

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. „Княз Дондуков” № 8-10, тел. 988 24 98, 935 96 13, факс 988 87 82

Мотиви към решение № Ц-22/29.06.2011г. на ДКЕВР

МОТИВИ

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.06.2011 г., като разгледа преписка № ПЦ- 45/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-5/15.04.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; преписка № ПЦ – 26/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-33-2/31.03.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД; преписка № ПЦ - 24/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-34-2/31.03.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от “ТЕЦ Марица 3” АД; преписка № ПЦ-17/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-2/30.03.2011 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от “ТЕЦ Варна” ЕАД; преписка № ПЦ-25/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-11-2/31.03.2011 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от “Пиринска Бистрица Енергия” АД; преписка № ПЦ-52/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-17-2/10.05.2011 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от “Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” АД; преписка № ПЦ- 55/2011г., образувана по общо заявление, наш вх. № Е-13-01-14/01.04.2011 г. за утвърждаване съответно на цена за пренос през електропреносната мрежа, цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдителни и цена за продажба на електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, подадено от „Националната Електрическа Компания” ЕАД; преписка № ПЦ-20/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-41-6/31.03.2011 г. за утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа, подадено от “ЕСО” ЕАД; преписка № ПЦ-23/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-62-25/31.03.2011 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от “ЧЕЗ Разпределение България” АД; преписка № ПЦ- 19/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-48-18/31.03.2011г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от “ЕВН България Електроразпределение” АД; преписка № ПЦ- 15/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-45-30/30.03.2011 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от “Е.ОН България Мрежи” АД; преписка № ПЦ-49/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-9/04.05.2011 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от “ЕРП Златни пясъци” АД; преписка № ПЦ-22/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-47-9/31.03.2011 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от “ЧЕЗ

Електро България” АД; преписка № ПЦ- 18/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-49-10/31.03.2011 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от “ЕВН България Електроснабдяване” АД; преписка № ПЦ- 16/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-46-12/30.03.2011 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от “Е.ОН България Продажби” АД; преписка № ПЦ- 50/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-77-2/04.05.2011 г., подадено от “ЕСП Златни пясъци” ООД, събраните данни и доказателства при проведените съответно на 31.05.2011 г. открито заседание и на 10.06.2011 г. - обществено обсъждане по преписките, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т.6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Правомощие на Комисията е да регулира цените, по които:

- производителите в рамките на определената им от Комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик или крайния снабдител;
- общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, на потребители, присъединени към преносната мрежа и на разпределителното предприятие за покриване на технологичните разходи по преноса;
- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ електрическа енергия;
- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.;

Според изброените по-горе нормативни изисквания и 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. и доклад с вх. № Е-Дк-276/20.05.2011 г., приет с протоколно решение № 77/25.05.2011 г., т.4.

С решение № Р-126/ 02.06.2011 г. Комисията е разрешила на „ЕЙ И ЕС-ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената лицензия № Л-190-01/04.07.2005 г., изменена с Решение № И1-Л-190/02.06.2011г. за „производство на електрическа енергия“ чрез енергийния обект ТЕЦ „ЕЙ И ЕС Гълъбово“ за етап 1.1. Въвеждане на Блок №1 в експлоатация с нетна мощност 210 MW и за етап 2.1. Въвеждане на Блок №2 в експлоатация с нетна мощност 210 MW и спомагателното оборудване към тях и одобри на „ЕЙ И ЕС-ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1“ ЕООД актуализиран бизнес-план за периода 2010-2027 г., приложение към решението и приложение № 5 към издадената лицензия. Между „ЕЙ и ЕС-ЗС 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-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД съгласно договорните показатели и клаузи.

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 MW.

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:

- 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 обоснованост 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. По данни от северозападната европейска борса ARA (Амстердам, Ротердам, Антверпен) и от международните пазари, от края на 2010 г. и началото 2011 г. се отчита значително – до около 20 % увеличение на цените на високо-енергийните въглища. Прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия период – второ полугодие на 2011 г. и първо полугодие на 2012 г., по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA, показват известно плавно увеличение на цената CIF ARA до около 176 лв./тнг за 6000 ккал/кг към края на периода.

Предвид извършен сравнителен анализ за цените на нискокалоричните лигнитни 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 да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. Този подход се потвърждава също от обстоятелства и факти, свързани с доставката на лигнитните въглища за големите електропроизводствени дружества ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД и „Енел Марица Изток 3” ЕАД. С писмо вх. № Е-13-12-2 от 23.03.2011 г. ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД уведомява ДКЕВР, че за новия регулаторен период 01.07.2011 г. – 30.06.2012 г. не са налице условия за изменение на цените за производство на електроенергия, при което дружеството не е подало заявление за утвърждаване на нови цени на електрическа енергия. В допълнение на това, съгласно дългосрочните споразумения за изкупуване на електрическа енергия на „НЕК” ЕАД от централите ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД и „Енел Марица Изток 3” ЕАД, компонентите за основното гориво – лигнитните въглища се утвърждават от ДКЕВР, каквото искане нито едно от двете дружества не е представило пред комисията. Изложеното показва, че при двата най-големи потребители на въглища от „Мини Марица изток” ЕАД няма изменение на договорната цена на лигнитните въглищата с мините. С писмо до ДКЕВР вх. № Е-13-35-1 от 28.06.2011 г. „БЕХ” ЕАД също потвърждава, че към настоящия момент няма икономически обосновани условия за увеличение на цената на продаваните от „Мини Марица изток” ЕАД енергийни лигнитни въглища.

В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени при отчитане на 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 на електрическа енергия 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 кондензационните централи, формиращи цената за разполагаемост не са признати за икономически обосновани.

- Нормата на възвръщаемост на собствения капитал на енергийните дружества 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 Закона за Енергията от Възобновяеми Източници, обнародван в ДВ бр. 35 от 3.05.2011 г. Предвидените количества електрическа енергия от ВЕИ са остойностени по базисна цена, представляваща средната цена на енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 МВт . Определената „базисна цена“ е в размер на 75,54 лв./ МВт. Разликата между разходите за електрическа енергия, изчислени по преференциални цени и разходите, изчислени по тази „базисна цена“ са класифицирани като разходи за задължения към обществото и 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“ утвърдени с Решение № 21/29.06.2011 г. са включени в необходимите приходи на обществения доставчик, съответно и/или на крайните снабдители.

- Добавката за високоефективно комбинирано производство към цената за пренос на електрическа енергия е изчислена на основата на разходите за добавки по чл. 196 от НРЦЕЕ, утвърдени с Решение № 21/29.06.2011 г.

- Не са признати разходите за закупуване на емисионни квоти за парникови газове с оглед действащия към момента „Националния 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.

- При образуването на цените по веригата от производство до краен снабдител, комисията е взела предвид нетното количество електрическа на базата на представените в заявленията за утвърждаване на цени прогнозни количества произведена електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД.

- На 31.05.2011 г. е проведено открито заседание за обсъждане на Доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, на което присъстваха представителите на: „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД, ТЕЦ „Марица 3“ АД, ТЕЦ „Варна“ ЕАД, „Пиринска Бистрица Енергия“ АД, „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД, „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ

Електро България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” АД, „ЕВН България Електроснабдяване” АД, „Е.ОН България Мрежи” АД, „Е.ОН България Продажби” АД, „ЕРП Златни пясъци” АД и „ЕСП Златни пясъци” ООД. На закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане на основание чл. 14 от ЗЕ на 10.06.2011 г., на което взеха участие представители на: Конфедерацията на независимите синдикати в България в „ЧЕЗ България” ЕАД, Конфедерацията на труда „Подкрепа” в „ЧЕЗ България” ЕАД, Българска браншова камара на енергетиците, сдружение „Техрен”, „НЕК” ЕАД, Гражданско движение „Днес”.

В законоустановения срок са постъпили възражения от съответните енергийни дружества, които са разгледани и обсъдени в изложението по – долу:

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

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 са приложени попълнен комплект от справки и друга информация свързана с предложението за цени.

С писмо с вх. № Е-14-24-6/01.06.2011 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е внесло възражение относно предложените цени за енергия и разполагаемост.

По отношение на цената за енергия дружеството посочва следните мотиви:

1. За следващия ценови период са планирани по-високи разходи за основно гориво, които са въз основа на по-високата покупна цена от една страна и фактът, че се предвижда зареждане на 5 и 6 блок с по-голям брой топлоотделящи касети (ТОК). За обезпечаване на условията за реализация на проекта за повишаване на изходната мощност на реактора с 4% през 2013 г., отчитайки изискванията за безопасност, през 2011 г. и 2012 г. се предвижда зареждане по 43 вместо 42 касети.
2. Направен е коментар относно количествата нетна електрическа енергия за новия ценови период, като дружеството счита, че прогнозните количества електроенергия за целите на квотите и в доклада за цените следва да са едни и същи.
3. Дружеството счита, че не са налице основания за коригиране на собствените нужди.

По отношение на цената за разполагаемост, дружеството посочва мотиви за признаване на по-високи постоянни разходи, като разходи за ремонт, разходи за извозване на отработено ядрено гориво, допълнителни разходи, свързани с планирането и извършването на т.нар. „стрес тестове“ по предписание на Европейската комисия, за проверка на готовността на „АЕЦ Козлодуй“ за адекватна реакция при екстремни външни въздействия и за управление на тежки аварии. Стойността на последните „стрес тестове“ не е включена в предложението за цени, поради обстоятелството, че на този етап не е направена надеждна експертна оценка. Посочените мотиви за несъгласие с определената от комисията цена за разполагаемост са свързани и с необходимост от

изпълнението на редица дейности за повишаване на готовността за справяне с аварии, причинени от външни действия, оценка на проекта съгласно указанията на WENRA и оценка на аварийната готовност и риска от тероризъм, чието изпълнение изисква значителни финансови ресурси.

При извършване на цялостен анализ на информацията съдържаща се в предложението за цени, както и съобразяване с мотивите изложени във възражението на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Комисията счита за целесъобразно:

Предвид съществуващата ситуация на пазара на електрическата енергия в страната и прогнозите за неговото развитие за следващия ценови период са налице условия за ограничаване участието на централата на регулирания пазар, чрез намаляване на задължителната квота от 9 500 000 МВтч на 9 000 000 МВтч.

Анализът на прогнозните приходи и разходи за следващия ценови период показва, че дружеството ще е в състояние да осигури необходимия финансов ресурс за финансиране на описаните по-горе задължителни разходи, наложени от Европейската комисия и WENRA. Също така трябва да се има предвид, че в цената за разполагаемост са включени и разходи за извозване на отработено ядрено гориво, които за предходния ценови период не са били извършвани, а средствата са пренасочени в целева сметка, която може да бъде използвана единствено за финансиране на транспортирането на ОЯГ. В тази връзка комисията счита, че АЕЦ разполага със средства в тази сметка и ще бъде в състояние да предприеме нормативно изискуемите действия, свързани с извозването на ОЯГ. В изпълнение на Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г., приета с решение на МС от 05.01.2011 г., през 2011 г. – 2012 г. предстои и въвеждането в експлоатация на сухото хранилище за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-440, което дава възможност при икономическа нецелесъобразност извозването на ОЯГ да не бъде реализирано. Ето защо, общото ниво на признатите постоянни разходи за 2011-2012 г. е намалено с 12,5%, като в състава на постоянните разходи са включени отчетените нива на разходите за 2010 г., а са коригирани разходите за извозване на ОЯГ.

При анализа на отчетните данни за 2010 г е установено, че дружеството има по-високи приходи при прилагане на утвърдената цена за енергия, като разликата е приспадната и за новия ценови период цената за енергия е намалена с 2,86%. Стойността на променливите разходи е коригирана от 219 417 хил.лв. на 213 148 хил.лв.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - 15,30 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 27,00 лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимими годишни приходи – 397 871 хил. лв.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД

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.

С писмо с вх. № Е-14-33-4/01.06.2011 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е внесло възражение във връзка с публикувания доклад, относно определянето на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители за периода 01.07.2011 – 30.06.2012 г. Дружеството възражава срещу определената квота за разполагаемост.

С писмо с вх. № Е-14-33-3/01.06.2011 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е внесло възражение във връзка с публикувания доклад, относно утвърждаване на цени в сектор Електроенергетика.

- По отношение на цената за разполагаемост „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД възражава с мотива, че при изчисляването и не са отчетени размерът на инфлацията с посочения „Х- фактор”, възвръщаемостта на извършените инвестиции за 2010 г. и планираната инвестиция за 2011 г., в размер на 23 000 хил.лв., като основание посочва прякото приложение на чл. 23, буква „ж” от Насоките за регулиране на електропроизводствените дружества (Насоките), приети с протоколно решение № 38/07.04.2005 г и протоколно решение на № 137/17.10.2005 г. на ДКЕВР за прилагането им по отношение на дружеството. Дружеството отбелязва, че при така калкулираните условно-постоянни разходи няма да бъде в състояние да покрива поетите социални ангажименти и да финансира ремонтната си програма.

По отношение цената за енергия „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД излага тълкуванието на чл.25 буква „б” от Насоките, като според дружеството е необходимо да се извърши коригиране на цената с посочените инфлация и „Х-фактор”.

Комисията счита, че възраженията на дружеството по отношение на начина на прилагане на разпоредбите на Насоките за неоснователни. Прякото прилагане на корекционните фактори ще доведе до необосновано нарастване на цените от една страна и от друга, получаване на допълнителна възвръщаемост спрямо първоначално определената в първата година от регулаторния период. При изчисляване на цената за разполагаемост са коригирани с коефициент „Х“ в размер на 2% и „инфлация“ от 4,8% само оперативните разходи (без разходите за амортизации), призната е пълната стойност на извършените инвестиции за 2010 г., като е взета предвид и прогнозната разполагаемост за следващия ценови период, по данни предоставени от дружеството. Приложеният инфлационен индекс е по данни на НСИ за м.май 2011 г. спрямо м. май 2010 г., като е възприет принципът за отчитане на най-близкия и съпоставим едногодишен период предхождащ утвърждаването на цените. Стойността на определения от комисията коефициент Х от 2%, с който се намалява нарастването на условно-постоянните разходи на дружествата с отчетната инфлация е определена при съобразяване с условията на ценообразуване за първата година на петгодишния регулаторен период и при спазване на чл. 23, ал.1, т. 2,3 и 4.

По отношение на представените възражения относно определянето на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители за периода 01.07.2011 – 30.06.2012 г., комисията ги приема за основателни

Заявлението за утвърждаване на цени за електрическа енергия на дружеството е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на Комисията, като към него е приложен и съответният комплект от данни и справки за утвърждаване на прогнозна цена за енергия за регулаторния период от 01.07.2011 г., съгласно изискванията на

наредбата и на Указанията на Комисията. Представеното впоследствие възражение на дружеството по вх. № Е-14-33-3/01.06.2011 г. с предложение за утвърждаване на цена за енергия съгласно чл. 25 б) от Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества не е коректно, тъй като дружеството не е представило сключен договор с обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия, съгласно постановките и изискванията на чл. 25 на насоките. Предвид изложеното ДКЕВР е утвърдила на ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД прогнозна цена за енергия за предстоящия ценови период от 01.07.2011 г., съгласно изискванията на НРЦЕЕ и Указанията на Комисията.

Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за предстоящия ценови период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството с над 25% спрямо утвърдената през 2010 г. цена за текущия ценови 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 с около 21% на доставяните от мините доставчици въглища, спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период.

Цената на въглищата на дружеството е приета въз основа на приетите общи принципи относно цените на местните въглища на топлоелектрическите централи за предстоящия ценови период. Някои необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите се отчитат също за специфичния разход на условно гориво, електроенергията за собствени нужди и цената на разпалващото гориво.

По отношение на цената за енергия комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни, тъй като отново не са налице условия за прякото прилагане на формулата по чл. 25, буква „б“ от Насоките.

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 – 81 423 хил. лв.

„ТЕЦ Марица 3” АД

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.

С писмо с вх. № Е-14-34-2/04.05.2011 г. дружеството е внесло искане за промяна на цената за енергия през ценовия период 01.07.2011 – 30.06.2012 г. в подаденото от тях заявление с вх. № Е-14-34-2/31.03.2011 г.

С писмо с вх. № Е-14-34-3/08.06.2011 г. “ТЕЦ Марица 3” АД е внесло възражение относно стойността на елементите, които формират цената за енергия и разполагаемост както следва:

По отношение на условно-постоянните разходи “ТЕЦ Марица 3” АД настоява за тяхното преразглеждане и отчитане на реално направените разходи за 2009 г. и 2010 г. представени в годишните финансови отчети. От друга страна дружеството счита, че ограничението на условно-постоянните разходи ще доведе до намаление на разходите за ремонт и поддръжка и блокиране на екологични проекти. “ТЕЦ Марица 3” АД и предлага да се признаят ремонтните разходи заложи в бизнес плана на дружеството до 2014 г., който е представен в комисията при разглеждане на преписката относно удължаване срока на лицензията.

По отношение на променливите разходи дружеството счита, че следва да се признаят като ценообразуващ елемент разходите за закупуване на недостигащото количество квоти.

Дружеството възражава и по отношение на разпределението на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, като счита, че окончателното им извеждане от експлоатация поради изчерпването на лимита от 20 000 работни часа е преждевременно.

Предвид извършения анализ на пълната документация, свързана със заявлението за цени на „ТЕЦ Марица 3“, комисията счита, че възраженията са неоснователни, тъй като:

При анализ на структурата на предложените от 1 юли 2011 г. и отчетените за 2010 г. условно постоянни разходи се вижда, че прогнозната цена на дружеството нараства с 49,63%. В състава на предложените разходи са включени прогнозни разходи за лихви за бъдещ кредит, необходим за изграждане на сероочистваща инсталация (СОИ). Към предложението за цени няма данни за сключен банков кредит, както и конкретни стойности на финансовите разходи, свързани с неговото обслужване. От друга страна, включените в състава на условно-постоянните разходи прогнозни разходи за лихви противоречи на Указанията за образуване на цените, като следва да се има предвид че тези разходи се възстановяват чрез нормата на възвръщаемост. Също така са прогнозираны няколкократно по-високи разходи за ремонти спрямо отчетните за базисната 2010 г., които предвид предстоящите инвестиционни и ремонтни дейности могат да се разглеждат като капиталови, а не като текущи. Прогнозните разходи за ремонти на дружеството за предстоящия ценови период, считано от 01.07.2011 г. като конкретна стойност, надвишават разходите за текущи ремонти на други значително по-големи електропроизводствени централи. За целта е необходимо планираните разходи за ремонти с инвестиционен характер да бъдат отчитани след въвеждането в експлоатация, при което ще намерят пряко отражение в регулаторната база на активите.

Трябва да се има предвид, че централата ще работи най-много два месеца до края на 2011 г., а през първата половина на 2012 г. не се предвижда експлоатация, поради изчерпвания резерв от работни часове определен в комплексното разрешително, издадено от МОСВ.

В тази връзка комисията счита, че основните ценообразуващи елементи за цената за разполагаемост могат да се преразгледат едва след представяне на надеждни

доказателства за стартиране на инвестиционните дейности, свързани по-конкретно с финансиране на проекта.

Предвид изложеното, комисията не приема за основателни възраженията на дружеството по отношение на цената за разполагаемост относно посочените компоненти на условно-постоянните разходи.

По отношение на цената за енергия:

Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Марица 3” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително, с над 25 %, увеличение на цената за енергия на дружеството спрямо утвърдената през 2010 г. 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 местни въглища, спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период. Известни необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите се отчитат също за електроенергията за собствени нужди, количеството и цената на разпалващото гориво и на разходите за поддръжка. Чувствителното нарастване на електроенергията за собствени нужди, представено в справката към заявлението ще се установи в процеса на въвеждането в експлоатация на СОИ.

В точка 2.3. на същия раздел I от писменото възражение с вх. № Е-14-34-3/08.06.2011 г. “ТЕЦ Марица 3” ЕАД посочва, че през периода 2010 г. и 2011 г. се е наложило да си осигури/закупи допълнително 199 079 квоти на емисии на парникови газове на единична стойност 16,10 евро към деня на придобиването им. Дружеството счита, че ДКЕВР следва да признае разходите за закупуване на недостигащото количество квоти, както и включването им като ценообразуващ елемент в цената за енергия през новия регулаторен период.

Съгласно действащия Национален план за разпределение на квоти на емисии на парникови газове за периода 2008-2012 г. (НПРК) приет от Европейската комисия, са определени безплатни годишни квоти за емисии на всяка горивна инсталация. Същият план е в изпълнение на Програмата за прилагане на Директива 2001/80/ЕС, относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации, от март 2003 г. на Република България. Същата е Анекс 15 от договора за присъединяване на страната към ЕС. Всеки оператор на горивна инсталация, в това число и “ТЕЦ Марица 3” ЕАД, е длъжен да спазва определените съгласно Програмата и НПРК безплатни годишни квоти, с възможност за прехвърлянето им при недостиг/излишък през годините в рамките на периода 2008-2012 г., без да се надвишава общата им сума. Това е било известно на “ТЕЦ Марица 3” ЕАД и въпреки това през периода 2010 г. и 2011 г. са закупени допълнително 199 079 квоти, в резултат на надвишаване на определените му в документите работни часове и произведените и продадени по-големи количества електрическа енергия. В отговор на запитване от страна на ДКЕВР до МОСВ с писмо вх. № Е-14-34-2/13.06.2011 г. министерството изразява обективното становище, че *„компетентните ведомства следва да провеждат държавна политика, която да гарантира оптималното използване от страна на операторите на безплатните квоти за периода 2008-2012 г. в интерес на потребителите”*. МОСВ подчертава, че *„разходите за допълнително закупените от операторите квоти следва*

да се поемат от потребителите, само ако няма друга инсталация, която да произведе съответното количество енергия с безплатни квоти”.

“ТЕЦ Марица 3” ЕАД не е представило документ от „ЕСО” ЕАД и/или „НЕК” ЕАД, че произведените от него допълнителни количества електрическа енергия, причина за генерираните допълнително и закупени 199 079 квоти парникови газове, са били необходими за гарантиране на сигурността на електроенергийната система и/или за осигуряване на непрекъснатостта на електроснабдяването, както и да е спазено условието за наличието на друга инсталация, която да произведе съответното количество електрическа енергия с безплатни квоти.

Предвид изложеното комисията счита, че няма основание разходът за допълнително закупените от “ТЕЦ Марица 3” ЕАД 199 079 квоти на емисии, на единична стойност 16,10 евро (при това и без представен какъвто и да е документ за закупуването им), да бъдат признати при утвърждаването на цена за енергия за предстоящия регулаторен период 01.07.2011 г. – 30.06.2012 г.

Дружеството също така възразява срещу невключването му от страна на „ЕСО” ЕАД и „НЕК” ЕАД през първото полугодие на 2012 г. за осигуряването на електроенергийния баланс на страната.

Във връзка с възражението относно разпределението на разполагаемостта за производство на електрическа енергия „ЕСО” ЕАД е представило в ДКЕВР „Прогнозни производства и общи брутни разполагаемости за студен резерв и допълнителни услуги за периода 01.07.2011 г. до 30.06.2012 г. В тези прогнози за електроенергийния баланс “ТЕЦ Марица 3” ЕАД е включена за второ полугодие на 2011 г. с обща брутна разполагаемост 141 255 МВтч, с нетна разполагаемост (производство) 124 480 МВтч и допълнителни услуги 16 975 МВтч. „ЕСО” ЕАД и общественият доставчик „НЕК” ЕАД не са прогнозирали и включили на този етап производство и/или студен резерв и допълнителни услуги от “ТЕЦ Марица 3” ЕАД за първо полугодие на 2012 г., което би могло да стане на по-късен етап, когато дружеството получи от МОСВ съответното Комплексно разрешително.

Комисията приема искането на “ТЕЦ Марица 3” ЕАД за участие в регулирания пазар с по-голяма квота нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик през второто полугодие на 2011 г., но не приема възражението относно невключването в електроенергийния баланс през първото полугодие на 2012 г.

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 – 8 197 хил. лв.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

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.

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

С писмо с вх. № Е-13-15-3/03.06.2011 г. „ТЕЦ Варна” ЕАД е внесло възражение във връзка с посочените променливи разходи, като счита че те са изчислени при занижени цени на високо енергийните въглища.

Също така дружеството възражава срещу посочените показатели за електроенергия за собствени нужди и специфичен разход за условно гориво, като твърди, че нивата им през новия регулаторен период ще бъдат по-високи, в резултат на по-малкото електропроизводство с приблизително 28,88 % спрямо отчетеното през 2010 г., което от своя страна ще доведе до повече разходи на топлина за производство на 1 МВтч, както и до по-голям процентен разход на електрическа енергия за собствени нужди.

Поисканото увеличение на цената за електрическата енергия с над 30 % „ТЕЦ Варна” ЕАД обосновава със значително увеличаване на цените на вносните високо-енергийни въглища в черноморския регион и на международните пазари, както и с нарастване на специфичния разход на условно гориво и електроенергията за собствени нужди в резултат на намаляване на натовареността на централа, поради спирането от експлоатация на 2 блока. Спирането е в резултат на неизпълнение на изискванията по предприєдинителната Програма за прилагане на директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации.

Цената на наличните въглища на „ТЕЦ Варна” ЕАД, към началото на отчетната 2010 г. приведена за 6000 ккал/кг е била с над 28 % по-висока от отчетната цена по Регламент (ЕО) № 405/2003 на Европейската Комисия (Регламента) за внесените от страните членки на ЕС през второто шестмесечие на 2009 г. енергийни въглища от трети страни, както и от средната CIF цена на тези въглища на голямата северозападна европейска борса АRA (Амстердам, Ротердам, Антверпен), включително и съпоставено с FOB цените на други международни пазари (без транспортни разходи). Цената на наличните въглища на „ТЕЦ Варна” ЕАД и към началото на 2011 г. е с 14 % – 17 % по-висока от отчетната цена за второ шестмесечие по посочения по-горе Регламент и спрямо средната CIF цена за същия период на северозападната европейска борса АRA. Също така следва да се отбележи, че енергийните въглища внасяни от трети страни в Европейския съюз се доставят от няколкократно по-дълги морски дестинации, в сравнение с доставните дестинации до „ТЕЦ Варна” ЕАД от черноморския регион. Отчетната цена на наличните въглища на „ТЕЦ Варна” ЕАД към началото на 2011 г. и доставната цена за първото тримесечие на 2011 г., към настоящия момент достигат прогнозираната борсова цена CIF АRA за второто тримесечие на 2012 г. (изданията на водещия в областта на търговията и цените на енергийните въглища издател Platts). Средната прогнозна цена на дружеството за въглищата през предстоящия регулаторен период съгласно справките към заявлението за утвърждаване на цена за електрическа енергия, надвишава с около 15 % текущата цена и с около 10 % прогнозната цена на въглищата за второто тримесечие на 2012 г., съпоставено с данните и прогнозите на Platts.

Увеличена е квотата на дружеството за нетната разполагаемост изкупувана от обществения доставчик за регулирания пазар за предстоящия регулаторен период.

Предвид гореизложеното комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни.

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 –94 622 хил. лв.**

ТЕЦ „Марица Изток 2“ЕАД и „ЕНЕЛ Марица Изток 3“ ЕАД не са представили в законоустановения срок възражения.

„Пиринска Бистрица Енергия”АД

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.

При анализ на информацията съдържаща се в заявлението за цени е установено, 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. , при което е установено, че структурата на отчетените разходи се различава съществено 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.

Комисията е взела предвид и отчетеното „сравнително лошо финансово състояние“ за 2010 г., което е пряко свързано с увеличената краткосрочна задлъжнялост за същия период. Дружеството е приложило 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”. Общата стойност на кредита е 19 млн. евро (37 млн.лв.) и е предназначен за финансиране на дейности в областта на ВЕИ, рехабилитационни мероприятия и погасяване на текущи задължения.

Дружеството не е представило възражение в законоустановения срок .

Цената на електрическата енергия за „Пиринска Бистрица енергия”АД е 93,26 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 5 260 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 56 400 МВтч.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД

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.

Анализирано е нивото на условно-постоянните разходи утвърдени в цените и отчетените стойности за 2010 г., като структурата на отчетените разходи се различава значително спрямо утвърдената.

Предвид очакваната прогноза за значително по-ниско производство на електроенергия от ВЕЦ за следващия ценови период, комисията счита, че приходите ще бъдат значително по-ниски спрямо отчетените за 2010 г.

С писмо с вх. № Е-13-17-3/02.06.2011 г. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е подало възражение, по отношение на размера на признатите ремонтни разходи, които според дружеството не следва да са по-ниски от 1 827 хил.лв., с цел да се осигури техническата безопасност на съоръженията. Комисията не приема за икономически обосновано предложеното увеличение на разходите за ремонт, поради това че същите имат капиталов характер.

Цената на електрическата енергия за „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ЕООД е 93,02 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 4 999 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 53 736 МВтч.

„НЕК” ЕАД

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.

С писмо с вх. № Е-13-01-21/03.06.2011 г. „НЕК” ЕАД е внесло възражение със следните аргументи:

1. По отношение на цената, по която дружеството ще продава електроенергия на крайните снабдители и ЕРД.

„НЕК“ ЕАД не изразява конкретно становище по отношение на ценообразуващите елементи, формиращи цената за енергия в качеството му на обществен доставчик, тъй като счита, че не разполага с пълната информация.

2. По отношение добавката към цената за пренос за зелена енергия и високоефективно комбинирано производство.

Дружеството възразява срещу невключването в добавката за зелена енергия на отрицателната разлика от 14 508 хил.лв. между събраните приходи и възстановените разходи за периода 01.07.2010 – 30.06.2011 г. По изчисления на „НЕК“ ЕАД посоченият в доклада приход на добавката за зелена енергия ще бъде недостатъчен за компенсиране на пълните разходи за закупуване на прогнозираното количество електрическа енергия от ВЕИ.

С писмо вх. № Е-13-01-21/ 13.06.2011 г. „НЕК“ ЕАД внася допълнително възражение относно начина за определяне на разходите за компенсиране на плащания за възстановени разходи на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото, **от които 24 млн.лв. за зелена енергия и 5 422 хил.лв. за „високо ефективно комбинирано производство“.**

При анализ на представената допълнителна информация от „НЕК“ ЕАД за отчетния период 1 юли 2010 г. – 30 април 2011 г. и прогнозата за очакваните приходи за периода 1 май 2011 г. до 30 юни 2011 г. се установи, че прогнозните приходи от пренос на електрическа енергия за същия период надхвърлят утвърдените приходи от ДКЕВР за периода 1 юли 2010 г. – 30 юни 2011 г., като стойността на допълнителните приходи изцяло компенсира направените допълнителни разходи, породени от задължения към обществото. В тази връзка комисията счита, че не са налице основания за признаване на допълнителни разходи по внесените възражения.

При анализ на пълната информация съдържаща се в заявлението за цени, както и допълнително представените изчисления във връзка с общата стойност на разходите за „зелена енергия“ се установи, че при първоначално изчислената стойност на разходите, подлежащи на компенсиране не са включени прогнозни разходи на обща стойност 10 866 хил.лв. за следните дружества: „Гранитоид“, „Енерго Про“, „Руно Казанлък“ и „ВЕЦ Лисичево“. С тази стойност са коригирани разходите за „зелена енергия“ за ценовия период, считано от 1 юли 2011 г..

С писмо вх. № Е-13-01-21/ 24.06.2011 г. „НЕК“ ЕАД внася допълнителна информация относно добавката за зелена енергия с включени нови мощности, за които има сключени договори за присъединяване и ще бъдат въведени в експлоатация през месеците юли и август на 2011 г. Прогнозираните нови мощности са за „Еолика България“ ЕАД, „АСМ – БГ Инвестиции“ ООД и „Хаос инвест 1“ ЕАД с обща стойност на разходите подлежащи на компенсиране за 40,5 млн.лв.

При анализ на информацията, съдържаща се в подаденото заявление за цени се установи, че като „предстоящи“ обекти за присъединяване през следващия регулаторен период са посочени производители на ред „други ВЕИ“ със обща стойност на разходите за компенсиране от 19 808 хил.лв. В представената допълнителна информация тези разходи надхвърлят в двукратен размер искането за компенсация спрямо първоначалната прогноза. Ето защо поради съществуваща известна степен на несигурност по отношение на сроковете за въвеждане в експлоатация на бъдещи производители на ВЕИ, предвид влизането в сила на новия закон за ВЕИ, комисията

счита, че не са налице условия за признаване на допълнителни разходи като елемент на добавката за „зелена енергия“.

3. По отношение на разходите за ПАВЕЦ.

„НЕК“ ЕАД счита, че при формиране на цените на дружеството, не са отчетени разходите, които се извършват за помпите на ПАВЕЦ. По прогнози на дружеството през следващия регулаторен период около 840 млн.кВтч. електрическа енергия ще се използват за помпите на ПАВЕЦ, като тази електроенергия е технологичен разход свързан с естеството и предназначението на ПАВЕЦ.

„НЕК“ ЕАД счита, че признатите разходи за ПАВЕЦ при ценообразуването в размер на 15 548 хил.лв. са недостатъчни и отговарят на около 170 млн.кВтч електроенергия за работа на помпите.

Предвид представената информация, комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни и не са налице условия за признаване на допълнителни разходи, свързани с ПАВЕЦ в цената за пренос. В становището на НЕК ЕАД относно доклада за утвърждаване на цени са представени само разходи на дружеството за работа на ПАВЕЦ в помпен режим, като не е отчетена работата на ПАВЕЦ в режим на водноелектрическа централа, в който се произвежда и продава електрическа енергия и респективно се реализират приходи. В резултат на това, комисията счита за икономически обосновано, признаването на разходи за ПАВЕЦ, изчислени като разлика от работата в помпен режим и режим на производство на електрическа енергия.

4. По отношение на цената за пренос.

Дружеството възражава по отношение на запазването на условно-постоянните разходи на единица пренесена електроенергия от регулаторния период 2009-2010 г. С намаляване на количествата пренесена енергия, резултат от икономическата криза, стойността им на единица се увеличава. Мотивът на дружеството, е че така определената цена за пренос не осигурява запазване на нормата на възвращаемост спрямо действащата.

Комисията счита, че представените възражения по отношение на цената за пренос са неоснователни, тъй като чрез възприетия подход се цели повишаване на ефективността на дружеството по отношение на нивото на утвърдените постоянни разходи спрямо предходния ценови период.

Също така, от представена информация от НЕК ЕАД по електронната поща на 20.05.2011 г.относно забавеното влизане в експлоатация на ТЕЦ Марица Изток 1 за текущия ценови период (2010-2011 г.) се установи надвзет приход от 6 137 хил.лв., с който са коригирани технологичните разходи по преноса.

В резултат на описаните по-горе корекции при производителите на електрическа енергия **цената, 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 - 74,69 лв./ МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка - 1,32 лв./МВтч без ДДС при:**

1.1. 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 1 825 557 хил.лв.;

1.2. Електрическа енергия за продажба на електроразпределителните предприятия и крайните снабдители - 24 442 297 МВтч

В резултат на описаните по-горе корекции цената, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е 9,32 лв./МВтч без ДДС, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 37 138 447 МВтч. Тази цена се дължи от електроразпределителните дружества, търговците на електрическа енергия и потребителите присъединени към преносната мрежа.

2.1. Добавката за зелена енергия е 3,72 лв./МВтч и се формира при прогнозни разходи 143 227 хил. лв. и общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 38 487 434 МВтч.

2.2. Добавката за високоефективно комбинирано производство е 2,86 лв./МВтч и се формира при прогнозни разходи 110 154 хил. лв. и общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 38 487 434 МВтч.

„ЕСО” ЕАД

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.

С писмо с вх. № Е-13-41-12/02.06.2011 г. „ЕСО” ЕАД е подало възражение относно намаление на общите необходими приходи на дружеството с 60 091 хил.лв. надвзет приход, реализиран за предходния ценови период.

Дружеството възражава и относно разходите за студен резерв и допълнителни услуги, тъй като според него при преизчисляването им не е отразена новата по-висока цена, която заплаща на „ЕНЕЛ Марица Изток 3” ЕАД в размер на 48,12 лв./МВтч.

При анализ на представените възражения и информацията от заявлението за цени комисията счита, че не са налице основания за признаване на по-висока цена на „ЕНЕЛ Марица Изток 3” ЕАД в разходите за студен резерв. По отношение на възражението за стойността на надвзетия приход, комисията счита за неоснователно, тъй като по-голяма част от реализираните „допълнителни“ приходи са за първото полугодие на 2011 г. и ще намерят отражение в годишния финансов отчет за текущата фискална година, която се различава от ценовия период..

В тази връзка цената за достъп през електропреносната мрежа е 6,99 лв./МВтч (без ДДС), която се заплаща от електроразпределителните дружества, търговците на електрическа енергия и потребителите присъединени към преносната мрежа.

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-претеглената 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 75,54 лв./МВтч.

2. Приложен е инфлационен индекс от 4,8%, по данни на НСИ за периода май 2011 г. спрямо май 2010 г. и коефициент за подобряване на ефективността 2%. Стойността на определения от комисията коефициент X от 2%, с който се намалява нарастването на условно-постоянните разходи на дружествата с отчетната инфлация е определена при съобразяване с условията на ценообразуване за първата година на петгодишния регулаторен период и при спазване на чл. 23, ал.1, т. 2,3 и 4.

3. Фактора Z е приложен за електроразпределителните дружества, съобразно представена отчетна и прогнозна информация. При определяне на фактора Z са спазени изискванията на чл. 4, ал.1 т.2 б."б"от НРЦЕЕ и Указанията за образуване на

цените за пренос на електрическата енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период.

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. Съгласно чл.21, ал.1, т.16 от ЗЕ Комисията определя допустимите размери на технологичните разходи при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия. Предвид това с решение по т.1 от протокол №77/ 25.05.2011г., Комисията е одобрила, размерът на технологични разходи за разпределение за четвъртата ценова година да запазят нивото одобрено за третата ценова година 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 25.06.2010 г. В резултат на гореизложеното, комисията определя за четвъртата година от регулаторния период технологични разходи както следва:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЕВН Електроразпределение България“ АД и „Е.ОН България мрежи“ АД - 15%;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД - 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.

8. Цените са образувани при спазване на изискванията на чл. 25, ал.2 и чл. 29 от Правилата за търговия с електрическа енергия, по силата на които крайният снабдител събира и възстановява по договорена схема на разпределителното предприятие фактурираните суми за пренос, достъп и всички мрежови услуги. Разпределителното предприятие заплаща на електроенергийния системен оператор цената за достъп, съответно на преносното предприятие цената за пренос, за цялото количество електрическа енергия, постъпило от преносната в разпределителната мрежа.

9. Крайният снабдител събира и възстановява на електроразпределителното предприятие цените за пренос и достъп до електропреносната мрежа, които са преизчислени на база пълното количество енергия от мрежи високо, средно и ниско напрежение.

10. Електроразпределителното предприятие заплаща на „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД определените цени по Раздел II. т. 2 и Раздел III на решението, за цялото количество енергия постъпило от електропреносната към електроразпределителната мрежа.

11. С цел осигуряване на справедливо разпределение на разходите за пренос и достъп до електропреносната мрежа, потребителите на средно и ниско напрежение на регулирания и на свободния пазар заплащат преизчислени цени за пренос и достъп до електропреносната мрежа.

12. Цената за пренос на електрическата енергия през разпределителната мрежа е образувана съгласно чл. 23 от НРЦЕ във връзка с чл. 51 от Указанията за образуване на

цените за пренос на електрическата енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД

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:

"ЧЕЗ Разпределение България" АД		
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № П-030/ 25.06.2010 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2011-30 юни 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
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.

С писмо с вх. № Е-13-62-35/01.06.2011 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило становище в което възразява срещу запазване на нивото на утвърдените постоянни разходи, индексирани с разликата между инфлацията и фактора за ефективност. Според дружеството тези разходи не могат да покрият дори прогнозираните разходи за персонал за ценовия период 2011 – 2012 г.

Според дружеството необходимия оборотен капитал, не е изчислен при спазване на т.21.2. от Указанията за образуването на цените за пренос на електрическа енергия.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД възразява и срещу приложения от работната група Y-фактор, тъй като по изчисления на дружеството той е с отрицателна стойност и според тях съгласно Методиката не трябва да се прилага, като корекция на необходимите приходи.

Неоснователно е твърдението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, че ДКЕВР за първи път е приложила Y-фактора към необходимите приходи на дружеството за ценовия период 2011г. – 2012г., съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Необходимите приходи на трите електроразпределителни дружества са коригирани и за предходния ценови период, поради неизпълнение на целевите стойности на показателите за качество на електрическата енергия, на основание Методиката за отчитане на изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайните снабдителни, одобрена с решение № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР.

След извършения преглед на данните Комисията, счита възражението на „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно нивото на утвърдените оперативни разходи и за необходимия оборотен капитал, като неоснователно, при отчитане на изискванията на НРЦЕЕ и Указанията за ценообразуване за корекция по време на регулаторния период.

Комисията приема за икономически обосновано и целесъобразно признаването на предложените от дружеството инвестиционни разходи за изкупуване на енергийни обекти.

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 високоефективно комбинирано производство цените, без ДДС и акциз на “ЧЕЗ Разпределение България” АД са както следва:

- цена за достъп - 0,00565 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00632 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03755 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за четвъртия ценови период – 325 663 хил.лв.
Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 9 071 507 МВтч.

„ЧЕЗ Електро България” АД

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. , които са сравнени с действащите 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
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,12811	0,12811
- Дневна	0,06782	0,06782
- Нощна	0,02660	0,02660
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09796	0,09796
- Нощна	0,02638	0,02638
3. Една скала	0,09495	0,09495
II.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност-ниско напрежение		
1. Три скали		

в т.ч. - Върхова	0,13564	0,14161
- Дневна	0,07084	0,07396
- Нощна	0,03406	0,03556
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11304	0,11802
- Нощна	0,03768	0,03934
3. Една скала	0,09495	0,09913
III. Продажба на електрическа енергия за битови нужди -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08003	0,08890
- Нощна	0,03602	0,03710
2. Една скала	0,08003	0,08890

С писмо с вх. № Е-13-47-9/20.05.2011 г. „ЧЕЗ Електро България” АД е представило изменение на внесеното заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия с вх. № Е-13-47-9/31.03.2011 г., като са актуализирани разходите за покупка на електрическа енергия и корекцията със „Z – фактор”.

С писмо с вх. № Е-13-47-9/01.06.2011 г. дружеството е представило становище относно това, че не са включени като елемент разходите, произтичащи от законовите задължения на „ЧЕЗ Електро България” АД за енергийна ефективност и отваряне на пазара, както и нивото на необходимия оборотен капитал, който не съответства на чл.20.2. на Указанията.

„ЧЕЗ Електро България” АД отбелязва, че посочените в доклада необходими приходи в размер на 682 269 хил.лв. са непълни, като по изчисления на дружеството те трябва да бъдат 695 595 хил.лв., което представлява разлика от 13 326 хил.лв.

Според дружеството е допусната грешка в доклада, в частта за „ЧЕЗ Електро България” АД, тъй като в цената за покупка на електрическа енергия не е включена цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос през електропреносната мрежа, включително добавки за „зелена енергия” и добавка за енергия от „високоэффективно комбинирано производство”.

В своето становище „ЧЕЗ Електро България” АД отбелязва, че липсва посочена методика, по-която е определен приложения коефициент за подобряване на ефективността. Също така възразява срещу не включването в необходимите приходи на несъбираеми вземания на стойност 7,9 млн.лв., както и срещу прилагането на неактуализиран „Z-фактор”.

Според „ЧЕЗ Електро България” АД тарифната структура, води до кръстосано субсидиране между битовите и бизнес клиенти.

При анализ на постъпилото възражение от „ЧЕЗ Електро“ ЕАД, комисията счита че искането за признаване на описаните по-горе допълнителни разходи за неоснователни, при отчитане на изискванията на НРЦЕЕ и Указанията за ценообразуване за корекция по време на регулаторния период.

При определяне на тарифната структура е извършена корекция във връзка с пълното отделяне на стойността на мрежовите услуги, при спазване на описания по-горе в т. 8 общ подход.

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 705 564 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 8 860 348 МВтч.

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., са както следва:

„ЧЕЗ Електро България” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
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	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,13434
- Дневна	0,07167
- Нощна	0,02993
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10352
- Нощна	0,03106
3. Една скала	0,10193
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	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14334
- Дневна	0,07565
- Нощна	0,03822
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12351
- Нощна	0,04388
3. Една скала	0,10595
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08158
- Нощна	0,03671
2. Една скала	0,08158

Клиентите на **„ЧЕЗ Електро България” АД** заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- 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 – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00632 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03755 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа - 0,00565 лв./кВтч.

„ЕВН България Електроразпределение” АД

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.

С писмо с вх. № Е-13-48-31/31.05.2011 г. „ЕВН България Електроразпределение” АД е представило становище, в което е изложена тяхната позиция относно публикувания доклад за утвърждаване на цени на електрическата енергия за периода 01.07.2011 – 30.06.2012 г.

Според дружеството е допусната техническа грешка с публикуваната цена за достъп, в размер на 0,00505 лв./кВтч, тъй като с тази цена се получават по-ниски необходими годишни приходи от посочените в доклада. По изчисления на дружеството необходимите годишни приходи се получават при цена за достъп 0,00554 лв./кВтч.

Изразява се и несъгласие относно начина на определяне на корекцията с „Z-фактор”, като счита, че за останалите дружества не е приложена корекция с „Z-фактор”.

„ЕВН България Електроразпределение” АД счита, че е допусната и техническа грешка в посочената разлика от 16 % между предложението им за електрическа енергия за

разпределение – 7 543 508 МВтч и посочената от работната група в доклада за следващия ценови период – 7 910 068 МВтч. Разликата между тези две цифри е 4,9 %;

Според дружеството не е ясно и нормативното основание за определяне на „Одобрените технологични разходи за разпределение за четвъртата ценова година”.

С писмо с вх. № Е-13-49-16/15.06.2011 г. „ЕВН България Електроснабдяване” АД е представило подробна прогнозна структура на продажбите на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2011 - 30.06.2012 г., с което потвърждава приетата от комисията обща стойност на пренесената енергия за следващия ценови период, с което гореописаните възражения на дружеството не следва да се разглеждат..

Твърдението на дружеството, относно неприлагането на Z фактор за всички електроразпределителни дружества е невярно, като комисията е приложила корекцията за всички електроразпределителни дружества. Начина на изчисление на корекцията на необходимите приходи с фактор Z са предвидени и определени в НРЦЕЕ и Указанията за ценообразуване, поради което комисията счита, че възражението на дружеството е неоснователно.

Двукомпонентната цена на мрежовите услуги е мотивирана от принципа за „справедливи цени”, т.е. всеки клиент да заплаща разходите които сам предизвиква. Предоставеният анализ на разходите от „ЕВН България Електроразпределение” АД показва, че близо 50% от тях не зависят от преминалата електрическа енергия и са свързани с осигуряване на технически и организационни условия за непрекъснат пренос на цялото заявено количество електроенергия до всеки обект. При еднокомпонентна тарифа всички разходи се заплащат чрез консумираната електроенергия. Разходите по поддържане на съоръженията за клиенти, които не са консумирали или са консумирали значително по малко от заявените количества, се заплащат от останалите клиенти.

Чрез промяна на тарифната структура дружеството очаква да се предизвика промяна в броя на присъединените към мрежата обекти и предоговаряне (намаляване) на предоставената мощност, което би довело до оптимизиране на разходите. Тази оптимизация е свързана с постигане на следните цели:

- Постигане на коректно договорени нужди от мрежови услуги и ефективно използване на ангажираните капацитети между бизнеса и разпределителното дружество
- Развитие на мрежата съгласно реалните нужди на бизнес клиентите
- Постигане на по-висока сигурност и ефективно управление на капацитета на мрежата
- Справедливо разпределение на разходите за поддържане на мрежата

В заключение следва да се отбележи, че цената за достъп на база мощност се калкулира на база предоставена мощност /ангажиран капацитет/, а останалите компоненти при цена за достъп и цена за пренос, се калкулират на база консумирана енергия.

С въвеждането на новата компонента при цената за достъп не се променят одобрените необходими приходи на „ЕВН България Електроразпределение” АД , а се прилага разходно-ориентирано разпределение на разходите и съответно приходите.

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 за стопански потребители – 0,01500 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители – 0,00554 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04218 лв./кВтч.

Необходимите годишни приходи за четвъртия ценови период – 308 058 хил.лв. и пренесена електроенергия от 7 910 068 МВтч.

„ЕВН България Електроснабдяване” АД

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. , и са сравнени с действащите в таблицата по-долу:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-030/ 28.06.2010 г.	Предложени цени от 1 юли 2011 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
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		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,13000	0,12965
- Дневна	0,06700	0,07779
- Нощна	0,01822	0,04322
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09477	0,10480
- Нощна	0,01822	0,04322
3. Една скала	0,09185	0,09579
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		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,13350	0,13505
- Дневна	0,07691	0,08103
- Нощна	0,03300	0,04502
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09910	0,10916
- Нощна	0,03100	0,04502
3. Една скала	0,09990	0,09979
III. Продажба на електрическа енергия на битови потребители -ниско напрежение		
1. Две скали		

в т.ч. - Дневна	0,08010	0,07959
- Нощна	0,03141	0,02845
2. Една скала	0,08010	0,07959

С писмо с вх. № Е-13-49-15/31.05.2011 г. „ЕВН България Електроснабдяване” АД е представило становище във връзка с публикувания доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което е изложило своите възражения. Дружеството счита, че съществуват необосновани разлики в регулираните цени на електрическата енергия на трите крайни снабдителни при една и съща покупна цена от Обществения доставчик, както и това, че базисната цена за определяне на добавката за „зелена енергия” и „високоэффективно комбинирано производство” трябва да е равна на цената на Обществения доставчик, за да няма „регионални регулирани цени” – зависещи от концентрацията на ВЕИ и ВЕКП в съответните лицензионни територии.

„ЕВН България Електроснабдяване” АД отбелязва също така, че приходите му са разчетени при размер и структура на продажбите през 2010 г., без да е предвидена предстоящата либерализация на пазара, и че предложените цени засилват кръстосаното субсидиране между бизнеса и населението.

С писмо с вх. № Е-13-49-16/15.06.2011 г. „ЕВН България Електроснабдяване” АД е представи подробна прогнозна структура на продажбите на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2011 - 30.06.2012 г.

При анализ на постъпилите възражения комисията счита, че те са неоснователни, като спазени общите принципи посочени по-горе.

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 **602 504 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 7 790 068 МВтч.

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., са както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
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	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14695
- Дневна	0,07812
- Нощна	0,02490
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10843

- Нощна	0,02467
3. Една скала	0,10519
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	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15199
- Дневна	0,08957
- Нощна	0,04215
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11524
- Нощна	0,03952
3. Една скала	0,11532
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08129
- Нощна	0,03171
2. Една скала	0,08129

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” АД заплащат и следните цени за мрежови услуги :

- 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 – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04218 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители -0,01500 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители -0,00554лв./кВтч.

„Е.ОН България Мрежи” АД

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. които са сравнени с действащите в таблицата по-долу:

"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

С писмо с Вх. № Е-13-45-47/31.05.2011 г. „Е.ОН България Мрежи” АД представи становище по публикувания доклад относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което възразява срещу необосновано високата стойност на фактора за ефективност „Х” от 1,7%.

Също така дружеството посочва, че въпреки приложената корекция с инфлация на разходите за експлоатация и поддръжка, не е направена корекция на разходите за амортизации, които остават на стойности от първия регулаторен период.

„Е.ОН България Мрежи” АД възразява срещу посочените в доклада технологични разходи в размер на 15%, тъй като според дружеството утвърденият за втория регулаторен период технологичен разход е 17,8%.

С писмо с Вх. № Е-13-45-47/10.06.2011 г. „Е.ОН България Мрежи” АД представи становище по проекта на решение за утвърждаване на цените в сектор „Електроенергетика”, в което посочва че се придържа към изразените възражения в тяхното становище по доклада.

При анализ на постъпилото възражение от „Е.ОН България Мрежи” АД, комисията счита че искането за извършването на корекция на разходите за амортизация е неоснователно, при отчитане на изискванията на НРЦЕЕ и Указанията за ценообразуване за корекция по време на регулаторния период.

След прегледа на данните и съгласно приложеният общ подход, комисията счита че възраженията на дружеството относно коефициента на ефективност и определения размер на технологичните разходи за неоснователни.

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 – 0,00981 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03772 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за третия ценови период – 215 432 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 5 299 700 МВтч.

„Е.ОН България Продажби” АД

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., които са сравнени с действащите 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
I. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност - средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,13734	0,13058
- Дневна	0,08050	0,07758
- Нощна	0,02671	0,02812
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10301	0,09946
- Нощна	0,02671	0,02812
3. Една скала	0,09614	0,09295
II. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност-ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,16405	0,16990
- Дневна	0,08050	0,08700
- Нощна	0,01908	0,03193
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10682	0,11578
- Нощна	0,02289	0,03688
3. Една скала	0,09614	0,09295
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08698	0,08698
- Нощна	0,02747	0,03496
2. Една скала	0,08698	0,08698

С вх. № Е-13-46-19/31.05.2011 г. „Е.ОН България Продажби” АД представи своето становище по доклада за утвърждаване на цените в сектор „Електроенергетика”.

По изчисления на дружеството в предлаганият от Комисията за утвърждаване необходим приход на „Е.ОН България Продажби” АД не са отчетени разходи за закупуване на енергия в размер на 11 686 хил.лв. От тях:

- 8 335 хил.лв. се дължат на непълно отчетен разход за закупуване на енергия от обществения доставчик, когенерация или производители от ВЕИ;
- 3 351 хил.лв. се дължат на промяната в изравнителния механизъм за компенсиране на разходите за електроенергия от ВЕИ и когенерации.

Също така дружеството е посочило, че стойността на „Х-фактора” от 1,7% е необосновано висока.

„Е.ОН България Продажби” АД счита за необходимо отразяването на пълния размер на необходимите приходи, с включени приходи от цените за пренос и достъп през електропреносната мрежа, както и добавките за зелена енергия и когенерация.

С писмо с Вх. № Е-13-46-20/10.06.2011 г. „Е.ОН България Продажби” АД е представи становище по проекта на решение за утвърждаване на цените в сектор „Електроенергетика”, в което посочва че се придържа към изразените възражения в тяхното становище по доклада.

При анализ на постъпилите възражения се установи, че стойността на признатите разходи за електрическа енергия, произвеждана от „ко-генерации“ не са отразени разходите за закупуване на енергия от „Далкия Варна“ АД, с което са коригирани прогнозните разходи.

След преглед на данните и съгласно приложеният общ подход, комисията счита, че възраженията на дружеството относно приложеният фактор „Х” и компенсиране на разходите за електроенергия от ВЕИ и ко-генерации са неоснователни .

При спазване на приложеният общ подход 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 418 238 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 5 141 200 МВтч.

Цени без ДДС, по които **„ЕОН 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., са както следва:

„ЕОН България Продажби” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
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	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14838
- Дневна	0,08867
- Нощна	0,03417
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11259
- Нощна	0,03417
3. Една скала	0,10982
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	
1. Три скали	

в т.ч. - Върхова	0,18344
- Дневна	0,09099
- Нощна	0,02766
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12112
- Нощна	0,03213
3. Една скала	0,11389
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08910
- Нощна	0,02843
2. Една скала	0,08910

Клиентите на „ЕОН България продажби” АД заплащат и следните цени за мрежови услуги :

- 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 – 0,00372 лв./кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч,
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00981 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03772 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00800 лв./кВтч.

„ЕРП Златни пясъци”АД

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:

"ЕРП Златни пясъци"АД		
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-030/ 25.06.2010 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2011- 30 юни 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
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.

С писмо с вх.№Е-13-09-11/06.06.2011 г. във връзка с публикувания доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, „ЕРП Златни пясъци“ АД възразява срещу намалението на необходимите годишни приходи, като счита, че са изчислени в противоречие с Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на прихода“.

Според дружеството е допусната техническа грешка, тъй като към количеството електрическа енергия за разпределение до краен потребител е добавено и количеството електрическа енергия пренесена през електроразпределителната мрежа на „ЕРП Златни пясъци“ АД до съседни ЕРД, като за тези количества не се начисляват цени за пренос и достъп.

Представените възражения са взети предвид и са отразени при формиране на цените на електрическата енергия.

В резултат на приложените корекции и при спазване на описаният по-горе общ подход за регулиране на електроразпределителните дружества и в резултат на корекцията на 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 високоефективно комбинирано производство цените, без ДДС и акциз цените на “ЕРП Златни пясъци” АД са както следва:

- цена за достъп - 0,00683 лв./кВтч;
 - цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03335 лв./кВтч.
- Необходими годишни приходи за третия ценови период – 2 546 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 63 352 МВтч.

“ЕСП Златни пясъци”ООД

Със заявление с вх. № Е-13-77-2/04.05.2011 г. “ЕСП Златни пясъци”ООД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия , считано от 01.07.2011 г.

Предложените от дружеството цени, по които 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 са както следва:

"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
II. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност-ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,16320	0,19814

- Дневна	0,06350	0,09245
- Нощна	0,00435	0,03086
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11081	0,14237
- Нощна	0,00435	0,03086
3. Една скала	0,10068	0,13190
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09413	0,12495
- Нощна	0,02250	0,04905
2. Една скала	-	-

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

В законоустановения срок дружеството не е внесло възражения.

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 5 070 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за четвърти ценови период – 63 352 МВтч.

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.:

„ЕСП Златни пясъци”ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2011
	лв./кВтч
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	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17091
- Дневна	0,06733
- Нощна	0,00697
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11625
- Нощна	0,00697
3. Една скала	0,10599
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09918
- Нощна	0,02480
2. Една скала	-

Клиентите на „ЕСП Златни пясъци”ООД, заплащат и следните цени за мрежови услуги :

- 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 – 0,00372 лв./кВтч,

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч,

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч.

- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00286 лв./кВтч.

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03335 лв./кВтч;

- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00683 лв./кВтч.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-22/29.06.2011 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по т.1 от протокол № 107 /07.07.2011 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛ: (п)

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР: (п)

(Емилия Савева)