

**ДОКЛАД**

от  
Дирекция “Електроенергетика”,  
Дирекция “Икономически анализи и работа с потребители” и  
Директор на дирекция “Правна”

**Относно: Утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”**

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН СЕМЕРДЖИЕВ,**

В съответствие с изискванията на § 2 във връзка с § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, получили лицензия за производство на електрическа енергия, за пренос на електрическа енергия, за обществена доставка на електрическа енергия и за управление на електроенергийната система, Комисията прилага метода на регулиране “норма на възвръщаемост на капитала”.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ при прилагането на този метод на ценово регулиране, Комисията утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества, за съответен регулаторен период. На основание чл. 3, ал. 2 Комисията наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти, като при констатиране на съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост, по своя инициатива или по заявление на енергийното предприятие извършва следващ регулаторен преглед, респективно утвърждава нови цени.

В изпълнение на тези си правомощия, е извършено текущо наблюдение на отчетените финансови резултати за 2010 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” ЕАД, „Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Варна” ЕАД, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД. Комисията е изисквала отчетна информация и от „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „ЕНЕЛ Марица Изток 3” АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. Съгласно разпоредбата на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ за тях не е приложим методът на регулиране “норма на възвръщаемост”. Цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори, одобрени с решения № Р-115/25.06.2010 г. и № И2-Р-001/25.02.2003 г. на ДКЕВР. Независимо от това, комисията следва да съобрази отчетните данни и на тези производители при извършване на текущото наблюдение, предвид факта, че енергийната система представлява единно цяло и цените по веригата производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани. Резултатите от извършеното по смисъла на чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ текущо наблюдение са отразени в доклад, приет от комисията с протоколно решение № 64/19.04.2011г.

В хода на административно производство по реда на чл. 22, ал. 4 от НЛДЕ, образувано по заявление от „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяване на

лицензионна дейност „производство на електрическа енергия”, ДКЕВР изиска прогнозна информация относно разходи и цени за производство на електрическа енергия. Дружеството е представило акт, образец № 16, издаден по реда на Наредба № 3 от 2003г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителство и е направило искане за даване на разрешение за започване на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане в търговска експлоатация, издаден по реда на ЗУТ. Между „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД и обществения доставчик „НЕК” ЕАД е сключен дългосрочен договор, одобрен от Комисията с решение № Л-190/04.07.2005 г. Следователно в общите разходи на обществения доставчик за предстоящия регулаторен период са предвидени, анализирани в съответствие с действащата нормативна уредба и включени предстоящите му разходи и цени за изкупуване на електрическата енергия и разполагаемост от „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД съгласно договорните показатели и клаузи. Прогнозната информация и данни за „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД са въз основа на представен от дружеството финансов модел с вх. № Е-13-13-12/14.04.2011 г.

Подадени са заявление с вх. № Е-13-11-2/31.03.2011 г. „Пиринска Бистрица Енергия” АД и заявление с вх. № Е-13-17-2/10.05.2011 г. от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД за утвърждаване на цени на електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт.

Въз основа на резултатите от текущото наблюдение е констатирано, че по отношение на енергийните предприятия, регулирани чрез прилагане на метода „норма на възвръщаемост”, са налице обстоятелства за осъществяване на регулаторен преглед.

Регулаторният преглед, включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от производителите на електрическа енергия, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

Във връзка с гореизложеното, съобразно разпоредбите на чл. 3, ал.3, т.1 от НРЦЕЕ е извършен регулаторен преглед, при който е направен анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващия ценови период, предоставена от енергийните предприятия - производителите, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

Предложенията на дружествата за утвърждаване на нови прогнозни необходими приходи и цени, включително икономически обосноваването на разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемостта на капитала са коригирани след свързването на всички предложени цени по веригата производство, пренос и доставка до краен потребител и отчитането на факта, че всички нови прогнозни стойности на необходимите приходи, съответно цени са значително завишени, спрямо действащите.

Прогнозните необходими приходи на електроенергийните дружества и съответно цените са преизчислени при спазване на следните общи принципи:

- Цените на дружествата, за които не са установени обективни обстоятелства за наличието на съществени отклонения между одобрените за предходния ценови период и действителните необходими приходи са непроменени, като при оценката са отчетени и прогнози, които могат да окажат влияние върху осъществяването на лицензионната дейност на енергийните предприятия през ценовата година;
- Разходите за основно гориво на производителите на електрическа енергия са изчислени въз основа на конкретен анализ на специфичните разходи на условно гориво и доказаните им по съответния ред цени за представени прогнозни годишни количества електрическа енергия;

Комисията е преценила икономическата обосновааност на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на

данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение. Предвид извършен сравнителен анализ за цените на лигнитните въглища на регионалните чуждестранни пазари, както и анализ на текущите икономически условия в страната, е прието за икономически обосновано разходите на дружествата за покупка на въглища, доставяни от местните български мини също да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени и в съответствие със задължителните налични запаси на въглища, закупени от енергийни производители.

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните им по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за произведена електрическа енергия. На отделните дружества не са признати необосновани завишения на цени за основно и разпалващо горива, на специфичен разход на условно гориво, необосновани завишения на електроенергията за собствени нужди, на разходи за консумативи и др.;

- Заявените прогнозни повишения на условно-постоянните разходи на енергийните дружества, формиращи цената за разполагаемост не са признати за икономически обосновани, тъй като детайлният анализ на компонентите им очертава тяхното обективно запазване или определено намаляване, в различна степен за всяко едно дружество.

- Нормата на възвръщаемост на собствения капитал не е променена, спрямо действащата.

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВЕИ са изчислени при спазване на изискванията на новия Закон за Енергията от Възобновяеми Източници, обнародван в ДВ бр. 35 от 3.05.2011 г. Произвежданите количества енергия от ВЕИ са остойностени по базисна цена, представляваща средна цена на енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 МВт. Разликата между разходите, изчислени по преференциални цени и разходите, изчислени по тази „базисна цена“ подлежат на компенсация чрез надбавката за „зелена енергия“;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите, които произвеждат електрическа енергия по комбиниран способ за производство на топлинна и електрическа енергия са равни на цените на електрическата енергия за централите след предложената корекция за съответните дружества от сектор „Топлоенергетика” и са включени в необходимите приходи на обществения доставчик, съответно и/или на крайните снабдители.

- Не са признати разходите за закупуване на емисионни квоти с оглед действащия към момента „Националният план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012 г.” (НПРК), съгласно който на производителите на електрическа енергия в качеството им на оператори на инсталация са разпределени безплатни емисионни квоти. Относно искането на „ТЕЦ Марица 3” АД за признаване и включване на разходи за закупуване на емисионни квоти в регулираната цена за електрическа енергия е направено официално запитване до МОСВ и Изпълнителната агенция по околната среда (ИАОК) с искане за представяне на данни от Националния регистър за отчитане на издаването, притежаването, предаването, прехвърлянето и отмяната на квоти за емисии на парникови газове. Изискана е информация за евентуално реализирани излишъци и недостиг на безплатни емисионни квоти и за извършените от „ТЕЦ Марица 3” АД трансакции.

Резултатите от регулаторния преглед са систематизирани по дружества, както следва:

### **“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**

Утвърдените на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2010 г. са :

- цена за енергия – 15,75 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 28,06 лв./МВтч, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-14-24-5/15.04.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 17,30 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 32,79 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на Комисията. Към него дружеството е приложило попълнен комплект от справки и друга информация свързана с предложението за цени.

Предложените от дружеството цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

#### **I. За цена енергия**

**1. Променливи разходи** – 240 219 хил.лв. и нетна електрическа енергия – 13 887 197 хил.кВтч.

#### **II. За цена разполагаемост**

**2. Необходими приходи за разполагаемост** - 489 037 хил.лв. и разполагаемост на предоставената мощност – 14 915 690 МВтч

### **III. Анализ на предложените ценообразуващи елементи.**

#### **Цена за разполагаемост**

Предложените за утвърждаване постоянни разходи от дружеството значително надхвърлят отчетените стойности за 2010 г. При извършване на детайлен анализ се вижда, че дружеството предвижда значителен ръст в разходите за заплати и осигуровки +18,4% и разходите за ремонт +25,3%. Разходите пряко свързани с дейността по лицензията намаляват с около -2,5%. От представената обосновка към заявлението за цени се вижда, че „АЕЦ Козлодуй“ през 2010 г. не е извършила извозване на отработено ядрено гориво, като тези признати разходи са внесени в целева сметка на дружество. Откриването и поддържането на такава сметка е регламентирано в Наредба за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд ИЕЯС.

Предвид гореизложеното считаме, че предвиденият ръст в експлоатационните разходи е необоснован и не са налице условия за изменение на цената за разполагаемост.

#### **Цена за енергия**

Променливите разходи са частично коригирани в резултат на корекция на прогнозния специфичен разход на условно гориво и на електроенергията за собствени нужди, въз основа на представената отчетна и прогнозна информация. Въз основа на извършения детайлен технически анализ се установи, че не са налице условия за промяна на цената за енергия. Работната група счита, че е целесъобразно запазване на утвърдената цена за енергия от 1 юли 2010 г., а именно 15,75 лв./МВтч.

#### **Предложените от работната група корекции са:**

##### **I. За цена енергия**

1. Променливи разходи - от 240 219 хил.лв. на 219 417 хил.лв.
2. Нетна електрическа енергия – от 13 887 197 хил.кВтч на 13 931 255 хил. кВтч.

##### **II. За цена разполагаемост**

1. Необходими приходи за разполагаемост – от 489 037 хил.лв. на 418 534 хил.лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 14 915 690 хил.кВтч.

#### **Цените на електрическата енергия след направените корекции са:**

- цена за електрическа енергия - 15,75 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 28,06 лв./МВтч, без ДДС;

- при необходимими годишни приходи – 637 896 хил. лв.

## “ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕАД

Утвърдените на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД с решение № Ц-030/28.06.2010 г. цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2010 г. са както следва:

- цена за енергия – 62,25 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 16,99 лв./МВтч, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-14-33-2/31.03.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 79,78 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 24,48 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на Комисията, като към него са приложени попълнен комплект от справки и годишен финансов отчет за 2010 г.

Предложените от “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. **За цена енергия** - Променливи разходи - 90 950 хил.лв. и нетна електрическа енергия – 1 140 000 хил.кВтч.

II. **За цена разполагаемост** – 71 056 хил.лв. необходими приходи за разполагаемост и разполагаемост на предоставената мощност – 2 902 440 МВтч

Цената за разполагаемост на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД се определя в съответствие с ценовите елементи в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и измененията им, съгласно условията посочени в точка 23 от Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества (Насоките) приети с протоколно решение № 137/17.10.2005 г. на ДКЕВР. След изтичането на първия ценови период, в случая от 01.07.2009 г. до 30.06.2010 г., респективно на всеки следващ период, утвърдената цена за разполагаемост следва да се коригира в съответствие с условията по б. ж, както и може да бъде направена корекция по реда на б. з, с включването на признатите от комисията инвестиции.

При прилагане описаната по-горе нормативна база корекциите, които следва да бъдат извършени на цената за разполагаемост са:

- Условно-постоянните разходи с изключение на разходите за амортизация се индексират с годишна инфлация от 4,5% за периода март 2011 г. спрямо март 2010 г.;
- Приложеният корекционен фактор „Х“ е със стойност 1,7%;
- Призната пълна стойност на инвестициите за 2010 г.;
- Признати амортизационни разходи на въведените инвестиции през 2010 г. – амортизационна норма - 5%;

Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството, е значително по-висока спрямо утвърдената през 2010 г. цена за текущия регулаторен период. Основен дял за прогнозното увеличение на променливите разходи, съответно на цената за енергия на дружеството, се дължи на необосновано увеличение на цените и съответно на средно-претеглената цена на доставяните от мините доставчици въглища, спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период.

Цената на въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи относно цените на въглищата на топлоелектрическите централи за предстоящия регулаторен период. Известни необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите се отчитат също за специфичния разход на условно гориво, електроенергията за собствени нужди и количеството на разпалващото гориво.

Към цената за енергия на дружеството е утвърден разход за хидратна вар, предвид предстоящо въвеждане в експлоатация на сероочистваща инсталация.

### **Предложените от работната група корекции са:**

#### **I. За цена енергия**

1. Променливи разходи - от 90 950 хил.лв. на 72 269 хил.лв.
2. Нетна електрическа енергия – от 1 140 000 хил.кВтч на 1 145 330 хил. кВтч.

Корекциите на променливите разходи за посочените количества енергия са въз основа на договорените количества с „НЕК”ЕАД и „ЕСО”ЕАД.

#### **II. За цена разполагаемост**

1. Необходими приходи за разполагаемост – от 71 056 хил.лв. на 47 362 хил.лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 2 902 440 хил.кВтч.

Цените на произвежданата електрическа енергия и за разполагаемост са изчислени предвид заявените прогнозни показатели на дружеството.

### **Цените на електрическата енергия след направените корекции са:**

- цена за електрическа енергия - **63,10 лв./МВтч, без ДДС;**
- цена за разполагаемост – **16,32 лв./МВтч, без ДДС;**
- при необходимими годишни приходи – **119 631 хил. лв.**

### **“ТЕЦ МАРИЦА 3” АД**

Утвърдените на “ТЕЦ Марица 3” АД с решение № Ц-030/28.06.2010 г. цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2010 г. са както следва:

- цена за енергия – 64,95 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-14-34-2/31.03.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 82,55 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 24,56 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на Комисията, като към него са приложени попълнен комплект от справки, годишен финансов отчет за 2010 г., копие от договор с “НЕК”ЕАД и „ЕСО”ЕАД за 2010 г., договори за доставка на природен газ и договори за доставка на въглища с „Брикел” АД и с мина „Черно море-Бургас” ЕАД.

В заявлението с вх. №Е-14-34-2/31.03.2011 г. “ТЕЦ Марица 3” АД е представен документ, доказващ публикуването в средствата за масова информация на предложението за изменение на действащите цени.

Предложените от дружеството цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

**I. За цена енергия** - Променливи разходи - 33 021 хил.лв. и нетна електрическа енергия – 400 000 хил.кВтч.

**II. За цена разполагаемост** - Необходими приходи за разполагаемост – 16 946 хил.лв.и разполагаемост на предоставената мощност – 690 000 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-34-2/ 04.05.2011 г. дружеството е представило актуализирано заявление за цени за разполагаемост и енергия, като актуализацията е свързана предимно с признаването на разходи за CO<sub>2</sub> квоти.

Предложените цени са:

- **Цена за разполагаемост – 24,56 лв./МВтч**
- **Цена за енергия – 127,73 лв./МВтч,**

при следните стойности на ценообразуващите елементи:

**1. За цена енергия:** Променливи разходи - 51 093 хил.лв. и нетна електрическа енергия – 400 000 хил.кВтч.

**2. За цена разполагаемост:** ценообразуващите елементи не са променени спрямо първоначалното заявление.

### **Анализ на предложената цена за разполагаемост**

При анализ на структурата на предложените от 1 юли 2011 г. и отчетените за 2010 г. условно постоянни разходи се вижда, че прогнозата нараства значително. В състава на предложените разходи са включени прогнозни разходи за лихви за бъдещ кредит, необходим за изграждане на СОИ. Към предложението за цени няма данни за сключен банков кредит, както и конкретни стойности на финансовите разходи, свързани с неговото обслужване. Също така са прогнозиран и значително по-високи разходи за ремонти, които предвид предстоящите инвестиционни дейности могат да се разглеждат като капиталови, а не като текущи. От друга страна при формиране на цената за разполагаемост, финансовите разходи се възстановяват чрез средно-претеглената норма на възвръщаемост. За целта е необходимо планираните инвестиции да бъдат извършени и въведени в експлоатация, което ще намери пряко отражение в регулаторната база на активите.

Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Марица 3” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството спрямо утвърдената през 2010 г. цена за текущия регулаторен период. Основен дял за прогнозното увеличение на променливите разходи, съответно на цената за енергия на дружеството, се дължи на определено необосновано увеличение на цените и съответно на средно-претеглената цена на доставяните от мините доставчици въглища, спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период. Цената на въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи относно цените на въглищата на топлоелектрическите централи за предстоящия регулаторен период. Известни необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите се отчитат също за електроенергията за собствени нужди, количеството на разпалващото гориво и др. Коригирана е също необоснованата висока прогнозна стойност на разхода на абсорбент за СОИ, във връзка с предстоящото към края на 2011 г. въвеждане в експлоатация на серочистираща инсталация.

В тази връзка работната група счита, че към настоящия момент не са налице обективни данни, които да се използват за определяне на цена за разполагаемост.

**Предложените от работната група корекции са:**

**I. За цена енергия**

1. Променливи разходи- от 51 093 хил.лв. на 28 978 хил.лв.
2. Нетна електрическа енергия – от 400 000 хил.кВтч. на 416 700 хил.кВтч

Корекциите на променливите разходи за посочените количества енергия са въз основа на договорените количества с „НЕК“ЕАД и „ЕСО“ЕАД.

**II. За цена разполагаемост**

1. Необходими приходи за разполагаемост – от 16 946 хил.лв. на 7 631 хил.лв.
- 2 .Разполагаемостта на предоставената мощност – 690 000 МВтч

Цените на произвежданата електрическа енергия и за разполагаемост са изчислени предвид заявените прогнозни показатели на дружеството.

**На база гореизложеното, цените на електрическата енергия след направените корекции са:**

- **цена за енергия – 69,54 лв./МВтч, без ДДС и**
- **цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч, без ДДС;**
- **необходими годишни приходи – 36 609 хил. лв.**

**“ТЕЦ ВАРНА” ЕАД**

Утвърдените на “ТЕЦ Варна” ЕАД цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик са както следва:

- цена за енергия – 70,69 лв./МВтч, без ДДС;

Със заявление с вх. № Е-13-15-2/30.03.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от Комисията цена за енергия в размер на 92,76 лв./МВтч, без ДДС, в сила от 01.07.2011 година. Дружеството не предлага за утвърждаване цена за разполагаемост.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на Комисията. Към него дружеството е приложило попълнен комплект от справки.

Предложените от дружеството променливи разходи за периода 1 юли 2011 г. – 30 юни 2012 г. са в размер на 170 789 хил. лв. и нетна електрическа енергия - 1 841 100 МВтч.

Поисканото увеличение на цената за електрическата енергия дружеството се обосновава със следното: значително увеличаване на цените на вносните високо-енергийни въглища в черноморския регион и на международните пазари, на специфичния разход на условно гориво и електроенергията за собствени нужди в резултат на намаляване на натовареността на централата, поради спирането от експлоатация на 2 блока, в резултат на неизпълнение на изискванията по предприсъединителната Програма за прилагане на директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации.

Анализът на разходите включва предложените в заявлението компоненти на променливите разходи, които са анализирани и направените корекции са отразени в цената за енергия.



Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Варна” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството, спрямо утвърдената през 2010 г. цена за текущия регулаторен период. Основен дял за прогнозното увеличение на променливите разходи, съответно на цената за енергия на дружеството, се дължи на необосновано прогнозирано увеличение на цените и съответно на средно-претеглената цена на високо-енергийните въглища спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период. Прогнозната цена на въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи относно цените на високо-енергийните въглища на международните пазари за топлоелектрически централи. Известни необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите са отчетени също за специфичния разход на условно гориво и електроенергията за собствени нужди.

#### **Предложенията от работната група корекции са:**

##### **I. За цена енергия**

1. Променливи разходи - от 170 789 хил.лв. на 153 994 хил.лв.
2. Нетна електрическа енергия – от 1 841 100 хил.кВтч. на 1 842 256 хил.кВтч.

Корекциите на променливите разходи за посочените количества енергия са въз основа на договорените количества с „НЕК”ЕАД и „ЕСО”ЕАД.

#### **На база гореизложеното, цените на електрическата енергия след направените корекции са:**

- цена за енергия – **83.59 лв./МВтч, без ДДС и**
- **необходими годишни приходи за енергия – 153 994 хил. лв.**

#### **„Марица Изток 2“ЕАД**

С писмо вх. № Е-13-12-2/23.03.2011 г. дружеството уведомява комисията, че за новия регулаторен период не са налице условия за изменение на цените за производство на електроенергия, които се определят съгласно дългосрочен договор.

#### **„ЕНЕЛ Марица Изток 3“ ЕАД**

Цените на „ЕНЕЛ Марица Изток 3“ се определят съгласно дългосрочен договор, като за предстоящия ценови период не се предвижда тяхното изменение.

#### **„Пиринска Бистрица Енергия”АД**

Утвърдената с Решение № Ц-021/26.06.2008 г. цена на електрическа енергия, по която „Пиринска Бистрица Енергия” АД продава на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2008 г. е 86.87 лв./МВтч, без ДДС;

Със заявление с вх. № Е-13-11-2/31.03.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена за електрическа енергия произведена от ВЕЦ Пирин и ВЕЦ Спанчево (каскада „Пиринска Бистрица - Енергия”) в размер на 96.67 лв./МВтч.

Предложената от дружеството цена е образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи :

- нетна електрическа енергия – 56 400 МВтч;
- променливи разходи – 316 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 5 266 хил.лв.;
- РБА – **минус** – 2 339 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 5.56%;

- възвръщаемост – **минус** -129.94 хил.лв.

При анализ на информацията съдържаща се в заявлението за цени се установи, че при изчисляване на оборотния капитал, съгласно Указанията на комисията неговата стойност е отрицателна, като същевременно надхвърля общата стойност на дълготрайните активи. По този начин е изчислена отрицателна стойност на регулаторната база на активите. Резултат от тези изчисления е и прогнозиране на отрицателна възвръщаемост в предложената цена.

Анализирано е нивото на условно-постоянните разходи утвърдени в цените и отчетените стойности за 2010 г., от което е видно, че структурата на отчетените разходи е значително по-различна спрямо утвърдената.

За отчетната 2010 г. не са отчетени ремонтни разходи, докато разходите пряко свързани с дейността по лицензията нарастват двукратно. Предвид очакваната прогноза за значително по-ниско производство на електроенергия от ВЕЦ за следващия ценови период, може да се очаква, че приходите ще бъдат значително по-ниски спрямо отчетените за 2010 г. В заявлението за цени са предвидени 2 105 хил.лв. ремонтни разходи, които са мотивирани в представена към заявлението обяснителна записка.

При анализа трябва да се вземе предвид и отчетеното „сравнително лошо финансово състояние“ за 2010 г., което е пряко свързано с увеличената краткосрочна задлъжнялост за същия период. Към заявлението е приложено копие от договор за синдикиран банков кредит сключен на 17.02.2011 г. между „Пиринска Бистрица Енергия“ АД и „Алианц Банк България“ АД и Банка „ДСК“, предназначен за финансиране на дейности в областта на ВЕИ, рехабилитационни мероприятия и погасяване на текущи задължения.

#### **Предложените от работната група корекции са:**

##### **За цена енергия**

1. Условно-постоянни разходи - от 5 266 хил.лв. на 4 700 хил.лв.
2. Регулаторна база на активите – от минус -2 339 хил.лв. на 4 389 хил.лв.
3. Възвръщаемост – от минус 130 хил.лв. на 244 хил.лв.

#### **На база гореизложеното, цената на електрическата енергия за „Пиринска Бистрица енергия“ АД след направените корекции е:**

- **цена за енергия – 93,26 лв./МВтч, без ДДС**, при необходимими годишни приходи 5 260 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 56 400 МВтч.

#### **„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД**

Утвърдената с Решение № Ц-021/26.06.2008 г. цена на електрическа енергия, по която „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД продава на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2008 г. е 87,59 лв./МВтч, без ДДС;

Със заявление с вх. № Е-13-17-2/10.05.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена за електрическа енергия произведена от ВЕЦ Кокаляне и ВЕЦ Пасарел (каскада „Искър“) в размер на 101,83 лв./МВтч.

Предложената от дружеството цена е образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи :

- нетна електрическа енергия – 53 736 МВтч;
- променливи разходи – 33 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 4 396 хил.лв.;

- РБА – 9 385 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 11,11%;
- възвръщаемост – 1 043 хил.лв.

Направен е сравнителен анализ на основните ценообразуващи елементи, утвърдени през 2008 г. и предложените от 1 юли 2011 г. , от който е видно, че е променена структурата на оперативните разходи. Сравнението между ценообразуващите елементи е направено при елиминиране на отчетни данни за реализирани количества електроенергия през 2010 г., тъй като производството от ВЕЦ зависи преди всичко от водния ресурс, който би могъл да е различен за всяка година.

Предвид очакваната прогноза за значително по-ниско производство на електроенергия от ВЕЦ за следващия ценови период, може да се очаква, че приходите ще бъдат значително по-ниски спрямо отчетените за 2010 г. В заявлението за цени са предвидени 2 150 хил.лв. ремонтни разходи, които са мотивирани в представена към заявлението обяснителна записка, като след експертен анализ тяхното ниво е коригирано до 1 720 хил.лв.

#### **Предложените от работната група корекции са:**

##### **За цена енергия**

1. Условно-постоянни разходи - от 4 396 хил.лв. на 3 923 хил.лв.
2. Регулаторна база на активите – 9 385 хил.лв.
3. Възвръщаемост – 1 043 хил.лв.

#### **На база гореизложеното, цената на електрическата енергия за „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД след направените корекции е:**

- цена за енергия – 93,02 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 4 999 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 53 736 МВтч.

### **„НЕК“ ЕАД**

Утвърдените на “НЕК” ЕАД цени на електрическата енергия в сила от 01.07.2010 г. са както следва:

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 72,24 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 9,64 лв./МВтч, без ДДС.;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия – 3,03 лв./МВтч
- добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство- 2,19 лв./МВтч

Със заявление с вх. № Е-13-01-14/01.04.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на електрическа енергия от 01.07.2011 г.

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 76,85 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 10,34 лв./МВтч, без ДДС.;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия – 4,09 лв./МВтч
- добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство- 2,58 лв./МВтч

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и указанията на комисията. Към него дружеството е представило попълнен комплект от справки и обосновка за промяна на елементите формиращи размера на необходимите приходи. С допълнителни писма са предоставени допълнителни данни.

**Изчислената цена за обществена доставка е 1,32 лв./МВтч и остава непроменена спрямо предходния регулаторен период.**

Електроенергийния баланс, при който са изчислени предложените за утвърждаване цени от „НЕК“ЕАД е формиран при следните условия:

➤ Производството в страната е изготвено на база съгласуваната ремонтна програма за 2011 година и прогнозата за развитие през 2012 година по отношение на разполагаемите електроенергийни мощности на ТЕЦ, която е съобразена с Директива 2001/80/ЕС и Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации (ГГИ).

➤ „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД и „Енел Марица изток 3“АД са предвидени съгласно ремонти, рехабилитации и използваемости, които са в съответствие с действащите дългосрочни договори.

➤ „ТЕЦ Марица 3“АД - след 2008 г. е приета в работа в съответствие с условията по комплексното разрешително: 20 000 часа използваемост в периода 2008-2015, като е предвидено пълното и натоварване през 2009 и 2010 година, а през 2011 година централата ще бъде спряна след изчерпване на часовете предвидени в комплексното разрешително. Предвидени са два месеца ефективна работа на централата за новия регулаторен период.

➤ „ТЕЦ Варна“ЕАД – производството на електрическа енергия от централата е съобразено с предвиденото извеждане от експлоатация по един блок от началото на 2010 година.

➤ „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е планиран в съответствие с комплексното разрешително, което е само за два разполагаеми блока до 2011 г., а след това - един блок, който се извежда от експлоатация в началото на 2012 година.

## **Анализ на цената за пренос**

Определянето на цените за „пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа“, „Обществена доставка“, както и на цената за „зелена енергия“ се основават на представените от „НЕК“ЕАД прогнози, като комисията ги съгласува и с оператора на електропреносната мрежа „ЕСО“ ЕАД.

Въз основа на представения анализ за дейността на „НЕК“ЕАД за 2010 г., считаме за целесъобразно запазване нивото на утвърдените постоянни разходи спрямо единица пренесена енергия и през новия ценови период от 1 юли 2011 г.

По отношение нормата на възвращаемост, считаме че е целесъобразно да се запази средно-претеглената норма на възвращаемост от предходния регулаторен период, тъй като предложената норма на възвръщаемост е значително по-ниска от прилаганата при ценообразуването на мрежовите услуги, което от своя страна е предпоставка за завишаване на условно-постоянните разходи за бъдещи ценови периоди.

Признатата стойност на регулаторната база е коригирана със стойността на активите за дейността пренос преди преоценка, по данни от предходния регулаторен период и стойността на въведените инвестиции за 2010 г., които са пряко свързани с преносната мрежа.

Признатото ниво на технологичните разходи по преноса не следва да се увеличават спрямо утвърденото от предходния регулаторен период.

При ценообразуването са признати разходи за ПАВЕЦ в размер на 15 548 хил.лв., като елемент на цената за пренос.

### **1. При образуване на цената за пренос:**

В резултат на анализ, цената, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е 9,47 лв./МВтч без ДДС, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 37 138 447 МВтч.

3. Добавката за зелена енергия е 3,45 лв./МВтч и се формира при прогнозни разходи 131 397 лв. и общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 38 086 070 МВтч.
4. Добавката за високоефективно комбинирано производство е 2,99 лв./МВтч и се формира при прогнозни разходи 112 359 лв. и общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 37 539 811 МВтч.

## 2. При образуване на цената на обществения доставчик:

Предложената цена за услугата обществена доставка в заявлението за цени е 1,32 лв./МВтч, която не е променена спрямо текущия регулаторен период.

Разходите за закупена електрическа енергия от термични електроцентрали и атомната централа, както и по реда на чл. 93а от ЗЕ за продажба на електроразпределителните предприятия за технологични разходи и крайните снабдители са 1 778 757 хил.лв., за 24 441 863 МВтч. или 72,78 лв./ МВтч. Към тази цена следва да се добави цена за услугата обществена доставка 1,32 лв./МВтч.

Пълната цена на електрическата енергия, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 74,10 лв./МВтч, без ДДС;

Предстои да бъде извършен анализ на действителните приходи и разходи за „НЕК“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик за заместване на недоставената енергия от „ТЕЦ ЕЙ и ЕС Марица Изток 1“ ЕООД.

### „ЕСО“ ЕАД

Утвърдената цена за достъп до електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД в сила от 01.07.2010 г. е 8,89 лв./МВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-41-6/31.03.2011 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа в размер на 8,62 лв./МВтч, като намалението е с 3% спрямо утвърдената цена. Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и указанията на комисията. Към него дружеството е представило попълнен комплект от справки и обосновка за промяна на елементите формиращи размера на необходимите приходи.

Прогнозата на „ЕСО“ ЕАД за размера на необходимите годишни приходи е направена при следните условия:

➤ разполагаемост за студен резерв - прогнозираното от дружеството количество е в размер на 8 687 026 МВтч или средно за периода 1026 МВт. Тази разполагаемост ще се осигури от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Варна“ ЕАД, „ТЕЦ Ей и Ес – ЗС Марица изток 1“ ЕООД и „Енел Марица изток 3“ АД. Разпределението по количества е представено в справка към заявлението;

- резерв за услуги – 2 380 299 МВтч или средно 430 МВт. Тези количества ще бъдат осигурени от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД, „Топлофикация Русе“ ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Варна“ ЕАД, „ТЕЦ Ей И Ес – ЗС Марица изток 1“ ЕООД и „Енел Марица изток 3“ АД;
- количество сумарна консумирана почасова мощност – 37 138 447 МВтч. и пълни необходими годишни приходи – 320 133 хил.лв.

При спазване на общите принципи и отразяване на преизчислените цени на производителите на електрическа енергия са извършени следните корекции:

Изчислен е надвзет приход от признат при ценообразуването студен резерв от 927 900 МВтч на ТЕЦ „Марица изток 1“ на стойност 60 091 хил.лв., с който са коригирани общите необходими приходи – от 320 225 хил.лв. на 259 444 хил.лв.;

**В резултат на направените корекции в необходимите приходи на „ЕСО“ цената за достъп до електропреносната мрежа е 6,99 лв./МВтч (без ДДС), при пълни годишни необходими приходи – 259 597 хил.лв.**

### **ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ**

Съгласно § 4 от ПЗР на НРЦЕЕ за енергийните предприятия, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия, се прилага метод на регулиране "Горна граница на приходи". По силата на чл. 4, ал. 1, т. 2, буква „б“ от НРЦЕЕ, ДКЕВР утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с променената цена на електрическата енергия, произвеждана в страната, включително достъп и пренос до електропреносната мрежа и корекции с индекс на инфлация, която влияе на разходите, коефициент на ефективност, корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество и корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

След прегледа на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители на електрическа енергия и след анализ на постигнатите резултати е приложен следния общ подход:

1. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за четвъртия ценови период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните потребители, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление и средно-претеглена цена за енергия. Средно-претеглената цена за покупка на електроенергия е формирана с отчитане на:

- индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.07.2011 г., включваща цена за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа включително добавка за зелена енергия и добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство;

- индивидуалните прогнозни количества и индивидуалните цени за покупка на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от 01.07.2011 г. (топлофикационни и заводски централи);

- индивидуалните прогнозни количества и утвърдените от ДКЕВР цени за покупка на електрическа енергия от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт;

- индивидуалните прогнозни количества и цени за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За четвъртия ценови период същата е определена в размер на 76,18 лв./МВтч.

2. Приложен е инфлационен индекс от 4,5%, по данни на НСИ за периода март 2011 г. спрямо март 2010 г. и коефициент за подобряване на ефективността 1,7%.

3. Фактора Z – е приложен, съобразно представена отчетна и прогнозна информация от електроразпределителните дружества.

4. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010г.;

5. При определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества размерът на одобрените технологични разходи за разпределение за четвъртата ценова година запазва нивото си съгласно т. 38 от „Указанията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период”, изменени с протоколно решение № 94 от 25.06.2010г. а именно:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН Електроразпределение България” АД и „Е.ОН България мрежи” АД – до 15%;

- за „ЕРП Златни пясъци” АД – до 5%.

6. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и цената, по която обществения доставчик ще продава електрическа енергия от 01.07.2011 г. за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство;

7. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания.

### **„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ ”АД**

Утвърдените с решение № Ц – 030/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. цени без ДДС, на “ЧЕЗ Разпределение България” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00601 лв./кВтч,

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03502 лв./кВтч,

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00557 лв./кВтч

Със заявление с вх. № Е-13-62-25/31.03.2011 г. “ЧЕЗ Разпределение България” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за мрежови услуги, които са сравнени с действащите в таблицата по-долу:

<b>"ЧЕЗ Разпределение България" АД</b>		
<b>Цени за мрежови услуги:</b>	<b>Утвърдени цени с Решение № Ц-030/ 25.06.2010 г.</b>	<b>Предложени цени за ценовия период 1 юли 2011- 30 юни 2012 г.</b>
	<b>лв./кВтч</b>	<b>лв./кВтч</b>
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00557	0,01173
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение	0,00601	0,00697

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03502	0,04552
---	---------	---------

\*Утвърдените и предложените цени са без включен ДДС.

## Анализ и оценка на предоставената от “ЧЕЗ Разпределение България” АД прогнозна информация:

Изходните данни при изготвяне на ценовото предложение за четвъртия ценови период от втория регулаторен период, приложени от дружеството са:

1. Регулаторна база на активите 636 483 хил.лв.
2. Инфлация за периода януари-декември 2010 г. спрямо януари-декември 2009 г. в размер на 2,4% (Писмо на НСИ изх. № 26-00-5/13.01.2011 г.);
3. Действащи покупни цени на енергията за технологични разходи на „НЕК”ЕАД и „ЕСО”ЕАД;
4. Технологичен разход – 15%, съгласно Указанията на ДКЕВР за образуване цените на електроразпределителните дружества;
5. Одитиран отчет за доходите за 2010 г.;
6. Годишна амортизация на регулаторните активи към началото на регулаторния период 1 юли 2008 г.
7. Норма на възвръщаемост 12%.

Прогнозата на необходимите приходи е направена и при прилагане на следните корекционни фактори:

1. Корекция с **Z-фактор** на стойност **плюс 1 083 хил.лв.** Тази стойност е изчислена при прилагане на формулата от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електроразпределителните дружества, валидни **за втория ценови период.**

При анализ на информацията съдържаща се в ценовото предложение на „ЧЕЗ Разпределение България” АД може да бъдат направени следните по-важни констатации:

1. Дружеството извършва промяна в стойността на регулаторната база на активите, която е мотивирана с отчетените данни, съдържащи се в годишния финансов отчет за 2010 г. Трябва да се има предвид, че регулаторната база се определя в началото на регулаторния период и остава непроменена до неговото приключване.

2. Разходите за дейността, участващи в необходимите приходи също се определят в началото на регулаторния период и подлежат на корекция с инфлация (И). В тази връзка, считаме за необосновано искането на дружеството за признаване на фактически отчетените разходи за дейността, съгласно приложения отчет за доходите за 2010 г.

3. Стойността на възвръщаемостта като ценообразуващ елемент се определя в началото на регулаторния период и не се коригира с корекционни фактори през следващите ценови периоди.

На база гореизложеното, работната група счита за необосновано искането на „ЧЕЗ Разпределение България” АД за промяна на основни ценообразуващи елементи като регулаторна база на активите, респ. възвръщаемост и обща стойност на оперативните разходи чрез прилагане на разпоредби, относими при започване на „нов регулаторен период”.

### Предложени от работната група корекции:

За четвъртия ценови период необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България” АД се коригират с Y-фактор на стойност **минус 402 хил.лв.** Данните за показателите, на база на които се изчислява са представени в таблиците по – долу:

Непланирани SAIFI- индекс на средния брой прекъсвания за системата

Показател	Отчетен период 01.01. – 31.12.2010г.	Целева стойност по методика
-----------	--------------------------------------	-----------------------------



SAIFI	4,31	4,07
-------	------	------

Показатели за качеството на услугите:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Целеви нива по методика	Отчет за период 01.01-31.12.2010
1..	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	5 дни	7
2.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	5 дни	6
3.	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	10 дни	13

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2011 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за високо-ефективно комбинирано производство цените, без ДДС и акциз, на "ЧЕЗ Разпределение България" АД са както следва:

- цена за достъп - 0,00548 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00623 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03698 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за четвъртия ценови период – 319 920 хил.лв.

### „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

С решение № Ц – 030/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. са утвърдени цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., обобщени в таблицата по-долу:

"ЧЕЗ Електро България" АД		
Показатели	Утвърдени цени от 1 юли 2010	Предложени цени от 1 юли 2011
	лв./кВтч	лв./кВтч
<b>I. Продажба на ел. енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,12811	0,12811
- Дневна	0,06782	0,06782
- Нощна	0,02660	0,02660
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,09796	0,09796

- Нощна	0,02638	0,02638
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09495</b>	<b>0,09495</b>
<b>II. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност-ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,13564	0,14161
- Дневна	0,07084	0,07396
- Нощна	0,03406	0,03556
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,11304	0,11802
- Нощна	0,03768	0,03934
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09495</b>	<b>0,09913</b>
<b>III. Продажба на електрическа енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,08003	0,08890
- Нощна	0,03602	0,03710
<b>2. Една скала</b>	<b>0,08003</b>	<b>0,08890</b>

Със заявление с вх. № Е-13-47-9/31.03.2011 г., „ЧЕЗ Електро България” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2011 г.

Прогнозата на „ЧЕЗ Електро България” АД за необходимите годишни приходи е извършена при спазване на следните условия:

1. Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени в съответствие с действащите към момента на подаване на заявлението цени на производители присъединени към електроразпределителната мрежа, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД.

2. Стойността на административните и с общо предназначение разходи е определена въз основа на отчетните данни за 2010 г.

3. Приложен е инфлационен индекс 2,4% за периода януари - декември 2010 г. спрямо януари – декември 2009 г.

4. Норма на възвръщаемост на капитала в размер на 12%.

5. Регулаторна база на активите 110 662 хил.лв.

6. Средна покупна цена на енергията 74,58 лв./МВтч

7. Цена за енергията от НЕК – 72,24 лв./МВтч.

8. Цени на електрическата енергия, произведена от топлофикационните и заводските централи, в сила от 1.01.2011 г.

9. Цена за пренос по електропреносната мрежа – 9,64 лв./МВтч.

10. Цена за достъп до електропреносната мрежа – 8,89 лв./МВтч

11. Цена за зелена енергия – 3,03 лв./МВтч.

12. Добавка за високо-ефективно комбинирано производство – 2,19 лв./МВтч;

**Предложените от дружеството стойности на ценообразуващите елементи са следните:**

Предложените общи необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия (с включени приходи от мрежови услуги) са 903 739 хил.лв. Необходимите приходи за енергия са 693 306 хил.лв. Необходимите приходи са коригирани с Z-фактор (- 2 699) хил.лв.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за четвъртия ценови период необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България” АД са **682 269 хил.лв.**

<b>"ЧЕЗ Електро България" АД</b>	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
<b>I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,12474
- Дневна	0,05621
- Нощна	0,02541
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,10780
- Нощна	0,03850
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,09702</b>
<b>II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,13860
- Дневна	0,07700
- Нощна	0,04620
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,12320
- Нощна	0,04135
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,09702</b>
<b>III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,08178
- Нощна	0,03681
<b>2. Една скала</b>	
	<b>0,08178</b>

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00345 лв./кВтч.

- добавка за високоефективно комбинирано производство за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00299 лв./кВтч.

### **„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” АД**

Утвърдените с решение № Ц – 030/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. цени без ДДС, на “ЕВН България Електроразпределение” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00872 лв./кВтч,

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03937 лв./кВтч,

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00527 лв./кВтч

Със заявление с вх. № Е-13-48-18/31.03.2011г., „ЕВН България Електроразпределение” АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови потребители, цена за достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един

ден и цени за пренос на електрическа енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2011 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” от 01.07.2011 г. са както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа за битови потребители – 0.00554 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един ден – 0.01500 лв./кВт (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00960 лв./кВтч (без ДДС)
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04704 лв./кВтч (без ДДС).

Цените включват действащите към момента мрежови цени за достъп на „ЕСО”ЕАД и пренос през електропреносната мрежа на „НЕК”ЕАД. В предложените цени не е включена добавката за зелена енергия.

### **Анализ и оценка на предоставената от “ЕВН България Електроразпределение”АД прогнозна информация.**

Прогнозата на “ЕВН България Електроразпределение”АД за необходимите годишни приходи е извършена при спазване на следните условия:

Предложението за цени е разработено на основата на утвърдените цени за втория ценови период 1 юли 2009 г. – 30 юни 2010 г., като оперативните разходи са индексирани с инфлационен индекс (И) за периода юни 2009 – юни 2010 г. 1,4% и очаквана инфлация за периода юни 2010-юни 2011 г. 5,5%.

Прогнозните количества енергия са въз основа на определените с Решение № Ц-023/ 25.6.2009 г. Технологични разходи 17,51% (базова стойност, определена за втория ценови период и коригирана с минус 1% за периода 2011-2012 г.).

### **Предложените стойности на необходимите приходи за четвъртия ценови период от втория регулаторен период са както следва:**

Общите необходими годишни приходи за цена достъп се формират от две тарифи, разделени по категории потребители: бизнес клиенти, които заплащат предложената цена за **достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един ден** и цената за достъп на битовите потребители, изчислена в лв./кВтч.

Общата стойност на необходимите годишни приходи за дейността разпределение на електрическа енергия за четвъртия ценови период е 333 000 хил.лв. при пренесена енергия 7 543 508 МВтч.

### **Предложени от работната група корекции:**

За четвъртия ценови период необходимите приходи на „ЕВН България Електроразпределение” АД са коригирани с **Y – фактор** на стойност **минус 43 хил.лв.** Y- фактора е изчислен на база показатели за непрекъснатост на снабдяването и качество на услугите. Стойностите на показателите са представени в таблицата по - долу:

Непланирани SAIDI - индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата

Показател	Отчетен период 01.01. – 31.12.2010г.	Целева стойност по методика
SAIDI	215.31	213,3

Прогнозна корекция със фактор Z – минус 11 601 хил.лв.

След направеното сравнение на получените в ДКЕВР данни съгласно подадените от крайните снабдители (КС) заявления за утвърждаване на цени и писмата с представената информация от КС за количество електрическа енергия необходима за закупуване по регулирани цени от обществения доставчик се установи, че количествата подадени съответно в писмото и заявлението на „ЕВН Електроснабдяване” АД не съвпадат. Направен е и анализ на действителните продажби за второто полугодие на 2010 г. и първото полугодие на 2011 г., предоставени от „НЕК“ЕАД, от който се установи, че действителните продажби надхвърлят с повече от +16% спрямо прогнозните количества представени от „ЕВН Електроснабдяване“ АД. Предвид значителното отклонение между прогноза и отчет и при отчитане на общ ръст в потреблението на енергия в страната, считаме че е основателно коригирането на количествата на „ЕВН България Електроснабдяване“ АД. В съответствие с разпоредбата на чл. 15 от Методиката за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, приета от ДКЕВР с протоколно решение № 31/09.03.2009 г. (Методиката), при определянето на количеството електрическа енергия необходимо на „ЕВН Електроснабдяване” АД за периода 01.07.2011 г. – 30.06.2012 г., са взети прогнозните данни, предоставени от „НЕК“ЕАД.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2011 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за високо-ефективно комбинирано производство цените, без ДДС и акциз, на “ЕВН България Електроразпределение” АД са както следва:

- цена за достъп - 0,00505 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00879 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04123 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за четвъртия ценови период – 307 237 хил.лв. и пренесена електроенергия от 7 910 068 МВтч.

### **„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” АД**

Утвърдените с Решение № Ц – 030/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., както и предложените цени за четвъртия ценови период от втория регулаторен период са обобщени в таблицата по-долу:

<b>"ЕВН България Електроснабдяване" АД</b>		
<b>Показатели</b>	<b>Утвърдени цени с Решение № Ц-030/ 28.06.2010 г.</b>	<b>Предложени цени от 1 юли 2011 г.</b>
	<b>лв./кВтч</b>	<b>лв./кВтч</b>

<b>I. Продажба на електрическа енергия предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,13000	0,12965
- Дневна	0,06700	0,07779
- Нощна	0,01822	0,04322
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,09477	0,10480
- Нощна	0,01822	0,04322
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09185</b>	<b>0,09579</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,13350	0,13505
- Дневна	0,07691	0,08103
- Нощна	0,03300	0,04502
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,09910	0,10916
- Нощна	0,03100	0,04502
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09990</b>	<b>0,09979</b>
<b>III. Продажба на електрическа енергия на битови потребители -ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,08010	0,07959
- Нощна	0,03141	0,02845
<b>2. Една скала</b>	<b>0,08010</b>	<b>0,07959</b>

Предложените нови цени за утвърждаване на електрическата енергия от 01.07.2011 г. на "ЕВН България Електроснабдяване" АД са със заявление с вх. № Е-13-49-10/31.03.2011 г.

**Предложени стойности на ценообразуващите елементи за четвъртия ценови период са следните:**

Цената на услугата „снабдяване” на „ЕВН България Електроснабдяване” АД е изчислена, като цената на „Общественият доставчик” в размер на 1,32 лв./МВтч, утвърдена с Решение № - 30/28.06.2010 г. е индексирана с индекс на инфлацията за 2010 г. 4,5 %, и се калкулира цена на услугата снабдяване 1,38 лв./МВтч.

Предложените необходими приходи за електрическа енергия за четвърти ценови период от „ЕВН България Електроснабдяване” АД са в размер на 556 963 хил.лв. с включени в тях и разходи за енергийна ефективност.

Предложената тарифна структура от дружеството е следната:

1. При „тройно тарифно измерване на ел.енергия”, съотношението на върхова, дневна и нощна към среднопродажната цена на електрическа енергия на дружеството е:
  - Върхова = 1,80 \* СрПц
  - Дневна = 1,08 \* СрПц
  - Нощна = 0,60 \* СрПц
2. При „двойно тарифно измерване на ел.енергия”, съотношението на дневна и нощна към среднопродажната цена на електрическа енергия на дружеството е:
  - Дневна = 1,45 \* СрПц
  - Нощна = 0,60 \* СрПц
3. При „двойно тарифно измерване на ел.енергия”, съотношението на дневна и нощна към среднопродажната цена на електрическа енергия на дружеството е:

➤ Еднотарифно измерване = 1,33 СрПц

4. Цените за битовите потребители, при „двойно тарифно измерване на ел.енергия” съотношението е:

➤ Дневна = 1,0073 \* СрПц

➤ Нощна = 0,3792 \* СрПц

5. Цените за битовите потребители, при „едно тарифно измерване на ел.енергия” е равна на цената на дневната тарифа при двойно тарифно отчитане на ел.енергията.

6. Цените за клиентите, присъединени на средно напрежение, по всички тарифни зони са с 5% по – ниски от цените на бизнес потребители присъединени на ниско напрежение

### Предложени от работната група корекции:

При спазване на описаните по-горе общи принципи за четвъртия ценови период и при корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители необходимите годишни приходи за четвъртия ценови период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са **591 786 хил.лв.**

<b>"ЕВН България Електроснабдяване" АД</b>	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
<b>I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,12930
- Дневна	0,07758
- Нощна	0,04311
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,10452
- Нощна	0,04311
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,09554</b>
<b>II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,13469
- Дневна	0,08081
- Нощна	0,04490
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,10887
- Нощна	0,04490
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,09952</b>
<b>III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,07938
- Нощна	0,02837
<b>2. Една скала</b>	
	<b>0,07938</b>

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00345 лв/кВтч.

- добавка за високоефективно комбинирано производство за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00299 лв./кВтч.

### “Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД

Утвърдените с решение № Ц – 30/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. цени без ДДС, на “Е.ОН България Мрежи” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00879 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03518 лв./кВтч,
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00826 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-45-30/30.03.2011 г. “Е.ОН България Мрежи” АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическата енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2011 г.

"Е.ОН България Мрежи" АД		
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-030/28.06.2010 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2011-30 юни 2012 г.
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00826	0,01158
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение	0,00879	0,01240
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03518	0,05077

**Предложените стойности на ценообразуващите елементи за четвъртия ценови период са следните:**

Ценовото предложение за четвърти ценови период от втория регулаторен период, от дружеството е на база следните изходни данни:

1. Регулаторна база – 329 752 хил.лв., предложена от дружеството за втория регулаторен период;
2. Индекс на инфлацията – 4,5 %;
3. Технологични разходи – 17,8 %;
4. Възвращаемост на капитала – 12%;
5. Действащи покупни цени на енергията за технологични разходи на „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД;
6. Одитиран годишен финансов отчет.

Необходимите приходи са коригирани със **Z - фактор** на стойност **плюс 3 743 хил.лв.** изчислен на база предвиждане за пренесените количества електрическа енергия до края на трети ценови период, и включва следните периоди: отчет юли 2010 г. – декември 2010 г., прогноза януари-юни 2011 г. и общо за периода 07.2010 г. – 06.2011 г.

Предложените корекции в регулаторната база на активите и административните и с общо предназначение разходи дружеството мотивира с мотиви към Решение № 3507/11.03.2011 г. на ВАС по адм. дело 8943/2010, с което тричленен състав на ВАС отменя Решение № Ц-021/26.06.2008 г. на ДКЕВР в частта по т.IV, подточки 1,2,3 и в частта по точка VI, подточки 9,10,11 и 12.



## Предложени от работната група корекции:

Необходимите приходи на „Е.ОН България Мрежи” АД се коригират с **У – фактор** на стойност **минус 7 хил.лв.**, изчислен на база данните на показателите за непрекъснатост на снабдяването и качество на услугите, чийто стойности са представени в таблицата по – долу:

Планирани SAIDI – индекс на средната продължителност на прекъсванията

Показател	Отчетен период 01.01. – 31.12.2010	Целева стойност по методика
SAIDI	339,13	334,2

В резултат на корекция на цената, по която обществения доставчик ще продава електрическа енергия от 01.07.2010 г. за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия, цените, без ДДС и акциз, на “ЕОН България Мрежи” АД са както следва:

- цена за достъп - 0,00800 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00979 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03759 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за третия ценови период – 214 881 хил.лв.

## „Е.ОН БЪЛГАРИЯ ПРОДАЖБИ” АД

С решение № Ц – 030/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. са утвърдени цени без ДДС, по които „Е.ОН България Продажби” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., както и предложените за новия ценови период тарифи са обобщени в таблицата по-долу:

"Е.ОН България Продажби" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-030/ 28.06.2010 г.	Предложени цени от 1 юли 2011 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
<b>I. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност - средно напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,13734	0,13058
- Дневна	0,08050	0,07758
- Нощна	0,02671	0,02812
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,10301	0,09946
- Нощна	0,02671	0,02812
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09614</b>	<b>0,09295</b>
<b>II. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност-ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,16405	0,16990
- Дневна	0,08050	0,08700
- Нощна	0,01908	0,03193
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,10682	0,11578

- Нощна	0,02289	0,03688
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09614</b>	<b>0,09295</b>
<b>III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08698	0,08698
- Нощна	0,02747	0,03496
2. Една скала	0,08698	0,08698

Със заявление с вх. № Е-13-46-12/30.03.2011 г. „Е.ОН България Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2011 г.

**Предложени стойности на ценообразуващите елементи за четвъртия ценови период са следните:**

Общата стойност на предложените необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия за четвъртия ценови период е 521 991 хил.лв.

Предложените от „Е.ОН България Продажби” АД стойности на ценообразуващите елементи са изчислени при следните условия:

- Разходите за закупуване на електрическа енергия за снабдяване на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв. са базирани на прогнозни количества за снабдяване за четвърти ценови период, които са променени от 5 040 434 МВтч на 5 140 600 МВтч, изчислени в съответствие с действащите утвърдени цени на „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и производителите с преференциални цени.

- Административните разходи и разходи с общо предназначение, необходими за извършването на лицензионната дейност са заложи на ниво отчетени резултати през 2010 г. увеличени с допълнителни оперативни разходи.

При спазване на описаните по-горе общи принципи и корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители необходимите годишни приходи за четвъртия ценови период на „ЕОН България продажби” АД са **394 477 хил.лв.**

<b>"ЕОН България продажби" АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011</b>
	<b>лв./кВтч</b>
<b>I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,12881
- Дневна	0,07653
- Нощна	0,02774
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,09811
- Нощна	0,02774
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09169</b>
<b>II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	

в т.ч. - Върхова	0,16760
- Дневна	0,08582
- Нощна	0,03150
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,11422
- Нощна	0,03638
<b>3. Една скала</b>	<b>0,09169</b>
<b>III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08581
- Нощна	0,03449
<b>2. Една скала</b>	<b>0,08581</b>

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00345 лв./кВтч.

- добавка за високоефективно комбинирано производство за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00299 лв./кВтч.

### “ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ”АД

Утвърдените с решение № Ц – 30/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г. цени без ДДС, на “ЕРП Златни пясъци”АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03367 лв./кВтч,

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00688 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-09-9/04.05.2011 г. “ЕРП Златни пясъци”АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, считано от 01.07.2011 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” са както следва:

<b>"ЕРП Златни пясъци"АД</b>		
<b>Цени за мрежови услуги:</b>	<b>Утвърдени цени с Решение № Ц-030/25.06.2010 г.</b>	<b>Предложени цени за ценовия период 1 юли 2011-30 юни 2012 г.</b>
	<b>лв./кВтч</b>	<b>лв./кВтч</b>
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00688	0,00718
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03367	0,03517

\*Утвърдените и предложените цени са без включен ДДС.

**Предложените стойности на ценообразуващите елементи за четвъртия ценови период от втория регулаторен период са както следва:**

1. Необходими приходи за третия ценови период – 2 526 хил.лв.;

2. Инфлация – 4,5%;
3. Z фактор – 43 хил.лв.
4. Прогнозни количества електрическа енергия – 64 868 хил.кВтч.

Общо необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия за четвъртия ценови период – 2 683 хил.лв.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2011 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за високо-ефективно комбинирано производство цените, без ДДС и акциз, на “ЕРП Златни пясъци” АД са както следва:

- цена за достъп - 0,0667 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03189 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за третия ценови период – 2 501 хил.лв.

### “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ”ООД

Утвърдените с решение № Ц – 30/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г.цени без ДДС, по които “ЕСП Златни пясъци”ООД, продава електрическа енергия на предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн. лв. и цени за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение, както и предложените със заявление вх. № Е-13-77-2/04.05.2011 г. нови цени за четвъртия ценови период са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕСП Златни пясъци"ООД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-030/ 28.06.2010 г.	Предложени цени от 1 юли 2011 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
<b>II. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност-ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,16320	0,19814
- Дневна	0,06350	0,09245
- Нощна	0,00435	0,03086
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,11081	0,14237
- Нощна	0,00435	0,03086
<b>3. Една скала</b>		
	<b>0,10068</b>	<b>0,13190</b>
<b>III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,09413	0,12495
- Нощна	0,02250	0,04905
<b>2. Една скала</b>		
	-	-

\*Утвърдените и предложени цени на електрическата енергия са без ДДС.

**Предложените стойности на ценообразуващите елементи за четвъртия ценови период от втория регулаторен период са както следва:**

1. Инфлация – 4,5%;
3. Z - фактор – 105 хил.лв.

4. Прогнозни количества електрическа енергия – 64 868 хил.кВтч.

Общо необходими приходи за дейността снабдяване на електрическа енергия – 6 677 хил.лв.

При спазване на описаният по-горе общ подход и в резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за четвъртия ценови период необходимите годишни приходи на “ЕСП Златни пясъци” ООД са **5 031 хил.лв.**

<b>"ЕСП Златни пясъци"ООД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011</b>
	<b>лв./кВтч</b>
<b>I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,16565
- Дневна	0,06980
- Нощна	0,00676
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,11268
- Нощна	0,00676
<b>3. Една скала</b>	<b>0,10273</b>
<b>II. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,09613
- Нощна	0,02404
<b>2. Една скала</b>	<b>-</b>

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00345 лв/кВтч.

- добавка за високоефективно комбинирано производство за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00299 лв./кВтч.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 3, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 30, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическа енергия предлагаме комисията да вземе следните**

#### **Решения:**

- 1. Да приеме доклада на работната група относно подадените заявления за утвърждаване на цени;**
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на заявленията;**
- 3. Да определи за участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заявителите;**
- 4. Датата, часа и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в интернет.**