

**Мотиви към решение № Ц – 23 от 25.06.2009 г. на ДКЕВР**

## **МОТИВИ**

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 25.06.2009 г., като разгледа преписка №, ПЦ-31/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-33-4/03.04.2009 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Бобов дол" ЕАД; преписка № ПЦ-85/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-34-1/03.04.2009 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Марица 3" АД; писмо с вх. № Е-14-09-4/24.02.2009 г., подадено от "Топлофикация Русе" ЕАД (блок 4); преписка № ПЦ-29/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-6/01.04.2009 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от "ТЕЦ Варна" ЕАД; преписка № ПЦ-28/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-12-4/01.04.2009 г. за утвърждаване на цена за енергия и изменение на елемента СРРепе, подадено от "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД; преписка № ПЦ-58/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-01-15/27.04.2009 г. за утвърждаване на цена за пренос през електропреносната мрежа; преписка № ПЦ-59/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-15-01-16/27.04.2009 г. за утвърждаване на цена за продажба на електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, подадено от "Национална електрическа компания" ЕАД; преписка № ПЦ-61/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-41-12/27.04.2009 г. за утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа, подадено от "ЕСО" ЕАД; преписка № ПЦ-23/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-62-12/27.03.2009 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-25/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-48-15/31.03.2009 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-24/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-45-16/30.03.2009 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-65/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-12/12.05.2009 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-22/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-47-7/27.03.2009 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "ЧЕЗ Електро България" АД; преписка № ПЦ-26/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-49-7/31.03.2009 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "ЕВН България Електроснабдяване" АД; преписка № ПЦ-67/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-46-7/30.03.2009 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "Е.ОН България Продажби" АД; писмо от "ЕСП Златни пясъци" ООД с вх. № към Е-13-09-10/11.05.2009 г., с представена справка за продажбите и покупките на електрическа енергия за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г. и прогноза за периода 01.07.2009 г. – 30.06.2010 г. и събраните данни и доказателства при проведените на 02.06.2009 г. открито заседание и на 09.06.2009 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното:

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) 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“.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (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 2008 г. Изискана е и отчетна информация от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и „Енел Марица Изток 3“ АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. По силата на решения № Р-017/23.08.2004 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 на тези производители при извършване на текущото наблюдение, поради това, че цените за производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани. Резултатите от извършеното текущо наблюдение са отразени в отделен доклад, приет от комисията с протоколно решение № 48/13.04.2009 г. Във връзка с това, че „НЕК“ ЕАД е представило годишния си финансов отчет след датата на приемането на цитирания доклад за текущо наблюдение, е извършен анализ на постигнатото общо финансово-икономическо състояние на дружеството.

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:

- 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 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 обосновааност на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителен анализ, при използване на данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение. По информацията от международните пазари и борси, в началото на 2009 г. е отчетено намаление на цените на високоенергийните въглища. Независимо от това, цените на горивата остават значително под нивата на достигнатите цени през 2008 г. и са близки до нивата на горивата за 2007 г. Прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия период по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA показват плавно повишение на тези цени, като те все пак остават по-ниски в сравнение с достигнатите нива на цените на въглищата към края на 2008 г. Комисията е приела за икономически обосновано разходите на дружествата за покупка на горива, доставяни от българските мини също да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени и в съответствие със задължителните запаси на въглища, които са закупени от енергийните производители по сравнително по-високи цени.

- Очакваните повишения на условно-постоянните разходи на енергийните дружества не са признати за икономически обосновани, с изключение само на тези разходи, които са предизвикани от неотменими ангажименти във връзка с изискванията за компенсиране на разходи, произтичащи от взаимното използване на електропреносните мрежи в Европа;

- Нормата на възвръщаемост на капитала на енергийните предприятия е определена при запазване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, действащия корпоративен данък по ЗКПО, индивидуална капиталова структура към края на базовата година и норма на възвръщаемост на привлечения капитал, равна на индивидуалната цена по възмездните заеми на регулираните дружества;

- Нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане на ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД е в съответствие с Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества, приети с протоколно решение № 38/07.04.2005 г. и протоколно решение на № 137/17.10.2005 г. ДКЕВР за прилагането им по отношение на дружеството.;

- 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-04/30.03.2009 г., Решение № Ц-14/12.05.2009 г. и Решение № Ц-15/12.05.2009 г.;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия от ВЕИ, 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 «Методика 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», приета с протоколно решение на ДКЕВР № 78 от 22.06.2009 г.

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите, които произвеждат електрическа енергия чрез използване на комбиниран начин за производство на топлинна и електрическа енергия са в съответствие с утвърдените цени на електрическата енергия по Решение № Ц-22/25.06.2009 г. и са включени в необходимите приходи на обществения доставчик и съответно и/или на крайните снабдители.

**Резултатите от извършения регулаторен преглед са отразени по дружества в доклад № Е-ДК-211/22.05.2009 г., който на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ е публикуван на страницата на комисията в Интернет. На 02.06.2009 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 09.06.2009 г. В законоустановения срок са постъпили възражения от съответните енергийни дружества, които са обсъдени в изложеното по – долу.**

### **“АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Дружеството не е подало заявление за промяна на действащите цени, но във връзка с необходимостта от взаимно обвързване на количествата и цените за производство за прогнозната ценова година е извършен анализ и оценка на предоставените данни.

**Цените на електрическата енергия остават непроменени, а именно:**

- цена за енергия – 11,68 лв./МВтч, без ДДС и
- цена за разполагаемост – 28,06 лв./МВтч, без ДДС.

### **„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД**

Със заявление с вх. № Е-14-33-4/03.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 72,69 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 23,27 лв./МВтч, без ДДС.

С писма Вх. № Е-14-33-8/02.06.2009 г. и вх. № към Е-14-33-1/22.06.2009 г. дружеството е внесло възражение в комисията, относно предложените в доклада цени на електрическа енергия и разполагаемост на ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД.

Основните възражения на дружеството са във връзка с предложената от комисията цена за разполагаемост относно определения размер на условно-постоянните разходи, неотчитането на инфлационния индекс и корекцията на регулаторната база на активите, от която са извадени дълготрайните материални активи на Блок No 2. Дружеството посочва, че финансово- счетоводния отчет за 2008 г. показва превишение с 8,5 млн.лв. на утвърдените за 2008 г. разходи.

Дружеството изразява становище, че е допусната неточност при изчисляване на цената за разполагаемост, както и че не са стриктно приложени изискванията на т.23 от Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества (Насоките).

Предвид изискването на чл. 82, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, ДКЕВР дава разрешение за сключването на договори за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година. Съгласно ал. 2 на цитираният член, процедурата за даване на разрешение по ал. 1 се открива по писмено заявление на лицензианта. Постъпилото заявление в ДКЕВР от „ТЕЦ Бобов Дол” ЕАД с вх. № Е-14-33-4/21.05.2009 г. е за утвърждаване на цени на електрическа енергия, като липсва изрично заявление за даване на разрешение от страна на ДКЕВР за сключването на договор за студен резерв.

Към подаденото заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия, е приложен договор за достъп до електропреносната мрежа, ползване на системни услуги и продажба на допълнителни услуги и студен резерв, както и допълнително споразумение, сключени между „ТЕЦ Бобов Дол” ЕАД и „ЕСО” ЕАД. С оглед на обстоятелството, че договорът и допълнителното споразумение са приложени към заявлението и имайки предвид изразеното от ДКЕВР становище в писмо изх. № Е-14-33-1/20.01.2009 г. до дружеството, може да се приеме, че чрез конклюдентни действия „ТЕЦ Бобов Дол” ЕАД е поискало одобрение на договора и допълнителното споразумение.

Стриктното прилагане на параметрите, посочени в чл. 23 от Насоките е невъзможно предвид промяната на обстоятелствата, които са настъпили за периода от приемането на Насоките до сключването на договора за студен резерв и допълнителни услуги между „ТЕЦ Бобов Дол” ЕАД и „ЕСО” ЕАД.

Дружеството възразява и срещу стойностите на технико-икономическите показатели и срещу твърдението в Доклада за необосновано висок размер за транспортните разходи за празните вагони до мините доставчици, въз основа на които е изчислена цената за енергия. .

Комисията счита възраженията на дружеството за неоснователни, като извършените корекции в необходимите приходи са следните:

**Цена за разполагаемост:**

Условно-постоянни разходи – от 45 648 хил.лв. на 27 459 хил.лв.

Възвръщаемост – от 29 195 хил.лв. на 19 139 хил.лв., следствие на промени в:

- регулаторната база на активите – от 218 963 хил. лв. на 159 492 хил.лв. в резултат на корекция на сумата на оборотния капитал от 83 982 хил.лв. на 45 569 хил.лв. (изчислен като разлика между краткотрайни активи и краткотрайни пасиви съгласно данни от одитирания годишен финансов отчет на дружеството за 2008 г.).

- нормата на възвръщаемост – от 13.33 % на 12 %, съгласно изискванията на приетите от Комисията Насоки.

**Цена за енергия:**

Променливи разходи - от 149 526 хил.лв. на 134 112 хил.лв. в резултат на промяна в:

- разходи за основно гориво – от 147 037 хил.лв. на 131 740 хил. лв.;

- гориво за разпалване – от 1418 хил.лв. на 1300 хил.лв.

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

- цена за енергия 65,08 лв./МВтч, без ДДС и

- цена за разполагаемост – 16,99 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 122 321 хил. лв.

### “ТЕЦ Марица 3” АД

Със заявление с вх. № Е-14-34-1/03.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 82,03 лв./МВтч, без ДДС;

- цена за разполагаемост – 17,53 лв./МВтч, без ДДС.

С писмо Вх. № към Е-14-34-1/17.06.2009 г. дружеството е внесло становище в комисията, относно предложените в доклада цена за енергия и цена за разполагаемост на ТЕЦ „Марица 3” АД. Основното възражение на дружеството във връзка с предложената от комисията цена за разполагаемост е свързано с определения размер на условно-постоянните разходи, включващ: разходите за ремонт и поддръжка, разходите за експертни и одиторски услуги и разходите за заплати, както и неотчитането на инфлационния индекс за 2008 година.

Дружеството възразява и срещу определения от комисията размер на електроенергията за собствени нужди, участваща при изчислението на цената за енергия.

В съответствие 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 действащата цена за разполагаемост. Цената за енергия е преизчислена на база прогнозираното количество електрическа енергия за производство и намалени собствени нужди на централата от 11% на 10,8% на база предходна година , при което нетното количество електрическа енергия е променено от 534 000 МВтч на 535 200 МВтч.

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

- цена за енергия – 67,64 лв./МВтч, без ДДС и

- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 42 066 хил. лв.

## “Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4)

Дружеството не е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

С писмо вх. № Е-14-09-4/24.02.2009 г. дружеството е представило в комисията комплект от справки в съответствие с НРЦЕЕ и указанията и вижданията си за прогнозните нива на цените за периода 01.07.2009 г. – 30.06.2010 година. Прогнозните цени за този период са:

- цена за енергия – 104,20 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 12,25 лв./МВтч, без ДДС.

В законноустановения срок, дружеството не е внесло възражение.

В съответствие с описаните по-горе общи принципи е установено, че не са налице обстоятелства, които да налагат промяна на действащата цена за разполагаемост, а цената за енергия е преизчислена както следва:

Променливи разходи – от 66 262 хил.лв. на 48 662 хил.лв. в резултат на промяна в:

- разходи за основно гориво – от 55 127 хил.лв. на 47 586 хил. лв.
- разходи на гориво за разпалване – от 985 хил. лв. на 658 хил.лв.
- други променливи разходи - от 3573 хил.лв. на 75 хил.лв., в резултат на изключване на разходи за продажба на електрическа енергия на вътрешен и външен пазар в размер на 3498 хил.лв.

- разходи за закупуване на CO<sub>2</sub> – от 9734 хил.лв. на 0 хил.лв.

Нетна електрическа енергия – от 635 944 МВтч на 636 998 МВтч в резултат на корекция на собствените нужди от 9.50% на 9.35%.

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

- цена за енергия – 76.39 лв./МВтч, без ДДС и
- цена за разполагаемост – 8.38 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 28 091 хил. лв.

## „ТЕЦ Варна” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-15-6/01.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване от Комисията цена за енергия в размер на 83,09 лв./МВтч, без ДДС, в сила от 01.07.2009 година. Дружеството не предлага за утвърждаване цена за разполагаемост.

В законноустановения срок, дружеството не е внесло възражение.

В съответствие с описаните по-горе общи принципи извършените корекции са както следва:

Променливи разходи – от 296 352 хил.лв. на 256 965 хил.лв. в резултат на промяна в:

- разходи за основно гориво – от 260 810 хил.лв. на 252 167 хил. лв.;
- гориво за разпалване – от 3664 хил.лв. на 1592 хил.лв.;
- разходи за закупуване на CO<sub>2</sub> – от 28 672 хил.лв. на 0 хил.лв.

**Цената на електрическата енергия след направените корекции е – 71.88 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 90 580 хил.лв.**

## “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-12-4/01.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

1. Цена за енергия – 45.67 лв./МВтч, като стойностите на елементите, формиращи цената за енергия са следните:

1.1 ЕРРy (стойността на елемента от цената за енергия, отразяващ променливите разходи за експлоатация и поддръжка) – 3.58 лв./МВтч;

1.2 FРpp (стойността на елемента от цената за енергия, отразяващ променливите разходи за горива) – 38.17 лв./МВтч;

1.3 LРpp (стойността на елемента от цената за енергия, отразяващ променливите разходи за варовик) – 2.88 лв./МВтч;

1.4 WРpp (стойността на елемента от цената за енергия, отразяващ променливите разходи за извозване на отпадъци) – 1.04 лв./МВтч;

2. Цена за нетна разполагаемост – 36.05 лв./МВтч като стойностите на елементите, формиращи цената за мощност са следните:

2.1 СРРene (елемент в лева на цената за разполагаемост, за период на разполагаемост, възникващ всеки един ден през периода, започващ от влизане в сила на Споразумението и завършващ на датата, на която изтича това споразумение) – 32.46 лв./МВтч;

2.2 СРРle (елемент на цената за разполагаемост, който отразява тази част от ремонтната програма, която е под формата на разходи за период на разполагаемост, възникващ всеки един ден по време на периода, определен в Споразумението) – 3.59 лв./МВтч.

С писмо вх. № Е-13-12-5/01.06.2009 г. дружеството е представило становище по доклада на дирекции „Електроенергетика“, „Икономически анализи и работа с потребителите“ и „Правна“ относно определените от ДКЕВР цени на електрическата енергия на „ТЕЦ Марица Изток 2“ЕАД.

Дружеството посочва, че в така предложената от Комисията стойност на СРРene не са отразени възникналите допълнително разходи за мита и консултантски услуги, за които същото прилага допълнително доказателствен материал, а именно справки, копия от фактури за начислени мита и консултантски услуги и платежни нареждания (за периода януари – декември 2008 г.). Дружеството изразява и несъгласие по отношение на невключването в цената за мощност на предложените от тях инвестиционни разходи. Също така настоява, в случай на промяна на цената на лигнитните въглища, добивани от комплекса „Марица изток“ същата да се отрази, от датата на изменението в регулираната цена за енергия на централата.

В заключение „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД посочва, че непризнаването на разходите му за мита, консултантски услуги и разходи за изграждане на мокри комини ще доведе до невъзможност за обслужване на текущите кредитни задължения и нарушаване на нормалния работен цикъл на централата.

Комисията счита, че възражението на дружеството по включването на допълнителни разходи за мита и консултантски услуги са основателни и същите следва да се признаят при определяне на стойността на компонентата СРРene.

**С оглед гореизложеното комисията счита, че следва да утвърди:**

**- цена за енергия, по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 40.50 лв./МВтч (без ДДС)**

**- изменение на елемента СРРene, представляващ компонента на цената за разполагаемост от 23.05 лв./МВтч на 21.38 лв./МВтч.**

## **„НЕК“ ЕАД**

Със заявление с вх. № Е-13-01-15/27.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване цена, по която в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 10,99 лв./МВтч.

Със заявление с вх. № Е-15-01-16/27.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на

технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 102,82 лв./МВтч, без ДДС.

**Дружеството не е предложило цена, по която в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители.**

С писмо вх. № Е – 13-01-25/05.06.2009 г. дружеството е подало възражение по доклада относно проекта за утвърждаване на цени на електрическата енергия

Основно възраженията се изразяват в следното:

1. Не са отчетени промените в цените на производителите за периода 01.07.2008 г. – 01.02009 г. ;

2. В разходите на дружеството не са включени прогнозни преференциални цени за електроенергията за следващия ценови период, произвеждана по комбиниран начин от централите, използващи природен газ;

3. Необосновано намаляване на условно-постоянните разходи за дейността пренос на електрическа енергия.

След направените анализи и изчисления Комисията счита, че възраженията на «НЕК» ЕАД по отношение на цената, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа, са неоснователни.

**1. Цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 9,03 лв./МВтч, без ДДС, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 37 628 562 МВтч.**

**1.1. Добавка за зелена енергия към цената за пренос през електропреносната мрежа – 2,12 лв./МВтч образувана при:**

- прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос 38 770 288 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 – 82 153 хил.лв.;

- базисна цена за ценовия период – 64,40 лв./МВтч.

Добавката за зелена енергия се заплаща от всички потребители присъединени към електропреносната мрежа на база консумираното количество електрическа енергия и от търговците на електрическа енергия за количествата електрическа енергия предназначени за износ.

**2. 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 – 71,04 лв./МВтч, без ДДС при:**

2.1. 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 – 1 773 117 хил.лв.

2.2. Електрическа енергия за продажба на електроразпределителните предприятия и крайните снабдители – 25 431 195 МВтч.

2.3. Стойност на услугата обществена доставка - 1,32 лв./МВтч.



## „ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-12/27.04.2009 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа в размер на 7,56 лв./МВтч.

С писмо вх. № Е-13-41-16/03.06.2009 г. дружеството е представило становище по доклада на дирекции „Електроенергетика”, „Икономически анализи и работа с потребителите” и „Правна” относно определената от ДКЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа. Основно дружеството възразява по отношение на включените разходи за студен резерв и резерв за услуги и счита, че при определяне на цената за достъп не са отчетени в цялост задълженията, определени със Заповед на Министъра на икономиката и енергетиката, а именно за поддържане на резерв от мощност средно 1170 МВт. Също така „ЕСО”ЕАД не е съгласно с увеличеното от Комисията количества почасова мощност с мотива, че така предвидения в доклада ръст от 3 % не би могъл да се реализира.

Дружеството изразява несъгласие и по отношение на извършената от ДКЕВР корекция в оборотния капитал и посочва, че при изчисляването му не са спазени изискванията на приетите от Комисията Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа.

С писмо вх. № Е-13-41-16/23.06.2009 г. в подкрепа на подаденото възражение е представило копие от подписано за 2009 г. приложение към договора за продажба на допълнителни услуги и студен резерв между „ЕСО”ЕАД и „ТЕЦ Варна” ЕАД. Договореното количество разполагаемост на брутна максимална активна мощност на три блока, което ще бъде заплатено от „ЕСО”ЕАД е в размер на 5 482 070 МВтч и включва студен резерв и резерв за услуги.

След преглед на представените възражения и доказателствен материал комисията счита за основателно възражението на дружеството по отношение на включване на допълнително количество на разполагаема мощност за студен резерв с ТЕЦ „Варна” ЕАД и същото се признава при определяне на разходите за студен резерв и допълнителни услуги.

Относно възражението на дружеството за извършената корекция на НОК, комисията е приела за аргументирано възвращението на дружеството по отношение на приспадане от състава на краткосрочните задължения на сумата за отсроченото финансиране в размер на 512 хил.лв.. Комисията счита останалите аргументи на дружеството за промяна на НОК за неоснователни, при което НОК е в размер на 18 395 хил.лв.

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

- условно постоянни разходи – от 44 460 хил.лв. на 28 356 хил.лв.;
- регулаторна база на активите – от 35 545 хил.лв. на 32 973 хил.лв. в резултат на промяна на сумата на оборотния капитал от 20 967 хил.лв. на 18 395 хил.лв.;
- възвръщаемост – от 2429 хил.лв. на 2253 хил.лв.;
- разходи за студен резерв и резерв за услуги – от 228 287 хил.лв. на 209 933 хил.лв.;
- количество сумарна консумирана почасова мощност – от 36 389 019 МВтч на 37 628 562 МВтч.

**Цена за достъп до електропреносната мрежа след направените корекции – 6.39 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 корекции на необходимите приходи са във връзка с индекса на инфлация, който влияе на разходите, коефициента на ефективност, неизпълнението на целевите показатели за качество и разликата между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в структурата на потребление.

Съгласно чл.24 от НРЦЕЕ цените, по които електроразпределителните предприятия и крайните снабдители купуват електрическа енергия се изменят ежегодно в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия.

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

1. В утвърдените за втория ценови период необходими годишни приходи на електроразпределителните дружества са отразени прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи за разпределение. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с утвърденото относително тегло на технологични разходи за ценови период и цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия 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.

2. В утвърдените за втория ценови период необходими годишни приходи на крайните снабдители са отразени прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните потребители, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление и средна покупна цена за енергия. Средната покупна цена за енергия е формирана на основата на:

- индивидуалните прогнозни количества и разходи за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик, включващи цена за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа и добавка за зелена енергия към нея;

- индивидуалните прогнозни количества и разходи за покупка на електрическа енергия от когенерационни централи (топлофикационни и заводски централи) и ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт;

- индивидуалните прогнозни количества и разходи за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За втория ценови период същата е определена в размер на 64,40 лв./МВтч.

3. Общественият доставчик ежемесечно възстановява на всеки един от крайните снабдители разликата между индивидуалните му действителни разходи за закупуване на електрическа енергия произведена от ВЕИ и разходите по базисна цена.

4. Във връзка с това, че предвидените понижаващи корекции на необходимите годишни приходи са взаимно свързани и реално неутрализират въздействието на корекцията с инфлация, която влияе на разходите, необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества и крайните снабдители не са коригирани с предвидените корекции по чл. 4 ал. 1, т.2, буква „б” и ал.2 от НРЦЕЕ.

## **“ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ ”АД**

Със заявление с вх. № Е-13-62-12/27.03.2009 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 съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2009 година.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическа енергия” от 01.07.2009 г. са както следва:

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00969 лв./кВтч (без ДДС).

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00660 лв./кВтч (без ДДС).

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.05399 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо с вх. № към Е-13-62-23/12.05.2009 г. “ЧЕЗ Разпределение България” АД е представило като допълнение към подаденото заявление за утвърждаване на цени, информация за обема на продажбите и покупките за периода юли 2008 г. – юни 2009 г.

С писмо с Вх. № Е-13-62-29/03.06.2009 г. «ЧЕЗ Разпределение България» АД е представило становище във връзка с публикувания доклад за цени на електрическата енергия от 01.07.2009 г. и проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2009 г. Дружеството счита, че предложените от комисията цена за достъп до разпределителната мрежа и цена за пренос по разпределителните мрежи не отговарят на неговата бизнес стратегия и бизнесплан и не са ясни мотивите на комисията за намаление на действащите цена за достъп до разпределителната мрежа и цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение.

Дружеството изразява становище и относно размера на административните и с общо предназначение разходи за втората година от втория регулаторен период, които са запазени на нивото на предходната година, не са индексирани с инфлационния индекс за 2008 г. и не покриват дори планираните разходи за персонал. Дружеството изразява несъгласие с размера на включените амортизационни отчисления, инвестиционни разходи и оборотен капитал в необходимите приходи.

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

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители, цените, без ДДС и акциз, на “ЧЕЗ Разпределение България” АД при необходими годишни приходи 343 438 хил.лв., са както следва:

- цена за достъп - **0,00553лв./кВтч;**

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,00656 лв./кВтч;**

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,04085лв./кВтч.**

## **“ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД**

Със заявление с вх. № Е-13-47-7/27.03.2009 г., “ЧЕЗ Електро България” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2009 г.

Предложените от “ЧЕЗ Електро България” АД 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 01.07.2009 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 – 0.14326 лв./кВтч;

• дневна – 0.08843 лв./кВтч;

• нощна – 0.04716лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.11938 лв./кВтч;

• нощна – 0.04716лв./кВтч;

- при измерване с една скала - 0.11349 лв./кВтч;

б) за ниско напрежение:

- при измерване с три скали:

• върхова – 0.14327лв./кВтч;

• дневна – 0.08234лв./кВтч;

• нощна – 0.04459 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.12499 лв./кВтч;

• нощна – 0.04459 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.10920 лв./кВтч;

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

- при измерване с две скали:

• дневна – 0.10202 лв./кВтч;

• нощна – 0.05474 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.10202 лв./кВтч;

С писмо с вх. № към Е-13-62-23/12.05.2009 г. “ЧЕЗ Електро България” АД е представило като допълнение към подаденото заявление за утвърждаване на цени, информация за обема на продажбите и покупките за периода юли 2008 г. – юни 2009 г.

С писмо с Вх. No Е-13-47-23/03.06.2009 г. «ЧЕЗ Електро България» АД е представило становище във връзка с публикувания доклад за цени на електрическата енергия от 01.07.2009 г. и проведено открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2009 г.

Дружеството е изразило становище, че предложените от ДКЕВР цени за снабдяване не отговарят на реалното икономическо функциониране на дружеството. «ЧЕЗ Електро България» АД посочва, че търпи негативен ефект от възникналите допълнителни разходи от новите покупни цени на електрическата енергия, произведена от ВЕИ, топлофикационни и когенерационни дружества.

Дружеството изразява несъгласие с размера на оборотния капитал, запазването на постоянните разходи на нивото на първата година от втория регулаторен период без да са индексирани с инфлационния индекс за 2008 г., както и с неприлагането на корекция със Z – фактор.

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

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители, 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. при необходимии приходи 811 126 хил.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	0.14727	0.15051
	дневна	0.08672	0.08239
	нощна	0.04526	0.04628
2. С две скали	дневна	0.11782	0.12617
	нощна	0.04526	0.04628
3. С една скала		0.11190	0.11032

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

<b>Начин на измерване</b>	<b>Зони в денонощието</b>	<b>Цена, лв./кВтч</b>
<b>С две скали</b>	<b>Дневна</b>	<b>0.09331</b>
	<b>Нощна</b>	<b>0.05005</b>
<b>С една скала</b>		<b>0.09331</b>

**- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00212 лв/кВтч.**

Добавката за зелена енергия се заплаща от всички потребители присъединени към електроразпределителните мрежи на база консумираното количество електрическа енергия.

### **“ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”АД**

Със заявление с вх. № Е-13-48-15/31.03.2009 г. “ЕВН България Електроразпределение”АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2009 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” от 01.07.2009 г. са както следва:

**Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00568 лв./кВтч (без ДДС)**

**Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00904 лв./кВтч (без ДДС)**

**Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.05367 лв./кВтч (без ДДС).**

С писмо с вх. № Е-13-32-9/02.06.2009 г. дружеството е внесло становище относно доклада на дирекции “Електроенергетика”, „Икономически анализи и работа с потребители” и „Правна” за определяне на цените на електрическата енергия.

Дружеството възразява срещу размера на признатите разходи за лицензионна дейност и посочва, че включените от Комисията разходи в необходимите приходи са значително по-ниски от реално необходимите и липсва методика и правно основание за приложените от страна на ДКЕВР корекции.

След извършеният преглед на данните Комисията счита, че възражението на “ЕВН България Електроразпределение” АД е неоснователно.

В резултат на извършените корекции в разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи, цените (без ДДС и акциз) на „ЕВН България Електроразпределение” АД, при необходимими годишни приходи 323 092 хил.лв. са както следва:

**Цена за достъп до разпределителната мрежа - 0,00527 лв./кВтч, без ДДС;**

**Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00811 лв./кВтч, без ДДС;**

**Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04629 лв./кВтч, без ДДС.**

## “ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-49-7/31.03.2009 г. “ЕВН България Електроснабдяване” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия от 01.07.2009 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 01.07.2009 г., са както следва:

### 1. Цени на електрическата енергия за стопански потребители:

#### а) средно напрежение:

- при измерване с три скали:
  - върхова – 0.15070 лв./кВтч;
  - дневна – 0.09709 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05372 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
  - дневна – 0.12547 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05372 лв./кВтч;
- при измерване с една скала - 0.12153 лв./кВтч;

#### б) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:
  - върхова – 0.15490 лв./кВтч;
  - дневна – 0.09962 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05492 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
  - дневна – 0.12889 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05492 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.12482 лв./кВтч;

### 2. Цени на електрическата енергия за битови потребители:

- при измерване с две скали:
  - дневна – 0.09962 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05492 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.09962 лв./кВтч;

С писмо с вх. № Е-13-32-9/02.06.2009 г. дружеството е внесло становище относно доклада на дирекции “Електроенергетика”, „Икономически анализи и работа с потребители” и „Правна” за определяне на цените на електрическата енергия.

Според дружеството предложените цени на електрическата енергия са в противоречие с чл. 186, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия, както и че при определяне на цените не е приложен принципа за справедливо разпределяне на разходите на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото.

Допълнително, в писмото си дружеството предлага:

- преразпределение на цените на електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване” АД по тарифни зони при запазване на предложената от ДКЕВР средна продажна цена за дружеството;
- отделяне от цената на електроенергията на крайния снабдител („ЕВН България Електроснабдяване” АД) на цената за пренос и цената за достъп до електропреносната мрежа;
- справедливо разпределение на разходите за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници върху всички потребители на електрическа енергия;

- определяне на обща крайна цена, включваща цената за достъп до електроразпределителната мрежа, цената за пренос през съответната електроразпределителна мрежа и цената на крайния снабдител, с цел улесняване на клиентите и облекчаване на фактурите.

След извършеният преглед на данните Комисията счита, че възражението на “ЕВН България Електроснабдяване” АД е неоснователно.

В резултат на корекция на цените за закупена електрическа енергия от „НЕК”ЕАД, „ЕСО”ЕАД и други производители 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. при необходими годишни приходи 619 869 хил.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	0.15085	0.15185
	дневна	0.08800	0.08964
	нощна	0.03714	0.04407
2. С две скали	дневна	0.11425	0.11425
	нощна	0.03714	0.04407
3. С една скала		0.11057	0.11157

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

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09322
	Нощна	0.04407
С една скала		0.09322

- 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 – 0,00212 лв/кВтч.

Добавката за зелена енергия се заплаща от всички потребители присъединени към електроразпределителните мрежи на база консумираното количество електрическа енергия.

#### **“Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ ”АД**

Със заявление с вх. № Е-13-45-16/30.03.2009 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 01.07.2009 г. С писмо с вх. № към Е-13-45-24/13.05.2009 г. “Е.ОН България

Мрежи” АД е представило като допълнение към подаденото заявление за утвърждаване на цени, справка отчет за периода юли 2008 г.- март 2008 г. и прогноза за април-юни 2009 г., както и справка за прогноза за пренесената енергия за периода юли 2009 г. – юни 2010 г. С писмо вх. № Е-13-45-27/21.05.2009 г. дружеството е внесло допълнение към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, като е представило коригирани технико - икономически данни и е предложило нови цени за продажба на електрическата енергия.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” от 01.07.2009 г. са както следва:

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.01028 лв./кВтч (без ДДС).

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01276 лв./кВтч (без ДДС);

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.05957 лв./кВтч (без ДДС).

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

С писмо вх. № Е-13-33-4/02.06.2009 г. дружеството е изразило притеснение относно доклада на дирекции “Електроенергетика”, “ИАРП” и “Правна” за намаляване на цената за разпределение на ниско напрежение, неспазване на чл.24 от НРЦЕЕ и неприлагане на корекциите от Наредбата и Указанията в частта – инфлационен индекс и Z-фактор.

След извършеният преглед на данните Комисията счита, че възражението на “Е.ОН България Мрежи” АД е неоснователно.

В резултат на извършените корекции в разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи, цените (без ДДС и акциз) на “Е.ОН България Мрежи” АД, при необходимими годишни приходи 216 673 хил.лв. са както следва:

**Цена за достъп до разпределителната мрежа - 0,00826 лв./кВтч;**

**Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00837 лв./кВтч, без ДДС;**

**Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04026 лв./кВтч, без ДДС.**

### **“Е.ОН БЪЛГАРИЯ ПРОДАЖБИ” АД**

Със заявление с вх. № Е-13-46-7/30.03.2009 г. “Е.ОН България Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2009 г. С писмо с вх. № към Е-13-45-24/14.05.2009 г. “Е.ОН България Продажби” АД е представило като допълнение към подаденото заявление за утвърждаване на цени, справка отчет за периода юли 2008 г.- март 2008 г. и прогноза за април-юни 2009 г., както и справка за прогноза за купена и продадена електрическа енергия за периода юли 2009 г. – юни 2010 г.

С писмо вх. № Е-13-46-12/21.05.2009 г. дружеството е внесло допълнение към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, като е представило коригирани технико - икономически данни и е предложило нови цени за продажба на електрическата енергия.

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 01.07.2008 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 – 0.17004 лв./кВтч;
  - дневна – 0.10203 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05668 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
  - дневна – 0.11903 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05668 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.11336 лв./кВтч;

б) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:
  - върхова – 0.17004 лв./кВтч;
  - дневна – 0.10203 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05668 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
  - дневна – 0.11903 лв./кВтч;
  - нощна – 0.05668 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.11336 лв./кВтч;

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

- при измерване с две скали:
  - дневна – 0.10365 лв./кВтч;
  - нощна – 0.04936 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.10365 лв./кВтч;

С писмо вх. № Е-13-33-4/02.06.2009 г. дружеството е изразило притеснение относно доклада на дирекции “Електроенергетика”, “ИАРП” и “Правна” за предложението за повишаване на тарифите за стопански потребители и намаляване на средните тарифи за бита, неспазване на чл.24 от НРЦЕЕ, неприлагане на годишните корекции от Наредбата и Указанията в частта – инфлационен индекс и Z-фактор и разпределение на разходите за зелена енергия върху всички потребители на пазара.

След извършеният преглед на данните Комисията счита, че възражението на “Е.ОН България Продажби” АД е неоснователно.

В резултат на корекция на цените за закупена електрическа енергия от „НЕК”ЕАД, „ЕСО”ЕАД и други производители цените (без ДДС и акциз), по които “Е.ОН България Продажби” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв. при необходими годишни приходи 468 912 хил.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	0.15650	0.19050
	дневна	0.09330	0.09330
	нощна	0.04558	0.03300
2. С две скали	дневна	0.12175	0.12175
	нощна	0.04558	0.03300
3. С една скала		0.10785	0.10785

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

<b>Начин на измерване</b>	<b>Зони в денонощието</b>	<b>Цена, лв./кВтч</b>
<b>С две скали</b>	<b>Дневна</b>	<b>0.10090</b>
	<b>Нощна</b>	<b>0.04250</b>
<b>С една скала</b>		<b>0.10090</b>

**- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00212 лв/кВтч.**

Добавката за зелена енергия се заплаща от всички потребители присъединени към електроразпределителните мрежи на база консумираното количество електрическа енергия.

### **“ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ”АД**

Със заявление с вх. № Е-13-09-12/12.05.2009 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 01.07.2009 г.

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

Цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00876 лв./кВтч (без ДДС)

Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03560 лв./кВтч (без ДДС).

В резултат на извършените корекции в разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи, цените (без ДДС и акциз) на “ЕРП Златни пясъци”АД, при необходимими годишни приходи 2 424 хил.лв. са както следва:

**- Цена за достъп до разпределителната мрежа– 0,00728 лв./кВтч.**

**- Цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0.02916 лв./кВтч.**

### **“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ”ООД**

С писмо вх. № към Е-13-09-10/11.05.2009 г. дружеството е представило справка за продажбите и покупките на електрическа енергия за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г. и прогноза за периода 01.07.2009 г. – 30.06.2010 г.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК”ЕАД, „ЕСО”ЕАД, цените (без ДДС и акциз), по които “ЕСП Златни пясъци” ООД, 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., при необходимими годишни приходи в размер на 6242 хил.лв. са както следва:

**- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		НН
1. С три скали	върхова	0.17235
	дневна	0.08044
	нощна	0.02591
2. С две скали	дневна	0.12405
	нощна	0.02591
3. С една скала		0.11471

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

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.10868
	Нощна	0.04442

- 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 – 0,00212 лв/кВтч.

Добавката за зелена енергия се заплаща от всички потребители присъединени към електроразпределителните мрежи на база консумираното количество електрическа енергия.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение No Ц – 23 от 25.06.2009 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по протокол №85/02.07.2009 г.

  
 ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
 проф. д-р инж. К. Шушулов  
 ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
 /инж. Анелия Илиева/