

Заявление по Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране цените на електрическата енергия - Глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“

**ДО
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И
ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

**ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
за ценови период от 01.07.2015 г.**

От „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(седалище и адрес на управление)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 3422 година 2006 ЕИК по ЗДДС BG123526430

БУЛСТАТ 123526430 банкова сметка BG17 CITI 9250 1000 1090 09 банков код CITIBGSF

при Ситибанк НА София, телефон: 0700 1 7777 факс: 032 990010, имейл: info@evn.bg

притежаващо лицензия
№ Л-141-11/13.08.2004 за обществено снабдяване с електрическа енергия
(вид на дейността)

представявано от

1. **РОБЪРТ ЛИК**

на длъжност: **Председател на Съвета на директорите.**

2. **ЖАНЕТ ПЕТКОВА СТОЙЧЕВА**

на длъжност: **Изпълнителен член на Съвета на директорите.**

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагаме за утвърждаване следните цени, които да са в сила от 01.07.2015 г.:

Цени, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД снабдява с електрическа енергия крайните клиенти на ниво ниско напрежение.

Цените в заявлението са изготвени при следните изходни условия:

1. При подготовката на заявлението за цени за първата година от четвъртия регулаторен период са използвани две покупни цени от Обществения доставчик за покриване на продажбите на крайния снабдител, диференцирани по видове.

- за покриване потреблението на битови клиенти – 110,19 лв./МВтч.;
- за покриване потреблението на небитови клиенти - 154,47 лв./МВтч.

При промяна на този ценообразуващ елемент и/или обществения доставчик въведе нова тарифна структура, то ще следва да бъде отразено по цялата верига на ценообразуване.

2. При отчитане на задълженията на дружеството по Закона за енергийна ефективност, като в ценовото предложение не са калкулирани разходи за енергийна ефективност в размер на **12 248 984** (дванадесет милиона двеста четиридесет и осем хиляди деветстотин осемдесет и четири) лева. Прилагаме отделно искане за компенсиране на разходите за по чл.35 ал.3 от Закона за енергетиката, като отчитаме периода, за който сме задължено лице.
3. Включени разходи за балансиране, във връзка с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия, в размер на 3% от прогнозираното количество електрическа енергия за крайни клиенти;
4. Самостоятелно представено искане от 18 март 2015г. във връзка с компенсиране на разходи и прогнозни разходи за предстоящия ценови период 01.07.2015г. - 30.06.2016 г. по чл.35 ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължения към обществото, произтичащи от задължително изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по Закона за енергията от възобновяеми източници, представляващо приложение към заявление за цени за периода от 01.07.2015г. до 30.06.2016г.
5. Прогнозиране на дела на енергията, закупена от производители от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство и дела на енергията, закупена от обществения доставчик за задоволяване на потреблението на клиентите на крайния снабдител.
6. Запазване на сегашната тарифна структура по видове потребители.
7. Консервативна прогноза за структурата на потреблението и либерализирането на пазара на електрическа енергия през първата година на новия регулаторен период.

8. За първата ценова година от четвъртия регулаторен период от 01.07.2015г. до 30.06.2016 г., дружеството е приело целева стойност на нормата на възвръщаемост на капитала от 8.85% (9.83%), съгласно Анализ на WACC за България / Независимо становище, изготвено от Stern Stewart & Co.

Предложение за цени на електрическата енергия за битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия през първа година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2015г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

Ценово предложение от 01.07.2015г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	0.13603
	нощна	0.05921
с една скала	-	0.13603

Предложение за цени без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия на небитови клиенти на ниво ниско напрежение през първа година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2015г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

Ценово предложение от 01.07.2015г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с три скали	върхова	0.22928
	дневна	0.15476
	нощна	0.08621
с две скали	дневна	0.18788
	нощна	0.08321
с една скала	-	0.18863

2.Прилагаме следните документи:

- 2.1.** Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за първа година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г., съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.2.** Обосновка за разходите за балансиране на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител.
- 2.3.** Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2014 г.
- 2.4.** Справка за количества закупена и продадена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител и в качеството му на доставчик от последна инстанция за 2014г.
- 2.5.** Справка за прогнозни количествата закупена енергия за структурата на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2015г. – 30.06.2016г.
- 2.6.** Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2015г. до 30.06.2016г., от производители присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.
- 2.7.** Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл.35 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност.
- 2.8.** Искане от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за компенсиране на разходи по чл. 35, ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, произтичащи от задължение за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл. 162 и по Закона за енергията от възобновяеми източници.
- 2.9.** Анализ на WACC за България/Независимо становище, изготвено от Stern Stewart & Co
- 2.10.** Копие от публикация на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване, на основание чл.44 и §1, т.21 от ДР на Наредба №1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия.
- 2.11.** Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2014 г., Доклад за дейността на дружеството през 2014 г.
- 2.12.** Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.).
- 2.13.** Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към март 2015г.

Задължаваме се да представим всички документи, които КЕВР ни поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

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

..... **маг. Илина Радославова Стефанова**

Настоящото заявление и всеки отделен приложен към него документ, са собственост на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и представляват търговска тайна на дружеството. Използването им, с изключение на документ или документи, които по силата на нормативен акт подлежат на обявяване в общи или специализирани регистри, копирането на целите или части от тях, позоваването или препращането към тях, както и използването, позоваването и/или обработката на факти, информация, технологии, данни и решения, свързани с търговската дейност на дружеството, могат да бъдат извършвани само с решение на управителните органи на дружеството.

дата 27/03 2015 г.
гр. Пловдив

Подписи :

1. 
(Робърт Дик)
2. 
(Жанет Стойчева)



Представените в КЕВР документи са в два екземпляра и заверени от лицата с представителна власт, подписали заявлението.

В рамките на срока, определен в чл.40 ал.1 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическа енергия от 18.03.2013г., ще очакваме да получим от Комисията писмени съобщения за евентуални нередовности на заявлението за утвърждаване на цени за периода от 01.07.2015г. – 30.06.2016г. В случай че такива не бъдат получени от Дружеството ни в законовия срок, ще направим обоснованото предположение, че заявлението няма нередовности и преписката се разглежда от Комисията по същество.

Молим Комисията да отправя запитвания за допълнителна информация и/или конкретни въпроси в рамките на процедурата по утвърждаване на цени, в разумен срок за предоставяне на информацията, с цел даване на възможност на Дружеството обосновано да докаже всички свои искания и разходи.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.

Обосновка от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за първа година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г., съгласно Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Обосновка
към заявление за цени на електрическата енергия от
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
в качеството му на краен снабдител (ЕВН ЕС-КС)
за четвърти регулаторен период,
първа ценова година, с начало от 01.07.2015г.

I. Основание за изготвяне

Подготвеното заявление от ЕВН ЕС – КС и настоящата обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, издадена от председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г., изм. и доп., бр. 17 от 28.02.2014 г., в сила от 28.02.2014 г., бр. 4 от 16.01.2015 г., в сила от 1.02.2015 г. (Наредба №1) и се отнася за първата ценова година от четвъртия регулаторен период, с начало от 01.07.2015г.

II. Цел

Основна цел на заявлението е да обоснове предложените от дружеството цени на електрическа енергия за първата година от четвъртия регулаторен период от 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г.

III. Метод на регулиране

Съгласно чл.4, ал.2, т.2 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, дружеството е приложило метод "горна граница на приходи".

На основание чл.9, ал.2 от Наредба №1 предлагаме на Комисията за енергийно и водно регулиране да утвърди необходими годишни приходи за дейността по лицензията за крайно снабдяване с електрическа енергия, която да включва и компонента за дейността крайно снабдяване в размер на 3 /три/ на сто от покупните от „НЕК“ ЕАД цени за енергия на дружеството, като част от цената по чл. 30, ал. 1, т. 6 ЗЕ.

Компонентата по чл.9, ал.2 от Наредба №1 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейностите по снабдяване с електрическа енергия на обекти на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение, в съответната лицензионна територия на ЕВН ЕС-КС, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик.

IV. Структура на заявлението

- ✓ *Основни стъпки за калкулиране на цени на електрическата енергия.*
- ✓ *Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри.*
- ✓ *Калкулация на цени.*

V. Основни стъпки за калкулиране на цени на електрическата енергия за битови и небитови крайни клиенти на ЕВН ЕС-КС, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниво ниско напрежение



Стъпка 1: Анализ на продажбата на електрическа енергия през базисната година и представяне на реалистична прогноза за потреблението по видове клиенти през ценовия период.

Стъпка 2: Анализ на оперативните разходи на дружеството и тяхното влияние върху прогнозните стойности на ценообразуващите параметри.

Стъпка 3: Компонента за дейността крайно снабдяване и определяне на WACC за дружеството на база на независимо становище на водеща консултантска компания в сферата на финансовия анализ

Стъпка 4: Калкулация на крайни цени съгласно действащата структура и тарифи, въз основа на резултатите получени за ценообразуващите параметри.

VI. Ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с Наредба № 1 при следните допускания:

- ✓ продължителност на четвъртия регулаторен период от 3 г. и
- ✓ цени на електрическата енергията от обществения доставчик, както следва:
 - 110,19 лв./МВтч за покриване потреблението на битови клиенти, формирана като от действащите средно – продажни цени крайни цени за битови клиенти е извадена сега прилаганата надбавка от 2,29 % за дейността краен снабдител;
 - 154,47 лв./МВтч за покриване потреблението на небитови клиенти, формирана като от действащите средно – продажни цени към небитови клиенти е извадена сега прилаганата надбавка от 2,29 % за дейността краен снабдител.

Понастоящем, дружеството закупува електрическа енергия от НЕК по единна цена, независимо от структурата на крайните продажби (за битови или небитови клиенти, дневна/нощна зона, брой тарифи и т.н.). Разходите, които се формират в Обществения доставчик са предизвикани от различните регулирани цени, по които НЕК изкупува енергия от т.нар. „квотни“ централи, след което формира единна миксова цена за краен снабдител, ведно с включването на разходи за задължения към обществото, разпределени пропорционално между регулиран и свободен пазар. Регулаторът, от своя страна, предвижда различни крайни регулирани цени, в изпълнение на политика за подкрепа на битовите потребители и стимулиране на електропотреблението в нощната часова зона. В резултат на различните крайни цени за битови и небитови клиенти, в Крайния снабдител се формира общ позитивен марж, който е стабилен дотолкова доколкото се запази прогнозираното съотношение между битови и небитови клиенти. Разгледан в детайли, този краен позитивен марж е резултат от:

- негативен марж от продажбата на енергия за битови клиенти и;
- положителен марж от продажбата на енергия за небитови клиенти.

Общият марж на крайния снабдител в крайна сметка е положителна величина, но формирана от кръстосано субсидиране между двете групи клиенти. Поддържане на настоящия начин на ценообразуване в дългосрочен план ще засегне именно тази група клиенти, която Комисията протектира с ниски крайни цени.

Считаме, че ако Комисията следва единна и целенасочена политика, то тя трябва да формира и различни цени (миксове) още на ниво Обществен доставчик, така щото Крайният снабдител да разчита на предвидения му до 3 % марж за всяка от групите си клиенти, независимо от промяна на съотношението между тях. Подобна политика няма да бъде новост, с оглед на това че и понастоящем КЕВР допуска НЕК да прилага три различни цени за продажба на едро към регулирания пазар – цена за операторите на разпределителни мрежи за технологичен разход (30 лв. /MWh), цена за крайните снабдители (125.32 лв./MWh) и цена за доставчик от последна инстанция (169,15 лв./MWh), като отделно от това Общественият доставчик извършва и продажби за търговци на свободен пазар, за които очевидно ползва друг енергиен микс.

По своята същност кръстосано субсидиране между отделните групи потребители е включването в цените за група потребители на по-голям размер разходи от необходимите за индивидуалното им снабдяване. На практика, и за едната и за другата група потребители ЕВН ЕС закупува енергията по единна цена на микса от НЕК, а от там насетне – при спазване на ценови

те решения на Комисията - прилага крайни цени, които не са обвързани с разходите за тази група клиенти – т.е. и за едните и за другите клиенти покупната цена и разрешения от Комисията марж е еднакъв. Следователно, единственият възможен начин е още в рамките на Обществения доставчик да се формира отделен микс за бит, който вече ще има индивидуални разходи – по-ниски в сравнение с разходите за микса на небитовите клиенти НН.

По този начин, в дългосрочен план ще бъдат защитени битовите клиенти (или определена група от тях), за които ще има резервиран отделен микс с ниска средно-претеглена цена, а от друга страна необходимите годишни приходи на НЕК няма да бъдат засегнати.

В тази връзка ЕВН ЕС предлага да се формират две отделни покупни цени от НЕК за ЕВН ЕС за двата вида потребители (бизнес и бит), като по този начин се премахне кръстосаното субсидиране на ниво краен снабдител, а от друга страна - на ниво Обществен доставчик ще има доказано различни разходи за отделните групи потребители.

A. Енергийни баланси на ЕВН ЕС-КС през базовата година и прогнозно количество за продажба на електрическа енергия по видове клиенти:

I. Енергийни баланси, клиенти и отчетени разходи и приходи по лицензионната дейност през базисната 2014г.

1. Енергиен баланс за базисната 2014 г.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Отчет 2014г. хил.кВтч
I.	Покупки	
1.	Закупена енергия от:	
1.1.	Обществен доставчик	5 758 624
1.2.	Съседни Обществени снабдител/крайни снабдител	430
1.3.	Балансираща ел. енергия за КС	79 277
1.4.	От други производители в т.ч.	1 058 828
1.4.1	от ТЕЦ	55 640
1.4.2	от заводски централи "Лукойл Нефтохим Бургас"	307
1.4.3.	от ВЕЦ до 10 MW	302 348
1.4.4.	от ВтЕЦ	53 852
1.4.5.	от ФЕЦ	618 277
1.4.6.	от БмЕЦ	28 404
II.	Продажби	
1.	Продажби на небитови клиенти НН	2 057 611
2.	Продажби на битови клиенти	3 705 908
3.	Продажби на съседни Крайни снабдител	447
	Общо енергия	5 763 965

2. Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2015г. – 30.06.2016г.

Показатели	хил. кВтч
1. Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с три скали в т.ч.	333 469
- върхова	92 571
- дневна	150 672
- нощна	90 227
2. Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с две скали в т.ч.	1 153 447
- дневна	835 548
- нощна	317 899
3. Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с една скала	309 881
4. Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение - общо (1+2+3)	1 796 798
5. Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	3 483 407
- дневна	2 548 300
- нощна	935 107
6. Електрическа енергия за битови клиенти е измерена с една скала	253 076
7. Електрическа енергия за битови клиенти - общо (5+6)	3 736 483
8. Електрическа енергия за клиенти ниско напрежение - общо (4+7)	5 533 281

3. Брой клиенти:

Вид и брой клиенти	към 31.12.2014г.
Небитови клиенти	192 008
Битови клиенти	1 489 987
Общо клиенти на ЕВН ЕС	1 681 995

Прогнозното потребление на електрическа енергия е калкулирано при отчитане на следните основни фактори:

- Прогноза за преминаване към либерализиран пазар на 25% от количествата продажби на електрическа енергия за небитовите клиенти на ниво ниско напрежение
- Икономическата ситуация в страната, отразяваща се в по-голяма степен в/у потреблението в бизнес-сектора и по – слабо –върху потреблението на домакинствата.
- Анализът показва, че потреблението при нестопанските клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в климатичните условия. В тази връзка, прогнозата на потреблението е калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия.
- Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия.

Предвид гореизложеното, за прогнозната година е заложено дружеството да продаде електрическа енергия до крайни клиенти на лицензионната си територия в размер на **5 533 281 МВтч.**, което представлява намаление от 4% спрямо базисната година.

В. Оперативни разходи

Реално извършените оперативните разходи на ЕВН ЕС – КС през базисната година са:

Оперативни разходи	лева
Разходи за материали	420 028
Външни услуги	11 877 903
Разходи за персонал	5 037 900
Други разходи	549 012
Признати разходи за дейността краен снабдител	17 884 843

Надбавката за дейността краен снабдител определена от КЕВР като процент от утвърдената средна покупна цена на енергия от дружеството съгласно Наредба 1, трябва да покрива минимум оперативните разходи, признати за дейността краен снабдител (17,8 млн.лв.).

Най-голям дял в структурата на оперативните разходи заемат разходите за външни услуги, включващи:

- разходи за инкасиране на вземания от клиенти;
- разходи за административни услуги (финансово-счетоводни, правни и регулаторни, ТРЗ, ИТ, мениджърски и др.;
- разходи за пощенски разходи;
- разходи за наеми.;
- разходи за лицензии;
- разходи за софтуерна поддръжка.

С. Разходи за балансиране

Размерът на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в продажната цена за клиентите (битови и небитови) на Крайния снабдител е определен при условието, че Крайният снабдител и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД (ЕВН ЕР), с технологичния разход, са преки членове в една балансираща група.

Дезетте месеца работа на балансиращия пазар от 06.2014г. до 02.2015г. заедно с последните три месеца от тестовия период (03.2014г. – 05.2014г.) показват, че на годишна база, за периода 03.2014г. – 02.2015г., средно-претегленото годишно отклонение в прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител е ~3,27%, което има финансово изражение от 3,74 лв./МВтч на реално измерен (консумиран) МВтч.

Предвид влиянието върху точността на прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител (битови и небитови) на ЕВН ЕС е температурата, както и непредвидимостта на почасовите цени за недостиг и излишък, определени от „ЕСО“ ЕАД, не се очаква разходите за балансиране на ЕВН ЕС, в качеството му на Краен снабдител, да паднат под 3,74 лв./МВтч. на годишна база. Разходите за балансиране са прогнозирани в размер на 20 679 хил. лв.

Във вид на приложение към настоящото Заявление за утвърждаване на електрическа енергия за периода 01.07.2015г. – 30.06.2016г. е предоставена подробна Обосновка за разходите за балансиране на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител.

D. Компонента за дейността крайно снабдяване

Определяният марж (компонента за дейността крайно снабдяване) от КЕВР в предходни години на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е бил под 3% и е недостатъчен за покриване на разходите на снабдителното дружество. Анализът показва, че санитарният минимум за изпълнение на дейността е не по-малък от 3%. Обосноваването ни становището е, че за поддържане на сегашното ниво на обслужване на клиентите и за да може да отговори на все по-нарастващите им потребности, надценката, предложена от Комисията следва да бъде преоценена, защото след направен задълбочен анализ в дружеството се установи, че необходимите годишни приходи, изчислени съгласно чл.9, ал.2 от НРЦЕЕ, не могат да покрият оперативните разходи и икономически обосноваването възвръщаемост.

Предложенията на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за цени за ценовия период се базират на необходимите годишни приходи на дружеството, включващи разходите за закупена по регулирани цени електрическа енергия от общественния доставчик и надбавка за дейността от 3 %.

VII. Цени

Елементи на ценообразуването за четвъртия регулаторен период с начало от 01.07.2015г.

Необходимите приходи на дружеството за първата година от четвъртия регулаторен период са калкулирани на база на стойностите получени за всеки от параметрите анализирани и посочени в т. VI.

Общото количество електрическа енергия закупена и доставена за снабдяване на клиентите на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за следващ ценови период са прогнозирани **5 533 281 хил. кВтч.:**

Общо закупена енергия от НЕК	МВтч.	5 533 281
Покупна цена от НЕК		
- за битови клиенти	лв./МВтч.	110,19
- за небитови клиенти	лв./МВтч.	154,47
Общо разходи за енергия	хил.лв.	689 293
Компонента за дейността крайно снабдяване	%	3%
Компонента за дейността крайно снабдяване	хил.лв.	20 679
Разходи за балансираща енергия (% от разходите за ел.енергия)	%	3%
Разходи за балансиране	хил.лв.	20 679
НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ	хил.лв.	730 651

- Компонентата за дейността крайно снабдяване следва да осигури покриване на оперативните разходи
- Разходите за закупуване на балансираща енергия за клиентите на крайния снабдител, е изчислена на 3,74 лв./мВтч. от продадената ел.енергия и възлизат на 20 679 хил.лв.
- Необходимите годишни приходи на електроснабдителното дружество за дейността снабдяване с електрическа енергия за първата година от четвърти регулаторен период са в размер на 730 651 хил.лв.

В резултат на прилагане на метода на ценообразуване предлагаме за одобрение следните цени по тарифна структура:

- Предложение за цени без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия на небитови клиенти на ниво ниско напрежение през първа година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2015г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с три скали	върхова	0.22928
	дневна	0.15476
	нощна	0.08621
с две скали	дневна	0.18788
	нощна	0.08321
с една скала	-	0.18863

- Предложение за цени на електрическата енергия на битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия през първа година на четвърти регулаторен период, считано от 01.07.2015г. или до избор на друг доставчик и прилагането на чл. 94а от Закона за енергетиката:

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч
с две скали	дневна	0.13603
	нощна	0.05921
с една скала	-	0.13603

VIII. Други разходи невяключени в цените на електричестката енергия

Към Заявлението приложено представяме:

- Искане по чл. 35, ал.3 от Закона за енергетиката за включване в необходимите приходи на "Национална електричестка компания" ЕАД компенсиране на разходи, направени от "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД и прогнозни разходи за предстоящия ценови период 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г., по чл.35, ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, във връзка със задължение за изкупуване на електричестка енергия на преференциални цени по чл. 162 от Закона за енергетиката и по чл.31 от Закона за енергията от възобновяеми източници.
- Искане по чл.35, ал.3 от Закона за енергетиката за компенсиране на разходи, през ценови период юли 2015г. – юни 2016г. по чл.35, ал.1 и ал.2, т.5 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Жанет Стойчева
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Дата: 24/03 2015г.



Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Обосновка на разходите за балансиране, включени в продажбените цени на електрическа енергия за клиентите на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД в качеството му на краен снабдител

**Обосновка за разходите за балансиране
на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД в качеството му на краен снабдител**

В изпълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и приетия от Електроенергийния системен оператор („ЕСО“ ЕАД) план за провеждане на тестови период, "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД (ЕВН ЕС), като координатор на специална балансираща група, изпраща графици за енергията, необходима за покриване на нуждите на Крайния снабдител от ефективното стартиране на балансиращия пазар от м. юни 2014 г.

Размерът на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в продажната цена за клиентите (битови и небитови) на Крайния снабдител е определен при условието, че Крайният снабдител и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД (ЕВН ЕР), с технологичния разход, са преки членове в една балансираща група.

За прогнозиране почасовата консумация на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, историческо потребление.

Резултатите от деветте месеца работа на балансиращия пазар показват, че най-голяма тежест при определяне на потреблението на Крайния снабдител има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. В допълнение, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон и често достигащите екстремни стойности цени за недостиг и излишък определяни от ЕСО ЕАД.

В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя „ЕСО“ ЕАД, както и екстремните стойности, до които са достигали.

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			Цена за излишък, лв. / МВтч		
	Средна	Макс	Мин	Средна	Макс	Мин
2014.06	190,21	790,22	98,49	14,72	35,49	-37,42
2014.07	208,75	1 873,41	19,14	6,59	59,00	-51,02
2014.08	228,77	1 721,35	60,94	10,54	110,92	-25,14
2014.09	237,40	919,57	105,37	1,20	31,29	-129,81
2014.10	219,87	849,00	0,00	5,60	39,74	-28,56
2014.11	183,52	1 432,57	141,00	4,62	72,29	-124,47
2014.12	189,60	839,43	32,93	-1,68	30,05	-215,70
2015.01	201,49	879,96	59,56	9,57	40,79	0,00
2015.02	187,74	778,03	0,00	11,16	30,00	0,00

Деветте месеца работа на балансиращия пазар от 06.2014г. до 02.2015г. заедно с последните три месеца от тестовия период (03.2014г. – 05.2014г.) показват, че на годишна база, за периода 03.2014г. – 02.2015г., средно-претегленото годишно отклонение в прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител е ~3,27%, което има финансово изражение от 3,74 лв./МВтч на реално измерен (консумиран) МВтч. За нуждите на изчисленията за периода 03.2014г. – 5.2014г. са ползвани резултатите от симулацията (прогнозни и реално измерени) от тестовия период на балансиращия пазар, като за цени на балансиращата енергия за излишък и недостиг са приложени почасовите цени за излишък и недостиг обявени от „ЕСО“ ЕАД за м.февруари 2015 г. За покупна цена за

енергията за покриване на нуждите на клиентите на Крайния снабдител са взети съответните цени на Обществения доставчик. Данните за месеците 06.2014г. – 02.2015г. са реалните резултати на ЕВН ЕС, в качеството му на Краен снабдител (битови и небитови клиенти), като пряк член на специалната балансираща група на ЕВН ЕС за деветте месеца работа на балансиращия пазар.

Резултатите по месеци са както следва:

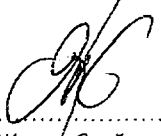
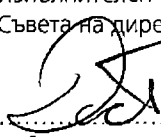
ЕВН ЕС – Краен снабдител			
	Балансираща енергия от измерена консумация, %	Средни разходи за балансиране, лв./МВтч	Разходи за балансиране от общите разходи, %
2014.03	4,39%	-10,93	8,02%
2014.04	3,98%	-9,98	7,38%
2014.05	3,29%	-8,67	6,47%
2014.06	2,81%	-2,34	2,28%
2014.07	2,52%	-2,04	1,76%
2014.08	2,16%	-0,51	0,44%
2014.09	2,95%	-2,60	2,23%
2014.10	3,35%	-1,59	1,25%
2014.11	3,03%	-2,52	1,97%
2014.12	3,58%	-1,78	1,40%
2015.01	3,04%	-1,65	1,30%
2015.02	3,79%	-1,95	1,53%
Общо	3,27%	-3,74	3,00%

Извод:

Имайки предвид, че с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията на клиентите на Крайния снабдител (битови и небитови) на ЕВН ЕС е температурата и това, че "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД няма контрол върху точността на температурните прогнози, както и непредвидимостта на почасовите цени за недостиг и излишък, определени от „ЕСО“ ЕАД, **не се очаква разходите за балансиране на ЕВН ЕС, в качеството му на Краен снабдител, да паднат под 3,74 лв./МВтч. на годишна база.**

дата 24/03 2015 г.
гр. Пловдив

Подписи :

1. 
Жанет Стойчева –
Изпълнителен член на
Съвета на директорите
2. 
Робърт Дик –
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.3.

Отчет на показателите за качество, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2014 г

дружество: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител

Постигнати показатели за качество на услугите за 2014 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01 – 31.12.2014г.
1.	Време за писмен отговор на жалба на потребител	Среден брой дни за аргументиран отговор на писмено запитване.	10
2.	Време за коригиране на грешки при изготвяне на сметки за потребена електрическа енергия	Средно време за извършване на проверката и изпращане на писмен отговор	8

Изготвил:
отдел „Клиентско обслужване“

дата 27/032015г.
гр. Пловдив

Подписи :

1.
Жанет Стойчева –
Изпълнителен член
Съвета на директорите

2.
Робърт Дик –
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4.

Справка за количества закупена и продадена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител и в качеството му на доставчик от последна инстанция за 2014г.

СПРАВКА

за количествата купена и продадена електрическа енергия в качеството на КС

Показатели	Отчет 2014 год.	
	хил.кВтч	хил.лв.
I. Фактурирана ел.енергия за стопанска и обществена дейност, измерена с три скали	558 557	74 270
1. Върхова в т.ч.	154 491	30 397
Средно напрежение	0	0
Ниско напрежение	154 491	30 397
2. Дневна в т.ч.	255 760	33 494
Средно напрежение	0	0
Ниско напрежение	255 760	33 494
3. Нощна в т.ч.	148 306	10 378
Средно напрежение	0	0
Ниско напрежение	148 306	10 378
II. Фактурирана ел.енергия за стопанска и обществена дейност, измерена с две скали	1 179 404	158 371
1. Дневна в т.ч.	853 765	136 422
Средно напрежение	0	0
Ниско напрежение	853 765	136 422
2. Нощна в т.ч.	325 639	21 949
Средно напрежение	0	0
Ниско напрежение	325 639	21 949
III. Фактурирана ел.енергия за стопанска и обществена дейност, измерена с една скала в т.ч.	319 649	51 081
Средно напрежение	0	0
Ниско напрежение	319 649	51 081
IV. Фактурирана ел.енергия за битови нужди с две скали	3 452 132	328 506
- Дневна	2 534 535	287 116
- Нощна	917 597	41 390
V. Фактурирана ел.енергия за битови нужди от населението при измерване с електромер с една скала	253 776	28 853
VI. Всичко фактурирана ел.енергия на средно напрежение	0	0
VII. Всичко фактурирана ел.енергия на ниско напрежение в т.ч.	5 763 518	641 079
- стопански потребители	2 057 611	283 721
- битови потребители	3 705 908	357 358
VIII. Фактурирана ел.енергия на съседни крайни снабдител	447	45
IX. Фактурирано балансиране на енергийната система за снабдяване	0	5 974
X. Всичко фактурирана ел.енергия	5 763 965	647 098
XI. Нефактурирана ел.енергия	15 870	10 460
XII. Фактурирана на НЕК съгласно методика	1 058 521	391 286
XIII. Фактурирана балансираща ел.енергия	58 802	501
Закупена ел.енергия	6 897 158	1 034 865
1. От "НЕК" ЕАД	5 758 624	634 366
2. От съседни обществени снабдител/крайни снабдител	430	43
3. Закупена балансираща ел.енергия за КС	79 277	9 112
4. От други производители в т.ч.	1 058 828	391 343
- закупена от ТЕЦ	55 640	11 120
- закупена от "Лукойл Нефтохим Бс"	307	45
- закупена от водноелектрически централи до 10 MW	302 348	47 892
- закупена от вятърни електрически централи	53 852	9 211
- закупена от фотоволтаични централи	618 277	311 099
- закупена от централи на биомаса	28 404	11 977

Данните представляват "търговска тайна" по чл.35 от ЗЗК, представят се само за нуждите на КЕВР и не могат бъдат разгласявани или използвани за други цели.

Изготвил:

инж. Стефан Чербаджиев

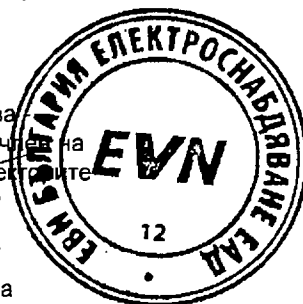
Експерт енергоикономическо планиране

Подписи:

Жанет Стойчева
Изпълнителен директор на
Съвета на директорите

2.

Робърт Дик -
Председател на
Съвета на директорите



СПРАВКА

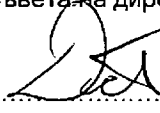
за количествата купена и продадена електрическа енергия от ЕВН ЕС в качеството на ДПИ

Показатели	Отчет 2014год.	
	хил.кВтч	хил.лв.
I. Фактурирана ел.енергия за стопанска и обществена дейност, измерена с три скали	144 280	19 588
1. Върхова	39 245	7 351
2. Дневна	64 225	8 980
3. Нощна	40 810	3 256
II. Фактурирана ел.енергия за стопанска и обществена дейност, измерена с две скали	10 560	1 379
1. Дневна	6 388	1 031
2. Нощна	4 171	348
III. Фактурирана ел.енергия за стопанска и обществена дейност, измерена с една скала в т.ч.	1 315	212
IV.Всичко фактурирана ел.енергия на клиенти (I+II+III)	156 154	21 179
V.Фактурирана балансираща ел. енергия на ЕСО	1 707	15
VII. Закупена балансираща ел.енергия от ЕСО за ДПИ	1 970	387
VIII.Закупена ел.енергия от НЕК - ЕАД за ЕВН ЕС ДПИ	155 891	20 151

Данните представляват "търговска тайна" по чл.35 от ЗЗК, представят се само за нуждите на КЕВР и не могат бъдат разгласявани или използвани за други цели.

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Експерт енергоикономическо планиране

Подписи: 1. 
Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. 
Робърт Дик -
Председател на
Съвета на директорите



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Справка за прогнозни количествата закупена енергия за структурата на продажбите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2015г. – 30.06.2016г.

До

НЕК ЕАД

ул. "Веслец" № 5

1040 гр. София

На вниманието на:

Петър Илиев

Изпълнителния директор

Контакт: инж. Делчо Чолаков - отдел
„Енергийна политика и околна
среда“

Тел. номер: 0 700 14 500 - 42 699

Дата: 09.02.2015

Изм. №: 674-1

Относно: писмо с Ваш изх. № 91-ИБ-6/22.01.2015г. (наш вх. № 674/26.01.2015г.) за предоставяне на прогнозна информация за периода 01.07.2015г. – 30.06.2016г.

Уважаеми господин Илиев,

В „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС) постъпи писмо от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК), с Ваш изх. изх. № 91-ИБ-6/22.01.2015г., с искане за предоставяне на информация, необходима за разработване на прогноза и предложение за промяна на цените на електрическата енергия за ценовия период 01.07.2015г. – 30.06.2016г.

В писмото е посочено, че необходимостта от разработване на предложение за промяна на цените на електроенергията за новия ценови период от 01.07.2015г. – 30.06.2016г. е „съгласно указания на ДКЕВР“, които не са конкретизирани; не са приложени към Вашето писмо и с които не сме запознати.

ЕВН ЕС счита посочения срок за предоставяне на изисканата прогнозна информация до 09.02.2015г. за твърде кратък, поради необходимото ни технологично време за изготвянето ѝ. Независимо от това дружеството ни предоставя изисканата прогнозната информация за периода от 01.07.2015г. до 30.06.2016г., отчитайки сега действащите фактори и очакваното развитие на сектора. Предоставените прогнози са в пряка зависимост от развитието на регулаторната рамка и динамиката на пазарните взаимоотношения със съответните допускания.

Също така разчитаме, че в изпълнение на чл.35, ал.2 и ал.3 от Закона за енергетиката и „Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система“, ще предприе-

мете необходимите действия за компенсиране на задълженията за изкупуване на електрическа енергия на преференциални цени по чл.162 и по Закона за енергията от възобновяеми източници, вкл. и тези от предходен ценови период.

Съгласно §.17 от ПЗР на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр.59 от 2013г., в сила от 5.07.2013г.) до 30.06.2015г. доставчиците от последна инстанция купуват електрическа енергия само от обществения доставчик по свободно договорени цени, образувани по начин, предвиден в методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция. Представените прогнозни количества електрическа енергия от ЕВН ЕС в качеството му на доставчик от последна инстанция са във връзка с изисканата информация във Вашето писмо и следва да са приемат само като прогнозни. При отпадане на задължението за закупуване на електрическа енергия от НЕК, ще се търсят най-добрите пазарни възможности за закупуване на електрическа енергия за клиентите на ЕВН ЕС в качеството му на доставчик от последна инстанция.

ЕВН ЕС си запазва правото да променя параметрите на предоставяните прогнози при настъпване на факти и обстоятелства, които към настоящия момент не са били известни на Дружеството ни или е нямало основание (от нормативен и/или финансово-счетоводен характер) да бъдат направени никакви прогнози по вид и размер, съобразени с настъпила промяна от нормативен или финансов характер, или да бъде предвиден ефектът от направените или липсващите прогнози с оглед така изложените причини, водещи до обективна невъзможност да се извърши конкретно прогнозиране.

Информацията се изпраща на хартиен носител по пощата, на факс 02/92 63 471 и по електронен път на посочените адреси на управление „Бюджет и икономически и анализи“: miaramova@nek.bg; vasilena.ivanova@nek.bg;

При необходимост от предоставяне на допълнителна информация, по прилагането на Наредба №1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия, молим тя да бъде изискана в писмен вид и в срокове на процедурите по ценообразуване за новия ценови период.

С уважение,

маг. Илина Стефанова
Ръководител отдел
"Енергийна политика и околна среда"



Приложение:

1. Приложение 1 - прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на КС и ДПИ за периода 01.07.2015г. - 30.06.2016г.;
2. Приложение 2 - прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от БЕИ и прогнозни разходи без ДДС;
3. Приложение 3 - БЕИ и централи с комбинирано производство по ценови групи за периода 01.07.2015г. - 30.06.2016г.;
4. Приложение 4 - Количества от производители присъединени към разпределителната мрежа от които КС не е задължен да изкупува енергията.

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

**Прогнозни количества електрическа енергия в MWh за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и ДПИ за периода
01.07.2015г. - 30.06.2016г.**

Параметър	07 2015г.	08 2015г.	09 2015г.	10 2015г.	11 2015г.	12 2015г.	01 2016г.	02 2016г.	03 2016г.	04 2016г.	05 2016г.	06 2016г.	Общо за периода
1 Покупка на енергия за нуждите на ДПИ	10 827	10 610	10 471	10 334	9 928	9 414	9 865	9 400	10 076	9 507	9 976	10 132	120 541
2 Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител	426 151	450 029	385 059	425 335	498 969	584 788	612 131	527 809	477 049	400 975	383 043	361 944	5 533 281
в т.ч. покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител от производители присъединени към разпр. мрежа	122 948	118 588	106 795	94 566	76 995	75 813	84 590	91 271	118 967	139 564	146 805	136 221	1 313 123
от ВЕИ с преференциални цени	120 322	114 883	102 346	87 810	41 290	38 112	76 800	84 231	110 980	132 059	142 032	132 853	1 183 720
от ВЕИ с неpreferенциални цени съгласно чл 31 ал 5 т 2	0	0	191	1 711	29 482	30 039	0	0	0	0	0	0	61 423
от ВЕКП	2 626	3 706	4 258	5 045	6 222	7 661	7 790	7 039	7 987	7 504	4 773	3 368	67 980

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Експерт енергоикономическо планиране



**ВЪРНО С
ОРИГИНАЛА**

"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕИ и прогнозни разходи без ДДС

Параметър	м.07 2015г.		м.08 2015г.		м.09 2015г.		м.10 2015г.		м.11 2015г.		м.12 2015г.	
	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв
ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2015, в т.ч.:	111 900	49 710	105 343	47 409	91 739	41 044	76 988	33 295	29 760	9 225	22 405	4 954
- Водоелектрически централи	14 708	2 591	11 336	1 946	9 230	1 616	9 216	1 697	9 508	1 668	11 407	2 032
- Вятърни паркове	5 013	841	4 792	815	5 202	876	6 174	1 070	5 352	864	5 752	929
- Соларни паркове	85 068	43 270	80 856	41 145	68 491	34 880	52 792	26 832	8 127	3 807	1 421	408
- Биомаса	7 111	3 008	8 359	3 503	8 761	3 672	8 807	3 696	6 776	2 886	3 825	1 585
2. Прогнозно количество ел. енергия от новоприєдинени мощности – по източници ВЕИ	8 422	3 276	9 540	3 843	10 607	4 164	10 822	4 271	11 530	4 434	15 708	6 126
- Водоелектрически централи	1 409	267	1 076	204	1 694	321	1 668	316	2 295	434	2 789	528
- Вятърни паркове		0		0		0		0		0		0
- Соларни паркове	154	31	151	31	113	23	84	17	42	9	46	9
- Биомаса	6 859	2 978	8 313	3 609	8 801	3 821	9 070	3 938	9 193	3 991	12 872	5 588
3. Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ в търговска експлоатация и новоприєдинени мощности – по източници ВЕИ	120 322	52 986	114 883	51 252	102 346	45 208	87 810	37 566	41 290	13 659	38 112	11 080
- Водоелектрически централи	16 117	2 858	12 412	2 150	10 979	1 936	10 883	2 013	11 800	2 102	14 197	2 560
- Вятърни паркове	5 013	841	4 792	815	5 202	876	6 174	1 070	5 352	864	5 752	929
- Соларни паркове	85 222	43 301	81 007	41 176	68 603	34 903	52 876	26 849	8 169	3 815	1 467	417
- Биомаса	13 970	5 986	16 672	7 112	17 562	7 493	17 877	7 634	15 969	6 877	16 697	7 173

Параметър	м.01 2016г.		м.02 2016г.		м.03 2016г.		м.04 2016г.		м.05 2016г.		м.06 2016г.		Общо 07.2015-06.2016	
	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв	МВтч	кхл.лв
ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2015, в т.ч.:	62 797	23 833	70 967	27 143	94 982	37 605	113 520	44 618	120 452	48 317	111 840	48 014	1 012 692	415 167
- Водоелектрически централи	14 622	2 656	17 505	3 183	23 665	4 327	30 208	5 438	30 301	5 382	20 837	3 819	202 595	36 357
- Вятърни паркове	7 515	1 307	7 238	1 244	7 040	1 228	7 076	1 204	5 701	963	4 857	804	71 711	12 145
- Соларни паркове	31 869	16 183	37 832	19 209	55 826	28 447	67 528	34 328	75 558	38 241	80 198	40 861	645 566	327 610
- Биомаса	8 791	3 687	8 392	3 507	8 451	3 602	8 708	3 648	8 891	3 731	5 948	2 529	92 820	39 055
2. Прогнозно количество ел. енергия от новоприєдинени мощности – по източници ВЕИ	14 004	5 953	13 264	5 604	15 998	6 632	18 539	7 460	21 580	8 622	21 013	8 424	171 027	68 808
- Водоелектрически централи	452	86	536	101	1 160	220	2 259	428	2 701	511	2 506	474	20 544	3 889
- Вятърни паркове		0		0		0		0		0		0	0	0
- Соларни паркове	67	14	102	21	127	26	156	32	372	76	367	75	1 782	364
- Биомаса	13 485	5 854	12 627	5 482	14 711	6 386	16 125	7 000	18 507	8 034	18 140	7 875	148 701	64 556
3. Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ в търговска експлоатация и новоприєдинени мощности – по източници ВЕИ	76 800	29 786	84 231	32 747	110 980	44 236	132 059	52 078	142 032	56 939	132 853	56 438	1 183 720	483 975
- Водоелектрически централи	15 073	2 742	18 041	3 285	24 825	4 547	32 467	5 866	33 002	5 894	23 343	4 294	223 140	40 246
- Вятърни паркове	7 515	1 307	7 238	1 244	7 040	1 228	7 076	1 204	5 701	963	4 857	804	71 711	12 145
- Соларни паркове	31 936	16 197	37 934	19 230	55 953	28 473	67 684	34 359	75 931	38 317	80 565	40 936	647 348	327 974
- Биомаса	22 276	9 541	21 019	8 988	23 162	9 988	24 833	10 649	27 398	11 765	24 088	10 404	241 521	103 611

Изготвил:

инж. Стефан Чорбидж

Експерт енергоикономик



"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

ВЕИ и централи с комбинирано производство по ценови групи за периода
01.07.2015г. - 30.06.2016г.

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД			
План за закупена ел. енергия от доставчици		01.07.2015 г. - 30.06.2016 г.	
Показатели	Покупки	Цена	Разходи по текущи покупни цени
	х.кВтч	лв./МВтч	хил.лв.
Закупена ел.енергия за снабдяване на крайни потребители			
1. Закупена от "НЕК" ЕАД в т.ч.:			0
- за продажби на съседни ЕРД (извън ЕВН груп)			0
2. Закупена от съседни ЕРД			0
3. Закупена от производители с преференциални цени в т.ч.	1 251 700	397.28	497 275
- закупена от ТЕЦ в т.ч.	0		0
- закупена от ВЕЦ в т.ч.	223 140	180.36	40 246
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 3	60 451	178.68	10 801
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 2	19 228	213.09	4 097
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 5	18 919	265.05	5 014
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 7	37 942	112.48	4 268
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 1	222	197.33	44
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 2	11 680	222.83	2 603
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 2	2 240	193.35	433
Имарет дере -ср.претеглена цена	1 940	156.02	303
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 2	15 548	193.38	3 007
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 4	18 805	171.18	3 219
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 5	5 680	156.04	886
Решение № Ц-18 от 28.06.2012г. - т. 4	4 800	156.01	749
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 3	1 110	186.87	207
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 1	81	222.90	18
Решение № Ц-18 от 20.06.2011г. - т. 4	3 950	179.04	707
Нови присъединявания			
	20 544	189.31	3 889
- закупена от ВтеЦ -вятърни ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	71 711	169.36	12 145
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 7	15 580	191.00	2 976
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 8	30 156	188.29	5 678
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 10	2 745	151.39	416
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 10	7 404	148.58	1 100
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 7	1 400	148.71	208
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 11	14 426	122.50	1 767
Нови присъединявания			
- закупена от централи с комбинирано производство в т.ч.	67 980	195.65	13 300
Д.Маджаров	653	165.10	108
Декотекс	0	171.45	0
МБАЛ Стара Загора	0	0.00	0
Оранжеви 200 дка	28 161	206.57	5 817
Оранжеви 500 дка	22 090	194.28	4 292
Скът	10 836	178.36	1 942
Стамболийски	1 688	260.43	440
Унибел - Ямбол	4 500	136.00	702
Нови присъединявания			
			0

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

- закупена от ФТЕЦ-фотоволтаични ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	647 348	506.64	327 974
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 11	122	760.48	93
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 12	94 352	699.11	65 962
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 10	297	400.70	119
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 14	79	260.77	21
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 15	21 809	237.05	5 170
Решение № Ц-018/31.03.2010г. - т. 7	417	728.29	304
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 13	168	353.97	59
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 14	1 987	284.18	565
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 15	334	211.40	71
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 18	952	191.13	182
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 19	3 442	176.29	607
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. I, т. 14	128	203.97	26
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 10	3 422	605.23	2 071
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 11	6 838	596.50	4 079
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 12	4 063	583.77	2 372
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 13	4 830	576.50	2 785
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 14	32 616	567.41	18 507
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 15	453 376	485.60	220 160
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 1	35	381.18	13
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 2	326	289.96	95
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 3	641	226.87	146
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 6	2 441	188.10	459
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 7	7 248	171.37	1 242
ФТЕЦ със субсидии и поэтапно въвеждане	5 642	443.97	2 505
Нови присъединявания			
	1 782	203.97	364
- закупена от БЕЦ - централи с биомаса в т.ч.	241 521	401.91	103 611
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. II, т. 2	7 800	278.36	2 171
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. II, т. 4	31 409	453.30	14 238
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. III, т. 1	31 100	406.05	12 628
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 32	6 265	453.12	2 839
т.35	10 500	447.43	4 698
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. II, т. 10	386	371.80	144
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. IV, т. 4	3 200	438.76	1 404
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. IV, т. 3	2 160	432.24	934
Нови присъединявания			
	148 701	434.13	64 556
Общо енергия от ВЕИ	1 183 720	408.86	483 975

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Експерт енергоикономическо планиране



**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

Приложение 4

Количества от производители присъединени към разпределителната мрежа, от които КС не е задължен да изкупува енергията

Параметър	07 2015г.	08 2015г.	09 2015г.	10 2015г.	11 2015г.	12 2015г.	01 2016г.	02 2016г.	03 2016г.	04 2016г.	05 2016г.	06 2016г.	Общо за периода
Количества от производители присъединени към разпределителната мрежа, от които КС не е задължен да изкупува енергията, MWh	5 826	4 982	4 324	4 175	3 724	11 813	9 274	9 447	12 487	15 890	19 396	16 966	118 303

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Експерт енергоикономически



ВЪРНО С
ОРИГИНАЛА

До
НЕК ЕАД
ул. "Веслец" № 5
1040 гр. София
На вниманието на:
г-н Петър Илиев
Изпълнителния директор

Контакт: инж. Делчо Чолаков - отдел
„Енергийна политика и околна
среда“
Тел. номер: 0 700 14 500 - 42 699
Дата: 21.03.2015
Изх. №: 1594-2

Относно: писмо с Ваш изх. №91-ИБ-11/11.03.2015г. (наш вх. №1594/13.03.2015г.) за предоставяне на прогнозна информация, необходима за разработване на прогноза и предложение за промяна на цените на електрическата енергия за ценовия период 01.07.2015г. – 30.06.2016г.

Уважаеми господин Илиев,

С писмо с Ваш изх. №91-ИБ-6/22.01.2015г. (наш вх. №674/26.01.2015г.) изискахте „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС) да предостави информация, необходима за разработване на прогноза и предложение за промяна на цените на електрическата енергия за ценовия период 01.07.2015г. – 30.06.2016г. С писмо изх. №674-1/09.02.2015г. ЕВН ЕС Ви предостави изисканата прогнозна информация.

В ЕВН ЕС постъпи писмо с Ваш изх. №91-ИБ-11/11.03.2015г. (наш вх. №1594/13.03.2015г.), с искане за предоставяне на актуализирана информация в срок до 13.03.2015г. за прогнозно количество електроенергия, съобразена с промяната на чл.162 от Закона за енергетиката, което ще бъде закупено от ВЕКП производители – заводски и топлофикационни централи (по производители поотделно) по месеци, както и съответните прогнозни разходи за закупуване на тази електроенергия по видове и по месеци за ценовия период 01.07.2015г. – 30.06.2016г.

Вашето писмо, видно от входящия номер от деловодната система на ЕВН ЕС е получено на 13.03.2015г., а срокът за предоставяне на изисканата информация е определен за същия ден 13.03.2015г. Поради големият обем от информация и технологичното време за подготвянето ѝ, и обективната невъзможност да подготвим информацията на 13.03.2015г., с писмо с изх. №1594-1/13.03.2015г. Ви уведомихме, че ни е необходимото технологично време за изготвянето ѝ.

С настоящото писмо Ви предоставяме актуализирана информация за прогнозно количество електроенергия, съобразена с промяната на чл.162 от Закона за енергетиката:

1. Справка за прогнозно количество електроенергия, което ще бъде закупено от ВЕКП производители – заводски и топлофикационни централи (по производители поотделно) по месеци, както и съответните прогнозни разходи за закупуване на тази електроенергия по видове и по месеци в срок до 13.03.2015г.;
2. Актуализирано приложение №1 от писмо изх. №674-1/09.02.2015г. от ЕВН ЕС до НЕК, във връзка със справката по т.1;
3. Актуализирано приложение №3 от писмо изх. №674-1/09.02.2015г. от ЕВН ЕС до НЕК, във връзка със справката по т.1.

Представените прогнозни количества електрическа енергия от ЕВН ЕС в качеството му на доставчик от последна инстанция са във връзка с изисканата информация във Вашето писмо и следва да са приемат само като прогнозни. При отпадане на задължението за закупуване на електрическа енергия от НЕК, ще се търсят най-добрите пазарни възможности за закупуване на електрическа енергия за клиентите на ЕВН ЕС в качеството му на доставчик от последна инстанция.

ЕВН ЕС си запазва правото да променя параметрите на предоставяните прогнози при настъпване на факти и обстоятелства, които към настоящия момент не са били известни на Дружеството ни или е нямало основание (от нормативен и/или финансово-счетоводен характер) да бъдат направени никакви прогнози по вид и размер, съобразени с настъпила промяна от нормативен или финансов характер, или да бъде предвиден ефектът от направените или липсващите прогнози с оглед така изложените причини, водещи до обективна невъзможност да се извърши конкретно прогнозиране.

Информацията се изпраща на хартиен носител по пощата, на факс 02/92 63 471 и по електронен път на посочените адреси на управление „Бюджет и икономически и анализи“: miaramova@nek.bg; vasile-na.ivanova@nek.bg;

С уважение,

маг. Илина Стефанова
Ръководител отдел
"Енергийна политика и околна среда"



Приложение:

1. Прогнозни количества електрическа енергия от ВЕКП за периода 01.07.2015г. - 30.06.2016г. и прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия от ВЕКП за периода 01.07.2015г. - 30.06.2016г.;
2. Актуализирано приложение №1 от писмо изх. №674-1/09.02.2015г. от ЕВН ЕС;
3. Актуализирано приложение №3 от писмо изх. №674-1/09.02.2015г. от ЕВН ЕС.

**ВАЖНО С
ОРИГИНАЛА**

Прогнозно количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство за периода 07.2015г. - 06.2016г. в КВтч

Когенерационни електрически централи

№	Име централа	Име фирма	юли.15	авг.15	септ.15	окт.15	ноември.15	дек.15	ян.16	февр.16	март.16	апр.16	май.16	юни.16	Общо
1	Д.Маджаров	Димитър Маджаров 2 ЕООД	4 000	6 000	10 000	12 000	40 000	80 000	100 000	90 000	80 000	50 000	30 000	20 000	522 000
2	Декотекс	Декотекс АД						432 000	694 000	480 000	504 000				2 110 000
3	Оранжерии 200 дка	Оранжерии Гимел АД	1 110 132	1 110 132	1 110 132	3 330 396	3 330 396	3 441 409	3 441 409	2 997 356	3 441 409	3 330 396	3 330 396	2 220 264	32 193 828
4	Оранжерии 500 дка	Оранжерии Гимел АД	347 016	347 016	899 232	1 798 464	2 697 696	2 787 619	2 787 619	2 427 926	2 787 619	2 697 696	2 697 696	1 348 848	23 624 448
5	Скът	Скът ЕООД				1 122 000	1 402 000	1 682 000	1 682 000	1 682 000	1 682 000	1 402 000			10 654 000
6	Стамболийски	Юлико Евротрейд ЕООД				150 000	330 000	360 000	332 000	304 000	330 000	166 000			1 972 000
7	Унибел - Ямбол	Унибел АД	596 160	632 400	604 800	604 800	662 400	535 680	581 250	574 080	669 600	640 320	626 400	626 400	7 354 290
8	МБАЛ Стара Загора	МБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	635 004

Прогнозни разходи за закупуване електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство за периода 07.2015г. - 06.2016г. в лв.

Когенерационни електрически централи

№	Име централа	Име фирма	цена	юли.15	авг.15	септ.15	окт.15	ноември.15	дек.15	ян.16	февр.16	март.16	апр.16	май.16	юни.16	Общо
1	Д.Маджаров	Димитър Маджаров 2 ЕООД	0.1651	660.40	990.60	1 651.00	1 981.20	6 604.00	13 208.00	16 510.00	14 859.00	13 208.00	8 255.00	4 953.00	3 302.00	86 182.20
2	Декотекс	Декотекс АД	0.17145	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74 066.40	118 986.30	82 296.00	86 410.80	0.00	0.00	0.00	361 759.50
3	Оранжерии 200 дка	Оранжерии Гимел АД	0.20657	229 319.97	229 319.97	229 319.97	687 959.90	687 959.90	710 891.90	710 891.90	619 163.91	710 891.90	687 959.90	687 959.90	458 639.93	6 650 279.05
4	Оранжерии 500 дка	Оранжерии Гимел АД	0.19428	67 418.27	67 418.27	174 702.79	349 405.59	524 108.38	541 578.66	541 578.66	471 697.54	541 578.66	524 108.38	524 108.38	262 054.19	4 589 757.76
5	Скът	Скът ЕООД	0.17836	0.00	0.00	0.00	200 119.92	250 060.72	300 001.52	300 001.52	300 001.52	300 001.52	250 060.72	0.00	0.00	1 900 247.44
6	Стамболийски	Юлико Евротрейд ЕООД	0.26043	0.00	0.00	0.00	39 064.50	85 941.90	93 754.80	86 462.76	79 170.72	85 941.90	43 231.38	0.00	0.00	513 567.96
7	Унибел - Ямбол	Унибел АД	0.156	93 000.96	98 654.40	94 348.80	94 348.80	103 334.40	83 566.08	90 675.00	89 556.48	104 457.60	99 889.92	97 718.40	97 718.40	1 147 269.24
8	МБАЛ Стара Загора	МБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Забележка:

1. ТЕЦ МБАЛ Стара Загора към настоящия момент не работи и няма определена цена за закупуване
2. ТЕЦ Оранжерии 500 дка предвиждат увеличение на мощността от м. септември 2015г.
3. Цените за закупуване са съгласно Решение Ц-11 от 30.06.2014г.

Изготвил:

инж. Георги Чобанов

Експерт Енергоикономическо планиране

ВАРЮ С
ОРИГИНАЛ

Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и ДПИ за периода
01.07.2015 - 30.06.2016год.

Параметър	07 2015г.	08 2015г.	09 2015г.	10 2015г.	11 2015г.	12 2015г.	01 2016г.	02 2016г.	03 2016г.	04 2016г.	05 2016г.	06 2016г.	Общо за периода
1. Покупка на енергия за нуждите на ДПИ	10 827	10 610	10 471	10 334	9 928	9 414	9 865	9 400	10 076	9 507	9 976	10 132	120 541
2.. Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител	426 151	450 029	385 059	425 335	498 969	584 788	612 131	527 809	477 049	400 975	383 043	361 944	5 533 281
в. т.ч покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител от производители присъединени към разпр. мрежа	122 432	117 031	105 214	96 591	79 288	77 523	86 472	92 839	120 527	140 399	148 770	137 122	1 324 208
от ВЕИ с преференциални цени	120 322	114 883	102 346	87 810	41 290	38 112	76 800	84 231	110 980	132 059	142 032	132 853	1 183 720
от ВЕИ с непреференциални цени съгласно чл.31 ал.5т.2	0	0	191	1 711	29 482	30 039	0	0	0	0	0	0	61 423
от ВЕКП	2 110	2 148	2 677	7 071	8 515	9 372	9 671	8 608	9 548	8 339	6 737	4 268	79 066

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

ВЪРНО Е
ОРИГИНАЛ

ВЕИ и централи с комбинирано производство по ценови групи
за периода 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г.

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД			
План за закупена ел. енергия от доставчици		01.07.2015 г. - 30.06.2016 г.	
Показатели	Покупки	Цена	Разходи по текущи покупки цени
	х.кВтч	лв./МВтч	хил.лв.
Закупена ел.енергия за снабдяване на крайни потребители			
1. Закупена от "НЕК" ЕАД в т.ч.:			0
- за продажби на съседни ЕРД (извън ЕВН груп)			0
2. Закупена от съседни ЕРД			0
3. Закупена от производители с преференциални цени в т.ч.	1 262 785	395.34	499 224
- закупена от ТЕЦ в т.ч.	0		0
- закупена от ВЕЦ в т.ч.	223 140	180.36	40 246
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 3	60 451	178.68	10 801
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 2	19 228	213.09	4 097
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 5	18 919	265.05	5 014
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 7	37 942	112.48	4 268
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 1	222	197.33	44
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 2	11 680	222.83	2 603
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 2	2 240	193.35	433
Имарет дере - ср.претеглена цена	1 940	156.02	303
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 2	15 548	193.38	3 007
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 4	18 805	171.18	3 219
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 5	5 680	156.04	886
Решение № Ц-18 от 28.06.2012г. - т. 4	4 800	156.01	749
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 3	1 110	186.87	207
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 1	81	222.90	18
Решение № Ц-18 от 20.06.2011г. - т. 4	3 950	179.04	707
Нови присъединявания			
	20 544	189.31	3 889
- закупена от ВТЕЦ -вятърни ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	71 711	169.36	12 145
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 7	15 580	191.00	2 976
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 8	30 156	188.29	5 678
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 10	2 745	151.39	416
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 10	7 404	148.58	1 100
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 7	1 400	148.71	208
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 11	14 426	122.50	1 767
Нови присъединявания			
- закупена от централи с комбинирано производство в т.ч.	79 066	192.87	15 249
Д.Маджаров	522	165.10	86
Декотекс	2 110	171.45	362
МБАЛ Стара Загора *	635	0.00	0
Оранжерии 200 дка	32 194	206.57	6 650
Оранжерии 500 дка	23 624	194.28	4 590
Скът	10 654	178.36	1 900
Стамболийски	1 972	260.43	514
Унибел - Ямбол	7 354	156.00	1 147
Нови присъединявания			

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

- закупена от ФТЕЦ-фотоволтаични ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	647 348	506.64	327 974
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 11	122	760.48	93
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 12	94 352	699.11	65 962
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 10	297	400.70	119
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 14	79	260.77	21
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 15	21 809	237.05	5 170
Решение № Ц-018/31.03.2010г. - т. 7	417	728.29	304
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 13	168	353.97	59
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 14	1 987	284.18	565
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 15	334	211.40	71
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 18	952	191.13	182
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 19	3 442	176.29	607
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. I, т. 14	128	203.97	26
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 10	3 422	605.23	2 071
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 11	6 838	596.50	4 079
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 12	4 063	583.77	2 372
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 13	4 830	576.50	2 785
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 14	32 616	567.41	18 507
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 15	453 376	485.60	220 160
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 1	35	381.18	13
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 2	326	289.96	95
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 3	641	226.87	146
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 6	2 441	188.10	459
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 7	7 248	171.37	1 242
ФТЕЦ със субсидии и поэтапно въвеждане	5 642	443.97	2 505
Нови присъединявания			
	1 782	203.97	364
- закупена от БЕЦ - централи с биомаса в т.ч.	241 521	401.91	103 611
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. II, т. 2	7 800	278.36	2 171
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. II, т. 4	31 409	453.30	14 238
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. III, т. 1	31 100	406.05	12 628
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 32	6 265	453.12	2 839
т.35	10 500	447.43	4 698
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. II, т. 10	386	371.80	144
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. IV, т. 4	3 200	438.76	1 404
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. IV, т. 3	2 160	432.24	934
Нови присъединявания			
	148 701	434.13	64 556
Общо енергия от ВЕИ	1 183 720	408.86	483 975

* МБАЛ Стара Загора към настоящия момент не работи и няма определена цена за изкупуване

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

отдел "Енергоикономическо планиране"

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на Крайния снабдител и ДПИ за периода
01.07.2015 - 30.06.2016год.

Параметър	07 2015г.	08 2015г.	09 2015г.	10 2015г.	11 2015г.	12 2015г.	01 2016г.	02 2016г.	03 2016г.	04 2016г.	05 2016г.	06 2016г.	Общо за периода
1. Покупка на енергия за нуждите на ДПИ	10 827	10 610	10 471	10 344	9 928	9 414	9 865	9 400	10 076	9 507	9 976	10 132	120 541
2.. Покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител	426 151	450 029	385 059	425 335	498 969	584 788	612 131	527 809	477 049	400 975	383 043	361 944	5 533 281
в. т.ч покупка на енергия за нуждите на Крайния снабдител от производители присъединени към разпр. мрежа	122 432	117 031	105 214	96 591	79 288	77 523	86 472	92 839	120 527	140 399	148 770	137 122	1 324 208
от ВЕИ с преференциални цени	120 322	114 883	102 346	87 810	41 290	38 112	76 800	84 231	110 980	132 059	142 032	132 853	1 183 720
от ВЕИ с непреференциални цени съгласно чл.31 ал.5т.2	0	0	191	1 711	29 482	30 039	0	0	0	0	0	0	61 423
от ВЕКП	2 110	2 148	2 677	7 071	8 515	9 372	9 671	8 608	9 548	8 339	6 737	4 268	79 066

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Експерт енергоикономическо планиране

дата: 27/03 2015г.

гр. Пловдив

Подписи: 1.

Жанет Стойчева - член на Съвета на директорите

2.

Робърт Дик - Председател на Съвета на директорите



Прогнозни количества електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител
за периода 01.07.2015 - 30.06.2016год.

Показатели	хил.кВтч
1.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с три скали в т.ч.	333 469
- Върхова	92 571
- Дневна	150 672
- Нощна	90 227
2.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с две скали в т.ч.	1 153 447
- Дневна	835 548
- Нощна	317 899
3.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение измерена с една скала	309 881
4.Електрическа енергия за небитови клиенти ниско напрежение - общо (1+2+3)	1 796 798
5.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	3 483 407
- Дневна	2 548 300
- Нощна	935 107
6.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	253 076
7.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (5+6)	3 736 483
8.Електрическа енергия за клиенти ниско напрежение - общо (4+7)	5 533 281

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
Експерт енергоикономическо планиране

Подписи: 1.

Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.
Робърт Дик
Председател на
Съвета на директорите



дата: 24/03 2015г.
гр. Пловдив

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

Справка за прогнозни количества закупена електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП за периода от 01.07.2015г. до 30.06.2016г., от производители присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

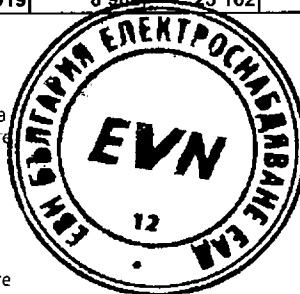
Прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от ВЕИ и прогнозни разходи без ДДС

Параметър	м.07 2015г.		м.08 2015г.		м.09 2015г.		м.10 2015г.		м.11 2015г.		м.12 2015г.	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
1. Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2015, в т.ч.:	111 900	49 710	105 343	47 409	91 739	41 044	76 988	33 295	29 760	9 225	22 405	4 954
- Водноелектрически централи	14 708	2 591	11 336	1 946	9 286	1 616	9 216	1 697	9 506	1 668	11 407	2 032
- Вятърни паркове	5 013	841	4 792	815	5 202	876	6 174	1 070	5 352	864	5 752	929
- Соларни паркове	85 068	43 270	80 856	41 145	68 491	34 880	52 792	26 832	8 127	3 807	1 421	408
- Биомаса	7 111	3 008	8 359	3 503	8 761	3 672	8 807	3 696	6 776	2 886	3 825	1 585
2. Прогнозно количество ел. енергия от новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	5 623	3 276	5 287	3 843	5 902	4 164	6 164	4 271	6 661	4 434	14 207	6 126
- Водноелектрически централи	1 409	267	1 076	204	1 694	321	1 668	316	2 295	434	2 789	528
- Вятърни паркове		0		0		0		0		0		0
- Соларни паркове	154	31	151	31	113	23	84	17	42	9	46	9
- Биомаса	6 859	2 978	8 313	3 609	8 801	3 821	9 070	3 938	9 193	3 991	12 872	5 588
3. Общо прогнозно количество ел. енергия от ВЕИ в търговска експлоатация и новоприсъединени мощности – по източници	120 322	52 986	114 883	51 252	102 346	45 208	87 810	37 566	41 290	13 659	38 112	11 080
- Водноелектрически централи	16 117	2 858	12 412	2 150	10 979	1 936	10 883	2 013	11 800	2 102	14 197	2 560
- Вятърни паркове	5 013	841	4 792	815	5 202	876	6 174	1 070	5 352	864	5 752	929
- Соларни паркове	85 222	43 301	81 007	41 176	68 603	34 903	52 876	26 849	8 169	3 815	1 467	417
- Биомаса	13 970	5 986	16 672	7 112	17 562	7 493	17 877	7 634	15 969	6 877	16 697	7 173

Параметър	м.01 2016г.		м.02 2016г.		м.03 2016г.		м.04 2016г.		м.05 2016г.		м.06 2016г.		Общо 07.2015-06.2016	
	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв	МВтч	хил.лв
1. Прогнозно количество ел. енергия, закупено от ВЕИ в търговска експлоатация към 31.1.2015, в т.ч.:	62 797	23 833	70 967	27 143	94 982	37 605	113 520	44 618	120 452	48 317	111 840	48 014	1 012 692	415 167
- Водноелектрически централи	14 622	2 656	17 505	3 183	23 665	4 327	30 208	5 438	30 301	5 382	20 837	3 819	202 595	36 357
- Вятърни паркове	7 515	1 307	7 238	1 244	7 040	1 228	7 076	1 204	5 701	963	4 857	804	71 711	12 145
- Соларни паркове	31 869	16 183	37 832	19 209	55 826	28 447	67 528	34 328	75 558	38 241	80 198	40 861	645 566	327 610
- Биомаса	8 791	3 687	8 392	3 507	8 451	3 602	8 708	3 648	8 891	3 731	5 948	2 529	92 820	39 055
2. Прогнозно количество ел. енергия от новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	8 138	5 953	8 117	5 604	11 294	6 632	14 480	7 460	16 505	8 622	16 344	8 424	171 027	68 808
- Водноелектрически централи	452	86	536	101	1 160	220	2 259	428	2 701	511	2 506	474	20 544	3 889
- Вятърни паркове		0		0		0		0		0		0		0
- Соларни паркове	67	14	102	21	127	26	156	32	372	76	367	75	1 782	364
- Биомаса	13 485	5 854	12 627	5 482	14 711	6 386	16 125	7 000	18 507	8 034	18 140	7 875	148 701	64 556
ВЕИ в търговска експлоатация и новоприсъединени мощности – по източници ВЕИ	76 800	29 786	84 231	32 747	110 980	44 236	132 059	52 078	142 032	56 939	132 853	56 438	1 183 720	483 975
- Водноелектрически централи	15 073	2 742	18 041	3 285	24 825	4 547	32 467	5 866	33 002	5 894	23 343	4 294	223 140	40 246
- Вятърни паркове	7 515	1 307	7 238	1 244	7 040	1 228	7 076	1 204	5 701	963	4 857	804	71 711	12 145
- Соларни паркове	31 936	16 197	37 934	19 230	55 953	28 473	67 684	34 359	75 931	38 317	80 565	40 936	647 348	327 974
- Биомаса	22 276	9 541	21 019	8 988	23 162	9 988	24 833	10 649	27 398	11 765	24 088	10 404	241 521	103 611

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

Подписи: 1. 
Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите
2. 
Робърт Дик -
Председател
Съвета на директорите



Дата: 27/08/2015
гр. Пловдив

Прогнозно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за периода 07.2015г. - 06.2016г. в кВтч

Когенерационни електрически централи

№	Име централа	Име фирма	юли.15	авг.15	септ.15	окт.15	ноември.15	дек.15	ян.16	февр.16	март.16	апр.16	май.16	юни.16	Общо
1	Д.Маджаров	Димитър Маджаров 2 ЕООД	4 000	6 000	10 000	12 000	40 000	80 000	100 000	90 000	80 000	50 000	30 000	20 000	522 000
2	Декотекс	Декотекс АД						432 000	694 000	480 000	504 000				2 110 000
3	Оранжеви 200 дка	Оранжеви Гимел АД	1 110 132	1 110 132	1 110 132	3 330 396	3 330 396	3 441 409	3 441 409	2 997 356	3 441 409	3 330 396	3 330 396	2 220 264	32 193 828
4	Оранжеви 500 дка	Оранжеви Гимел АД	347 016	347 016	899 232	1 798 464	2 697 696	2 787 619	2 787 619	2 427 926	2 787 619	2 697 696	2 697 696	1 348 848	23 624 448
5	Скът	Скът ЕООД				1 122 000	1 402 000	1 682 000	1 682 000	1 682 000	1 682 000	1 402 000			10 654 000
6	Стамболийски	Юлико Евротрейд ЕООД				150 000	330 000	360 000	332 000	304 000	330 000	166 000			1 972 000
7	Унибел - Ямбол	Унибел АД	596 160	632 400	604 800	604 800	662 400	535 680	581 250	574 080	669 600	640 320	626 400	626 400	7 354 290
8	МБАЛ Стара Загора	МБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	52 917	635 004

Прогнозни разходи за закупуване електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за периода 07.2015г. - 06.2016г. в лв.

Когенерационни електрически централи

№	Име централа	Име фирма	цена	юли.15	авг.15	септ.15	окт.15	ноември.15	дек.15	ян.16	февр.16	март.16	апр.16	май.16	юни.16	Общо
1	Д.Маджаров	Димитър Маджаров 2 ЕООД	0.1651	660.40	990.60	1 651.00	1 981.20	6 604.00	13 208.00	16 510.00	14 859.00	13 208.00	8 255.00	4 953.00	3 302.00	86 182.20
2	Декотекс	Декотекс АД	0.17145	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74 066.40	118 986.30	82 296.00	86 410.80	0.00	0.00	0.00	361 759.50
3	Оранжеви 200 дка	Оранжеви Гимел АД	0.20657	229 319.97	229 319.97	229 319.97	687 959.90	687 959.90	710 891.90	710 891.90	619 163.91	710 891.90	687 959.90	687 959.90	458 639.93	6 650 279.05
4	Оранжеви 500 дка	Оранжеви Гимел АД	0.19428	67 418.27	67 418.27	174 702.79	349 405.59	524 108.38	541 578.66	541 578.66	471 697.54	541 578.66	524 108.38	524 108.38	262 054.19	4 589 757.76
5	Скът	Скът ЕООД	0.17836	0.00	0.00	0.00	200 119.92	250 060.72	300 001.52	300 001.52	300 001.52	250 060.72	0.00	0.00	0.00	1 900 247.44
6	Стамболийски	Юлико Евротрейд ЕООД	0.26043	0.00	0.00	0.00	39 064.50	85 941.90	93 754.80	86 462.76	79 170.72	85 941.90	43 231.38	0.00	0.00	513 567.96
7	Унибел - Ямбол	Унибел АД	0.156	93 000.96	98 654.40	94 348.80	94 348.80	103 334.40	83 566.08	90 675.00	89 556.48	104 457.60	99 889.92	97 718.40	97 718.40	1 147 269.24
8	МБАЛ Стара Загора	МБАЛ Проф. д-р Стоян Киркович АД	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Забележка:

1. ТЕЦ МБАЛ Стара Загора към настоящия момент не работи и няма определена цена за закупуване
2. ТЕЦ Оранжеви 500 дка предвиждат увеличение на мощността от м. септември 2015г.
3. Цените за закупуване са съгласно Решение Ц-11 от 30.06.2014г.

Изготвил:

инж. Георги Чобанов

Експерт Енергоикономическо планиране

Подписи: 1.

Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.

Робърт Дик -
Председател на
Съвета на директорите



дата: 27/03/2015г.
гр. Пловдив

ЕВН България Електроснабдяване ЕАД			
План за закупена ел. енергия от доставчици	01.07.2015 г. - 30.06.2016 г.		
Показатели	Покупки	Цена	Разходи по текущи покупки цени
	х.кВтч	лв./МВтч	хил.лв.
Закупена ел.енергия за снабдяване на крайни потребители			
1. Закупена от "НЕК" ЕАД в т.ч.:			0
- за продажби на съседни ЕРД (извън ЕВН груп)			0
2. Закупена от съседни ЕРД			0
3. Закупена от производители с преференциални цени в т.ч.	1 262 785	395.34	499 224
- закупена от ТЕЦ в т.ч.	0		0
- закупена от ВЕЦ в т.ч.	223 140	180.36	40 246
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 3	60 451	178.68	10 801
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 2	19 228	213.09	4 097
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 5	18 919	265.05	5 014
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 7	37 942	112.48	4 268
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 1	222	197.33	44
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 2	11 680	222.83	2 603
Решение № Ц-018 от 28.06.2012г. - т. 2	2 240	193.35	433
Имарет дере -ср.претеглена цена	1 940	156.02	303
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 2	15 548	193.38	3 007
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 4	18 805	171.18	3 219
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 5	5 680	156.04	886
Решение № Ц-18 от 28.06.2012г. - т. 4	4 800	156.01	749
Решение № Ц-018 от 20.06.2011г. - т. 3	1 110	186.87	207
Решение № Ц-010 от 30.03.2011г. - т. 1	81	222.90	18
Решение № Ц-18 от 20.06.2011г. - т. 4	3 950	179.04	707
Нови присъединявания			
	20 544	189.31	3 889
- закупена от ВТЕЦ -вягърни ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	71 711	169.36	12 145
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 7	15 580	191.00	2 976
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 8	30 156	188.29	5 678
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 10	2 745	151.39	416
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 10	7 404	148.58	1 100
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 7	1 400	148.71	208
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 11	14 426	122.50	1 767
Нови присъединявания			
- закупена от централи с комбинирано производство в т.ч.	79 066	192.87	15 249
Д.Маджаров	522	165.10	86
Декотекс	2 110	171.45	362
МБАЛ Стара Загора*	635	0.00	0
Оранжерии 200 дка	32 194	206.57	6 650
Оранжерии 500 дка	23 624	194.28	4 590
Скът	10 654	178.36	1 900
Стамболийски	1 972	260.43	514
Унибел - Ямбол	7 354	156.00	1 147
Нови присъединявания			

- закупена от ФТЕЦ-фотоволтаични ЕЦ (по ценови групи) в т.ч.	647 348	506.64	327 974
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 11	122	760.48	93
Решение № Ц-010/30.03.2011г. - т. 12	94 352	699.11	65 962
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 10	297	400.70	119
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 14	79	260.77	21
Решение № Ц-018/28.06.2012г. - т. 15	21 809	237.05	5 170
Решение № Ц-018/31.03.2010г. - т. 7	417	728.29	304
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 13	168	353.97	59
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 14	1 987	284.18	565
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 15	334	211.40	71
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 18	952	191.13	182
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 19	3 442	176.29	607
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. I, т. 14	128	203.97	26
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 10	3 422	605.23	2 071
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 11	6 838	596.50	4 079
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 12	4 063	583.77	2 372
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 13	4 830	576.50	2 785
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 14	32 616	567.41	18 507
Решение № Ц-18/20.06.2011г. - т. 15	453 376	485.60	220 160
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 1	35	381.18	13
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 2	326	289.96	95
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 3	641	226.87	146
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 6	2 441	188.10	459
Решение № Ц-28/29.08.2012г. - т. 7	7 248	171.37	1 242
ФТЕЦ със субсидии и поэтапно въвеждане	5 642	443.97	2 505
Нови присъединявания			
	1 782	203.97	364
- закупена от БЕЦ - централи с биомаса в т.ч.	241 521	401.91	103 611
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. II, т. 2	7 800	278.36	2 171
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. II, т. 4	31 409	453.30	14 238
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. III, т. 1	31 100	406.05	12 628
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. I, т. 32	6 265	453.12	2 839
Реш. № Ц-019/28.06.13; Ц-13/1.07.14г- р. I, т. 35	10 500	447.43	4 698
Решение № Ц-019/28.06.2013г. - р. II, т. 10	386	371.80	144
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. IV, т. 4	3 200	438.76	1 404
Решение № Ц-13/1.07.2014г. - р. IV, т. 3	2 160	432.24	934
Нови присъединявания			
	148 701	434.13	64 556
Общо енергия от ВЕИ	1 183 720	408.86	483 975

*Към настоящия момент не работи и няма определена цена за изкупуване

Изготвил:
инж. Стефан Чорбаджиев
отдел "Енергоикономическо планиране"

Подписи:



.....
Снежана Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите
.....
Роско Дик -
Председател
Съвета на директорите

Дата: 27/03/2015
гр. Пловдив

"ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

Количества от производители присъединени към разпределителната мрежа, от които КС не е задължен да изкупува енергията

Параметър	07 2015г.	08 2015г.	09 2015г.	10 2015г.	11 2015г.	12 2015г.	01 2016г.	02 2016г.	03 2016г.	04 2016г.	05 2016г.	06 2016г.	Общо за периода
Количества от производители присъединени към разпределителната мрежа, от които КС не е задължен да изкупува енергията	5 826	4 982	4 324	4 175	3 724	11 813	9 274	9 447	12 487	15 890	19 396	16 966	118 303

Изготвил:

инж. Стефан Чорбаджиев

Експерт енергоикономическо планиране

Подписи: 1.

Жанет Стойчева -
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2.

Робърт Дик -
Председател на
Съвета на директорите



дата: 27/03/2015г.
гр. Пловдив