

Мотиви към решение № Ц –021/26.06.2008 г. на ДКЕВР

МОТИВИ

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 26.06.2008 г., като разгледа преписка № ПЦ-32/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-577/23.04.2008 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, преписка № ПЦ-26/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-33-6/21.04.2008 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Бобов дол" ЕАД, преписка № ПЦ-35/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-34-4/23.04.2008 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Марица 3" АД, преписка № ПЦ-85/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-09-21/21.05.2008 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Топлофикация Русе" ЕАД (блок 4), преписка № ПЦ-89/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-4/08.05.2008 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от "ТЕЦ Варна" ЕАД, преписка № ПЦ-90/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-12-4/01.04.2008 г. за утвърждаване на цена за енергия и изменение на елемента СРРепе, подадено от "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, преписка № ПЦ-25/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-16-5/08.05.2008 г. за утвърждаване на цени за енергия, подадено от "Енерго-про България" АД, преписка № ПЦ-28/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-573/22.04.2008 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от "Пиринска Бистрица Енергия" АД, преписка № ПЦ-31/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-574/23.04.2008 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от "Ню-Ко Загора" ЕООД, преписка № ПЦ-92/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-17-3/25.04.2008 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от "Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари" ЕООД, преписка № ПЦ-93/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-01-21/09.05.2008 г. за утвърждаване на цена за пренос през електропреносната мрежа, цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдителни и цена за продажба на електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, подадено от "Национална електрическа компания" ЕАД, преписка № ПЦ-60/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-41-15/12.05.2008 г. за утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа, подадено от "ЕСО" ЕАД, преписка № ПЦ-21/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-31-24/28.03.2008 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-94/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-48-17/31.03.2008 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-95/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-45-15/31.03.2008 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-52/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-14/07.05.2008 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-20/2008 г., образувана по заявление с вх. №

Е-13-47-7/28.03.2008 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "ЧЕЗ Електро България" АД, преписка № ПЦ-96/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-49-7/31.03.2008 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "ЕВН България Електроснабдяване" АД, преписка № ПЦ-97/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-46-5/31.03.2008 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "Е.ОН България Продажби" АД и преписка № ПЦ-98/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-13/30.04.2008 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от "ЕСП Златни пясъци" ООД, събраните данни и доказателства на проведени на 02.06.2008 г. открито заседание и на 10.06.2008 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното:

В съответствие с изискванията на параграф 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата) при утвърждаване на цените на производителите на електрическа енергия, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД комисията прилага метода на регулиране "норма на възвръщаемост на капитала". Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата, комисията утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества, за съответен регулаторен период и наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти, като при констатиране на съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост, по своя инициатива извършва следващ регулаторен преглед, респективно утвърждава нови цени. В изпълнение на тези си правомощия, ДКЕВР е извършила текущо наблюдение на отчетните финансови резултати за 2007 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД, „Топлофикация Русе“ ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Варна“ ЕАД, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД. Комисията е изисквала отчетна информация и от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, която продава електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочен договор. Съгласно чл. 19, ал. 3 от Наредбата цените на този производител се образуват в съответствие с условията на сключения дългосрочен договор.

В резултат на текущото наблюдение на дейността на дружествата за 2007 година е установено следното:

- общото финансово състояние на производителите на електрическа енергия, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД, преценено на основата на отчетената структура на финансиране на дейността за 2007 г. се запазва на нивото на установеното за 2006 г. и като цяло може да бъде характеризирано като добро;

- постигнатата средна рентабилност на собствения капитал за 2007 г. е около 4%, а на активите – 2%, като нивата на отчетените стойности са съпоставими с утвърдените ценообразуващи елементи;

- всички дружества поддържат много високи нива на обща ликвидност, което е предпоставка за гарантиране на финансовата стабилност на системата за производство и пренос на електрическа енергия.

- всички дружества отчитат по-високи нива на условно-постоянните разходи за лицензионната дейност, спрямо утвърдените в цените, при запазване на постигнатата обща ефективност.

- средното увеличение на отчетените променливи разходи за производителите на електрическа енергия спрямо утвърдените е 4%.

Въз основа на извършеното текущо наблюдение, комисията е констатирала, че по отношение на посочените енергийни предприятия са налице съществени отклонения между одобрените от комисията разходи за действащия регулаторен период и действително направените такива. В тази връзка и на основание чл. 3, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата с протоколно решение № 66/07.04.2008 г., т. 6, комисията е постановила извършването на нов регулаторен преглед. В тази връзка с писма изходящ №№ Е-12-00-

510/11.04.2008 г., Е-14-00-13/11.04.2008 г., Е-13-01-16/11.04.2008 г. и Е-13-41-15/11.04.2008 г., комисията е указала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, “ТЕЦ Русе” ЕАД (блок 4), “ТЕЦ Варна” ЕАД, “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, “ТЕЦ Марица 3” АД, «НЕК» ЕАД и «ЕСО» ЕАД да подадат заявления за утвърждаване на цени на електрическа енергия.

След извършване на анализ на данните в подадените заявления за утвърждаване на цени от посочените по-горе дружества и при отчитане на постигнатите резултати на дружествата за базисната 2007 година, при корекцията на прогнозните ценообразуващи елементи на необходимите приходи на тези дружества, комисията е приложила следния общ подход:

1. Цените на производителите на електрическа енергия са изчислени на основата на необходимите приходи за цялото количество нетна електрическа енергия и съответна брутна разполагаемост за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г.;

2. При изчисляването на цените на производителите на електрическа енергия са взети предвид посочените от дружествата количества електрическа енергия и брутна разполагаемост за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г.;

3. Цената на възлищата е определена на база анализ на представени от дружествата сключени договори за 2008 г., анекси към тях и доказани плащания по съответните договори;

4. Собствените нужди на централите, brutния и нетен специфичен разход на основно гориво и броя цикли с последващо пускане са определени въз основа на анализ на технически обосноваваните стойности;

5. Нормата на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане за дейностите по производство на електрическа енергия, обществена доставка, пренос и достъп до мрежите е изчислена при отчитане на индивидуалната структура на капитала на енергийните предприятия към края на базисната година, съгласно счетоводни баланси. Относителното тегло на собствения капитал е изчислено без участието на отчетения за годината текущ финансов резултат. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е изчислена за съществуващите заеми на дружествата към края на базисната година.

6. За производителите на електрическа енергия е запазена нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, утвърдена от комисията за предходния регулаторен период.

7. За „НЕК” ЕАД е утвърдена средна норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане от 6,38%, в т.ч.:

- за дейността производство на електрическа енергия, нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане е равна на средната норма, утвърдена за производителите по т. 6 и е 1%;

- за дейността по пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане е в границите на прилаганата през предходния регулаторен период - 6,15%;

- за дейността по обществена доставка нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане е равна на прилаганата норма за крайните снабдители на електрическа енергия – 12%.

8. За „ЕСО” ЕАД е утвърдена норма на възвръщаемост на собствения капитал, след данъчно облагане, която е равна на утвърдената за дейността по пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

9. Условно-постоянните разходи на производителите на електрическа енергия, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, с изключение на разходите за амортизация, са запазени на нивото на утвърдените за предходния ценови период. Към тях са прибавени предложените от дружествата прогнозни разходи за амортизации. Мотивите на комисията са свързани от една страна с постигнатите резултати на дружествата за предходната ценова година и от друга, с изискването за максимално оптимизиране на общото ниво на условно-постоянните разходи, при установено нарастване на цените на горивата за производство на електрическа енергия.

10. Разходите за закупена енергия и разполагаемост на „НЕК” ЕАД са изчислени в съответствие с количествата електрическа енергия и разполагаемост определени с решение № ТЕ-015/23.06.2008 г., утвърдените с настоящото решение цени на производителите на електрическа енергия и действащите преференциални цени на електрическата енергия.

Резултатите от извършения регулаторен преглед са отразени по дружества в доклад № Е-ДК-190/26.05.2008 г. Докладът е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в Интернет. На 02.06.2008 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 10.06.2008 г. В законоустановения срок са постъпили възражения от съответните енергийни дружества, които са обсъдени в изложеното по – долу.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-12-00-577/23.04.2008 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е предложило за утвърждаване от комисията на следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 13,86 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 31,30 лв./МВтч, без ДДС.

Предвид повишената производствена ефективност на дружеството, отчетените технико-икономически резултати от неговата дейност и при прилагане на общия подход към дружествата, комисията е направила следните корекции на ценообразуващите елементи:

Цена за енергия

Предложените от дружеството променливи разходи са коригирани от 176 545 хил. лв. на 148 754 хил. лв.

Цена за разполагаемост

Предложените от дружеството необходими приходи за разполагаемост са коригирани от 429 132 хил.лв на 384 756 хил.лв.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

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

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-33-6/21.04.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – 71.47 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 18.60 лв./МВтч, без ДДС.

С писма вх. № Е-14-33-8/02.06.2008 г. и вх. № Е-14-33-8/10.06.2008 г. дружеството е внесло възражение в комисията, относно предложените в доклада и проекта на решение на ДКЕВР цени на електрическа енергия и разполагаемост на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД. Основните възражения на дружеството касаят размера на условно-постоянните разходи и разполагаемата мощност, въз основа на която е изчислена цената за разполагаемост, както и стойностите на технико-икономическите показатели, въз основа на който е изчислена цената за енергия.

Предвид приложения от комисията общ подход при оценката на нивото на ценообразуващите елементи комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни, в резултат на което са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

Цена за енергия:

Предложените от дружеството променливи разходи са коригирани от 127 571 хил.лв. на 116 415 хил.лв. за производството на 1 788 800 МВтч нетна електрическа енергия вследствие на корекции в:

- електрическа енергия за собствени нужди - от 10.75 % на 10.56%, в резултат на което нетната електрическа енергия е променена от 1 784 950 МВтч на 1 788 800 МВтч;
- брутен специфичен разход на условно гориво – от 381.61 гуг/кВтч на 380 гуг/кВтч;
- нетен специфичен разход на условно гориво – от 427.58 гуг/кВтч на 423.21 гуг/кВтч;
- горивото за пускови операции и стабилизации – мазут - от 3000 хнм3 на 2310 хнм3;
- горивото за производство – въглища – от 2 552 848 т. на 2 535 250 т.;
- разходи за основно гориво – от 120 604 хил.лв. на 113 478 хил.лв. в резултат на промяната на цената на тон местни въглища от 47.24 лв./т на 44.76 лв./т.
- разходи за гориво за разпалване – от 2 302 хил.лв. на 1 772 хил.лв. в резултат на промяна на разхода за мазут;
- други променливи разходи – от 3915 хил.лв. на 415 хил.лв. в резултат на изключване на 3 500 хил.лв. допълнителни разходи за въглища, за които липсва обосновка.

Цена за разполагаемост:

1. Предложените от дружеството условно – постоянни разходи са коригирани от 51 927 хил.лв. на 31 459 хил.лв., съгласно приетия общ подход за производителите на електрическа енергия. Утвърдените за предходния регулаторен период условно-постоянни разходи са преизчислени за два блока, като са включени и допълнителните разходи във връзка със спирането на блок 2 в размер на 4 000 хил.лв.

2. Възвръщаемост - коригирана от 2052 хил.лв. на 1798 хил.лв., вследствие на корекции в:

- собствен капитал - от 189 143 хил.лв. на 184 583 хил.лв.
- регулаторна база на активи – от 184 657 хил.лв. на 161 844 хил.лв. От балансовата стойност на дълготрайните активи са изключени активите на блок 2 с балансова стойност по данни от инвентарната книга на дружеството - 22 813 хил.лв.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 65.08 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 11.46 лв./МВтч, без ДДС.

“ТЕЦ Марица 3” АД

Със заявление вх. № Е- 14-34-4/23.04.2008 г. дружеството е поискало от комисията да утвърди цени на електрическата енергия както следва:

- **цена за енергия – 75,64 лв./МВтч, без ДДС;**
- **цена за разполагаемост – 16,64 лв./МВтч, без ДДС.**

С писмо вх.№ Е-14-34-5/04.06.2008 г. дружеството е внесло възражение в комисията относно предложените в доклада и проекта на решение цена за енергия и цена за разполагаемост. Основните възражения на дружеството са свързани с това, че предложеното намаление на разходите за горива, както и на другите технически показатели ще доведе до влошаване на финансовото състояние на дружеството и ще създаде проблем с изпълнението на договорите за доставка на електрическа енергия. Дружеството възражава и

срещу предложенията от комисията размер на условно-постоянни разходи, с които не се обезпечават необходимите разходи за дейността.

Предвид приложенията от комисията общ подход при оценката на нивото на ценообразуващите елементи комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни, в резултат на което са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

Цена за енергия

Предложените от дружеството променливи разходи са коригирани от 40 342 хил.лв. на 36 289 хил.лв. за производството на 535 200 МВтч нетна електрическа енергия вследствие на корекции в:

- електрическа енергия за собствени нужди - коригирани от 11,11 % на 10,80%, в резултат на което нетната електрическа енергия е променена от 533 340 МВтч на 535 200 МВтч.;

- разходи за основно гориво (въглища) – от 37 602 хил.лв. на 34 900 хил.лв. в резултат на промяна на цената на тон натурално гориво от 45,03 лв./т. при калоричност 2169 ккал/кг на 41,16 лв./т при калоричност 2 136 ккал/кг;

- други променливи разходи – от 1 973 хил.лв. на 623 хил.лв. , вследствие на корекция на разходи за «поддръжка» от 1 800 хил.лв. на 450 хил.лв.

Цена за разполагаемост

Предложените от дружеството условно- постоянни разходи са коригирани от 11 387 хил.лв. на 7 499 хил.лв. съгласно приетия общ подход за производителите на електрическа енергия.

Коригирана е структурата на капитала, като собственият капитал е коригиран от 20 100 хил. лв. на 19 587 хил.лв. в съответствие с приетия от комисията общ подход, а привлеченият капитал е коригиран от 33 285 хил.лв. на 1 129 хил.лв., като от сумата на привлечения капитал е изключено задължението на дружеството по изтеглен и отчетен към края на годината овърдрафт. Коригирана е регулаторната база на активите на 14 797 хил.лв

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – **67,81 лв./МВтч, без ДДС;**
- цена за разполагаемост – **11,06 лв./МВтч, без ДДС.**

“Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4)

Със заявление вх. № Е-14-09-21/21.05.2008 г. дружеството е поискало от комисията да утвърди следните цени на електрическата енергия:

- цена за енергия – **93,75 лв./МВтч, без ДДС;**
- цена за разполагаемост – **11,52 лв./МВтч, без ДДС.**

В законоустановения срок, дружеството не е внесло възръжение.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

Цена за енергия

Предложените от дружеството променливи разходи са коригирани от 52 176 хил.лв. на 46 265 хил.лв. за производството на 559 609 МВтч нетна електрическа енергия, в следствие на корекция на:

- електрическа енергия за собствени нужди - коригирани от 10 % на 9,50 %, в резултат на което нетната електрическа енергия е променена от 556 548 МВтч на 559 609 МВтч.

- разходите за основно гориво (въглища) са коригирани от 49 121 хил.лв. на 45 472 хил.лв., в резултат на промяна на цената на тон натурално гориво от 178,60 лв./т. на 171,16 лв./т и на количеството основно гориво – от 275 027 т. на 265 671 т.;

- коригирана е калоричността на въглищата от 6131 ккал./кг на 6186 ккал./кг.

- разходите за гориво за разпалване са коригирани от 1075 хил.лв. на 548 хил.лв. в резултат на промяна на разходите за мазут и природен газ. Корекцията е поради промяна на количеството мазут, което е коригирано от 608 т. на 310 т. и количеството природен газ от 1213 хнм³ на 619 хнм³;

- брутният и нетен специфичен разход на условно гориво са коригирани от 393,2 гуг/кВтч и 436,91 гуг/кВтч, съответно на 383,2 гуг/кВтч и 421,58 гуг/кВтч.

- броят на циклите на спиране с последващо пускане на блока са коригирани от 39 броя на 20 броя.

- другите променливи разходи са коригирани от 1800 хил.лв. на 64 хил.лв., в следствие на изключване на разходи за продажба на електрическа енергия на вътрешния и външен пазар.

Цена за разполагаемост

Предложените от дружеството условно- постоянни разходи са коригирани от 6 916 хил.лв. на 6 256 хил.лв. съгласно приетия общ подход за производителите на електрическа енергия.

Възвръщаемостта е коригирана от 1 990 хил.лв. на 221 хил.лв., следствие на промени в:

- нормата на възвръщаемост преди данъчно облагане е коригирана от 9.55% на 1.11%, следствие на промяна в нормата на възвръщаемост на собствения капитал, след данъчно облагане, коригирана от 12.50 % на 1% и промяна в капиталовата структура (изключване на привлечения капитал)

- регулаторната база на активите е коригирана от 20 824 хил.лв. на 19 921 хил.лв., следствие на изключване на машини и оборудване за Блок 3.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 82,67 лв./МВтч, без ДДС;

- цена за разполагаемост – 8,38 лв./МВтч, без ДДС.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-15-4/08.05.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване на цена за енергия в размер на 77,87 лв./МВтч, без ДДС. Дружеството не предлага за утвърждаване цена за разполагаемост.

С писма вх. №№ Е-13-15-5/04.06.2008 г., Е-13-15-7/20.06.2008 г. и Е-13-15-9/25.06.2008 г. дружеството възразява срещу определената от комисията в проекта на решение цена за енергия в размер на 69.59 лв./МВтч и съответстващия ѝ размер на променливите разходи.

Предвид приложения от комисията общ подход при оценката на нивото на ценообразуващите елементи комисията счита част от възраженията на дружеството за основателни, в резултат на което са извършени следните корекции:

Цена за енергия

Предложените от дружеството променливи разходи са коригирани от 328 842 хил.лв. на 304 200 хил.лв. за производството на 4 231 920 МВтч нетна електрическа енергия, следствие на корекции в:

- електрическа енергия за собствени нужди - коригирани от 8.60 % на 8.40 %, в резултат на което нетната електрическа енергия е променена от 4 222 690 МВтч на 4 231 920 МВтч.

- разходи за основно гориво (въглища) – от 321 130 хил.лв. на 299 299 хил.лв. в резултат на промяна на цената на тон натурално гориво от 152.51 лв./т. на 143 лв./т и на количеството основно гориво – от 2 105 633 т. на 2 093 000 т.;

- разходи за гориво за разпалване (мазут) – от 3668 хил.лв. на 1465 хил.лв. в резултат на промяна на количеството мазут, което е коригирано от 4380 т. на 1750 т.

- разходи за гориво за разпалване (природен газ) – от 965 хил.лв. на 357 хил.лв. в резултат на промяна на количеството природен газ от 1920 хм³ на 770 хм³ и на неговата цена от 502.50 лв./т на 463.09 лв./т.;

- брутният и нетен специфичен разход на условно гориво са коригирани от 362,3 гуг/кВтч и 396.39 гуг/кВтч, съответно на 360,2 гуг/кВтч и 392,01 гуг/кВтч.

- броя на циклите на спиране с последващо пускане на блока са коригирани от 88 броя на 35 броя.

Цената на електрическата енергия след направените корекции е в размер на 71.88 лв./МВтч, без ДДС.

“ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-12-4/01.04.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

1. Цена за енергия – 41.62 лв./МВтч;

2. Цена за нетна разполагаемост – 43.76 лв./МВтч като стойностите на елементите, формиращи цената за мощност, съгласно подписаното Споразумение се изменят както следва:

2.1 СРРене (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) – от 22.01 лв./Мвтч на 36.78 лв./МВтч;

2.2 СРРле (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) – от 3.59 лв./Мвтч на 6.98 лв./МВтч.

С писмо вх. № Е-13-12-4/05.06.2008 г. дружеството представи коригиран финансов модел в който предложените цени на електрическата енергия са както следва:

1. Цена за енергия – 40,50 лв./МВтч

2. Цена за нетна разполагаемост – 26,64 лв./МВтч като стойността на елемента СРРене (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), формиращ цената за мощност, съгласно подписаното Споразумение се изменя – от 22.01 лв./Мвтч на 23,05 лв./МВтч.

Изчислените стойности на елементите, формиращи цената за енергия и цената за разполаганост в представения коригиран финансов модел са изменени в съответствие с Приложение 15 от Споразумението за изкупуване на електрическа енергия.

С оглед гореизложеното комисията счита, че следва да утвърди:

- цена за енергия в размер на 40.50 лв./МВтч;

- изменение на елемента СРРене от 22,01 лв./Мвтч на 23.05 лв./Мвтч. Комисията не следва да се произнася по размера на цената за мощност, тъй като същият се изчислява съгласно конкретните стойности на ценообразуващите елементи посочени в дългосрочния договор.

„НЕК” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-01-21/09.05.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени на електрическата енергия:

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители – 68.42 лв./МВтч, без ДДС;
- 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 – 85.00 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 10.53 лв./МВтч

С писмо вх. № Е-13-01-25/04.06.2008 г. дружеството е представило становище по доклада относно регулаторния преглед и проекта за утвърждаване на нови цени на електрическата енергия на електроенергийните дружества от 01.07.2008 г. Основно дружеството възразява по отношение принципа на формиране на цените, по които обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи. „НЕК” ЕАД счита, че при определяне на цените не са отчетени в цялост задълженията, които дружеството има съгласно ЗЕ, като не са включени разходите му за закупуване на електрическа енергия от свободния пазар (внос). Дружеството възразява и по отношение на определената цена за пренос през електропреносната мрежа, като счита, че с тази цена не се гарантира оперативната дейност по експлоатацията, поддръжката и ремонта на електропреносната мрежа и не се осигуряват финансовите условия за поддържане на определени от банките нива на показатели за текуща ликвидност за обслужване на дълга.

Предвид приложения от комисиятата общ подход при оценката на нивото на ценообразуващите елементи комисията счита, че като цяло възражението на дружеството е неоснователно, в резултат на което са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

1. При образуване на цената за пренос:

Предложените от дружеството условно – постоянни разходи са коригирани от 266 738 хил.лв. на 192 687 хил.лв.

Възвръщаемостта за дейността по пренос на електрическа енергия е преизчислена от 32 317 хил.лв. на 51 800 хил.лв. при прилагане на приетия от комисията общ подход в т.ч.и :

- корекция в регулаторна база на активите от 775 003 хил.лв. на 775 005 хил.лв., което се дължи на намаляване на краткосрочните задължения на дружеството от 539 хил.лв. на 537 хил.лв. (от оборотния капитал са извадени приходи за бъдещи периоди и отсрочено финансиране.).

Разходите за закупена енергия за технологични разходи са коригирани от 74 169 хил.лв. на 71 338 хил.лв.

Общото количество доставена в електропреносната мрежа електрическа енергия е коригирана от 36 296 572 МВт на 34 834 580 МВт.

2. При образуване на цената на обществения доставчик:

Предложените от дружеството условно – постоянни разходи са коригирани от 26 319 хил.лв. на 13 969 хил.лв.

Възвръщаемостта за дейността по обществена доставка е преизчислена от 25 406 хил.лв. 23 004 хил.лв., при прилагане на приетия от комисията общ подход в т.ч. и:

- корекция в регулаторната база на активите – от 189 551 хил.лв. на 191 193 хил.лв., което се дължи на отразяване на краткосрочните задължения на дружеството в съответствие

с финансовия отчет - от 445 789 хил.лв. на 444 147 хил.лв. (от оборотния капитал са извадени приходи за бъдещи периоди и отсрочено финансиране).

В резултат на извършените корекции разходите на обществения доставчик за продажба на 1 МВтч електрическа енергия се намаляват от 1.72 лв./МВтч на 1,23 лв./МВтч.

Количествата електрическа енергия за продажба от обществения доставчик на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи са коригирани от 4 111 384 хил.кВтч на 4 012 455 хил. кВтч съгласно решение № ТЕ-015/23.06.2008 г.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители – 68.79 лв./МВтч, без ДДС;
- 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 – 86.61 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 9.07 лв./МВтч, без ДДС.

„ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-15/12.05.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 6,18 лв./МВтч.

Корекции на ценообразуващите елементи:

Предложените от дружеството условно - постоянни разходи са коригирани от 26 991 хил.лв. на 17 356 хил.лв. съгласно описания по-горе общ подход.

Възвръщаемостта за дейността по достъп до електропреносната мрежа е преизчислена в съответствие с приетия общ подход и е в размер на 2 170 хил.лв.

Разходите за студен резерв са коригирани от 127 567 хил.лв. на 133 992 хил.лв. за 9 189 656 МВтч разполагаема мощност за студен резерв и изчислени съгласно утвърдените с настоящото решение цени за разполагаема мощност на производителите на електрическа енергия.

Коригиран е резервът за услуги от 3 100 464 МВтч на 2 790 876 МВтч, съответно разходите за резерва за услуги - от 68 431 хил.лв. на 56 292 хил.лв., съгласно утвърдените с настоящото решение цени за разполагаема мощност на производителите на електрическа енергия.

Количество сумарна консумирана почасова мощност е коригирано от 36 296 572 МВтч на 34 834 580 МВтч.

Цената за достъп до електропреносната мрежа след направените корекции е 6,02 лв./МВтч (без ДДС).

ВОДНОЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ С ИНСТАЛИРАНА МОЩНОСТ НАД 10 МВТ

“Енерго-про България” АД

Със заявление с вх. № Е-13-16-5/21.04.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени за енергия:

- за каскада „Санданска Бистрица” (обедняваща ВЕЦ „Сандански”, ВЕЦ „Лилянovo” и ВЕЦ „Попина Лъка”) – 96,48 лв./МВтч;
- за ВЕЦ „Стара Загора” – 93,02 лв./МВтч.

С писма с вх. № № Е-13-16-6/02.06.2008 г. и Е-13-16-7/03.06.2007 г., „Енерго-про България” АД е внесло възражение, относно коригираните разходи за амортизации. Като мотив за възражението се посочва изискването на чл. 37 от Закона за енергетиката, съгласно който правилата за водене на разделно счетоводство за регулаторни цели се определят по ред предвиден в НРЦЕЕ, който не съвпада с приложимите счетоводни стандарти за данъчни цели.

В следствие на внесените от „Енерго-про България” АД възражения, разходите за амортизации се променят от 2 255 хил.лв. на 2 568 хил.лв. за каскада „Санданска Бистрица” и от 384 хил.лв. на 402 хил.лв. за ВЕЦ «Стара Загора».

След направените корекции, цените за производство на електрическа енергия са:
- за каскада „Санданска Бистрица” – 87.01 лв./МВтч, без ДДС;
- за ВЕЦ „Стара Загора” – 86.90 лв./МВтч, без ДДС.

„Пиринска Бистрица Енергия” АД

Със заявление с вх. № Е-12-00-573/22.04.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена на електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ „Пирин” и ВЕЦ „Спанчево” – 155.79 лв./МВтч, без ДДС.

С писма с вх. № № Е-13-11-1/02.06.2007 г и Е-13-11-3/16.06.2008 г. „Пиринска Бистрица Енергия” АД е внесла възражение относно коригираните разходи за амортизации и ремонт. Дружеството е заявило, че предвидените ремонтни мероприятия са с цел да подобрят състоянието на безопасността при работа на оперативния персонал с електрически съоръжения и ще допринесат за подобряване на техническото състояние на активите, каквато е например уредба 110 kV във ВЕЦ «Спанчево», през която се затваря енергийният пръстен в района. Като разходи за ремонт са посочени: въвеждане на нови блокировки в уредби 110 kV, въвеждане на микропроцесорна система за управление на ХГ1 ВЕЦ «Спанчево», изграждане на система за дистанционно управление на ВЕЦ «Пирин» от ВЕЦ «Спанчево», чрез въвеждане на система от контролери и операторски станции. Също така като разходи за ремонт са предвидени и разходи за СМР, включващи: разходи за пясъкоструене, грундиране и боядисване на открит участък на напорния тръбопровод на ВЕЦ «Спанчево», изработка на нови мазилни пръстени на генераторния лагер на ХГ1, ремонтни работи по сградата на ЗРУ Ю-5 кУ на ВЕЦ «Спанчево» включително нова хидроизолация и мазилка

В следствие на внесените от „Пиринска Бистрица Енергия” АД възражения общата сума на разходите за ремонт и за амортизации се променят от 2 184 хил.лв. на 2 343 хил.лв., поради това, че част от предвидените разходи са с характер на текущ ремонт.

След направените корекции, цената за производство на електрическа енергия е 86.87 лв./МВтч, без ДДС.

„Сентрал хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД

Със заявление с вх. № Е-13-17-3/25.04.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена за електрическа енергия произведена от ВЕЦ Кокаляне и ВЕЦ Пасарел (каскада „Искър”) в размер на 106,30 лв./МВтч.

С писма с вх. № Е-13-17-4/06.06.2007 г. „Сентрал хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД е внесло възражение относно намалението на експертните и одиторски разходи с 50%. Като доказателство за размера на разходите дружеството е представило договор за генерално, административно, правно и финансово сътрудничество между ЕЕФ Енержи Нувел и „Сентрал хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД. Комисията счита възражението за основателно, поради което разходите за експертни и одиторски разходи се променят от 94 хил.лв. на 111 хил.лв.

След направените корекции, цената за производство на електрическа енергия е 87.59 лв./МВтч, без ДДС.

„Ню-Ко Загора” ЕООД

Със заявление с вх. № Е-12-00-574/23.04.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена на електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ „Жребчево” – 109.85 лв./МВтч, без ДДС.

С писма с вх. № Е-12-00-756/04.06.2007 г. „Ню-Ко Загора” ЕООД е направило възражение относно коригираните разходи за ремонт и количествата електрическа енергия, произведена от ВЕЦ „Жребчево”. Дружеството предлага разходите за ремонт за регулаторния период да бъдат 800 хил.лв, каквато е и сумата заложена в утвърдената от ДКЕВР ремонтна програма, приложение към лицензия № Л-224-01/29.03.2007 г. В цитираната ремонтна програма има подробна обосновка за предвидените ремонти и необходимите разходи. Дружеството възражава и относно прогнозните количества нетна електрическа енергия, произведена от ВЕЦ „Жребчево” за 2008 г.

Комисията счита възражението на дружеството по отношение на ремонтната програма за основателни, в резултат на което коригира разходите за ремонт от 660 на 712 хил.лв. Комисията не приема възражението на дружеството относно нетните количества електрическа енергия предвид спецификацията към договор № ЕП-320/08 г., сключен между дружеството и «НЕК» ЕАД.

След направените корекции, цената за производство на електрическа енергия е 86.64 лв./МВтч, без ДДС.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

В съответствие с изискванията на параграф 4 от Преходните и заключителни разпоредби на НРЦЕЕ при утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители с електрическа енергия комисията прилага метода на регулиране “горна граница на приходи”. С решение № Ц-018/27.09.2005 г. комисията е определила регулаторен период за тези дружества с продължителност от три години. По силата на § 47 от Преходните и заключителни разпоредби към Постановление № 167/19.07.2007 г. за изменение и допълнение на НРЦЕЕ първия регулаторен период изтича на 30.06.2008 г. В тази връзка комисията е извършила регулаторен преглед на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители с електрическа енергия.

В процеса на регулаторния преглед е установено общото финансово състояние на регулираните дружества по пренос и доставка на електрическа енергия, както и отклоненията на отчетените стойности на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените в действащите цени, изпълнението на инвестиционните програми.

Общите резултати от анализа на финансовите отчети на дружествата като цяло са свързани със следните констатации:

- отчетеното общо финансово състояние за всички дружества извършващи дейностите по разпределение и снабдяване с електрическа енергия за 2007 г. е добро, като текущия финансов резултат е печалба. Стойностите на финансовите показатели, изчислени на база общата консолидирана балансова структура към края на 2007 г. показват нарастване на дела на дълготрайните активи финансирани с привлечени средства, както и наличие на свободни капиталови източници за покриване на текущите и финансовите задължения.

- отчетената рентабилност на активите за 2007 г. е около 6%, като спрямо предходната година се наблюдава незначително намаление от 0,09 процентни пункта. Намалението на отчетената рентабилност на активите е резултат от по-бързия темп на нарастване на активите спрямо нарастването на печалбата;

- отчетената рентабилност на собствения капитал е около 9%. Увеличението спрямо предходната година е с 0,42 процентни пункта;

- отчетената стойност на показателя за обща ликвидност за 2007 г. е 1,37 спрямо 1,36 за 2006 г., като е достатъчно висок за да поддържа финансовата краткосрочна стабилност на дружествата. Отчетения среден нетен паричен цикъл за 2007 година е 20 дни, което е значително по-кратък срок за обслужване на текущия паричен поток спрямо приложения срок във връзка с изчисляването на необходимия оборотен капитал за целите на образуването на цените за първия регулаторен период;

- изпълнението на утвърдения от ДКЕВР в цените за първия регулаторен период общ среден размер на инвестиции за дружествата е 114 %, в т.ч. най-високо е изпълнението на дружествата, в които мажоритарен акционер е «ЕВН», а под 100% е изпълнението на дружествата, в които мажоритарен акционер е «Е.ОН», както и «Златни пясъци».

- отчетените административни и с общо предназначение разходи на дружествата за дейностите по разпределение и снабдяване с електрическа енергия за 2007 година са с над 70 % по-високи спрямо утвърдените от комисията през 2005 г.

Прилаганият метод на регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества „горна граница на приходите” предполага за всеки регулаторен период, ДКЕВР да установи необходимото общо ниво на приходите на дружествата, при което те да могат да осъществяват дейността си по лицензията, без създаване на предпоставки за небосновано високи печалби или загуби за дружествата.

При оценката на необходимите приходи на дружествата, комисията е съобразила приетите параметри за втория регулаторен период, съгласно Указания за образуване на цените, като тези параметри са част от поетите ангажименти с “ЦЕНОВА РЕГУЛАТОРНА РАМКА ЗА БЪЛГАРСКИТЕ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА”(Септември 2003 г.) във връзка с приватизацията на електроразпределителните дружества преди началото на първия регулаторен период.

Структурата на общите приходи на електроразпределителните и електроснабдителните дружества включва променлива част, която е свързана с разходи по утвърдени регулирани цени по веригата за производство, пренос и доставка – разходите за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по преноса и за снабдяване на потребителите и постоянна част, която не е в пряка зависимост от количествата електрическа енергия.

По време на първия регулаторен период регулираните дружества извършиха юридическо преобразуване във връзка с необходимостта от отделяне на дейностите по пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи и крайно снабдяване с електрическа енергия на потребителите, като утвърдените общи нива на ценообразуващите елементи и съответно цени бяха разделени между двете дейности по предложение на дружествата.

При анализа на отчетените резултати на новообразуваните дружества е установено, че по отношение на т.нар. постоянни разходи на дружествата няма симетрична връзка с утвърдените елементи в цените по пренос и снабдяване и отчетените такива. Поради това, комисията приема за отправна точка по отношение на допустимото общо ниво на необходимите приходи, които не са свързани с покупката на енергия, утвърденото общо ниво на същите приходи през предходния регулаторен период за дейностите разпределение и снабдяване.

При прегледа на подадените от дружествата заявления за утвърждаване на цени комисията е приложила общ подход, който е съобразен както с изводите от анализа на постигнатите резултати на регулираните дружества, така и с целта на прилагания метод на регулиране - създаване на условия за стимулиране на конкурентна среда, при което

дружествата да намаляват разходите си за осъществяване на дейността, както и да осигуряват необходимите инвестиции, с оглед подобряване на качеството на услугите. Приложимият общ подход е по отношение на следното:

1. От анализа на утвърдената за предходния и предложена за втория регулаторен период призната стойност на дълготрайните материални и нематериални активи, като ценообразуващ елемент при определянето на регулаторната база на активите се констатира, че предложената стойност на дълготрайните материални и нематериални активи, е значително по-висока спрямо утвърдената за първия регулаторен период.

Съгласно т. 14.6 от Указанията за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез „горна граница на приходите”, приети с протоколно решение № 34/02.06.2004 г., за първия регулаторен период ДКЕВР е приела призната пазарна стойност на дълготрайните активи в РБА да е равна на умножената им с коефициент 2 балансова стойност към края на 2003 г. преди преценка, а стойността на дълготрайните нематериални активи да е равна на балансовата им стойност към края на 2003 г., преди преценка.

Съгласно т. 18 и т. 19 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г., призната стойност на активите е признатата от комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година 2007 г., които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията, без да са увеличени от извършена преценка. Това изискване на комисията е свързано с факта, че още за първия регулаторен период е призната пазарната стойност на активите на дружествата, но ограничена до регулаторната преценка за тяхното ниво и всяко отчетено превишение над утвърденото от комисията не следва да бъде включено при образуването на цените. Въпреки това, през 2003 г. в дружествата е извършена счетоводна преценка, в резултат на която стойността на активите е оценена като по-висока спрямо признатата от ДКЕВР пазарна стойност на активите за целите на регулирането. Това превишение не се признава от ДКЕВР при регулирането на цените.

В резултат на всичко гореизложено, предложената от дружествата стойност на дълготрайните материални и нематериални активи, като ценообразуващ елемент при определянето на регулаторната база на активите за втория регулаторен период е коригирана със средногодишната стойност надвишаваща разликата между балансовата стойност на активите към 31.12.2003 г. след преценка и удвоената преди преценка балансова стойност на активите включена като ценообразуващ елемент през предходния регулаторен период, намалена със средногодишния разход за амортизация, съгласно приложената от дружествата индивидуална средна амортизационна норма.

2. Отчетените от дружествата разходи за амортизации на активите, пряко свързани с дейността по лицензията, са коригирани със средногодишния разход за амортизация (съгласно приложената от дружествата индивидуална средна амортизационна норма) на балансовата стойност на превишението на активите.

3. Съгласно т. 22.2 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период, регулаторната база на активите включва подробно обосновани от дружеството инвестиции, одобрени от комисията. Средногодишният номинален размер на инвестициите е определен след анализ на предложените видове инвестиционни мероприятия, като от приетия от комисията за втория регулаторен период средногодишен размер на инвестициите са приспаднати разходите за амортизации, съгласно средната индивидуална предложена от дружествата амортизационна норма на инвестициите.

4. За всички дружества е преизчислен необходимият оборотен капитал, като функция на разликата между средния период на обръщаемост на вземанията и материалните запаси и погасяването на краткосрочните задължения при запазване на отчетения за 2007 г. среден нетен търговски цикъл за всички дружества извършващи дейностите по разпределение и

снабдяване с електрическа енергия (20 дни). За отделните дружества, включеният в регулаторната база на активите необходим оборотен капитал е изчислен, както следва:

- за крайните снабдители - 1/18 от утвърдените парични разходи, което осигурява среден нетен търговски цикъл равен на отчетения среден за дружествата за 2007 г.

- за електроразпределителните дружества - 1/20 от утвърдените парични разходи, което осигурява среден нетен търговски цикъл, намален с 2 дни спрямо отчетения за 2007 г., във връзка с по-ниския финансов риск за дружествата извършващи дейностите по разпределение с електрическа енергия. Мотивите за това са свързани с отчетните резултати на управлението на текущата платежоспособност на дружествата.

5. Утвърдените административни и с общо предназначение разходи включени като ценообразуващ елемент при определянето на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества са на ниво утвърдените в цените 2007 г., с изключение на тези, които са значително по-високи от разходите на дружества със сходен обхват на дейността. Утвърденото при ценообразуването общо ниво на условно-постоянни разходи (без разходите за амортизации) за разпределение на електрическа енергия, отразява преценката на комисията за икономически обосновани видове разходи и е съобразено и с утвърдените разходи на дружествата за снабдяване с електрическа енергия, както и с общото ниво на приходите по мажоритарни собственици. Допълнителен мотив за това е и факта, че през предходния регулаторен период, всички дружества са отчетели значително по-високи стойности на условно-постоянните разходи от тези, които са утвърдени при ценообразуването, като независимо от това са постигнали добри финансови резултати.

6. Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане е определена на 12 %, без да се взема предвид индивидуалната отчетена капиталова структура на дружествата към края на първия регулаторен период.

7. Утвърдените в съответствие с Указанията на комисията технологични разходи са намалени с 3% спрямо утвърдените за предходния ценови период.

8. За дейността по разпределение на електрическа енергия са предложени от дружествата и са утвърдени от комисията цени за достъп и пренос до разпределителните мрежи, вкл. за потребителите присъединени към електроразпределителните мрежи със собствени съоръжения.

9. В цените, по които крайният снабдител 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 включени и цените за обществена доставка, за пренос на електрическа енергия през преносната мрежа и за достъп до преносната мрежа.

“ЧЕЗ Разпределение България” АД

Със заявление с вх. № Е-13-31-24/28.03.2008 г., впоследствие изменено със заявление с вх. № Е-13-31-24/25.04.2008 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 електроразпределителната мрежа.

Предложените от дружеството цени са както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00992 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00733 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04534 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо с вх. № Е-13-47-17/04.06.2008 г. „ЧЕЗ Разпределение България” АД представи становище във връзка с публикувания доклад за цени на електрическата енергия. Дружеството изразява становище, че предложените от комисията цена за достъп до

разпределителната мрежа и цена за пренос по разпределителната мрежа са в противоречие с неговата бизнес стратегия. Според дружеството, предложените за одобрение от комисията разходи не осигуряват достатъчен ресурс за осъществяване на дейността по лицензията. Дружеството изразява становище, че комисията е одобрила извършените инвестиции за периода 2005 г. - 2007 г., отразявайки ги в регулаторната база на активите, но в същото време за втория регулаторен период е намалила амортизационните отчисления, свързани с тези активи. Дружеството изразява становище и по предложението от комисията размер на инвестиционните разходи, като според него предложените инвестиции за втория регулаторен период се основават на необходимите инвестиционни разходи, които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД трябва да направи за постепенното достигане на европейски стандарти за сигурност и качество на доставките, изпълнение на законовите изисквания, разширяване на разпределителната мрежа (изграждане на нови подстанции, реконструкции и разширяване на мрежата) с нови присъединявания, както на потребители, така и на ВЕИ.

След анализ на постъпилата от дружеството информация, направените възражения и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Предложените от дружеството оперативни разходи са коригирани от 377 690 хил.лв. на 297 877 хил.лв., в т.ч.:

1.1 Разходи за експлоатация и поддръжка са коригирани от 291 096 хил. лв. на 240 436 хил.лв., в т.ч. разходите за закупена енергия за технологични разходи са 199 814 хил.лв. и административни и с общо предназначение - 40 622 хил.лв.;

1.2 Разходи за амортизации са коригирани от 86 594 хил.лв. на 57 441 хил.лв.

2. Предложената от дружеството регулаторна база на активите е коригирана от 593 872 хил.лв. на 539 757 хил.лв., в т.ч.:

2.1 Призната балансова стойност на активите - от 467 485 хил.лв. на 456 466 хил.лв.

2.2. Среден размер на инвестициите – от 90 000 хил.лв. на 71 269 хил.лв.

2.3. Необходим оборотен капитал – от 36 387 хил.лв. на 12 022 хил.лв.

3. Възвръщаемостта е преизчислена – от 71 265 хил.лв. на 64 771 хил.лв.

В резултат на извършените корекции цените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа - 0,00573 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00722лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04521 лв./кВтч, без ДДС.

„ЧЕЗ Електро България“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-7/28.03.2008 г., впоследствие изменено с писмо вх. № Е-13-47-7/10.04.2008 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е направило предложението за 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., както следва:

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

а) за средно напрежение:

- при измерване с три скали:

- върхова – 0.12625 лв./кВтч;
- дневна – 0.07508 лв./кВтч;
- нощна – 0.04004 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.010136 лв./кВтч;
 - нощна – 0.04004 лв./кВтч;
- при измерване с една скала - 0.09636 лв./кВтч;

б) за ниско напрежение:

- при измерване с три скали:
 - върхова – 0.12625лв./кВтч;
 - дневна – 0.06990 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02922 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.10611 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02922 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.09300 лв./кВтч;

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

- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.08301 лв./кВтч;
 - нощна – 0.03900 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.08301 лв./кВтч.

С писмо вх. № Е-13-47-16/04.06.2008 г. дружеството е представило становище относно цените на електрическата енергия отразени в проекта на решение. Според дружеството цените за снабдяване не отговарят на реалното икономическо функциониране на дружеството, не отразяват новите покупни цени на електрическата енергия от производителите с преференциални цени и не включват несъбираемите вземания.

След анализ на постъпилата от дружеството информация, направените възражения и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Предложените от дружеството оперативни разходи са коригирани от 621 756 хил.лв. на 741 989 хил.лв., в т.ч.:

1.1. Разходи за експлоатация и поддръжка – от 621 756 хил.лв. на 741 989 хил.лв., в т.ч.:

1.1.1. Разходи за закупена енергия за продажба на крайни потребители – от 603 346 хил.лв. на 723 947 хил.лв.;

1.1.2. Административни и с общо предназначение – от 18 410 хил.лв. на 18 042 хил.лв.

2. Регулаторна база на активите – от 76 930 хил.лв. на 41 222 хил.лв. в т.ч. необходимия оборотен капитал – от 76 930 хил.лв. на 41 222 хил.лв.;

3. Възвръщаемост – от 9 232 хил.лв. на 4 947 хил.лв.

В резултат на извършените корекции цените на „ЧЕЗ Електро – България” АД са както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.14822	0.14823
	дневна	0.08815	0.08208
	нощна	0.04701	0.03430
2. С две скали	дневна	0.11900	0.12459

	нощна	0.04701	0.03430
3. С една скала		0.11312	0.10920

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09710
	Нощна	0.04562
С една скала		0.09710

“ЕВН България Електроразпределение” АД

Със заявление с вх. № Е-13-48-17/31.03.2008 г., в следствие допълнено със заявление с вх. № Е-13-48-26/29.04.2008 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 електроразпределителната мрежа, както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00763лв./кВтч (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа, част средно напрежение – 0.00918 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа, част ниско напрежение – 0.04546 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо с вх. № Е-13-32-22/05.06.2008 г. дружеството е представило становище относно доклада на комисията за определяне на цените на електрическата енергия. Според дружеството предложените цени противоречат на чл. 23, ал. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 от ЗЕ свързани със задълженията на комисията да осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, чл. 24, ал. 1, т. 1, т. 3 и т. 4 от ЗЕ свързани със задълженията на комисията да осигурява справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализиране на пазара, чл. 31, т. 1 от ЗЕ изискващ цените да са недискриминационни, разпоредбите на НРЦЕЕ и Указания, както и на чл. 18б, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

След анализ на постъпилата от дружеството информация, направените възражения и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Предложените от дружеството оперативни разходи са коригирани от 319 853 хил.лв. на 279 079 хил.лв., в т.ч.

1.1 Разходи за експлоатация и поддръжка – коригирани от 249 369 хил. лв. на 235 117 хил.лв. , в т.ч.: разходи за закупена енергия за технологични разходи 162 593 хил.лв. и административни и с общо предназначение – 72 524 хил.лв. Административните и с общо предназначение разходи на дружеството са намалени с 3.41% спрямо утвърдените през предходния регулаторен период, във връзка с това, че при сравнителен анализ е установено, че са по-високи спрямо дружества със сходен обхват на дейността.

1.2 Разходи за амортизации – от 70 483 хил.лв. на 43 962 лв.

2. Коригиран е размерът на технологичния разход от 17,53 % на 17,51 %, съгласно т. 38 от Указанията на Държавната Комисията за Енергийно и Водно регулиране за образуване на цените за пренос на електрическа през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходите” за втория регулаторен период.

3. Регулаторна база на активите – от 595 828 хил.лв. на 541 463 хил.лв., в т.ч.:

3.1 Призната стойност на активите - от 472 161 хил.лв. на 450 109 хил.лв.

3.2 Среден номинален размер на инвестициите – от 132 309 хил.лв. на 119 412 хил.лв.

3.3 Необходим оборотен капитал – от 31 171 хил.лв. на 11 756 хил.лв.

4. Възвръщаемостта е изчислена в съответствие с гореописаните корекции и е коригирана от 71 499 хил. лв. на 64 976 хил. лв.

В резултат на извършените корекции цените на „ЕВН България Електроразпределение” АД 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– 0.00839лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04979 лв./кВтч, без ДДС.

“ЕВН България Електроснабдяване”АД

Със заявление с вх. № Е-13-49-7/31.03.2008 г., в последствие допълнено с писмо вх.№ Е-13-49-10/30.04.2008 г. “ЕВН България Електроснабдяване”АД е направило предложението за 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., както следва:

1. Цени на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение присъединени към ел. подстанция:

- при измерване с три скали:
 - върхова –0.11130 лв./кВтч;
 - дневна – 0.06370 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.08750 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440 лв./кВтч;
- при измерване с една скала - 0.08049 лв./кВтч;

б) средно напрежение присъединени към мрежата:

- при измерване с три скали:
 - върхова –0.11130 лв./кВтч;
 - дневна – 0.06370 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.08750 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440 лв./кВтч;
- при измерване с една скала - 0.08049 лв./кВтч;

в) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:
 - върхова – 0.11130 лв./кВтч;
 - дневна – 0.06370 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440 лв./кВтч;
 - при измерване с две скали:
 - дневна – 0.08750лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440 лв./кВтч;
 - при измерване с една скала – 0.08049 лв./кВтч;
2. Цени на електрическата енергия за битови потребители:
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.06970 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02440лв./кВтч;
 - при измерване с една скала – 0.06970 лв./кВтч;

След анализ на постъпилата от дружеството информация и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Оперативни разходи за дейността снабдяване са коригирани от 511 718 хил.лв. на 597 011 хил.лв., в т.ч.
 - 1.1. Разходи за експлоатация и поддръжка – от 511 717 хил.лв. на 597 010 хил.лв., в т.ч.: разходи за закупена енергия за продажба на крайни потребители на 591 184 хил.лв. и административни и с общо предназначение – 5 826 хил.лв.
2. Необходим оборотен капитал – от 63 829 хил.лв. на 33 167 хил.лв.;
3. Възвръщаемостта е преизчислена в съответствие с гореописаните корекции – от 7 663 хил.лв. на 3 983 хил.лв.

След извършените корекции цените, по които “ЕВН България Електроснабдяване” АД, 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. са както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.15362	0.15362
	дневна	0.08835	0.08835
	нощна	0.03385	0.03385
2. С две скали	дневна	0.12142	0.12142
	нощна	0.03385	0.03385
3. С една скала		0.11162	0.11162

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09669
	Нощна	0.03385
С една скала		0.09669

“Е.ОН България Мрежи ”АД

Със заявление с вх. № Е-13-45-15/31.03.2008 г., допълнено с заявление вх. № Е-13-45-15/19.05.2008 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, както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.01324 лв./кВтч (без ДДС).
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01104 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.05115 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо вх. № Е-13-45-15/06.06.2008 г. и Е-13-45-40/26.06.2008 г. “ЕОН България Мрежи” АД е внесло в комисията становище, относно доклада и проекта на решение за цени и тарифи за втория регулаторен период. В писмата си дружеството посочва, че с така определения от комисията размер за инвестиции “ЕОН България Мрежи” АД няма да е в състояние да изпълнява изискванията посочени в параграф 3 и 4 на ПРЗ на ЗЕ, да присъединява приоритетно производителите на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и алтернативни енергийни източници, да постигне показателите за качество определени в Методиката за отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на електрическата енергия и качество на обслужването.

Дружеството посочва, че с така предложените стойности на ценообразуващите елементи няма да може да поддържа финансовта си стабилност и да изпълнява задълженията си съгласно издадената лицензия за разпределение на електрическа енергия.

След анализ на постъпилата от дружеството информация, направените възражения и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Оперативни разходи за дейността разпределение – коригирани от 241 026 хил.лв. на 198 457 хил.лв.в т.ч.:

1.1 Разходи за експлоатация и поддръжка – коригирани от 188 673 хил. лв. на 173 509 хил.лв. , в т.ч.,разходи за закупена енергия за технологични разходи на 119 115 хил.лв. и административни и с общо предназначение – 54 394 хил.лв.

1.2 Разходи за амортизации – от 52 353 хил.лв. на 24 948 хил.лв.

2. Регулаторна база на активите – от 379 016 хил.лв. на 329 753 хил.лв., в т.ч.:

2.1 Призната стойност на активите – от 292 684 хил.лв. на 273 814 хил.лв.;

2.1. Среден размер на инвестициите – от 93 240 хил.лв. на 77 755 хил.лв.

2.2 Необходим оборотен капитал – от 23 584 хил.лв. на 8675 хил.лв.

3. Възвръщаемостта е преизчислена в съответствие с гореизброените корекции и е променена от 45 482 хил.лв. на 39 570 хил.лв.

В резултат на извършените корекции цените на “Е.ОН България Мрежи” АД са както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа - 0.00778 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00855 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04710 лв./кВтч, без ДДС.

“Е.ОН България Продажби” АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-5/31.03.2008 г. допълнено с писмо вх.№ към Е-13-46-5/19.05.2008 г. “Е.ОН България Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, по които да продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв. както следва:

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

а) средно напрежение:

- при измерване с три скали:

- върхова – 0.15077 лв./кВтч;
- дневна – 0.08534 лв./кВтч;
- нощна – 0.04552 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

- дневна – 0.11522 лв./кВтч;
- нощна – 0.04552 лв./кВтч;

- при измерване с една скала - 0.10953 лв./кВтч;

б) ниско напрежение:

- при измерване с три скали:

- върхова – 0.15943 лв./кВтч;
- дневна – 0.07167 лв./кВтч;
- нощна – 0.01755 лв./кВтч;

- при измерване с две скали:

- дневна – 0.11409 лв./кВтч;
- нощна – 0.01755 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.10531 лв./кВтч;

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

- при измерване с две скали:

- дневна – 0.08819 лв./кВтч;
- нощна – 0.03371 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.08819 лв./кВтч;

С писма вх. № към Е-13-46-5/06.06.2008 г. и вх. № Е-13-46-5/25.06.2008 г. “ЕОН България Продажби” АД е внесло становище, относно доклада и проекта на решение за цени и тарифи за втория регулаторен период. Дружеството посочва, че при определяне на размера на разходите, включени в необходимите приходи комисията не е отчела инфлационно увеличение на разходите за две години, както увеличението на заплатите на работниците и служителите, както и че предложените цени няма да покрият реалното увеличение на разходите.

След анализ на постъпилата от дружеството информация и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Оперативни разходи за дейността снабдяване – от 362 872 хил.лв. на 415 176 хил.лв.

1.1. Разходи за експлоатация и поддръжка – от 362 538 хил.лв. на 414 842 хил.лв., в т.ч. разходи за закупена енергия за продажба на крайни потребители 405 199 хил.лв. и административни и с общо предназначение – 9 643 хил.лв.

2. Регулаторна база на активите – от 76 447 хил.лв. на 24 860 хил.лв., в т.ч.:

2.1 Необходим оборотен капитал – от 74 626 хил.лв. на 23 047 хил.лв.

3. Възвръщаемостта е преизчислена в съответствие с гореописаните корекции от 9 174 хил.лв. на 2983 хил.лв.

В резултат на извършените корекции цените, 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	0.15840	0.18436
	дневна	0.08966	0.08288
	нощна	0.04782	0.02030
2. С две скали	дневна	0.12105	0.13193
	нощна	0.04782	0.02030
3. С една скала		0.11507	0.12178

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

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09904
	Нощна	0.03786
С една скала		0.09904

Със заявление с вх. № Е-13-09-14/07.05.2008 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, както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0.00765 лв./кВтч (без ДДС)
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03060 лв./кВтч (без ДДС)

С писмо вх. № към Е-13-09-17/02.06.2008 г. „ЕРП Златни пясъци” АД възразява срещу предложените от комисията цена за достъп и цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение. Дружеството счита, че Комисията необосновано е намалила всички стойности на ценообразуващите елементи, въз основа на които са получени необходимите приходи и съответно цените.

Въз основа на извършен от “ЕРП Златни пясъци” АД анализ на предложените стойности на ценообразуващите елементи на всички електроразпределителни дружества, дружество счита че е поставено в неравностойно положение спрямо останалите и че извършените корекции са направени без аргументация.

Дружеството посочва, че заявените от него необходимите приходи и цени за първия ценови период от втория регулаторен период са стриктно определени в съответствие Указанията на ДКЕВР. В предложените прогнозни стойности на разходите е отчетен единствено официално обявеният за 2007 г. инфлационен индекс.

След анализ на постъпилата от дружеството информация, направените възражения и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Оперативни разходи за дейността разпределение – коригирани от 2243 хил.лв. на 1810 хил.лв в т.ч
 - 1.1 Разходи за експлоатация и поддръжка – коригирани от 1455 хил. лв. на 1130 хил.лв. , в т.ч.разходи за закупена енергия за технологични разходи 369 хил.лв. и административни и с общо предназначение – 761 хил.лв.
 - 1.2 Разходи за амортизации – от 788 хил.лв. на 680 хил.лв.
 2. Регулаторна база на активите – от 6093 хил.лв. на 5888 хил.лв., в т.ч.:
 - 2.1. Среден нетен размер на инвестициите – от 814 хил.лв. на 735 хил.лв.
 - 2.2 Необходим оборотен капитал – от 182 хил.лв. на 57 хил.лв.
 3. Възвръщаемостта е преизчислена на основата на гореописаните корекции – от 731 хил.лв. на 707 хил.лв.

В резултат на извършените корекции цените на “ЕРП Златни пясъци” АД са както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа– 0,00636лв./кВтч.
- цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0.02586 лв./кВтч.

“ЕСП Златни пясъци” ООД

Със заявление с вх. № Е-13-09-13/30.04.2008 г. “ЕСП Златни пясъци” ООД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, 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. както следва:

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

- при измерване с три скали:
 - върхова – 0.13673 лв./кВтч;
 - дневна – 0.06471 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02197 лв./кВтч;
- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.09888 лв./кВтч;
 - нощна – 0.02197 лв./кВтч;

- при измерване с една скала – 0.09156 лв./кВтч;

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

- при измерване с две скали:
 - дневна – 0.08684 лв./кВтч;
 - нощна – 0.03648 лв./кВтч;
- при измерване с една скала – 0.08684 лв./кВтч;

След анализ на постъпилата от дружеството информация и приложения общ подход, комисията счита, че следва да бъдат направени следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

1. Оперативни разходи за дейността снабдяване – от 5616 хил.лв. на 6 800 хил.лв. в т.ч

1.1. Разходи за експлоатация и поддръжка – от 5 607 хил.лв. на 6 793 хил.лв., от които разходи за закупена енергия за продажба на крайни потребители 6 628 хил.лв.;

1.1.2 Разходи за амортизации – 9 хил.лв. на 7 хил.лв.;

2. Регулаторна база на активите – от 727 хил.лв. на 403 хил.лв. в т.ч.

2. 1. Необходим оборотен капитал – от 701 хил.лв. 377 хил.лв.;

3. Възвръщаемост, преизчислена на основата на гореописаните корекции – от 87 хил.лв. на 48 хил.лв.

В резултат на извършените корекции цените, по които “ЕСП Златни пясъци” ООД, 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. 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	0.16419
	дневна	0.07770
	нощна	0.02638
2. С две скали	дневна	0.11874
	нощна	0.02638
3. С една скала		0.10995

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.10427
	Нощна	0.04380

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц –021/26.06.2008 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по протокол № 107/03.07.2008г.т.1



 ПРЕДСЕДАТЕЛ:

 проф. д-р инж. К. Шушулов

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

 /инж. Анелия Илнева/