

Мотиви към решение № Ц –030 от 28.06.2010 г. на ДКЕВР

МОТИВИ

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.06.2010 г., като разгледа преписка № ПЦ- 42/2010г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-6/ 21.04.2010г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; преписка № ПЦ – 29/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-34-2/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД; преписка № ПЦ - 37/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-34-2/ 30.03. 2010 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от “ТЕЦ Марица 3” АД; преписка № ПЦ - 50/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-09-13/15.05. 2010 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от “Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4); преписка № ПЦ-26/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-1/31.03.2010 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от “ТЕЦ Варна” ЕАД; преписка № ПЦ-26/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-1/31.03.2010 г. за утвърждаване на цена за енергия и цена за разполагаемост, подадено от “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД; преписка № ПЦ- 43/2010г., образувана по общо заявление, наш вх. № Е-13-01-14/21.04.2010г. за утвърждаване съответно на цена за пренос през електропреносната мрежа, цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители 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-44/2010г., образувана по заявление с вх. № Е-13-41-15/21.04.2010 г. за утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа, подадено от “ЕСО” ЕАД; преписка № ПЦ-20/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-62-11/30.03.2010 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- 33/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-48-15/31.03.2010 г. 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- 57/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-45-76/30.03.2010 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-58/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-7/13.05.2010 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- 19/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-47-8/30.03.2010 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от “ЧЕЗ Електро България” АД; преписка № ПЦ- 32/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-49-3/ 31.03.2009 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от “ЕВН България Електроснабдяване” АД; преписка № ПЦ- 56/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-46-8/ 17.05.2010 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от “Е.ОН България Продажби” АД; преписка № ПЦ- 49/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е – 13-77-4/12.05. 2010 г., подадено от “ЕСП Златни пясъци” ООД; преписка № ПЦ-25/2010г., образувана по заявление с вх. № Е-13-17-2/31.03.2010г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „Сентрал

Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД; преписка № ПЦ- 22/2010г., образувана по заявление с вх. № Е-13-11-1/30.03.2010г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД, събраните данни и доказателства при проведените съответно на 01.06.2010 г. открито заседание и на 11.06.2010 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 разпоредбата на параграф 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), ДКЕВР регулира цените на атомната централа, термичните централи, ВЕЦ над 10 МВт, цената по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, цената за пренос на „НЕК” ЕАД и цената за достъп до електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД чрез прилагане на метод на регулиране **“норма на възвръщаемост на капитала”**.

На основание чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ Комисията утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими годишни приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества, за съответен регулаторен период и наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите годишни приходи на енергийните предприятия и техните компоненти. При констатиране на съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост, комисията извършва регулаторен преглед, респективно утвърждава нови цени.

В изпълнение на тези правомощия, е извършено текущо наблюдение на фактическите стойности на необходимите приходи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” АД, „Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Варна” ЕАД и „ЕСО” ЕАД въз основа на представените от дружествата отчетни данни за 2009 г. Прогнозна информация е изисквана от „Ей и Ес Марица Изток 1” ЕООД, чиито два енергийни блока предстои да бъдат въведени в експлоатация съответно през месеците септември и октомври 2010 г. по силата на дългосрочен договор с обществения доставчик, одобрен от Комисията с решение № Л-190/04.07.2005 г. Изисквана е отчетна и прогнозна информация от „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Енел Марица Изток 3” АД, които също продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. По силата съответно на решения № Р-115/25.06.2010 г. и № И2-Р-001/25.02.2003 г. на ДКЕВР цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори. **Независимо от това, Комисията наблюдава отчетните данни и регулира определени компоненти на цените съгласно решенията и договорите на тези производители при извършване на текущото наблюдение, предвид факта, че 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 общия

доклад за утвърждаване на цените на електрическата енергия, считано от 01.07.2010 г., приет от комисията с протоколно решение № 76 т.3/26.05.2010 г.

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.

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 годишни приходи и цени, включително икономически обосновани разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемост на капитала, са коригирани след анализ на всички предложени цени по веригата производство, пренос и доставка до краен потребител и отчитането на факта, че всички нови прогнозни стойности на необходимите годишни приходи, съответно цени са значително завишени, спрямо действащите.

С настоящото решение, цените и необходимите приходи на ВЕЦ над 10 МВт не са променени, поради което спрямо цените и респективно необходимите годишни приходи за тези централи се прилага Решение № Ц-021/26.06.2008 г.

При утвърждаването на прогнозните необходими приходи на дружествата и цените на енергийните предприятия, Комисията е приложила следните общи принципи:

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните от тях по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества произведена електрическа енергия. На отделните дружества не са признати необосновани завишения на:

- цени за основно и разпалващо гориво;
- специфичен разход на условно гориво;
- електроенергия за собствени нужди;
- разходи за консумативи и други.

- Разходите за основно гориво на производителите на електрическа енергия са преизчислени при цени не по-високи от утвърдените от комисията в цените за предходния ценови период и за съответните представени годишни количества електрическа енергия.

Комисията е преценила икономическата обоснованост на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителен анализ, по чл. 11, ал. 2 на НРЦЕЕ, при използване на данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение. По информация от международните пазари и борси, от началото на 2009 г. и през 2010 г. е отчетено значително, с около 30 %, намаление на цените на високоенергийните въглища. По данни на “Platts за северозападната европейска борса ARA”, водещ информационен източник по цените на въглищата на международните пазари, цените на висококалоричните въглища през цялата 2009 г. и началото на 2010 г. остават много под нивата на цените им през 2008 г. и са близки до нивата на цените на въглищата през 2007 г. Прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия ценови период – второ полугодие на 2010 г. и първо полугодие на 2011 г., по данни на “Platts за северозападната европейска борса ARA”, показват плавно повишение на тези цени, при което те остават значително по-ниски в сравнение с нивата на цените на въглищата към края на 2008 г. На база извършения сравнителен анализ са направени определени корекции на прогнозните цени за основно гориво на електропроизводствените централи използващи вносни въглища. Не маловажен фактор е рязкото изменение на обменния курс на лева спрямо долара, което дава отражение върху

очакваното равнище на цените на въглищата за целия ценови период 2009-2010 г. Също така следва да се има предвид количествата на доставките, калоричността и не на последно място начинът на плащане при оценка на динамиката на цените на вносните въглища за съответните електропроизводствени централи.

Цените на лигнитните въглища добивани по открит наземен способ, които подобно и у нас поради ниската си калоричност се използват в регионален мащаб (в близост до самите мини производители), също запазват ниски нива на цените. За обективен източник на цени на лигнитните въглища, класифицирани в САЩ и като суббитумни, могат да се приемат данните от годишните прегледи на „Енергийната информационна администрация на САЩ” (U.S. Energy Information Administration (EIA) към Министерството на енергетиката на САЩ (DOE). EIA публикува ежегодни средно-претеглени F.O.B. цени (на натоварени на границата на производителя въглища) за лигнитните и суббитумните въглища добивани по открит способ, като делът на тези въглища надхвърля 50 % от общия добив на въглища в САЩ. Цената на добиваните по наземен способ в САЩ суббитумни лигнитни въглища през 2008 г. е била около 12 щатски долара за тон натурално гориво (данните на EIA за средната цена на суббитумните лигнитни въглища в САЩ за 2009 г. ще бъдат публикувани през септември 2010 г.). При среден курс на долара за 2008 г. по данни на БНБ от 1,34 лв./щатски долар, средно-претеглената цена през 2008 г. на лигнитните въглища в САЩ е била около 16,08 лв./тнг. Утвърдената действаща цена на добиваните в „Мини Марица изток” ЕАД лигнитни въглища през 2008 г. и 2009 г. от 16,62 лв./тнг (74,56 лв./туг) е с около 3,36 % по-висока от средната цена на сравнително по висококачествените лигнитни въглища на американския пазар.

Предвид изложеното и на основание Препис-Извлечение от Протокол № 12-2010/25.06.2010 на Съвета на Директорите на „Мини Марица -изток” ЕАД за нова цена на въглищата, са извършени съответните корекции на цените за основно гориво на централите използващи въглищата от „Мини Марица изток” ЕАД от 74,56 лв./туг на 71,50 лв./туг за предстоящия ценови период от 01.07.2010 г.

Въз основа на чл. 11, ал. 2 на НРЦЕЕ и извършен сравнителен анализ за цените на въглищата на чуждестранните пазари и борси, Комисията е приела за икономически обосновано цените на въглищата, доставяни от другите местни български мини, да бъдат не по-високи от цените на въглищата на чуждестранните пазари и борси. Въз основа на гореизложеното са извършени определени корекции на прогнозните цени за основно гориво на електропроизводствените централи използващи местни въглища.

- Заявените повишения на утвърдените за предходни ценови периоди условно-постоянните разходи на енергийните дружества не са признати за икономически обосновани, тъй като детайлният анализ на компонентите им очертава тяхното обективно намаляване в различна степен за всяко едно поотделно.

- Цените на дружествата, за които не са установени обективни обстоятелства за наличие на съществени отклонения между одобрените за предходния ценови период и действителните необходими приходи са непроменени;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВЕИ са в съответствие с цените, определени от ДКЕВР с Решение № Ц- 18/31.03.2010 г.;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от производителите на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като елемент от необходимите годишни приходи на обществения доставчик и крайните снабдители не включват тази част, която Комисията е определила като разходи за задължения към обществото в съответствие с „Методиката за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия” приета с протоколно решение на ДКЕВР № 78 от 22.06.2009 г.

- Нормата на възвръщаемост на енергийните предприятия е определена като не

по-висока от утвърдената норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане за предходния ценови, действащия корпоративен данък, индивидуална капиталова структура към края на базовата година и норма на възвръщаемост равна на индивидуалната цена на възмездните заеми на дружествата към края на базовата година.

• Разходите на обществения доставчик и ЕРД за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от дружествата, които произвеждат електрическа енергия чрез използване на комбиниран начин за производство на топлинна и електрическа енергия са в съответствие с определените преференциални цени по Решение № Ц- 029/ 28.06.2010 г. **Резултатите от извършения регулаторен преглед са отразени по дружества в доклад, който на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ е публикуван на страницата на Комисията в Интернет. На 01.06.2010 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 11.06.2010 г. 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-14-24-6/21.04.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване от Комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 16,61 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 30,47 лв./МВтч, без ДДС.

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

С писмо с вх. № Е-14-24-11/17.06.2010 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е внесло възражение относно предложените цени за енергия и за разполагаемост.

Мотивът на дружеството относно определената цена за енергия е, че от тази година зарядките на блоковете (поради изчерпване на резерва от гориво по старите цени) ще са изцяло с ядрено гориво на по-високи цени, за което дружеството е представило информация за цените по договора за доставка.

Комисията не приема възраженията на дружеството за основателни, като в утвърдената цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е отчетена по-високата стойност на предстоящите зареждания с ядрено гориво, в съответствие с представената от дружеството в Комисията информация за цените на доставеното гориво, съгласно анексите към рамковия договор с доставчика ОАО „ТВЕЛ”. Отчетени са и справки по разходите на ядрено гориво за отчетната 2009 г. и прогнозните разходи на гориво през предстоящия едногодишен ценови период. В цената за енергия на дружеството са отчетени също и другите обосновани променливи разходи, както и вноските за фондовете „РАО” и „ИЕЯС”.

Дружеството възражава и относно цената за разполагаемост с мотива, че са отчетни всички възможни резерви при изчисляване на прогнозата на условно-постоянните разходи, като е включена и минимална норма на възвръщаемост, която да покрива размера на лихвите по държавно гарантираните кредити за модернизация на 5 и 6 блок, без да се покриват разходите за главниците по тези кредити.

Комисията не приема възраженията на дружеството относно нивото на условно-постоянните разходи, които са определени в съответствие с приложения общ подход. Възвръщаемостта, включена при образуването на цената за разполагаема мощност е определена при норма на възвръщаемост, изчислена по общия начин и съответната регулаторна база на активите.

В тази връзка Комисията, счита че са спазени Наредбата и Указанията на ДКЕВР за ценообразуване.

Комисията, счита възраженията на дружествата за неоснователни, като при спазване на общите принципи цените са :

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия 15,75 лв./МВтч, без ДДС и
- цена за разполагаемост – 28,06 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 445 576 хил. лв.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-33-2/31.03.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 75,08 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 21,34 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 2009 г.

С писмо с вх. № Е-14-33-3/04.06.2010 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е внесло възражение относно предложените цени за разполагаемост и за енергия.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД възражава относно цената за разполагаемост с мотива, че отчетените през 2009 г. условно-постоянни разходи превишават с 10,5 млн. лева утвърдените през 2009 г. Централата е покрила това превишение със средства, генерирани от възвращаемостта на РБА. Със запазването на нивото на условно-постоянните разходи и през ценовата 2010 г. дружеството няма да бъде в състояние да финансира задълженията си по инвестиционната си програма.

Дружеството счита, че предложеното със заявление вх. № Е-14-33-2/31.03.2010 г. повишение на цената на въглищата с 1,4% в сравнение с цената от 2009 г. е обосновано и се дължи на по-различната селекция, а не на промяната на цените на горивата, като транспортните разходи са по действащата тарифа на БДЖ и са неразделна част от разходите за доставка на въглища.

Комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни. В условно-постоянните разходи, които са елемент на цената за разполагаемост се включват, както обосновават разходи за ремонт, така и останалите текущи условно-постоянни разходи, без разходи, които увеличават стойността на активите (и имат инвестиционен характер), което е в съответствие и с Указанията на ДКЕВР. Приложената Справка 2 към Заявлението за утвърждаване на цени, представя само годишни стойности за прогнозни инвестиционни разходи на дружеството за периода 2010 г. – 2014 г. за изграждане на СОИ и поддръжка по крупни основни съоръжения, без каквато и да е обосновка по инвестиционната програма и план-графици по дейности за реализирането на посочените значителни по обем инвестиции.

Предвид извършен сравнителен анализ на цените на въглищата на международните и регионалните пазари, представен към началото на тези мотиви, е прието за икономически обосновано цените на лигнитните въглища, добивани по открит способ от местните български мини, и тези на въглища добивани по подземен способ, да не надвишават цените на чуждестранните пазари и борси. Определени корекции на тази основа формират известно намаление на цената на основното гориво на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД.

Съобразявайки се с описаните по-горе общи принципи, комисията счита възраженията на дружеството за неоснователни, както и че не са налице обстоятелства, които да налагат промяна на цената за разполагаемост.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия- 62,25 лв./МВтч, без ДДС
- цена за разполагаемост – 16,99 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 81 239 хил. лв.

“ТЕЦ Марица 3” АД

Със заявление с вх. № Е-14-34-2/30.03.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 72,32 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 16,68 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 2009 г., копие от договор с “НЕК”ЕАД и „ЕСО”ЕАД за 2009 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 вх. № към Е-14-34-2/07.04.2010 г. “ТЕЦ Марица 3”АД е представило документ, доказващ публикуването в средствата за масова информация на предложението за изменение на действащите цени.

С писмо с вх. № Е-14-34-4/04.06.2010 г. „ТЕЦ Марица 3” АД възразява по отношение на размера на част от елементите, които формират размера на условно- постоянните разходи:

1. По отношение на разходите за заплати.

От 01.02.2010 г. предвид анализа на разходите за външни услуги на дружеството и с цел тяхното намаляване, е обособено ново структурно звено към централата за извършване на дейностите за поддръжка и ремонт на съоръженията. В тази връзка са открити нови длъжности и назначен персонал, обхващащ цялата гама дейности по ремонт и поддръжка. Относителният дял на нарастване на разходите за заплати е значително по-малък от намалените разходи за външни услуги, като снижаване им е и в основата на политиката на дружеството.

2. По отношение на разходите за наеми

„ТЕЦ Марица 3” АД заявява, че разходите за наем се увеличават в следствие на допълнителни разходи свързани с наем на специализирана подемно-транспортна техника. Разходи за поддръжка на индустриален клон от железопътна линия на Неохим, от централна гара Димитровград до гара Юг (около 8 км.) винаги е било икономически нецелесъобразно за поддръжка от страна на „Неохим” АД, чиято собственост е. Поради тежкото финансово състояние и мерките за оптимизиране на дейности и персонал, предприети от торовия завод, се налага ТЕЦ "Марица 3" АД, чрез наемане на съответна специализирана подемно-транспортна техника и персонал, да се включи частично в поддръжката на клона, по който постъпват въглищата към централата, като увеличението е от 796 хил.лв. на 805 хил.лв.

Съобразявайки се с описаните по - горе общи принципи, комисията счита възраженията на дружеството за неоснователни, както и че не са налице обстоятелства, които да налагат промяна на цената за разполагаемост.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 64,95 лв./МВтч, без ДДС и
- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи – 19 645 хил. лв.

“Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4)

Със заявление с вх. № Е-14-09-13/15.05.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване от Комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 72,72 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 13,05 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 2009 г.

В законно установения срок, дружеството не е внесло възражение, поради което се счита, че дружеството приема направените корекции отразени в доклада за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 67,31 лв./МВтч, без ДДС и
- цена за разполагаемост – 8,38 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 16 478 хил. лв.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-15-1/31.03.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване от Комисията цена за енергия в размер на 72,36 лв./МВтч, без ДДС, в сила от 01.07.2010 година.

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

В период на силен спад на цените на въглищата на международните пазари и борси в началото на 2009 г., ТЕЦ „Варна” ЕАД договорира и доставя въглищата си за период над една година напред, при цени над 30 % по-високи от тези, доставяни на международните пазари през цялата 2009 г. Наличните 610 хил. тона въглища на дружеството към 01.01.2010 г. плюс доставените през първото полугодие на 2010 г. на малко по-ниска цена въглища покриват необходимите разходи на основно гориво на дружеството, съгласно данните и справките към заявлението за цена, до края на предстоящия ценови регулаторен период 01.07.2010 г. – 30.06.2011 г. Поради това към количествата въглища, формиращи средно-претеглената цена на основното гориво за предстоящия регулаторен период, не е отчетено допълнителното прогнозно количество въглища на дружеството от 210 хил. тона, също с прогнозна цена значително по-висока от текущите и прогнозни цени на международните пазари и борси. Тези 210 хил. тона въглища, съгласно справката за горива, биха се използвали едва през трето-четвърто тримесечие на 2011 г. На дружеството са коригирани в определена степен и някои завишени прогнозни технически показатели на производството, като специфичен разход на условно гориво и електроенергия за собствени нужди предвид базовите стойности на тези показатели.

В законно установения срок, дружеството не е внесло възражение.

Цената на електрическата енергия след направените корекции е – 70,69 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 61 235 хил.лв.

„ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД

С Решение № Р-115/25.06.2010 г ДКЕВР е разрешила сключване на споразумение за изкупуване на електрическа енергия между „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Националната електрическа компания” ЕАД („НЕК” ЕАД). С т.ІІ от решението комисията е утвърдила елементите, техния размер и начините за изчисляване и изменение на цената за мощност и на цената за енергия, така както е предвидено в чл. 9, т. 1, 2 Приложение № 8 и Приложение № 9 от споразумението.

„НЕК” ЕАД,,

Със заявление с вх. № Е-13-01-14/21.04.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на електрическа енергия от 01.07.2010 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 – 81,05 лв./МВтч, без ДДС;

- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 11,24 лв./МВтч, без ДДС.;

- добавка към цената за пренос на зелена енергия – 3,22 лв./МВтч

С писмо с вх. № Е-13-01-19/14.05.2010 г. „НЕК” ЕАД е представило обосновка на разходите за електроенергия от ПАВЕЦ. С писмо с вх. № Е-13-01-21/17.05.2010 г. е изпратило информация относно формирането на цените на електрическата енергия от „Енел Марица изток 3” АД, съгласно сключеното с тях Споразумение за изкупуване на енергия. С писмо № Е-13-01-18/18.05.2010 г. „НЕК” ЕАД е изпратило справка за компенсирания разход за зелена добавка.

С писмо вх. № Е-13-14-4/02.06.2010 г. „НЕК” ЕАД е внесло възражение със следните аргументи:

1. По отношение на изразеното от дружеството становище, че при формиране на цените на „НЕК” ЕАД не са отчетени разходите, които се извършват за работа на ПАВЕЦ в помпен режим:

Главното предназначение на ПАВЕЦ е да осигурява бърз резерв за производство на електрическа енергия за целите на сигурното и надеждно управление на електроенергийната система. Проектното предназначение и анализът на ефективните технологични режими на работа на ПАВЕЦ „Чаира” през последните няколко години показват, че централата работи в значително по-голяма степен в помпен режим, отколкото в турбинен, като производствена ВЕЦ. С отчитане и на по-ниския КПД на турбините в помпен режим, отчетните данни показват, че консумираната от централата електрическа енергия в помпен режим надвишава с около 33% произведената електрическа енергия. Предвид изложеното и основното предназначение на работата на ПАВЕЦ „Чаира” по осигуряване на сигурното и надеждно управление на електроенергийната система на страната, разликата между консумирана и произведена електрическа енергия на централата се признава за технологичен разход. Доколкото работата на съоръженията на централата в турбинен или помпен режим за целите на управлението на системата може да бъде в различни часове на денонощието, за цена на признатото за технологичен разход количество електрическа енергия на централата се определя средната микс цена на изкупуваната от обществения доставчик от производителите електрическа енергия. В резултат на анализ в цената за пренос на обществения доставчик са включени разходи за работа на ПАВЕЦ в помпен режим, отразяващ разликата между консумирана и произведена електрическа енергия на централата, която се признава за технологичен разход.

2. По отношение цената за пренос:

Дружеството възражава и по отношение на това условно-постояните разходи да се запазят 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 възражението на дружеството за неоснователно. Въз основа на представения анализ за дейността на „НЕК” ЕАД за 2009 г., считаме за целесъобразно запазване нивото на утвърдените постоянни разходи спрямо единица пренесена енергия и през новия ценови период от 1 юли 2010 г.

След направените анализи и изчисления, Комисията, счита част от възраженията на „НЕК” ЕАД по отношение на цената, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа за неоснователни.

1. Цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава

електрическа енергия на крайните снабдители и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 72.24 лв./МВтч, в т.ч цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв/ МВтч без ДДС при:

1.1.Разходи за закупена електрическа енергия от термични електроцентрали и атомната и по реда на чл.93а от ЗЕ за продажба на електроразпределителните предприятия за технологични разходи и крайните снабдители – 1 686 716 хил.лв.

1.2. Електрическа енергия за продажба на електроразпределителните предприятия и крайните снабдители –23 349 895 МВтч.

2. Цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 9,64 лв./МВтч, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 36 866 932 МВтч.

2.1. Добавка за зелена енергия към цената за пренос през електропреносната мрежа –3.03 лв./МВтч образувана при:

- прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос 38 104 182 МВтч;

- прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, изчислени като разлика между разходите за закупена електрическа енергия по преференциални цени и разходите по базисна цена – 115 597 хил.лв.;

2.2. Добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство- 2,19 лв./МВтч образувана при:

- прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 81 609 хил.лв.

- общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос 36 866 932 МВтч и доставена енергия от високоефективно комбинирано производство от краен снабдител за продажба- 394 711 МВтч или общо 37 261 643 МВтч

„ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-15/21.04.2010 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа в размер на 9,95 лв./МВтч, като увеличението е с 55,7% спрямо утвърдената цена.

Дружеството възразява се срещу предложената за утвърждаване от ДКЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 8,88 лв./МВтч, в сила от 01.07.20010 г. Аргументите за това са, че не се възстановяват икономически обосноващите разходи, което противоречи на принципа на чл. 31, т. 2 от ЗЕ енергийните предприятия да възстановяват икономически обосноващите разходи за дейността им. Дружеството, счита че с направените корекции ще се доведе до значително увеличаване на натрупаната към момента загуба на „ЕСО” ЕАД и до по-нататъшна невъзможност дружеството да изпълнява лицензионните си задължения.

Възразява се също така срещу направените от работната група корекции на разходите за студен резерв и резерв за услуги, което е обосновано с невъзможност на «ЕСО» ЕАД да изпълни задължението си за поддържане на необходимия резерв от мощности за осигуряване на надеждната и сигурна работа на ЕЕС, определено със Заповед на Министъра на икономиката и енергетиката на ниво от 1060 MW и/или и липса на достатъчно средства за закупуване на необходимите за нормалното функциониране на ЕЕС допълнителни услуги.

Дружеството възразява и относно прогнозното количество консумирана почасова мощност, което е 35 950 329МВт*ч, но е завишено с 916 603МВт*ч, което ще доведе намаление на необходимата цена на МВт*ч за покриване на икономически обосноващите разходи за

гарантиране сигурността на ЕЕС.

Комисията не приема възражението на дружеството за основателно, поради това, че са взети предвид количествата за студен резерв и услуги предложени от дружеството с изключение на „Ей и Ес ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1” ЕАД. Относно посоченото в подаденото от „ЕСО” ЕАД възражение намаление на прогнозираните количества студен резерв и резерв за услуги на „Ей и Ес ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1” ЕАД от 1 175 179 МВт*ч на 927 900 МВт*ч: последното произтича от съответните данни по представения с вх. № Е-13-13/30.03.2010 г. от „Ей И Ес ЗС Марица изток 1” ЕООД прогнозен финансов модел за периода на въвеждане в експлоатация и работа на блоковете на дружеството септември 2010 г. – юни 2011 г.

Дружеството възразява и относно коригирането на условно-постоянните разходи през предстоящия регулаторен период, с мотива, че е нарушен основния принцип на ценовото регулиране - чрез утвърдената цена да бъдат възстановени икономически обосноваваните разходи, които дружеството ще извърши за осъществяване на лицензионната си дейност. Мотивите на дружеството са, че е необходимо да бъдат осигурени нормални ценови условия за финансовата устойчивост на дружеството, и да не се допуска оперативна неплатежоспособност в резултат на неадекватни парични потоци и изчерпване на финансовите резерви. .

Възражението на дружеството е неоснователно, условно-постоянните разходи и възвръщаемост са изчислени на база предложените от дружеството стойности на тези разходи, а недопускането на оперативна платежоспособност, адекватни парични потоци и оптимално използване на финансовите резерви на дружеството са елемент от корпоративното му управление. Отчетени са и приходите от предоставяне на преносната способност от трансграничния капацитет, прогнозиран от ЕСО, в съответствие с Регламент 1228/2003/ЕО г. на Съвета на Европа и Европейския парламент по смисъла на чл.6, т. 6 буква „в”.

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

- разходи за студен резерв и резерв за услуги – от 315 752 хил.лв. на 309 722 хил.лв.;
- количество сумарна консумирана почасова мощност – от 35 950 329 МВтч на 36 866 932 МВтч.

Цена за достъп до електропреносната мрежа след направените корекции – 8,89 лв./МВтч (без ДДС).

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

Съгласно § 4 от ПЗР на НРЦЕЕ, за енергийните предприятия 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, вкл. 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.

Въз основа на подробен анализ на всички данни характеризиращи цените, тарифната структура, необходимите приходи и разходи, в съответствие с изискванията на нормативната

уредба са утвърдени както следва:

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

- индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.07.2010 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 01.07.2010 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 третия ценови период същата е определена в размер на 72.22 лв./МВтч.

2. Величините характеризиращи инфлацията и коефициента за относително поевтиняване на услугата доставка на електрическа енергия са взаимно свързани. Индексът на инфлацията по данни на НСИ за съответния период, предхождащ утвърждаването на цените е 1,8% . Коефициентът X , не следва да превишава инфлацията, и съгласно добрата регулаторна практика би трябвало да я неутрализира в допустимите рамки. Възможността за прилагане на по-висока стойност на коефициента X може да бъде оценена в края на регулаторния период, когато ще бъде съпоставена с фактичката динамика на сравнителната икономическа ефективност на експлоатационната и инвестиционна дейност.

3. Фактора Z – въз основа на представената от дружествата информация. Анализът на одитираните финансови отчети и предварителните резултати от регулаторния одит показват значителни допълнителни печалби от намаление на разходите от покупка на електроенергия, включително и за технологични разходи спрямо утвърдените в цените в сила от 01.07.2009 г. При определяне на фактора Z са спазени изискванията на чл. 4, ал.1 т.2 б."б"от НРЦЕЕ , т. 4 и т. 61 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 .

5. 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.;

6. При определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества размера на технологичните разходи е определен в съответствие с приетите с протоколно решение № 94 от 25.06.2010г. изменения на „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”, а именно:

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

- за „ЕРП Златни пясъци” АД – до 5%.

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 01.07.2010 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 и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство.

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

Във връзка с уточняването на характера на „задълженията“, които имат електроразпределителните и електроснабдителните дружества по ЗЕ и Закона за енергийната ефективност за постигане на определени показатели, необходими за оценката на реализираните „енергийни спестявания“, е направено запитване до Агенцията по енергийна ефективност (Агенцията). От полученият отговор от Агенцията става ясно, че:

„ По смисъла на Закона за енергийната ефективност задължени са всички физически и юридически лица, които продават над 75 ГВтч енергия годишно на крайни потребители, независимо дали са енергоразпределителни предприятия, оператори на разпределителни мрежи, търговци на свободния или регулирания пазар. Задължени лица са например НЕК и АЕЦ Козлодуй, тъй като са декларирали, че продават над 75 ГВтч годишно електроенергия на крайни потребители.

Индивидуалната цел за ЧЕЗ, Е.ОИ и ЕВН в крайна сметка е за собственика, а не само за някое от неговите дружества в България. Няма ограничение за дружествата на тези собственици да участват в изпълнението на индивидуалните им цели. Така ще могат да се отчитат всички спестявания, направени от всички техни подразделения в България, стига тези спестявания да са при крайно потребление в рамките на Директива 32/2006/ЕО. Могат да се отчитат спестявания от всички видове енергия, а не само на електроенергия, както и спестяванията да са в резултат на всички стари мерки приложени преди 2007 г., чийто срок на действие не е изтекъл”.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД

Със заявление, наш вх. № Е-13-62-11/30.03.2010 г., “ЧЕЗ Разпределение България” АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно и ниско напрежение, считано от 01.07.2010 година.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическа енергия” от 01.07.2010 г. са както следва:

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.01106 лв./кВтч (без ДДС).

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00612лв./кВтч (без ДДС).

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04598 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо с вх. № към Е-13-62-11/27.04.2010 г. “ЧЕЗ Разпределение България” АД е представило допълнителна информация за изчислението на Z-фактора.

С писмо с вх. № към Е-13-62-18/17.05.2010 г. “ЧЕЗ Разпределение България” АД е представило нова информация за изчисляването Z-фактора, включваща следните периоди: отчет юли 2009 г. – април 2010 г., прогноза май-юни 2010 г. и общо за периода 07.2009 г.-06.2010 г.

С писмо вх. № Е-13-62-24/04.06.2010 г. дружеството изразява становище във връзка с публикувания доклад, относно утвърдените инвестиции и оперативни разходи, които не отговарят на бизнес стратегията и бизнес плана на дружеството и ще доведат до влошаване на качеството на услугите. Дружеството възразява и относно нивото на необходимия оборотен капитал, които не съответства на чл. 21.2. на Указанията на ДКЕВР.

След извършен преглед на данните Комисията, счита че възражението на “ЧЕЗ Разпределение България” АД е неоснователно.

В резултат на извършените корекции цените, без ДДС и акциз, на “ЧЕЗ Разпределение България” АД при необходимими годишни приходи 304 599 хил.лв., са както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00601лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03502 лв./кВтч.
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00557 лв./кВтч

„ЧЕЗ Електро България” АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-8/30.03.2010 г., “ЧЕЗ Електро България” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2010 г. С писмо с вх. № към Е-13-47-8/28.04.2010 г. дружеството е представило актуализирано ценово предложение.

Предложените от “ЧЕЗ Електро България” АД по второто заявление цени, по които 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. от 01.07.2010 г. са както следва:

1. Цени (без ДДС и акциз) на електрическата енергия за стопански потребители:

а) за средно напрежение:

- при измерване с три скали:
 - върхова – 0.14432 лв./кВтч;
 - дневна – 0.08467 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04570 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.11897 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04570 лв./кВтч;
- при измерване с една скала - 0.11300 лв./кВтч;

б) за ниско напрежение:

- при измерване с три скали:
 - върхова – 0.15198лв./кВтч;
 - дневна – 0.08320лв./кВтч;
 - нощна – 0.04673 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.12741 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04673 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.11140 лв./кВтч;

2. Цени (без ДДС и акциз) на електрическата енергия за битови потребители:

- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.10280 лв./кВтч;
 - нощна – 0.05088 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.10202 лв./кВтч;

С писмо вх. № Е-13-31-10/29.03.2010 г. “ЧЕЗ Електро България” АД е представило допълнителна информация за електрическата енергия, закупена от ВЕИ и от когенерации по конкретни производители.

С писмо вх. № Е-13-62-18/17.05.2010 г. “ЧЕЗ Електро България” АД е представило информация за изчисляване Z-фактора, включваща следните периоди: отчет юли 2009г. – април 2010 г., прогноза май-юни 2010 г. и общо за периода 07.2009 г.-06.2010 г.

С писмо вх. № Е-13-47-20/04.06.2010 г. дружеството е представило становище във връзка с публикувания доклад относно утвърждаване на цени в сектор *Електроенергетика*.

Във връзка с публикувания доклад за цените на електрическата енергия от дата 01.07.2010 г. и проведеното открито заседание на комисията на 01.06.2010 г., дружеството изразява становище относно това, че не са включени разходите, произтичащи от законовите задължения на „ЧЕЗ Електро България“ АД за енергийна ефективност и отварянето на пазара, както и нивото на необходимия оборотен капитал, които не съответства на чл. 20.2. на Указанията. По данни от годишния финансов отчет за 2009 г., изчисленият средно дневен цикъл на необходимия оборотния капитал /НОК/ на „ЧЕЗ Електро България“ АД е 19 дни, което от своя страна потвърждава, че ДКЕВР е определила правилно стойността на НОК в началото на втория регулаторен период.

След извършен преглед на данните Комисията, счита че възражението на “ ЧЕЗ Електро България” АД е неоснователно.

В резултат на извършените корекции, цените без ДДС и акциз, 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:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.12811	0.13564
	дневна	0.06782	0.07084
	нощна	0.02660	0.03406
2. С две скали	дневна	0.09796	0.11304
	нощна	0.02638	0.03768
3. С една скала		0.09495	0.09495

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08003
	Нощна	0.03602
С една скала		0.08003

- 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 – 0,00303 лв./кВтч,

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв./кВтч,

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв./кВтч.

-цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв./кВтч.

“ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-48-15/31.03.2010 г. “ЕВН България Електроразпределение” АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа, цена за предоставена мощност до 15 кВт, цена за предоставена мощност над 15 кВт и цени за пренос на електрическа енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2010 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” от 01.07.2010 г. са както следва:

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00787 лв./кВтч (без ДДС);

Цена за предоставена мощност до 15 кВтч – 1,50 лева на месец;

Цена за предоставена мощност над 15 кВтч – 0,10 лв./месечно за 1 кВт предоставена мощност;

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01724 лв./кВтч (без ДДС)

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.05565 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо с вх. № към Е-13-48-15/21.04.2010 г. дружеството е представило допълнителна обосновка към заявлението си.

С писма с вх. № към Е-13-62-18/20.05.2010 г. и Е-13-48-26/20.05.2010 г. “ЕВН България Електроразпределение” АД е представило информация за изчисляване на Z-фактора, включваща следните периоди: отчет юли 2009 г. – април 2010 г., прогноза май-юни 2010 г. и общо за периода 07.2009 г.-06.2010 г. и начина за изчисляване на цените.

В резултат на извършените корекции, цените без ДДС и акциз на „ЕВН България Електроразпределение” АД, при необходимими годишни приходи 283 254 хил.лв. са както следва:

- **цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00872 лв./кВтч;**
- **цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03937 лв./кВтч.**
- **цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00527 лв./кВтч.**

“ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-49-3/31.03.2010 г. “ЕВН България Електроснабдяване” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия от 01.07.2010 г.

Предложените от дружеството цени за продажба на електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв. от 01.07.2010 г., са както следва:

1. Цени на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- при измерване с три скали:

- върхова –0.12892 лв./кВтч;

- дневна – 0.07691 лв./кВтч;
- нощна – 0.04029 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.10255 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04029 лв./кВтч;
- при измерване с една скала - 0.09156 лв./кВтч;

б) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:
 - върхова – 0.13291 лв./кВтч;
 - дневна – 0.07929 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04153 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.10572 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04153 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.09440 лв./кВтч;

2. Цени на електрическата енергия за битови потребители:

- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.07531 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04153 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.07531 лв./кВтч;

С писмо с вх. № към Е-13-62-18/20.05.2010 г. “ЕВН България Електроснабдяване” АД е представило информация за изчисляване на Z-фактора, включваща следните периоди: отчет юли 2009г. – април 2010 г., прогноза май-юни 2010 г. и общо за периода 07.2009 г.-06.2010 г.

В резултат на извършените корекции, цените без ДДС и акциз, 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:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.13000	0.13350
	дневна	0.06700	0.07691
	нощна	0.01822	0.03300
2. С две скали	дневна	0.09477	0.09910
	нощна	0.01822	0.03100
3. С една скала		0.09185	0.09990

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08010
	Нощна	0.03140

С една скала		0.08010
--------------	--	---------

- 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 – 0,00303 лв/кВтч,
 - цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв/кВтч,
 - цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв/кВтч.
 -цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв/кВтч.

“Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-45-76/30.03.2009 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 01.07.2010 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” от 01.07.2010 г. са както следва:

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.01147 лв./кВтч (без ДДС).

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01124 лв./кВтч (без ДДС);

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04918 лв./кВтч (без ДДС).

За третия ценови период от втория регулаторен период “Е.ОН България Мрежи” АД не предлага промяна на тарифната структура.

С писмо с вх. № към Е-13-62-18/20.05.2010 г. “Е.ОН България Мрежи” АД е представило информация за изчисляване на Z-фактора, включваща следните периоди: отчет юли 2009 г. – април 2010 г., прогноза май-юни 2010 г. и общо за периода 07.2009 г.-06.2010 г.

С писмо вх. № Е-13-33-3/01.06.2010 г. „Е.ОН България” ЕАД е представило становище по публикувания доклад относно утвърждаване на цени в сектор Електроенергетика, като изразява становище относно прилагането на фактора X за ефективност и индекса на инфлацията от 2.8% за 2009 г. съгласно данните на Националния статистически институт (НСИ). Дружеството възразява и срещу не признаването на разходи за енергийна ефективност на „Е.ОН България Продажби” АД, свързани с наложени задължения към обществото. Изразява се несъгласие и с прилагането на фактора Z.

С писмо вх.№ Е-13-33-6/11.06.2010 г. е представено становище по проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор Електроенергетика. В него се изразява несъгласие по отношение на предлаганото запазване на съотношение между цените за дневна и нощна електроенергия и между цените за бизнес и бит.

След извършен преглед на данните и съгласно приложеният общ подход Комисията, счита че възраженията на дружеството са неоснователни.

В резултат на извършените корекции, цените без ДДС и акциз на “ЕОН България Мрежи” АД при необходими годишни приходи 195 827 хил.лв. са както следва:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03518 лв./кВтч.

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00826 лв./кВтч;.

“Е.ОН БЪЛГАРИЯ ПРОДАЖБИ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-8/30.03.2010 г. “Е.ОН България Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2010 г. С писмо с вх. № към Е-13-46-8/17.05.2010 г. дружеството е представило актуализация на заявлението си за цени.

Предложените от дружеството цени, по които 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. от 01.07.2010 г. са както следва:

1. Цени (без ДДС и акциз) на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- при измерване с три скали:

• върхова – 0.15626 лв./кВтч;

• дневна – 0.09411 лв./кВтч;

• нощна – 0.05134 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.11549 лв./кВтч;

• нощна – 0.05134 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.09945 лв./кВтч;

б) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:

• върхова – 0.15626 лв./кВтч;

• дневна – 0.09411 лв./кВтч;

• нощна – 0.05134 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.11448 лв./кВтч;

• нощна – 0.05088 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.09945 лв./кВтч;

2. Цени (без ДДС и акциз) на електрическата енергия за битови потребители:

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.10350 лв./кВтч;

• нощна – 0.04818 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.10350 лв./кВтч;

В предлаганите цени не е включена добавка за зелена енергия от 0.00212 лв./кВтч, определена с Решение Ц-23/25.06.2009 г. Предложените от „Е.ОН България Продажби” АД цени се различават от тези, публикувани в пресата, поради промяна на структурата на покупките на електрическа енергия от производителите присъединени към електроразпределителната мрежа. В заявлението си за утвърждаване на цени “Е.ОН България Продажби” АД предлага изравняване на тарифата за върхова, дневна и нощна енергия на стопански потребители, присъединени към мрежи средно и ниско напрежение.

С писмо с вх. № към Е-13-62-18/20.05.2010 г. “Е.ОН България Мрежи” АД е представило информация за изчисляване на Z-фактора, включваща следните периоди: отчет юли 2009 г. – април 2010 г., прогноза май-юни 2010 г. и общо за периода 07.2009 г.-06.2010 г.

„Е.ОН България” ЕАД, в частност „Е.ОН България Продажби” АД, изразява становище, относно не признаването на разходите за енергийна ефективност на „Е.ОН България Продажби” АД, свързани с наложени задължения към обществото.

След извършен преглед на данните и съгласно приложеният общ подход Комисията, счита че възражението на дружеството е неоснователно.

В резултат на извършените корекции, цените без ДДС и акциз 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:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.13734	0.16405
	дневна	0.08050	0.08050
	нощна	0.02671	0.01908
2. С две скали	дневна	0.10301	0.10682
	нощна	0.02671	0.02289
3. С една скала		0.09614	0.09614

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08698
	Нощна	0.02747
С една скала		0.08698

- 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 – 0,00303 лв./кВтч,

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв./кВтч,

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв./кВтч.

- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв./кВтч.

“ЕРП Златни пясъци” АД

Със заявление с вх. № Е-13-09-7/13.05.2010 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 01.07.2010 г.

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

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00814 лв./кВтч (без ДДС)

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03259 лв./кВтч (без ДДС).

В законоустановеният срок дружеството не е внесло възражения.

В резултат на извършените корекции, цените без ДДС и акциз, на “ЕРП Златни пясъци” АД, при необходимими годишни приходи 2 526 хил.лв. са както следва:

- цена за пренос през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0,03367 лв./кВтч.

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00688 лв./кВтч кВтч

“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

Със заявление с вх. № Е-13-77-4/12.05.2010 г. “ЕСП Златни пясъци”ООД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2010 г.

Предложените от дружеството цени, по които 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. от 01.07.2010 г. са както следва:

1. Цени (без ДДС и акциз) на електрическата енергия за стопански потребители:

а) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:

• върхова – 0.17733 лв./кВтч;

• дневна – 0.08276 лв./кВтч;

• нощна – 0.02665 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.13427 лв./кВтч;

• нощна – 0.02665 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.11802 лв./кВтч;

2. Цени (без ДДС и акциз) на електрическата енергия за битови потребители:

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.11182 лв./кВтч;

• нощна – 0.04570 лв./кВтч;

В законоустановеният срок дружеството не е внесло възражения.

В резултат на извършените корекции, цените 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.:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		НН
1. С три скали	върхова	0.16320
	дневна	0.06350
	нощна	0.00435
2. С две скали	дневна	0.11081
	нощна	0.00435
3. С една скала		0.10068

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09413
	Нощна	0.02250

- 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 – 0,00303 лв./кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв./кВтч,
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв./кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв./кВтч.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-30 от 29.06.2010 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по протокол № 99/ 08.07.2010г.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/