

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 29

от 29.08.2011 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.08.2011 г., като разгледа преписка № ПЦ-56/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-50-7/02.06.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, преписка № ПЦ-54/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-48-6/01.06.2011 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия, подадено от „В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД, преписка № ПЦ-60/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-58-2/15.06.2011 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия, подадено от „Алт Ко” АД, преписка № ПЦ-53/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-10-4/31.05.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Казанлък” АД, както и доклад с вх. № Е-Дк-357/08.07.2011 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 19.07.2011 г. открито заседание и на 02.08.2011 г. обществено обсъждане, установи следното:

С решение №Ц-035/30.08.2010 г., считано от 01.09.2010 г., Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията), след извършен регулаторен преглед, е определила преференциални цени на електрическа енергия произведена по комбиниран начин и е утвърдила цени на топлинна енергия и ценообразуващи елементи, съответно на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, „Юлико Евротрейд” ЕООД, „В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД, „Алт Ко” АД и „Топлофикация Казанлък” АД (всички работещи с основно гориво природен газ) за първата година от втория регулаторен период при метод на регулиране „горна граница на цени”.

Изчисленията на цените на енергия на изброените дружества са извършени с цена на природния газ 542,50 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц - 028/28.06.2010 г. на ДКЕВР.

На основание чл. 4, ал. 3 от Наредба за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на метод на регулиране „горна граница на цени” цените могат да бъдат изменяни преди изтичането на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

По време на ценовия период, с решение № Ц-039/29.09.2010 г., считано от 01.10.2010 г., ДКЕВР е утвърдила цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 537,40 лв./хил. нм³, като намалението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е 0,94%, поради което корекции на цените на енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетикат” не са извършвани.

С решение № Ц-043/27.12.2010 г., считано от 01.01.2011 г., ДКЕВР е утвърдила цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 509,38 лв./хил. нм³, а с решение № Ц-045/27.12.2010 г., считано от 01.01.2011 г., е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика”, вкл. и на тези 5 дружества.

С решение № Ц-09/30.03.2011 г. ДКЕВР е утвърдила цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 532,14 лв./хил. нм³, считано от 1 април 2011 г., като увеличението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е 4,47%, но корекции на цените на енергия не са извършвани.

С решение № Ц-20/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г., ДКЕВР е утвърдила цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 557,22 лв./хил. нм³, а с решение № Ц-21/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г., е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружествата, работещи с природен газ от сектор „Топлоенергетика“, вкл. и на тези 5 дружества.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при прилагането на метод на регулиране „горна граница на цени“ комисията утвърждава на енергийните предприятия цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по определена формула, отчитаща инфлацията за предходен отчетен период съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието и коефициента за подобряване на ефективността. В чл. 28а, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 28б, ал. 1 от НРЦЕЕ е записано, че енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на регулиране чрез стимули, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. На основание чл. 33, ал. 3 от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 3 от НРЦЕЕ, в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило необходимата информация, ДКЕВР може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦЕЕ за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на поредната година от регулаторния период, с писмо на ДКЕВР изх. № Е-14-50-5/27.04.2011 г. на горепосочените 5 дружества е указано до 10.04.2011 г. да подадат съответното заявление в ДКЕВР за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за втория ценови период от регулаторния период, при спазване на чл. 29 от НРЦТЕ и на следните изисквания:

1. Предложенията за изменение на цените да бъдат в съответствие с „Указания на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода "Горна граница на цени", приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г. и публикувани на страницата на комисията в Интернет.

2. За втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г. дружествата следва да представят прогнозни разходи за инвестициите за съответната лицензионна дейност и сроковете на въвеждане в експлоатация на активите.

3. Във връзка с корекцията на разходите следва да се прилагат примерни стойности, както следва:

- инфлация от 5,6 % по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец март 2011 г. спрямо месец март 2010 г.;
- коефициенти за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и на топлинната енергия с топлоносител водна пара и с топлоносител гореща вода равни на 1,0 %.
- цена на природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението.
- течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 30.04.2011 г. и по договори за доставка в рамките на ценовия период;
- стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от ДКЕВР за съответното дружество към момента на подаване на заявлението за цени.

Към заявлението да се представят отчетни данни, в т.ч.:

1. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за 2010 г. и за първия ценови период от 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г. за видовете лицензионна дейност, придружени с подробни обосновки в случай на отклонения от

прогнозираните разходи.

2. Отчетна информация за 2010 г. и за първия ценови период, разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване, както следва:

- за дружествата с преобладаващ топлинен товар за промишлени нужди - отчетна информация, съгласно справки от № 1 до № 6, изчисленията по приложените справки да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 5%;

- за топлофикационните дружества - отчетна информация, съгласно справки от № 1 до № 7, изчисленията по приложените справки да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6%.

**** За ценовия период информацията да бъде изготвена като отчет за периода 01.09.2010 г. – 30.04.2011 г. и прогноза за периода 01.05.2011 г. – 31.08.2011 г.*

3. Цените на течните горива да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените, като се представи помесечна справка за състояние на складовата наличност за съответния месец (до 30.04.2011 г.), калоричността на съответното гориво и стойността му, включително постъпилите и изписаните количества горива с тяхната калоричност и стойност.

4. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2010 г. и за първия ценови период.

5. Актуален договор за продажба на електрическа енергия съответно с обществения доставчик или краен снабдител, заедно с приложенията към него.

6. Одитиран годишен финансов отчет за 2010 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността на дружеството.

В приложената информация към годишния финансов отчет да бъдат представени допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР.

Заявления за утвърждаване на цени на топлинна и/или електрическа енергия за втората година от регулаторния период са подадени от всички дружества, до които е изпратено писмо изх. № Е-14-50-5/27.04.2011 г., с изключение на „Юлико Евротрейд“ ЕООД.

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му и във връзка с подадените от дружествата от сектор „Топлоенергетика“ заявления за изменение на утвърдените цени на енергия, работната група, създадена със Заповед № 3-Е-13/11.02.2011 г. на Председателя на ДКЕВР, извърши преглед на заявленията и приложенията към тях за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, изпращане на писмени уведомления до заявителите за отстраняване на констатираните нередности и за представяне на информацията, необходима за преценка на исканията. След представяне от заявителите на необходимата информация, беше извършено проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за осъществяване на текущо наблюдение върху дейността на производителите на топлинна и електрическа енергия и на топлопреносните предприятия.

Основната цел на извършеното в ДКЕВР текущо наблюдение е свързана с установяването на фактическите технико-икономически резултати и оценка на общото финансово състояние на тези дружества за 2010 г.

Финансовите резултати от дейността на тези 5 дружества от сектор „Топлоенергетика“ през 2010 г. и индивидуалните констатации относно текущия преглед на отчетните технико-икономически резултати, показани в синтезиран вид за всяко от дружествата в сектор „Топлоенергетика“, са отразени в доклад № Е-Дк-357/08.07.2011 г.

След прегледа на представените от дружествата заявления в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с Указанията на ДКЕВР и при прилагане на следния общ подход:

1. Кориgirани са прогнозните условно-постоянни разходи (УПР), утвърдени за първия

ценови период, с индекс на инфлация от 4,4% по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец юли 2011 г. спрямо месец юли 2010 г.;

2. Коефициент за подобряване на ефективността на условно-постоянните разходи (УПР) е равен на 2,2%. При определяне на коефициента за подобряване на ефективността (X), комисията е отчетла постигнатите резултати от дейността на енергийните дружества и регулаторната оценка за ефективните разходи по цялата верига на производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. Използваният подход при определянето на фактора X е той да бъде съобразен с индекса на инфлация, с който се коригират разходите на дружествата. С определената стойност на коефициента (X) се намалява с 50% прилагания индекс на инфлация, с цел постигане на равномерно разпределение и балансиране на неговото влияние върху дружествата и потребителите. С този коефициент се изразява необходимостта от гарантиране на обществените интереси чрез повишаване на ефективността на производството на електрическа и топлинна енергия в условията на отсъствие на реална конкуренция, като се симулира въздействието на пазара.

3. На част от дружествата в съответствие с изискванията на т. 45 от Указанията при доказана необходимост са коригирани прогнозните количества електрическа и топлинна енергия, като са съобразени с нивото на отчетените количества за 2010 г. и за първия ценови период. Съгласно чл. 33, ал. 1, т. 2, б. „в” от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 1, т. 2, б. „в” от НРЦЕЕ решението за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период при прилагане на методи чрез стимули съдържа прогнозните количества топлинна и електрическа енергия за ценовия период, утвърдени при спазване на разпоредбите на чл. 13а от НРЦТЕ и чл. 15а от НРЦЕЕ.

4. При заявени от дружествата нови прогнозни количества енергия технологичните параметри на производството и преноса - собствени нужди, специфични разходни норми и технологични разходи по преноса на топлинна енергия са коригирани до нивата на прогнозираните или постигнатите стойности през предходния ценови период, като са съобразени и с прогнозните разходи за инвестиции за регулаторния период.

5. Данните в справки №2 „РБА” са коригирани в съответствие с изискванията на т. 51 от Указанията в зависимост от изпълнените разходи за инвестиции през първия ценови период и прогнозните такива за следващия ценови период, които са редуцирани съобразно очакваните срокове за въвеждане в експлоатация на активите. Регулаторната база на активите е преизчислена в съответствие с Указанията, в зависимост от изменението на оборотния капитал, следствие на променените разходи за горива.

6. Прогнозните разходи за инвестиции за втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г. са включени в цените само при наличието на обосновки за тяхното извършване в разглеждания ценови период.

7. Разходите за амортизации са коригирани в съответствие с корекциите в т. 5 и т. 6 по-горе;

8. Нормата на възвращаемост на капитала е преизчислена, резултат от коригираната норма на възвращаемост на собствения капитал на 4% за всички дружества. Капиталовата структура и нормата на възвращаемост на привлечения капитал са непроменени спрямо първата ценова година от регулаторния период.

Нормата на възвращаемост на собствения капитал е намалена при отчитане на изискванията на чл. 23, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, както и специфичните условия на работа на топлофикационните дружества и ценовата еластичност на търсенето на предлаганите услуги.

Във връзка с гореизложеното, комисията счита, че в процеса на финансово управление на активите и пасивите, нормата на възвращаемост на капитала определя възможността на дружеството за по-гъвкаво финансово-икономическо поведение спрямо настъпилите значителни промени в пазарната икономическа среда.

9. Прогнозната цена на природен газ е съгласно решение № Ц-20/29.06.2011 г. на ДКЕВР за утвърждаване на цени на природния газ за III-то тримесечие на 2011 г.;

10. Курс на долара 1,36 лв./USD – валутен курс, валиден към 22.06.2011 г.;

11. Прогнозните цени на течните горива са изчислени съгласно складовата наличност и действащите договори и анекси за доставка;

12. Цената на некомбинираната електрическа енергия е приета равна на индивидуалната цена на електрическата енергия за съответното дружество.

13. По отношение на дружествата, които не са подали заявления и/или не са представили необходимата информация са приложени разпоредбите на чл. 33, ал. 3 от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 3 от НРЦЕЕ.

14. Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са определени в съответствие с критериите по чл. 19б от НРЦЕЕ и при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, и са както следва:

- за топлофикационни дружества, работещи с газобутални двигатели до 10 МВт обща електрическа мощност, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД, и за присъединените към газоразпределителната мрежа – 73,00 лв./МВтч;
- за дружества с комбинирано производство в селското стопанство - 3,00 лв./МВтч;
- за дружества с комбинирано производство в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото - 0,01 лв./МВтч.

15. Исканията на дружествата за промяна на други ценообразуващи елементи или за включване на допълнителни разходи извън приложения общ подход на комисията за извършване на корекции на цените за втората година на регулаторния период не са приети за основателни.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката във вр. с чл. 30 и чл. 31 от НРЦТЕ и чл. 30 и чл. 31 от НРЦЕЕ на 19.07.2011 г. и 02.08.2011 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. №Е-Дк-357/08.07.2011 г. (доклада) и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.09.2011 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на 5 дружества от сектор „Топлоенергетика“ (проект на решение).

На откритото заседание са присъствали представители на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, „В§ВГД Оранжерии Петрич“ ООД и „Алт Ко“ АД.

Комисията е обсъдила с енергийните дружества доклада, след което в рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ срок от 5 дни, дружествата, направили възражения по доклада, са имали възможност да представят своите писмени становища и обосновки.

На общественото обсъждане, на основание чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, в качеството на заинтересовани лица са били поканени да присъстват представители на Конфедерацията на независимите синдикати в България, Конфедерацията на труда „Подкрепа“, Българската стопанска камара, Комисия за защита на потребителите, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциацията на топлофикационните дружества, Федерацията на потребителите в България и Българска национална асоциация на потребителите, представители на община Казанлък и представители на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, „В§ВГД Оранжерии Петрич“ ООД, Юлико Евротрейд“ ЕООД, „Алт Ко“ АД и „Топлофикация Казанлък“ АД.

На общественото обсъждане са присъствали представители на „В§ВГД Оранжерии Петрич“ ООД и Комисията за защита на потребителите.

Съгласно изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е бил определен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В определения срок са постъпили писмени възражения и становища от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, „В§ВГД Оранжерии Петрич“ ООД и Комисията за защита на потребителите.

Индивидуалните анализи на предложените цени по дружества, извършените корекции и коригираните цени на топлинната и на електрическата енергия от комбинирано производство са както следва:

1. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

Дружеството е подало заявление вх. № Е-14-50-7/02.06.2011 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Прогнозна информация за 2011 г. с приложени справки от №1 до № 6;
2. Отчетна информация за 2010 г., изготвена по справки от № 1 до № 6;
3. Справка за стойността на РБА, инвестициите и амортизациите за II регулаторен период;
4. Отчетна информация за приходите от продажба на електрическа енергия за 2010 г. – приложение №1;
5. Справка за средна цена на течните горива за 2011 г. – приложение №2;
7. Отчетна и прогнозна технико-икономическа информация – приложение №3;
8. Отчет на ремонтната и инвестиционните програми за 2010 г.;
9. Одитиран годишен финансов отчет за 2010 г.;
10. Договор за продажба на електрическа енергия с „Лукойл Нефтохим Бургас” АД с анекс;
11. Копие на договор LFA 042 с „Лукойл Европа Холдинг” за краткосрочен заем;
12. Копие на договор LFA 039 с „Лукойл Европа Холдинг” за дългосрочен заем;
13. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на енергия, без ДДС:

- цена на комбинирана електрическа енергия - 225,10 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 120,01 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 100,97 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени при цена на природен газ – 532,14 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-50-7/09.06.2011 г. от заявителя е поискано да представи:

1. Прогнозни данни за втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г. с приложени справки от №1 до №6;

При отклонение на прогнозни данни в справките за втория ценови период спрямо прогнозните такива за първия ценови период от 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г. да се представят съответните обосновки;

2. Прогнозни разходи за инвестиции за втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г. със съответния срок на въвеждане в експлоатация на активите;

3. Прогнозни разходи за ремонт за втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г., придружени с обосновка по отделни позиции;

4. Отчетни данни за първия ценови период от 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г. съгласно справки от №1 до №6;

5. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за първия ценови период от 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г.;

6. Актуален договор за продажба на електрическа енергия съответно с обществения доставчик или краен снабдител, заедно с всички приложения към него;

7. Отчетна информация за 2010 г. с приложени справки по Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР.

С писмо вх. № Е-14-50-7/20.06.2011 г. заявителят е изпратил исканата информация, като по отношение на т. 6 от писмото е заявил, че „към настоящия момент дружеството не осъществява търговска дейност с „НЕК” ЕАД и подписването на договор за такава е предстоящо след 01.08.2011 г., при предварително договорен показател – 15 MW средногодишно” и е предложил за утвърждаване следните цени:

- цена на комбинирана електрическа енергия - 228,37 лв./МВтч;
- цена на топлинна енергия с гореща вода – 119,06 лв./МВтч;

- цена на топлинна енергия с водна пара – 100,50 лв./МВтч.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за първия ценови период са с 9 524 МВтч по-малко от прогнозираните (-7,36%). Прогнозните количества ел. енергия за продажба за втория ценови период са с 10 160 МВтч по-малко спрямо първия период или намаление със 7,85%.

Отпуснатата топлинна енергия общо от съоръженията през първия период е със 197 312 МВтч или с 18,85% по-малко от прогнозираното.

За втория ценови период дружеството заложило със 17,91% по-ниски количества реализирана топлинна енергия с пара и с 4,38% по-ниски количества с гореща вода спрямо утвърдените за първия ценови период.

Отчетените специфични разходни норми за производство на електрическа енергия за първия период са с 3,89% по-ниски от прогнозните.

Утвърдените разходи за ремонт за първия ценови период са 3 290 хил. лв., а за инвестиции - 719 хил. лв.

Отчетените разходи за ремонт възлизат на 5 251 хил. лв., което представлява увеличение с 1 961 хил. лв. (59,60%) в сравнение с прогнозните разходи. За втория ценови период дружеството предвижда разходи за ремонтни дейности в размер на 5 550 хил. лв.

В изпълнение на инвестиционната програма дружеството е направило 12 895 хил. лв. разходи за инвестиции. Реализиран е инвестиционен проект „Строителство на открито разпределително устройство 105 kV”, който ще влезе в експлоатация през месец август 2011 г. За втори ценови период прогнозният размер на средствата за инвестиции е 2 199 хил. лв., в т. ч.: ”Подмяна на електрическа питателна помпа” на стойност 1 497 хил. лв. и „Замяна на установка за производство на водород” за 702 хил. лв.

След прегледа на представената от дружеството информация и обосновки в справките от ценовия модел за първия ценови период са извършени следните корекции:

1. В справка № 2 „РБА” е увеличена стойността на ДМА с 13 994,5 хил. лв. в съответствие с размера на изпълнените инвестиции през първия ценови период и прогнозния размер на инвестициите за втория ценови период.

2. В справка № 1 „Разходи” са увеличени с 932 хил. лв. разходите за амортизации в съответствие с корекциите по т. 1 и годишната амортизационна норма на ДМА съгласно Указанията на ДКЕВР.

3. В справка № 3 „НБК” е преизчислена нормата на възвращаемост на капитала след корекция на нормата на собствения капитал от 6% на 4% в съответствие с т. 8 от общия подход по-горе;

4. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана цената на природния газ на 557,22 лв./хил. нм³.

С писмо вх. №Е-14-50-12/19.07.2011 г. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД е внесло в ДКЕВР възражение относно прогнозните количества реализирана електрическа и топлинна енергия за втория ценови период, които счита, че няма да бъдат достигнати поради намаленото потребление на топлинна енергия от основния потребител „Лукойл Нефтохим Бургас” АД, което значително ще намали и производството на електрическа енергия, за да работи централата в оптимален технологичен режим. В подкрепа на своето искане за намаление на количествата енергия дружеството е представило справка за продадените количества електрическа и топлинна енергия за периода 2008 -2010 г. и предлага да бъдат утвърдени прогнозни количества - електрическа енергия 113 880 МВтч и топлинна енергия – 857 430 МВтч.

След анализ на постъпилото възражение са коригирани прогнозните количества произведена електрическа и топлинна енергия, както е поискано от дружеството в заявлението за изменение на цените на енергия.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,33 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 224,32 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 99,00 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 117,05 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 64 096 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 7,00%;

Необходими годишни приходи – 107 597 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 119 224 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 109 088 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 10 136 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 802 228 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 203 МВтч.

2. „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД

Дружеството е подало заявление вх. № Е-14-48-6/01.06.2011 г. за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за периода 01.09.2010 г. – 30.04.2011 г. с приложени справки от №1 до №6;
2. Отчет на изпълнените инвестиции за периода 01.09.2010 г. – 30.04.2011 г.;
3. Одитиран годишен финансов отчет за 2010 г. с приложенията към него;
4. Копие на разрешение за ползване № СТ-05-470/05.05.2011 г.;
5. Справки за продадена електрическа енергия за 2010 г и до 30.04.2011 г. вкл. и закупените количества природен газ за същия период;
6. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на комбинирана електрическа енергия - 208,60 лв./МВтч, без ДДС, като дружеството предлага добавката чл. 33, ал. 3 от ЗЕ да бъде коригирана от 3,00 лв./МВтч на 15,00 лв./МВтч.

С писмо изх. № Е-14-48-6/07.06.2011 г. от заявителя е поискано да представи:

- отчетни данни за 2010 г. и за първия ценови период от 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г. с приложени справки от №1 до №6 и за двата отчетни периода;
- прогнозна информация за втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г. с приложени справки от №1 до №6, попълнени в съответствие с указанията, дадени в писмо изх. № Е-14-50-5/27.04.2011 г. на ДКЕВР.

При отклонение на прогнозни данни в справките за втория ценови период да се представят съответните обосновки.

- отчетни данни на планирани и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за първи ценови период от 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г., придружени с подробна обосновка;
- прогнозни разходи за инвестиции и ремонт за втория ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г., придружени с подробна обосновка.
- приложение №1 (прогнозни количества електрическа енергия за 2011 г.) към договора за

изкупуване на електрическа енергия с „НЕК” ЕАД.

С писмо вх. № Е-14-48-6/27.06.2011 г. заявителят е представил исканата информация.

Изчислената преференциална цена на електрическата енергия по приложените справки от №1 от №6 е 212,50 лв./МВтч при цена на природния газ 557,22 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-48-6/04.07.2011 г. от заявителя е поискано да представи следната допълнителна информация:

1. Извлечение от инвентарната книга на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия към 30.06.2011 г.;

2. Копие на договори за кредити, с всички приложения и Справка за привлечения капитал с изчислена среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал към 30.06.2011 г.

3. Копие на документи, доказващи вещни права (право на собственост, ограничено вещно право) върху втория когенерационен модул (договор за доставка и др.)

С писмо вх. № Е-14-48-6/11.07.2011 г. заявителят е представил исканата информация.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

За втория ценови период дружеството е заложило с 35,4% по-високи количества на произведената електрическа енергия и с 44,67% по-високи на отпуснатата от съоръженията топлинната енергия с гореща вода спрямо утвърдените за първия ценови период във връзка с въведените в експлоатация през м. май 2011 г. 4 бр. нови когенератора.

Отчетените количества реализирана електрическа и отпусната топлинна енергия са съответно с 9,42% и с 6,29% по-високи от прогнозните.

Отчетените количества електрическа енергия за СН са намалени от 8,78% на 6,64%, топлинната енергия за СН е увеличена от 4,27% на 6,61%. Прогнозните стойности на енергията за СН за следващия ценови период са съответно 10,08% - за електрическата и 7,15% - за топлинната енергия.

Отчетените специфични разходни норми за производство на електрическа и на топлинна енергия за първия ценови период са съответно с 13,54% и 49,68% по-високи от прогнозните.

Отчетените разходи за ремонт са на обща стойност 1 115 хил. лв. при прогнозиран 825 хил. лв., което представлява изпълнени повече ремонтни дейности за първи ценови период с 290 хил. лв. (35,15%). Дружеството прогнозира за втори ценови период разходи за ремонт в размер на 1 900 хил. лв.

През периода 01.09.2010 г. – 31.08.2011 г. изпълнените инвестиционни мероприятия са на обща стойност 10 204 хил. лв. Въведени в експлоатация са четири броя когенератори, повишаващи трансформатори 04/20 kV, инсталация за водоподготовка и топлопроводи.

След прегледа на представената от дружеството информация и обосновки в справките от ценовия модел от първия ценови период са извършени следните корекции:

1. В справка № 3 „НБК” е преизчислена нормата на възвращаемост на капитала след корекция на нормата на собствения капитал от 6% на 4% в съответствие с т. 8 от общия подход по-горе;

2. В справка №4 „ТИП в производството” са коригирани данните в съответствие със заявените от дружеството произведени количества електрическа и топлинна енергия за втория ценови период след въвеждането в експлоатация на 4 бр. нови когенератора:

- количествата произведена електрическа енергия от 59 327 МВтч на 80 327 МВтч;
- отпуснатата топлинна енергия от съоръженията с гореща вода от 72 540 МВтч на 104 940 МВтч.

- специфичните разходни норми са приведени до нивото на прогнозните за първия ценови период чрез корекция на количеството природен газ с 3 650 хил. нм³;

- цената на природния газ е 557,22 лв./хил. нм³.

С писма вх. № Е-14-48-6/15.07.2011 г. и вх. № Е-14-48-6/19.07.2011 г. дружеството изразява несъгласие с определената на този етап преференциална цена на електрическата енергия, която ще доведе до неизбежен фалит на оранжерийното производство. Дружеството възразява:

- срещу ниската добавка по чл.33, ал.3 от ЗЕ, която не може да покрие разходите за аварийни и др. непредвидени ремонти;
- намаленото прогнозно количество природен газ за първия и за втория ценови период;
- стойността 2,4% на коефициента за подобряване на УПР, който е неприложим към дружеството, поради предстоящи разходи за монтаж на резервни топлообменници, изграждане на топлопроводи, закупуване на вносни резервни части и консумативи, които не могат да бъдат обвързани с инфлационните процеси в страната.

С писмо изх. № Е-14-48-6/15.08.2011 г. от дружеството е поискана следната допълнителна информация:

1. Подробна обосновка, придружена с помесечната производствена програма на дружеството за периода на действие на предстоящите цени от 01.09.2011 г. до 31.08.2012 г. (производство на електрическа и топлинна енергия, в контекста на сключения договор с „НЕК” ЕАД за изкупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство). При необходимост от намаление на количествата електрическа енергия, в сравнение с вече договорените с обществения доставчик, да се представи актуализиран вариант на договор;
2. Отчет по месеци на производствената програма за изминалия ценовия период от 01.09.2010 г. до 15.08.2011 г. - производство на електрическа и топлинна енергия;
3. Отчет по месеци на изразходваните количества природен газ за изминалия ценовия период от 01.09.2010 г. до 15.08.2011 г. (по фактури от доставчика).

С писмо вх. № Е-14-48-6/22.08.2011 г. дружеството е изпратило исканата информация с изключение на актуализиран вариант на договора с „НЕК” ЕАД.

Обосновката на дружеството за прогнозните количества произведена електрическа и топлинна енергия за втория ценови период е следната:

Независимо от въвеждането в експлоатация на нови четири когенераторни модула през 2011 г., през втората година от регулаторния период „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД ще произведе посочените в прогнозните данни от 22.08.2011 г., а може би и по малко количества топлинна и електрическа енергия от комбинирано производство по следните причини:

- ремонт на четири броя турбокомпресори, което ще доведе до минимум един месец престой на ремонтирания когенератор;
- основен ремонт на главите на монтираните на първи етап когенератори, изразяващ се в един месец престой на ремонтирания модул;
- излизане от експлоатация на един модул, поради повреда в генератора, налагаща закупуване на нов генератор, за чието закупуване дружеството няма средства в момента;
- работа на когенераторите през по-голямата част на годината с понижена мощност, поради високата температура на външния въздух, типична за климата в региона/ оптималната температура за работа на машините с максимална мощност е 16°C/, което от своя страна води и до увеличение на специфичния разход на гориво;
- често спиране на машините за ръчно почистване на топлообменниците и др.

След анализ на постъпилите възражения и допълнителна информация от дружеството са извършени допълнително следните корекции:

В справка №4 „ТИП в производството” са коригирани данните в съответствие със заявените допълнително от дружеството произведени количества електрическа и топлинна енергия за втория ценови период при запазване на останалите технологични параметри на производството, заложили в ценовия модел за първата година от регулаторния период:

- количествата произведена електрическа енергия от 80 327 МВтч на 69 960 МВтч;

- отпуснатата топлинна енергия от съоръженията с гореща вода от 104 940 МВтч на 77 350 МВтч.

- специфичните разходни норми са приведени до нивото на отчетените за първия ценови период чрез корекция на количеството природен газ с 2 500 хил. нм³.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „В и ВГД Оранжерии Петрич“ ООД за втората година от регулаторния период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,87 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 175,87 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 26 764 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,75%;

Необходими годишни приходи – 18 139 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 500 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 91,75 лв./МВтч и прогнозни количества 70 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

3. „Алт Ко” АД

Със заявление вх. № Е-14-58-2/15.06.2011 г. дружеството е поискало определяне на преференциална цена на електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Обяснителна записка към заявлението;

2. Отчетна информация за 2010 г. и за периода 01.09.2010 – 31.08.2011 г. с приложени Справки от №1 до №6;

3. Прогнозна информация за втората година от регулаторния период – 01.09.2011 – 31.08.2012 г. по Справки от №1 до №6 по образец на ДКЕВР;

4. Отчет за приходите от продажба на електрическа енергия за 2010 г. и за първата година на втория регулаторен период – 01.09.2010 – 31.08.2011 г.;

5. Договор за продажба на електрическа енергия.

6. Одитиран годишен финансов отчет за 2010 г.

7. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,80 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 173,80 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

Така предложените за утвърждаване цена на ел. енергия е изчислена с цена на природен газ – 532,14 лв./хил. нм³.

През втората година от втория регулаторен период дружеството планира производствената програма на когенератора, която следва производствената програма на оранжерията и в зависимост от външната температура, да повтори програмата от изтеклата година. Предвижда се:

- Производство на електрическа енергия – бруто - 9 000 МВтч;
- Електроенергия за собствени нужди 600 МВтч;
- Електрическа енергия за продажба 8 400 МВтч;

- **Топлинна енергия отпусната на оранжерията** 10 000 МВтч.

С писмо изх. № Е-14-58-2/22.06.2011 г. от дружеството е поискано да представи годишни счетоводни справки към 31.12.2010 г., съгласно Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР.

След прегледа на представената информация за втория ценови период е констатирано следното:

За втория ценови период в справка №1 „Разходи” прогнозните УПР са намалени от 2 373 хил. лв. на 2 339 хил. лв. или с 1,43%.

За първия ценови период дружеството отчита с 6,93% по-ниски количества реализирана електрическа енергия и със 7,32% увеличение на топлинната енергия с гореща вода.

Дружеството е заложило близки до отчетените за първия ценови период технико-икономически показатели като прогноза за втория ценови период.

Отчетените разходи за ремонт са в размер на 64 хил. лв., при прогнозиран 50 хил. лв., което представлява изпълнени повече ремонтни дейности за първи ценови период с 14 хил. лв. (28,00%). Дружеството прогнозира за втори ценови период разходи за ремонт в размер на 150 хил. лв.

През периода 01.09.2010 – 31.08.2011 г. изпълнените инвестиции са на стойност 159 хил. лв. За втори ценови период средства за инвестиционни мероприятия не се предвиждат.

След прегледа на представената от дружеството информация и обосновки в справките от ценовия модел за първия ценови период са извършени следните корекции:

1. В справка № 2 „РБА” е увеличена стойността на ДМА със 159 хил. лв. в съответствие с размера на изпълнените инвестиции през първия ценови период.

2. В справка № 1 „Разходи” са увеличени с 11 хил. лв. разходите за амортизации в съответствие с корекциите по т. 1 и годишната амортизационна норма на ДМА съгласно Указанията на ДКЕВР.

3. В справка № 4 „ТИП в производството” за втория ценови период са приети прогнозните количества произведена и реализирана електрическа и топлинна енергия за първия ценови период.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „АЛТ КО” АД за втората година от регулаторния период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,02 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 169,02 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 4 353 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,47%;

Необходими годишни приходи – 2 413 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч;

** Изчисленията са извършени при цена 89,75 лв./МВтч и прогнозно количество 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

4. „Топлофикация Казанлък” АД

С писмо вх. № Е-14-10-4/31.05.2011 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване

на цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Прогнозна технико-икономическа информация с приложени справки от № 1 до № 7;
2. Прогнозна информация на стойността на регулаторната база на активите и прогнозен размер на амортизациите на нетните инвестиции за периода 2010 - 2011 г. – Приложение № 1;
3. Копие от договор за продажба на електрическа енергия с приложение;
4. Копие на документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
5. Копие от медийно оповестяване съгласно чл.36, ал. 1 от Закона по енергетика;
6. Средна цена на течните горива - Приложение № 2;
7. Отчетна информация за приходи от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2010 – 2011 г. - Приложение № 4;
8. Анализ на инвестиционната програма за 2010-2012 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на енергия, без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 243,17 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 87,77 лв./МВтч,

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени с цена на природен газ – 614,70 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-10-4/07.06.2011 г. от дружеството е поискано да представи:

1. Отчетна информация за 2010 г., както и за първия ценови период (от 01.09.2010 – 31.08.2011 г.), изготвена съгласно справки от № 1 до №7 от ценовия модел;
2. Заверени копия от Приложение № 1 за прогнозните количества електрическа енергия за ценовия период към Договора за изкупуване на електрическа енергия с „ЕВН България Електроснабдяване” АД, гр. Пловдив;
3. Одитиран годишен финансов отчет за 2010 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността на дружеството. В приложената информация към годишния финансов отчет е необходимо да се представят допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/30.08.2006 г. на ДКЕВР.

С писма вх. № Е-14-10-4/20.06.2011 г. и вх. № Е-14-49-10/06.07.2011 г. дружеството е представило исканата информация.

След прегледа на представената информация за втория ценови период е констатирано следното:

За втория ценови период в справка №1 „Разходи” прогнозните УПР са намалени от 1 472 хил. лв. на 1 178 хил. лв. или с 19,97%.

За първия ценови период дружеството отчита с 46,28% по-ниски количества реализирана електрическа енергия и със 91,87% намаление на топлинната енергия с гореща вода.

Дружеството е заложило близки до отчетените за първия ценови период технико-икономически показатели като прогноза за втория ценови период.

Прогнозните технологични разходи по преноса на топлинна енергия с гореща вода са завишени от 37,07% за първия период на 51,43% за втория ценови период.

Отчетените разходи за ремонт са на обща стойност 303 хил. лв., при прогнозираните 203 хил. лв., което представлява увеличение на предвидените разходи с 100 хил. лв. (49,26%). Изпълнените ремонтни работи в дейност производство на топлинна енергия са 283 хил.лв., а в дейност пренос на топлинна енергия - 20 хил. лв. Дружеството прогнозира разходи за ремонт за втори ценови период на стойност 303 хил. лв.

Изпълнените инвестиционни мероприятия през първия ценови период са 110 хил. лв. и основната част от тях са осъществени в дейност производство на топлинна енергия.

След прегледа на представената от дружеството информация и обосновки в справките от ценовия модел за първия ценови период са извършени следните корекции:

1. В справка № 2 „РБА” е увеличена стойността на ДМА със 110 хил. лв. в съответствие с размера на изпълнените инвестиции през първия ценови период.

2. В справка № 1 „Разходи” са увеличени със 7,3 хил. лв. разходите за амортизации в съответствие с корекциите по т. 1 и годишната амортизационна норма на ДМА съгласно Указанията на ДКЕВР.

3. В справка № 4 „ТИП в производството” за втория ценови период са приети прогнозните количества произведена и реализирана електрическа и топлинна енергия за първия ценови период.

С писмо вх. № Е-14-10-7/19.07.2011 г. дружеството предлага прогнозната цена на природния газ за следващия ценови период от 01.09.2011 г. – 31.08.2012 г. да бъде 639,81 лв./хил. нм³, предвид специфичната скала на „Ситигаз България” АД и прогнозно потребление - 4 992, 741 хил. нм³.

След анализ на постъпилото възражение и съгласно приложеният общ подход комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Казанлък” АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 240,46 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 167,46 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 103,91 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 4 501 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,40%;

Необходими годишни приходи – 4 986 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 13 742 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 639,81 лв./хил. нм³.*

5. „Юлико Евротрейд” ЕООД

Дружеството не е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, поради което са извършени корекции при спазване на общия подход, описан по-горе.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Юлико Евротрейд” ЕООД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 243,62 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 170,62 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС –

86,07 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 754 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 4,44%;

Необходими годишни приходи – 587 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 270 МВтч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и т. 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 33, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.09.2011 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период, както следва:

1. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,33 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 224,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 99,00 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 117,05 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 64 096 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 7,00%;

Необходими годишни приходи – 107 597 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 119 224 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 109 088 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 10 136 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 802 228 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 203 МВтч.

2. „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,87 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 175,87 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 26 764 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,75%;

Необходими годишни приходи – 18 139 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 500 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 91,75 лв./МВтч и прогнозни количества 70 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

3. „Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,02 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 169,02 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 4 353 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,47%;

Необходими годишни приходи – 2 413 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч;

** Изчисленията са извършени при цена 89,75 лв./МВтч и прогнозно количество 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

4. „Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 240,46 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 167,46 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 103,91 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;

Регулаторна база на активите – 4 501 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,40%;

Необходими годишни приходи – 4 986 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 13 742 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 639,81 лв./хм³.*

5. „Юлико Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 243,62 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 170,62 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,07 лв./МВтч;
- При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,4%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,2%;
Регулаторна база на активите – 754 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 4,44%;
Необходими годишни приходи – 587 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 960 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 270 МВтч.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)