

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 029

от 28.06.2010 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.06.2010 г., като разгледа преписка № ПЦ-45/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-01-10/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация София” ЕАД, преписка № ПЦ-31/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-49-11/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “ЕВН България Топлофикация” ЕАД, преписка № ПЦ-39/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-04-4/08.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-Плевен” ЕАД, преписка № ПЦ-40/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-13-10/14.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-Бургас” ЕАД, преписка № ПЦ-35/2010 г., образувана по заявления с вх. № Е-14-53-9/01.04.2010 г. и № Е-14-53-10/01.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Далкия Варна” ЕАД, преписка № ПЦ-38/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-06-6/07.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-Враца” ЕАД, преписка № ПЦ-30/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-05-11/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-ВТ” АД, преписка № ПЦ-24/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-09-6/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-Русе” АД, преписка № ПЦ-28/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-03-6/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация - Перник” ЕАД, преписка № ПЦ-36/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-07-6/01.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-Сливен” ЕАД, преписка № ПЦ-27/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-11-4/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация-Габрово” ЕАД, преписка № ПЦ-65/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-4/06.04.2010 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия, подадено от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, преписка № ПЦ-34/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-41-4/01.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Биовет” АД, преписка № ПЦ-21/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-31-6/30.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Брикел” ЕАД, преписка № ПЦ-41/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-38-7/21.04.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “ТЕЦ Свилоза” АД, преписка № ПЦ-18/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-35-5/29.03.2010 г. за утвърждаване на цена на електрическа енергия, подадено от “Видахим” АД, преписка № ПЦ-64/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-28-6/31.03.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Девен” АД, преписка № ПЦ-46/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-177/30.04.2010 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадено от “Димитър Маджаров - 2” ЕООД, преписка № ПЦ-48/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-187/11.05.2010 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадено от ЧЗП “Румяна Величкова”, преписка № ПЦ-47/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-57-1/04.05.2010 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Зебра” АД, както и доклади с вх. № Е-ДК-218/21.05.2010 г., № Е-ДК-247/16.06.2010 г. и № Е-ДК-263/24.06.2010 г.,

събраните данни и доказателства при проведените на 01.06.2010 г. и 23.06.2010 г. открити заседания и на 11.06.2010 г. обществено обсъждане, установи следното:

На основание чл. 32, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), § 4 от Преходните и заключителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и § 5 от Преходните и заключителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), със свое решение № Ц-067/13.07.2007 г. ДКЕВР е приела за 22 лицензирани дружества от сектор „Топлоенергетика” прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени” и е определила регулаторен период от три години, считано от 01.08.2007 г. Със същото решение на тези дружества комисията е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Във връзка с изискванията на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ за корекция на цените в края на всяка година от регулаторния период при прилагане на метода „горна граница на цени”, с решение № Ц-020/26.06.2008 г., считано от 01.07.2008 г., ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин за втория ценови период, а с решение № Ц-22/25.06.2009 г., считано от 01.07.2009 г., са утвърдени цени на енергия за третия ценови период, който изтича на 01.07.2010 г.

По време на ценовите периоди във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа и на основание § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от НРЦТЕ и чл. 196 от НРЦЕЕ с отделни свои решения ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на дружествата, работещи с основно гориво – природен газ, както следва:

- с решение № Ц – 080/23.12.2008 г. – на 23 дружества, считано от 01.01.2009 г.;
- с решение № Ц – 06/30.03.2009 г. – на 24 дружества, считано от 01.04.2009 г.;
- с решение № Ц - 64/30.12.2009 г. – на 26 дружества, считано от 01.01.2010 г.;
- с решение № Ц - 017/31.03.2010 г. – на 27 дружества, считано от 01.04.2010 г.

Разпоредбите на чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от НРЦТЕ изискват при започване на нов регулаторен период комисията да извърши регулаторен преглед, който включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от производителите на топлинна енергия и от топлопреносните предприятия. Предвид тези нормативни изисквания и във връзка с решение по т. 2 от протокол № 21/11.02.2010 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „горна граница на цени” за следващ двугодишен регулаторен период за дружествата от сектор „Топлоенергетика” са разработени 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 № 30/25.02.2010 г. (Указанията).

Във връзка с необходимостта от извършване на регулаторен преглед с писмо изх. № Е-14-00-3/05.03.2010 г. на ДКЕВР, на 21 дружества е указано в срок до 01.04.2010 г. да:

I. Подадат заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представят:

1. Прогнозна информация, изготвена по справки от №1 до №7 за топлофикационни централи и от №1 до №6 за заводски централи, съгласно решение по т. 2 от протокол № 21/11.02.2010 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „горна граница на цени” за следващ двугодишен регулаторен период за дружествата от сектор „Топлоенергетика”;

2. Стойност на регулаторната база на активите, която да включва допълнително прогнозния номинален размер на нетните инвестиции за периода 2010 - 2011 г.;

За втория регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в РБА е равна на балансовата стойност към 31.12.2009 г.

Енергийното предприятие да представи на комисията писмен анализ и доказателства на предлаганата инвестиционна програма за регулаторния период, с подробна аргументация

относно необходимостта и икономическата целесъобразност.

Инвестициите се представят по етапи на инвестиционния процес и предназначение, като писмено се обосновават размера на необходимите инвестиции, разпределението на необходимите инвестиции по обекти (подобекти, съоръжения и др.), месеца на въвеждането им в експлоатация и източници на средствата за реализация на необходимите инвестиции.

3. Прогнозен размер на амортизациите на нетните инвестиции за периода 2010 - 2011 г.

Прогнозната информация по т. 2 и т. 3 да бъде представена съгласно приложени таблици (Приложение №1).

4. Договори за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с всички приложения към тях (вкл. и спецификациите към тях).

5. Копие от договорите за доставка на въглища за предстоящия ценови период, съгласно приложената справка (Приложение №2).

6. Доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението в ДКЕВР.

7. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Изчисленията да се извършват при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2009 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал съответно 8% за топлофикационни дружества и 7% - за заводските централи.

2. Прогнозни ценови параметри:

- природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението;
- въглища и течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 01.03.2010 г. и по договори за доставка в рамките на ценовия период;

3. Курс на долара – валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението;

4. Стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от ДКЕВР за съответното дружество към момента на подаване на заявлението за цени.

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

1. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия, както и обобщени справки на технико-икономически показатели за 2007 г., 2008 г. и 2009 г. съгласно приложени таблици (Приложение №3);

2. Отчетна информация за 2009 г, 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 7%;

- 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 8%.

- Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените.

3. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2007 г., 2008 г. и 2009 г. съгласно приложена справка (Приложение №4).

4. Годишен финансов отчет за 2009 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.

В приложената информация към годишния финансов отчет да се представят допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането.

При изтичане на първия петгодишен бизнес план в срок до 30.04.2010 г. да се представи в ДКЕВР за одобряване бизнес план на дружеството за периода 2010 – 2014 г., изготвен съгласно изискванията на чл. 14 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

С писмо изх. № Е-14-007-01/01.04.2010 г. от дружествата от сектор „Топлоенергетика”, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е поискана прогнозна информация за периода от 01.07.2010 г. до 30.06.2011 г. за данни за отделните инсталации в централите, съдържащи се в справките по чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия произведена по комбиниран начин.

Заявления за утвърждаване на цени на топлинна и/или електрическа енергия за първата година от втория регулаторен период са подадени от всички дружества, до които е изпратено писмо изх. № Е-14-00-3/05.03.2010 г., с изключение на:

1. „Ямболен” АД – с писма вх. № Е-14-40-2/31.03.2010 г. и вх. №Е-14-40-4/12.04.2010 г. дружеството е уведомило комисията, че не може да представи изисканата информация с писмо изх. № Е-14-00-3/05.03.2010 г., предвид на това, че централата през 2009 г. не е работила и през 2010 г. също няма да работи.

2. „Топлофикация-Правец” ЕАД - с писмо вх. № Е-14-12-3/01.04.2010 г. е уведомило комисията, че през 2009 г. няма получени приходи от лицензионна дейност, поради прекъснат достъп до газопреносната мрежа. Представено е копие на годишна данъчна декларация пред НАП по чл. 92 от ЗКПО с нулев финансов резултат.

3. „Топлофикация-Шумен” ЕАД;

4. „Геррад” АД.

За тези дружества, поради липса на подадени заявления, не може да бъде извършен регулаторен преглед. От друга страна, поради изтичане на регулаторните периоди, не са налице предпоставките по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ за корекция на цените на енергия във връзка с промяната на цената на природния газ.

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от цитираните по-горе нормативни актове и във връзка с подадените от дружествата от сектор „Топлоенергетика” заявления за определяне и утвърждаване на цени, работна група, създадена със Заповед № З-Е-63/01.04.2010 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършила 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 доказателства, че всеки елемент от цените е обоснован и може да бъде точно отчетен при изчисляването на крайните цени. След представяне от заявителите на необходимата информация, е 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 енергия и на топлопреносните предприятия и регулаторен преглед.

Анализът на общото финансово състояние за 2009 г. на дружествата от сектор “Топлоенергетика” на база представените годишни финансови отчети, индивидуалните анализи на финансовото състояние по дружества, анализът на влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели в годините на регулаторния период спрямо прогнозните стойности са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-218/21.05.2010 г.

При прегледа на заявленията за утвърждаване на цени на енергия за втория регулаторен период са констатирани следните общи тенденции в предложенията на дружествата:

1. Прогнозните условно-постоянни разходи (УПР) и отчетените за 2009 г. са с 20% – 30% по-високи от утвърдените за първия регулаторен период и извършените корекции със съответните индекси на инфлация през 2008 г. и 2009 г.;

2. Количествата енергия за продажба в цените през 2007 г. и отчетените през периодите се различават, което е фактор за разминаване на прогнозните и отчетените необходими приходи.

3. По-голямата част от дружествата не са представили копия от договорите за изкупуване на електрическа енергия, поради факта, че не са подписани от страна на „НЕК” ЕАД. Предложените от дружествата за утвърждаване количества реализирана електрическа енергия за прогнозния период не съответстват на количествата от спецификациите към договорите;

4. Цените на горивата – част от дружествата с гориво природен газ са изчислявали цените на енергията с цена на природния газ, различна от указаната от ДКЕВР

435,30 лв./хил. нм³, в зависимост от датата на подаване на заявлението. Цените на въглищата са на нивата от 2009 г. или по-ниски.

5. По-голяма част от дружествата са оповестили цени на електрическа и топлинна енергия в средствата за масово осведомяване, различни от предложените в заявленията за утвърждаване цени в ДКЕВР.

След прегледа на представената от дружествата технико-икономическа информация за утвърждаване на цени за първата година от втория регулаторен период са извършени следните корекции:

1. Корижирани са прогнозните разходи, които значително превишават вече отчетените стойности през предходната базисна 2009 г., в случай че представените обосновки за това са неубедителни. Повишението на разходите за заплати и социални осигуровки не е корижирано в пълен размер. Корекциите в разходите за амортизации и ремонти в централите със значителни инвестиции са съобразени с новите активи, въведени в експлоатация.

2. Корижирани са прогнозните разходи за ремонт в съответствие с отчетените нива през предходния регулаторен период съобразно необходимостта от тяхното извършване. Частта от разходите за ремонт, която има инвестиционен характер, е корижирана и отнасяна в частта инвестиции.

3. Технологичните параметри на производството и преноса - собствени нужди, специфични разходни норми и технологични разходи по преноса на топлинна енергия са на нивата или по-ниски от постиганите стойности през предходния регулаторен период.

4. Данните в справки №2 „РБА” и №3 „НБК” са корижирани в съответствие с Указанията 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 № 30/25.02.2010 г. (Указанията).

5. Изчисленията са извършени с примерна норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6% за топлофикационните дружества и от 5% - за заводските централи.

6. Прогнозната цена на природен газ е **542,50** лв./хил. нм³.

7. Курс на долара **1,59** лв./USD – валутен курс, валиден към 31.05.2010 г.

8. Прогнозните цени на твърдите и течни горива са изчислени съгласно складовата наличност и действащите договори и анекси за доставка.

Комисията счита, че прогнозните цени на въглищата при изчислението на цените на енергия в заявленията на „Брикел” ЕАД, „Видахим” АД, „Топлофикация-Сливен” ЕАД и „Топлофикация-Габрово” ЕАД са икономически необосновани. Във връзка с това е извършен допълнителен анализ на представените от дружествата писмени доказателства и обосновки, както и сравнителен анализ при използване на данни от националната и международна практика, след което на основание т. 44 от Указанията разходите за основно гориво за тези дружества са корижирани както следва:

- за „Топлофикация - Перник” ЕАД, „Топлофикация-Сливен” ЕАД и „Топлофикация-Габрово” ЕАД цените на въглищата са приети на нивата на отчетените стойности за 2009 г.;

- за „Брикел” ЕАД - корижирана е цената на въглищата от „Мини Марица Изток” ЕАД на 71,50 лв./тук и е намалено количеството въглища от „Мина Балкан-2000” ЕАД, гр. Твърдица, с 50 000 т, при което средната цена на микса от въглища е 26,55 лв./т при средна калоричност 1 843 ккал/кг.

- за „Видахим” АД цената на въглищата е корижирана на 252,00 лв./т при калоричност 4 980 ккал/кг, отчитайки направения сравнителен анализ при използване на данни от националната и международна практика. Комисията счита за икономически необосновано използването на пелети в енергийни парогенератори за производство на електрическа и топлинна енергия.

9. Прогнозните количества реализирана електрическа енергия са съобразени със спецификациите към договорите за продажба с „НЕК” ЕАД и/или съответния краен снабдител, при наличие на коректно попълнени и обосновани предложения.

10. В прогнозните количества реализирана електрическа енергия в ценовия модел е изчислена частта ел. енергия от високоефективно комбинирано производство в съответствие с отчетените количества през 2009 г., за които има издаден сертификат за произход, и при ефективен режим на работа на съоръженията.

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

12. Размерът на прогнозните инвестиции за 2010 г. е приет в цените само при наличието на представени обосновки за тяхното извършване за разглеждания ценови период, доказателства за размера им и източниците на финансиране.

13. 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:

1. За топлофикационни дружества, работещи с пароотборни, противоналегателни, газови турбини и газобутални двигатели с обща електрическа мощност над 10 МВт и присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД – 60 лв./МВтч;

2. 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 – 75 лв./МВтч;

3. За топлофикационни дружества, работещи с въглища – 1 лв./МВтч;

4. За дружества с комбинирано производство в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото - 1,00 лв./МВтч;

5. За дружества с комбинирано производство в селското стопанство - 3,00 лв./МВтч.

На основание чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦЕЕ, при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени“ комисията в края на поредната година от регулаторния период изменя утвърдените цени по определена формула, отчитайки индекса на инфлация за предходния отчетен период и коефициента за подобряване на ефективността на дружеството.

В тази връзка с писмо изх. № Е-14-57-1/22.04.2010 г. на ДКЕВР от 4 дружества: „Зебра“ АД, „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД, Частен земеделски производител (ЧЗП) „Румяна Величкова“ и „Актив Ко“ ООД е поискано в срок до 30.04.2010 г. да подадат заявление за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за трети ценови период от тригодишния регулаторен период. На дружествата е указано предложението за изменение на цените да бъдат в съответствие с „Указания на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топло енергийни дружества, регулирани чрез метода „Горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период“, приети на 07.04.2008 г. с протоколно решение № 66 на ДКЕВР, т. 7.2. и публикувани на страницата комисията в Интернет, като във връзка с корекцията на разходите по т. 4 и 5 от указанията се прилагат примерни стойности, както следва:

- инфлация от 1,3%, по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец март 2010 г. спрямо месец март 2009 г.;

- коефициенти за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и топлинната енергия с топлоносител водна пара и гореща вода равен на 1,0%.

- цена на природен газ– действащата цена към момента на подаване на заявлението.

От дружествата, до които е изпратено писмото „Актив КО“ ООД не е подало заявление за изменение на цени за третата година от първия регулаторен период.

След прегледа на представените от дружествата заявления в ценообразуващите справки са нанесени корекции за три от тях (без „Зебра“ АД, поради представено разрешение № СТ-05-322/18.03.2010 г. за ползване на строежа по смисъла на ЗУТ за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и започването на регулаторния период от 01.04.2010 г. на основание решение № Ц-071/01.10.2007 г. на ДКЕВР) в съответствие с Указанията на ДКЕВР за корекции и при прилагане на следния общ подход:

1. Коригирани са условно постоянните разходи без разходите за амортизации с

коэффициент на инфлация от 1,9%, по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец май 2010 г. спрямо месец май 2009 г.;

2. Коэффициент за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и топлинната енергия с топлоносител водна пара и гореща вода равен на 1,00%;

3. Прогнозната цена на природния газ за следващата година от регулаторния период е в размер на 542,50 лв./хнм³ без ДДС;

4. За дружествата, които не са подали заявления, са приложени разпоредбите на чл. 33, ал. 3 от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 3 от НРЦЕЕ, съгласно които в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило необходимата информация, комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага;

5. Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са определени, както следва:

- за дружества с комбинирано производство в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото - 1,00 лв./МВтч;

- за дружества с комбинирано производство в селското стопанство - 3,00 лв./МВтч.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 и чл. 14, ал. 1 от ЗЕ във вр. с чл. 30 и чл. 31 от НРЦТЕ и чл. 30 и чл. 31 от НРЦЕЕ на 01.06.2010 г. и 11.06.2010 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-218/21.05.2010 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.07.2010 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор "Топлоенергетика". На откритото заседание комисията е обсъдила със съответните енергийни 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 Министерството на икономиката, енергетиката и туризма, Комисията по икономическата политика, енергетика и туризъм към Народното събрание, Конфедерацията на независимите синдикати в България, Конфедерацията на труда „Подкрепа“, Българската стопанска камара, Конфедерацията на работодателите и индустриалците в България, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциацията на топлофикационните дружества, Федерацията на потребителите в България и Българска национална асоциация 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 следните дружества: „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД, „Топлофикация-ВТ“ АД, „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД, „Далкия Варна“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Девен“ АД, „ТЕЦ Свилоза“ АД, „Биовет“ АД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Зебра“ АД.

След извършения анализ на възраженията комисията е приела следния общ подход:

I. Подадени заявления за утвърждаване на цени на енергия за първата година от втория регулаторен период

Исканията на дружествата, свързани с възстановяване на коригираните разходи, са неоснователни, тъй като корекциите са извършени съобразно изискванията на т. 11 от Указанията на ДКЕВР, съгласно която за втория регулаторен период базисната година е 2009 г. Работната група е извършила преглед и анализ на отчетените за трите години от регулаторния период технико-икономически показатели на всяко едно дружество, като корекциите са съобразени с тези данни и с изискванията на т. 11 от Указанията.

Разходи за закупуване и приходи от продажба на емисии на парникови газове за първата година от втория регулаторен период не са включвани в цените на енергия.

II. Подадени заявления за изменение на цени на енергия за поредната година от първия регулаторен период

Исканията във възраженията на дружествата за изменение на производствената им програма за следващия ценови период са приети за основателни след извършена оценка на направените предложения. Съгласно Указанията е дадена възможност на дружествата да предложат обосновано коригирани количества произведена енергия в зависимост от настъпили промени. Коририрани са количествата енергия съобразно производствената програма на съответното предприятие, което консумира тази енергия. 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.

Индивидуалните анализи на предложените цени по дружества, извършените корекции, постъпилите възражения и изчислените цени на топлинната и на електрическата енергия от комбинирано производство са посочени по-долу в т. I и т. II.

Считано от 01.04.2010 г. с решение № Ц - 017/31.03.2010 г. ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на 27 дружества от сектор „Топлоенергетика”, работещи с основно гориво природен газ.

Изчисленията на цените на енергия на тези 27 дружества са извършени с цена на природния газ 435,30 лв./хнм³, утвърдена с решение № Ц-014 от 29.03.2010 г. на ДКЕВР и Заповед № РД-16-349/31.03.2010 г. на министъра на икономиката, енергетиката и туризма, както и с решение № Ц - 016/31.03.2010 г. на ДКЕВР.

С решение № Ц-020/03.05.2010 г. на ДКЕВР е утвърдено изменение на цените на топлинна и електрическа енергия на “Енергоконсулт” АД за втората година от двугодишния регулаторен период и с решение № Ц-022/17.05.2010 г. е определена преференциална цена на електрическа енергия на „Декотекс” АД за първата година от двугодишния регулаторен период.

Съгласно чл. 35а от НРЦТЕ комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа. Това изменение следва да бъде извършено в съответствие с разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, според която при прилагането на метод на регулиране „горна граница на цени” цените могат да бъдат изменяни преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. Следователно основателността на такова изменение на цените е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Втората предпоставка е свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества.

Първата предпоставка е налице, тъй като с решение № Ц - 028/28.06.2010 г. комисията е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цени на природния газ в сила от 01.07.2010 г. Необходимостта от едновременното осъществяване на административните производства по утвърждаване на цените на природния газ и на тези за енергия произтича от разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, според която в случаите по чл. 4, ал. 3 от същата наредба комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Действащите от 01.04.2010 г. цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ, са изчислени при цена на природния газ от 435,30 лв./хил. нм³ за присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната цена на крайния снабдител. С утвърждаването на цената на природния газ в размер на 542,50 лв./хил. нм³ от 1 юли 2010 г. увеличението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е с 24,63%. В състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ, поради което изменението на действащата цена на

природния газ от 1 юли 2010 г. ще окаже значително влияние върху разходите на дружествата в посока на тяхното увеличение. Това обстоятелство обуславя необходимостта от изменение на утвърдените необходими годишни приходи, които са ценообразуващи елементи, т.е. налице е и втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ.

Предвид изложеното по-горе, цените на енергията на 12 дружества от сектор „Топлоенергетика”, за които не се извършва регулаторен преглед или годишна корекция на цени, са изчислени при отчитане на променената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи, и без да са променени останалите ценообразуващи елементи, като са използвани ценовите модели въз основа на които са утвърдени и определени цените на енергия. Мотивите за определяне на добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са аналогични на посочените по-горе при определянето на преференциални цени за първата година от втория регулаторен период. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ на „МБАЛ – Търговище” АД, определена в размер на 15 лв./МВтч, не се променя.

Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ – 542,50 лв./хил. нм³.

На проведеното на 23.06.2010 г. открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-247/16.06.2010 г. „Алт Ко” АД е направило възражение във връзка с определената добавка по чл. 33, ал.3 от ЗЕ за дружествата с комбинирано производство в селското стопанство с мотив влошено финансово състояние, което не им позволява за кандидатстват за европейско финансиране. Във връзка с писмо на Българската асоциация на производителите на оранжерийна продукция вх. № Е-04-00-188/20.05.2010 г. и с Директива 2004/8/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 11 февруари 2004 г. за насърчаване на комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия на база потребности от полезна топлина на вътрешния енергиен пазар и изменяща Директива 92/42/ЕЕС ДКЕВР счита, че тези производители следва да бъдат обособени в самостоятелна подгрупа „дружества с комбинирано производство в селското стопанство” на групата дружества по критерия преобладаващ характер на промишления товар и определя за тях добавка в размер на 3,00 лв./МВтч.

I. Цени на енергия за първи ценови период от втория регулаторен период:

1. „Топлофикация София” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-01-10/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител и по електронна поща:

1. Прогнозна информация за 2010 г., изготвена по справки от №1 до №7, и обосновка на технико-икономическите показатели;
2. Отчетна информация за 2009 г., изготвена по справки от №1 до №7;
3. Прогнозен размер на нетните инвестиции, амортизациите на нетните инвестиции за периода 2010 -2011 г. (приложение №1) и анализ на инвестиционната програма;
4. Справка за наличностите от течни горива към 01.03.2010 г. (приложение №2);
5. Отчетна и прогнозна информация (приложение №3):
 - за произведена и продадена ел. и топлинна енергия за 2007, 2008, 2009 и 2010 г.;
 - за УПР, ремонти и инвестиции за 2007, 2008, 2009 и 2010 г.;
 - отчет и анализ на инвестиционната програма за 2009 г.
6. Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и ел. енергия за 2007, 2008, 2009 и 2010 г. (приложение №4);
7. Неодитиран годишен финансов отчет на дружеството за 2009 г.;
8. Проект на договор за продажба на електрическа енергия за 2010 г.;
9. Копия от публикувана обява във в. “Новинар” от 3 март 2010 г. относно предложените цени.
10. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

В публикацията във в. „Новинар” дружеството е обявило средно повишение от 11,5% на произвежданите от него енергии.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени, без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия (комбинирана над 5%) - 162,53 лв./МВтч;
 - индивидуална цена на електрическа енергия (комбинирана под 5%) - 140,90 лв./МВтч;
 - еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 420,23 лв./МВтч;
 - еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 79,44 лв./МВтч,
- в т.ч.: за асоциации (по чл. 151, ал.1 от ЗЕ) – 77,06 лв./МВтч;
за доставчици (по чл. 149а, от ЗЕ) – 77,06 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени са изчислени със следните цени на горивата:

- цена на природния газ – 413,61 лв./хил.н.м³;
- цена на мазут – 460,65 лв./т;
- цена на газьол - 1 479,77 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-01-10/14.04.2010 г. на основание на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Копие от одитирания финансов отчет на дружеството за 2009 г. с всички приложения и независим одиторски доклад, заверено като вярно с оригинала и подпечатано с печата на дружеството или пълен ГФО с всички приложения към него, вкл. доклад за дейността на дружеството за 2009 г.;
2. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
3. Надлежно заверено копие от договора за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с „НЕК” ЕАД и с „ЧЕЗ Електро България” АД;
4. Пълна обосновка на:
 - всички завишени прогнозни разходи за материали в справка №1 „Разходи” спрямо отчетените за 2009 г. по позиции;
 - обезпечаване на собствените средства за финансиране на инвестиционната програма за 2010 г. и 2011 г.;
 - кредитите на дружеството към 31.12.2009 г. и справка за лихвите по тях;
 - завишените количества електрическа енергия за собствени нужди в ТЕЦ „София”;
 - завишените технологични разходи по преноса с водна пара и гореща вода в справка №5 „ТИП в преноса”.

С писмо изх. № Е-14-01-10/29.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 6, ал. 3 от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи допълнително:

1. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. за лицензионните дейности по позиции, придружена със съответните обосновки;
2. Обосновка на завишените прогнозни разходи за амортизации в сравнение с отчетените през 2009 г. в Справка №1 „Разходи” и в съответствие с инвестиционната програма за I-та година от регулаторния период;
3. Обосновка на ръста на разходите за заплати и възнаграждения, на разходите за осигуровки, вкл. разходи за социални надбавки в Справка №1 „Разходи”, както и справка за средната работна заплата за 2007 г., 2008 г. и 2009 г.;
4. Обосновка на прогнозните разходи за вода, за енергия и за външни услуги в преноса в позиция „Променливи разходи” на Справка № 1 „Разходи”;
5. Справка за среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал с посочени лихвени проценти по действащите договори за кредит към 31.12.2009 г.

С писма вх. № Е-14-01-10/23.04.2010 г., № Е-14-01-10/28.04.2010 г. и № Е-14-01-10/12.05.2010 г. от дружеството е получена исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 14 865 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- работно облекло със 70 хил. лв. в преноса;
- канцеларски материали със 108 хил. лв. в преноса;
- материали за текущо поддържане с 199 хил. лв. в преноса;
- въоръжена и противопожарна охрана с 288 хил. лв.;
- такса събрано инкасо със 190 хил. лв.;
- вода, отопление и осветление със 160 хил. лв. в преноса;
- амортизации с 350 хил. лв. в преноса;
- ремонт с 3 000 хил. лв. в производството и с 1 000 хил. лв. в преноса – общо 4 000 хил. лв. (50%), съобразно отчетените нива на разходите за ремонт за 2007 г., 2008 г. и 2009 г.;
- заплати и възнаграждения с 1 100 хил. лв. в преноса;
- осигуровки и соц. надбавки 4 600 хил. лв. в преноса;
- в позиция „Променливи разходи” в преноса: за вода – с 1 600 хил. лв., за енергия – с 1 300 хил. лв., за външни услуги – с 900 хил. лв., поради намалените прогнозни количества електрическа и топлинна енергия;

2. Общата прогнозна стойност на инвестициите за 2010 г. е коригирана на 20 038 хил. лв., от които в производството са 6 007 хил. лв. и 14 031 хил. лв. в преноса, като са изключени разходи за дейности, които ще бъдат извършени след 2011 г.;

3. В справка №2 „РБА” са преизчислени ДМА и амортизации по централи във връзка с корекциите по т. 2;

4. В справка №2 „РБА” оборотният капитал е преизчислен в съответствие с направените промени на разходите в справка №1 „Разходи”;

5. В справка №3 „НБК” стойността на собствения капитал е приведена в съответствие с балансовата ѝ стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

6. В справка №5 „ТИП в преноса” са коригирани технологичните разходи на топлинна енергия по преноса до нивото им в действащите към момента цени на енергия:

- с пара от 89,2% на 68,9%;
- с гореща вода на 13,7%.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталация за комбинирано производство ТГ-6 в ТЕЦ „София” е по-голяма от 5 % и цялото количество произведена електрическа енергия е от високоефективно производство и покрива изцяло планирана продажба на електрическа енергия. Увеличено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 100 000 MWh на 175 450 MWh, т.е. със 75 450 MWh, като количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от производство без постигната висока ефективност е намалена от 75 450 MWh на 0 MWh.
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ТЕЦ „София” от 13 556 km^3 на 12 773 km^3 , т.е. със 783 km^3 , с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво от тези инсталации от 92% и предвиждането инсталациите да работят само с гориво природен газ.
- Изчислената икономия на използваното гориво за всичките инсталации в ТЕЦ „София изток” е по-голяма от 5 % и цялото количество произведена електрическа енергия е от високоефективно производство. Увеличено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 400 000 MWh на 479 600 MWh, т.е. със 79 600 MWh, като количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от производство без постигната висока ефективност е намалена от 79 600 MWh на 0 MWh.
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство в ТЕЦ „София изток” от 290 552 km^3 на 284 754 km^3 , т.е. с 5 798 km^3 , с оглед планиране енергийната ефективност на използваното гориво за производство на

електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство да бъде на постигнатото ниво през 2009 г.

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ТЕЦ „София изток“ от 30 000 knm³ на 29 472 knm³, т.е. с 528 knm³, с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации от 92% и предвиждането инсталациите да работят само с гориво природен газ.
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ОЦ „Земляне“ от 110 735 knm³ на 109 600 knm³, т.е. с 1 135 knm³, с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации от 96%.
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ОЦ „Люлин“ от 65 602 knm³ на 65 324 knm³, т.е. с 278 knm³, с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации от 96%.
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство във ВОЦ от 33 826 knm³ на 33 425 knm³, т.е. с 401 knm³, с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации от 95%.

С писмо вх. №Е-14-01-22/04.06.2010 г. „Топлофикация София“ ЕАД е внесло в ДКЕВР следното възражение относно коригираните разходи в ценовия модел към заявлението за утвърждаване на цени на топлинната и на електрическата енергия за първата година от втория регулаторен период и определеното количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство:

Нанесените от ДКЕВР корекции – от една страна намаление на разходи и от друга страна увеличение на продажбите ще доведе до финансова загуба от лицензионна дейност по-голяма от 40 милиона лева.

Намалението на разходите за ремонт и инвестиции е в противоречие със заложените повисоки показатели за ефективност на централите и намалените технологични разходи по преноса.

I. Възражения относно корекции в Справка №5 „ТИП в преноса“

За топлофикационното дружество водеща е продажбата на топлинна енергия. Нейният размер плюс размера на технологичните разходи по преноса определят производството. Намалението на размера на технологичните разходи по преноса в направените корекции е довело до увеличаване на продадената топлинна енергия. Дружеството счита този подход за неправилен. Увеличението или намалението на технологичните разходи трябва да води до увеличение или намаление на производството.

Планираните от дружеството количества топлинна енергия за продажба са реалистични и обосновани.

Увеличение на продажбите на пара е невъзможно. Единственият консуматор на пара, който дружеството снабдява, не може да приеме по-големи от планираните количества.

Коригираните до 672 163 МВтч технологични разходи по преноса на гореща вода за 2010 г. не са постигнати и не могат да бъдат постигнати.

Независимо, че за базова година за новия ценови период е определена 2009 г., технологичните разходи за 2010 г. са коригирани на ниски нива, утвърдени от Комисията през 2006 г.-2007 г.

„Топлофикация София“ ЕАД полага големи усилия за намаление на технологичните разходи по преноса. Размерът на загубите през последните 5 години е намален с повече от 100 000 МВтч. За последните 10 години най - ниските технологични разходи са в размер на 825 300 МВтч през 2005 г. За първите четири месеца на 2010 г. отчетените технологични разходи са близки до планираните.

II. Определяне на количеството комбинирана енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции

Намаляването на горивото във всички централи, с цел повишаване на енергийната ефективност, води до намалени разходи за производство и е нереално. Номиналният КПД на водогреен котел по паспорт е $92\% \pm 1$, а заложената ефективност в ценовия модел е 95-96%, която е теоретично и практически невъзможна. Референтната стойност при работа на гориво природен газ в Наредба № РД-16-267, както и Директивата на ЕС от 2004 г. е 90%. Ефективност от 92% на водогрейната част ТЕЦ „София” и ТЕЦ „София изток” също е нереално висока. ВВК (върхови водогрейни котли) се използват само за покриване на пиковите товари през зимата или при аварийни ситуации. Котлите работят в прекъснат режим на работа - непрекъснато пускане и спиране в денонощен разрез, следвайки топлинния товар. Обикновено работи един или два водогрейни котли, но всичките са в готовност. Водогрейните котли са открита конструкция и се поддържат запълнени с топла вода с минимален разход чрез байпасните връзки по мрежова вода. Поради тази причина КПД на водогрейния блок в годишен разрез е от порядъка на 85-87%.

„Топлофикация София” ЕАД използва за основно гориво в топлоизточниците си природен газ. В същото време, съгласно Наредбата за резерва от горива има задължението да поддържа необходим резерв от котелно гориво и съответно да обезпечи възможността за използването му при необходимост. Поради това в заявлението са включени само 985 тона за пробни разпалвания на котлите в отделните централи. Отпадането на тези количества мазут води до невъзможност за обезпечаване на пълната готовност за използването на резервното гориво. При действието намаление на гориво, което е предприето с премахването на предвидените количества мазут е коректно да се предприеме и действие намаление на производството или увеличение на количеството на основното гориво.

Техническите показатели в заявлението за цени на „Топлофикация София” ЕАД са напълно реални и коректни и са на база реалното състояние на дружеството - работа на морално и физически остарелите съоръжения с оптимални параметри, въпреки силно ограничените средства за рехабилитация и ремонт.

Комисията счита, че възражението на дружеството по отношение на намаляване на количествата гориво за инсталациите за разделно производство на топлинна енергия във всички централи е неоснователно, поради следното:

Намаляването на количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ТЕЦ „София” е с оглед постигане на 92% енергийна ефективност на използваното гориво от тези инсталации и предвиждането те да работят само с гориво природен газ. В края на 2009 г. е въведен в работа водогреен котел №3 с напълно реконструирани нагревни повърхности и горивна уредба и като резултат от целогодишното му използване се очаква да има съществен принос за повишаване на енергийната ефективност на инсталациите за разделно производство. Дружеството планира през летния период ТЕЦ „София” да не захранва с топлинна енергия топлопреносната мрежа на ОЦ „Земляне” и ОЦ „Люлин”, каквато е била практиката през 2008 и 2009 г., с което и след извършването на основния ремонт на ТГ-6 през летния период се очаква да се ограничи използването на водогрейните котли.

Намаляването на количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ТЕЦ „София изток” е с оглед планиране на 92% енергийна ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации, постигната през 2008 г., когато инсталациите са използвали само природен газ и не е работил водогреен котел №6, който от 2009 г. е с напълно реконструирани нагревни повърхности и горивна уредба.

През 2009 г. в ОЦ „Земляне” е отчетена 95,2% енергийна ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от инсталациите за разделно производство, като около 5% от еквивалентната топлинна енергия на горивото е от използването на мазут.

През 2009 г. в ОЦ „Люлин” е отчетена 95,3% енергийна ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от инсталациите за разделно производство, като около 6% от еквивалентната топлинна енергия на горивото е от използването на мазут.

При коригиране на количествата гориво за производство на топлинна енергия от инсталациите за разделно производство в ОЦ „Земляне” и ОЦ „Люлин” не са намалявани

количествата на планираните от дружеството 257 тона мазут, които съставляват около 0,17% от еквивалентната топлинна енергия на горивото. Останалите количества 728 тона мазут дружеството е планирало да бъдат използвани в енергийните котли на ТЕЦ „София” и ТЕЦ „София изток” и също не са коригирани.

III. „Разходи за ремонт”

„Топлофикация София” ЕАД е най-голямото енергийно дружество в страната. Коририраните разходи за ремонт на ниво от 3,9 милиона лева изправят дружеството пред невъзможност да поддържа огромната критична инфраструктура на столичния град.

С предложението си за цени дружеството е представило анализ на разходите за ремонт през последните 7 години. Рязко намалените от 2006 г. до сега средства стигат само за крайно наложителни аварийни ремонти на основни съоръжения. Поради намаленото производство и големия брой съоръжения в резерв, дружеството успява да покрива изискванията за непрекъснатост на топлоснабдяването. Но за в бъдеще – всички резерви са изчерпани. Невъзможността да се вложат достатъчно средства за поддръжка ще доведе до увеличена аварийност. Това е в противоречие с коририраната в посока увеличение ефективност на системата.

IV. Извършени корекции на разходи

- ❖ *Разходи за вода за производство, редуцирани с 1 600 хил. лв.*

През 2009 г. е изразходвана вода 4 485 хил. м³ на стойност 2 803 хил. лв. (средна цена 0,625 лв./м³).

В прогнозата за 2010 г. е предвиден намален разход на вода в размер на 4 393 хил. м³ на стойност 4 621 хил. лв. (средна цена 1,052 лв./м³). От 01.01.2009 г. цената на питейната вода е 1,49 лв./м³, на промишлената – 1,12 лв./м³ и от собствен водоизточник 0,59 лв./м³. Извършеното намаление с 1 600 хил. лв. се равнява на намаление с 1 520 хил. м³ вода. Това количество вода е необходимо за производствени нужди на ТЕЦ „София” за 2010 г.

- ❖ *Разходи за купена електрическа енергия, редуцирани с 1 300 хил. лв.*

За 2009 г. купената електрическа енергия е 66 120 хил. кВтч на стойност 8 133 хил. лв. (0,123 лв./кВтч). За 2010 г. купената електрическа енергия е завишена на 67 030 хил. кВтч на стойност 9 853 хил. лв. (при средна цена 0,147 лв./кВтч). Завишеното количество на електрическа енергия се дължи на плановото спиране на основните топлоизточници – ТЕЦ „София” и ТЕЦ „София Изток” за по 15 дни през летния сезон, което налага допълнително закупуване на електрическа енергия за собствени нужди в централите. Освен това ОЦ „Земляне” и „Люлин” през летния сезон ще произвеждат топлинна енергия, докато през 2009 г. техните товари бяха поети от ТЕЦ „София”. Предложеното намаление на разходите за електрическа енергия с 1 300 хил. лв. се равнява на 8 844 хил. кВтч, количество по-голямо от необходимото за захранване на всички ВОЦ.

- ❖ *Външни услуги в позиция „Променливи разходи” редуцирани с 900 хил. лв.*

През 2009 г. разходите за външни услуги са 411 хил. лв. В прогнозата за 2010 г. тези разходи са завишени с 860 хил. лв. - до 1 379 хил. лв. Това се налага поради изнасянето на дейността по печат и доставка на съобщения и фактури до клиентите, като персоналът, отговарящ за тази дейност, е пренасочен в подготовката на документацията за завеждане на съдебни иски срещу некоректни платци.

- ❖ *Разходи за заплати редуцирани с 1 100 хил. лв.*

В прогнозата за 2010 г. не е предвидено увеличаване на основните работни заплати на персонала спрямо действащите през м. декември 2009 г. Средствата за работна заплата са определени на база основните работни заплати на наличния персонал на дружеството към 01.01.2010 г. и необходимите доплащания по КТ и КТД. Намалването на заплатите до нивото на 2009 г. е нереално, поради:

- увеличени основни работни заплати на персонала през второто полугодие спрямо първото на 2009 г. съгласно договореностите по КТД. Завишените средства през второто полугодие са база за определяне на средствата за работна заплата за 2010 г.;

- нарастване на фонд работна заплата с 1% всяка година, дължащо се на по-големите възнаграждения за придобит трудов стаж и професионален опит. Този естествен ръст се дължи на увеличаващата се възрастовата структура на персонала и предприетата от ръководството политика да няма нови назначения, а да се ползват вътрешни резерви чрез преквалификация и повишаване ефективността на труда.

- нарастване на средствата за извънреден труд, които са пряко зависими от ръста по предишната точка, тъй като се изчисляват на база основната работна заплата и допълнително възнаграждение за придобит трудов стаж и професионален опит. Поради спецификата на непрекъснатия производствен процес в дружеството, полагането на извънреден труд не може да бъде избегнато, липсата на достатъчно средства за ремонт на топлофикационната мрежа води до чести пробиви, което налага полагане на извънреден труд от персонала, отговорен за тяхното отстраняване.

Намаляването на средствата за работна заплата може да доведе до намаляване на основни работни заплати на персонала, което ще доведе до социално напрежение и предпоставка за стачни действия от страна на синдикалните организации.

❖ *Разходи за осигуровки и социални надбавки, редуцирани с 4 600 хил. лв. в преноса*

Намаляването на осигуровки и социални надбавки ще даде отражение основно в намаление на социалните надбавки за персонала. Това предполага намаляване на разходите за социална дейност от 8 885 на 4 285 хил. лв. Социалните разходи са изготвени в съответствия с КТД, според който не могат да бъдат по-малко от 30% от разходите за заплати. Ако приемем, че разходите за работна заплата се коригират до 25 355 хил. лв., то разходите за социална дейност трябва да бъдат минимум 7 606 хил. лв., а не 4 285 хил. лв.

Дружеството предлага размерът на осигуровките и социални надбавки да бъде на ниво базова отчетна 2009 г.

❖ *Разходи за външни услуги редуцирани с 638 хил. лв. в т.ч. за:*

- въоръжена и противопожарна охрана - 288 хил. лв.;
- такса събрано инкасо - 190 хил. лв.;
- вода, отопление и осветление - 160 хил. лв.

За 2009 г. разходите на дружеството за въоръжена и противопожарна охрана са в размер на 1 072 хил. лв. В прогнозата за 2010 г. те са намалени на 1 050 хил. лв. Допълнително тези разходи са намалени с още 288 хил. лева. Така средствата за охрана са недостатъчни за обезпечаване сигурността на топлофикационните съоръжения. Освен това след възстановяване на изолацията и металните обшивки на откритите магистрални топлопроводи предстои сключване на договори с охранителни фирми, което ще доведе до допълнителни разходи.

За базовата 2009 г. разходите за такса събрано инкасо са в размер на 414 хил. лв., като тези разходи са само за няколко месеца. За 2010 г. са предвидени 750 хил. лв., а изразходваните за първите четири месеца са 453 хил. лв. За цялата година ще са необходими над 1 000 хил. лв. Намаляването със 190 хил. лв. ще доведе до невъзможност за изпълнение на договорите през второто полугодие.

Разходите за 2009 г. за вода, отопление и осветление за сградите на дружеството са в размер на 792 хил. лв. В прогнозата са заложили 967 хил. лв. вследствие увеличените цени на водата от м. януари 2010 г., променените цени на топлинната енергия през първо, второ и очаквано увеличение през трето тримесечие и на електрическата енергия от м. юли. Намаляването със 160 хил. и приравняването им до нивото на 2009 г. е нереално.

❖ *Разходи за амортизации редуцирани с 350 хил. лв.*

Отчетените разходи за амортизации за 2009 г. са 28 520 хил. лв. Прогнозата за 2010 г. е за 29 500 хил. лв. За първите четири месеца на годината амортизациите са 9 864 хил. лв. Това показва, че прогнозата е реална и намаляването им с 350 хил. лв. е неправилно.

В заключение дружеството посочва, че обслужва коректно заемните си задължения към Европейска и Световна банка. С последните корекции за цени то е изправено пред невъзможността да обслужва получените кредити, както и да покрива разходите си за

производство през целия ценови период.

„Топлофикация София” ЕАД настоява изложените по-горе аргументи да бъдат взети предвид при утвърждаването на цените на топлинна и електрическа енергия.

С писмо вх. к№Е-14-01-10/18.06.2010 г. дружеството е представило допълнително в подкрепа на горното възражение анализ на влиянието на цената на природния газ върху цените на топлинната и на електрическата енергия на „Топлофикация София” ЕАД при ръст от 15%, 23% и 28%, като и при трите варианта е посочена финансова загуба за 2010 г. в размер на около 32 000 – 33 000 хил. лв.

След анализ на постъпилото възражение 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 София” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 248,59 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 188,59 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 154,34 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,11 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 75,77 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 75,77 лв./МВтч;
6. Регулаторна база на активите – 341 166 хил. лв.;
7. Норма на възвръщаемост – 4,59%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 494 580 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 655 050 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 247 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 228 220 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

С писмо вх. № Е-14-49-11/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Приложение №1 и обосновка за прилагане на втория регулаторен период и предложение на цените за първия ценови период 2010 г. - 2011 г., съгласно НРЦТЕ;

2. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност;

3. Справки от №1 до №7 с отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период;

4. Справки към Приложения №1, №3 и №4, съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. №Е-14-00-3 / 05.03.2010 г.

5. Договор за продажба на електрическа енергия за 2010г., вкл. приложения;

6. Копие от публикация във в. „Марица” от 27.02.2010 г. за оповестяване съгласно чл.36а, ал.1 от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ;

7. Одитиран годишен финансов отчет за 2009 г.;

8. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 253,08 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 98,80 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 98,80 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ - 97,80 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 97,80 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени са изчислени със следните цени на горивата:

- - цена на природния газ – 475,14 лв./хил. н.м³;
- цена на газьол - 1 389,75 лв./т.

Оповестените от дружеството цени на електрическа и топлинна енергия във в. „Марица” са с по-ниски стойности и не съответстват на предложените за утвърждаване цени в ДКЕВР.

В обосновка към заявлението е посочено, че „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е идентифицирано от Агенцията по енергийна ефективност като задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност и като такова отправя своето искане за компенсиране на разходи по чл. 35 от ЗЕ, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност с определена индивидуална цел за енергийни спестявания.

Приложено е извлечение от Поименен списък на задължените лица по чл. 10, ал. 1, т. 1 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания. Списъкът е приложение № 4 към Първия национален план за действие по енергийна ефективност 2008 г.-2010 г.

Дружеството е отправило искане за компенсиране на разходи по чл. 35 от ЗЕ за първата година от втория регулаторен период в размер на 314 177 лв.

С писмо изх. № Е-14-49-11/16.04.2010 г. на основание на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Обосновка на разходите за инвестиции за 2010 г. и 2011 г., остойностени по позиции за съответните лицензионни дейности;
2. Попълнена коректно справка – приложение №3, като прогнозните и отчетните данни се приведат в съответствие със справките в ценовия модел и годишния финансов отчет (ГФО) за 2009 г.;
3. Обосновка и доказателства за стойността на разходите за експертни и одиторски услуги в справка №1 „Разходи”;
4. Обосновка на отчетените „други разходи” в т.2 „Разходи за външни услуги” в справка №1 „Разходи”;
5. Обосновка на разходите за енергия в „Променливи разходи” от справка №1 „Разходи”;
6. Анализ на начислените разходи за амортизации през 2009 г. и на предложените такива за 2010 г. в съответствие с амортизационната политика на дружеството;
7. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по видове лицензионни дейности и по позиции;
8. Обосновка и привеждане на данните за 2009 и 2010 г. в справка №2 „РБА” в съответствие с отчетните данни в ГФО за 2009 г.;
9. Данните в справка № 3 „Норма на възвращаемост на капитала”, приведени в съответствие с данните от счетоводния баланс от ГФО за 2009 г., както и да се приложи справка на среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
10. В справка №4 „ТИП в производството” :
 - обосновка на завишените прогнозни количества топлинна и електрическа енергия за собствени нужди в сравнение с базисната 2009 г.;
 - обосновка на завишените прогнозни специфични разходни норми за

- производство на електрическа и на топлинна енергия;
- привеждане в съответствие на прогнозните количества реализирана електрическа енергия за ценовия период в съответствие с предложената от дружеството информация на „НЕК” ЕАД;
11. Прогнозните технологични разходи по преноса в Справка № 5 „ТИП в преноса”, приведени в съответствие с реализираните инвестиционни мероприятия от дружеството;
 12. Коририрани данни в справка „Приложение” в съответствие с инсталираните енергийни съоръжения по лицензия.
 13. Отчетна информация за 2009 г. по приложени справки по ЕССО;
 14. Копие от независим одиторски доклад към ГФО за 2009 г., заверено като вярно с оригинала и подпечатано с печата на дружеството;
 15. Надлежно заверено копие от договора за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с „НЕК” ЕАД;
 16. По-подробна обосновка относно посочения начин за изпълнение на индивидуалната цел за енергийни спестявания по чл. 17, ал. 4 от Наредбата за методиките за определяне на националните индикативни цели, реда за разпределяне на тези цели като индивидуални цели за енергийни спестявания между лицата по чл. 10, ал. 1 от Закона за енергийната ефективност, допустимите мерки по енергийна ефективност, методиките за оценяване и начините за потвърждаване на енергийните спестявания.

С писмо вх. № Е-14-49-11/28.04.2010 г. дружеството е представило исканата информация с изключение на копие на договора за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с „НЕК” ЕАД, който към настоящия момент не е подписан.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коририрани УПР и променливи разходи с 5 540 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:
 - „други разходи” в позиция „Разходи за материали” с 25 хил. лв.;
 - „Пощенски разходи, телефони и абонаменти” общо със 120 хил. лв.;
 - „Абонаментни услуги и поддържане” с 360 хил. лв. в преноса и производството;
 - „Въоръжена и противопожарна охрана” с 65 хил. лв.;
 - „Експертни и одиторски” общо за двете дейности с 2 800 хил. лв., които са предвидени за мениджърски, консултантски и административни услуги, предоставяни от „ЕВН АГ Австрия” МСД и „ЕВН България” ЕАД.
 - за амортизации с 500 хил. лв. общо за двата продукта в производството и 400 хил. лв. в преноса;
 - за ремонт с 1 000 хил. лв. общо за двата продукта в производството;
 - за вода с 140 хил. лв. в преноса;
 - за енергия с 70 хил. лв. в производството и 60 хил. лв. в преноса;
2. Коририрани са разходите за инвестиции в преноса с 10 000 хил. лв. в съответствие с постигнатите отчетни стойности за трите години през предходния регулаторен период. Общата прогнозна стойност на инвестициите за 2010 г. е 2 008 хил. лв. в производството и 1 000 хил. лв. в преноса или общо 3 008 хил. лв. за прогнозния период.
3. В справка №2 „РБА” са коририрани:
 - стойността на машини, съоръжения и оборудване с 10 000 хил. лв. в съответствие с т. 2;
 - приведена е стойността на оборотния капитал в съответствие с извършените корекции в справка №1 „Разходи”;
4. В справка №3 „НВК” е коририрана:
 - стойността на собствения капитал в съответствие с балансовата му стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

- среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е приведена към отчетната ѝ стойност;

5. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирано:

- количеството ел. енергия за СН е приведено към отчетената стойност за 2009 г.;

6. В справка №5 „ТИП в преноса” са коригирани технологичните разходи по преноса с гореща вода до 24,53% - до нивото на отчетените за 2009 г.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство в ТЕЦ „Пловдив Север” от 62 988 kNm³ на 60 179 kNm³, т.е. с 2 809 kNm³, с оглед планиране енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство да бъде на постигнатото ниво през 2009 г.

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство в ОЦ „Юг” и ВОЦ от 5 177 kNm³ на 4 902 kNm³, т.е. с 275 kNm³, с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации от 90%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 227,45 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 167,45 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,58 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 86,58 лв./МВтч;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 86,58 лв./МВтч;

5. Регулаторна база на активите – 44 779 хил. лв.;

6. Норма на възвръщаемост – 5,87%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 49 256 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 293 623 МВтч.

3. “Топлофикация-Плевен” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-04-4/08.04.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия за втория регулаторен период със следните приложения на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозна такава за 2010 г. с приложени справки от №1 до №7;

2. Справки по образец - приложения №1, №3 и №4;

3. Анализи и доказателства на предлаганата инвестиционна програма за регулаторния период с подробна аргументация относно необходимостта и икономическата целесъобразност – 11 броя;

4. Копие на договор № ЕП-373/10.03.2008 г. за продажба на електрическа енергия с „НЕК” ЕАД;

5. Копие на договор №3 от 01.07.2007 г. за продажба на електрическа енергия с „ЧЕЗ Електро България” АД;

6. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни програми за 2007, 2008 и 2009 г. – 9 броя справки;

7. Инвестиционна програма за 2010 и 2011 г. на “Топлофикация – Плевен” ЕАД;
8. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г. с всички приложения към него;
9. Обяснителна записка относно регулаторния преглед на цените на топлинна и електрическа енергия;
10. Платежното нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението;
11. Доказателства за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация – копие от фактурата от 05.03.2010 г. и от обявата във в. „Посредник”.

Оповестените от дружеството цени на топлинна енергия във в. „Посредник” са с високи стойности, а на електрическа е с по-ниска стойност от предложените за утвърждаване цени в ДКЕВР.

Дружеството е предложило за утвърждаване на следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена на електрическа енергия - 182,30 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 86,04 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85,60 лв./МВтч.

Така предложените цени на енергия са изчислени с цена на природния газ 458,21 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-04-4/16.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
2. Заверено копие от договор за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с „НЕК” ЕАД;
3. Доказателства за извършените разходи за абонаментно поддържане през 2009 г.;
4. Копие от договорите за абонаментно поддържане;
5. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по видове лицензионни дейности и по позиции;
6. Доказателства за размера на прогнозните разходи за ремонт и поддръжка:
 - подмяна на горещата секция на газовата турбина по график при наработени 25 000 часа;
 - абонамент за дистанционно изпълнение;
 - планови полугодишни инспекции.
7. Справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал на дружеството към 31.12.2009 г.;
8. Обосновка на завишените прогнозни количества топлинна и електрическа енергия за собствени нужди в справка № 4 „ТИП в производството”.

С писмо вх. № Е-14-04-4/04.05.2010 г. дружеството е представило исканата информация с изключение на договора с „НЕК” ЕАД. Представените: Проект на договор с GE Energy за доставка на услуги и Проект на договор с GE Energy Europe b.v. за доставка на резервни части и ремонтни услуги не са подписани от страните по тях. Представените копия от фактури и платежни нареждания, като доказателства за извършените разходи за абонаментно поддържане през 2009 г. и копия от договорите за абонаментно поддържане не са заверени като верни с оригинала с подпис и печат на енергийното предприятие, въпреки изричното изискване в писмо изх. № Е-14-04-4/16.04.2010 г.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР с 891 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:
 - материали за текущо поддържане в производството с 60 хил. лв.;
 - абонаментно поддържане в производството със 100 хил. лв.;

- ремонт с 685 хил. лв. общо за двата продукта;
- „вода, отопление и осветление” с 20 хил. лв.;
- безплатна храна с 10 хил. лв.;
- услуги граждански договори с 16 хил. лв.;

2. В справка №2 „РБА” след направените корекции в т.1 е преизчислен оборотния капитал съгласно Указанията на ДКЕВР;

3. В справка №3 „НБК” стойността на собствения капитал е приведена в съответствие с балансовата ѝ стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталацията за комбинирано производство в ТЕЦ „Плевен” от 100 646 km^3 на 97 728 km^3 , т.е. с 2 918 km^3 , с оглед планиране на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия да бъде на постигнатото ниво през 2009 г.
- Увеличено е количеството на еквивалентната енергия на гориво за инсталацията за комбинирано производство (Справка №6) от 852 500 MWh на 911 370 MWh, т.е. с 58 870 MWh, с оглед корекцията в количеството природен газ.

Общата стойност на прогнозните разходи за инвестиции е в размер на 2 123 хил. лв., като в производството са 1 495 хил. лв. и в преноса – 628 хил. лв.

С писмо вх. № Е-14-04-4/07.06.2010 г. от дружеството е постъпило следното възражение относно извършените корекции на разходите в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия, и определянето на някои ценови параметри:

1. Извършено е намаление на УПР с 891 хил. лв., в т.ч. абонаментно поддържане в производството - 100 хил. лв. и ремонт - 685 хил. лв. Дружеството счита това за особено рисковано за работата на газовата турбина LM2500+ и котел-утилизатора. Съоръжението е с много висок клас на сложност и за неговата адекватна поддръжка са необходими достатъчно финансови средства. В подкрепа на това са изпратени копия от проекто-договорите с Дженерал електрик. През 2010 г. предстои подмяна на горещата секция на газовата турбина, която се извършва по график при изработени 25 000 часа на оборудването. Неизпълнението на тази задача ще доведе до престой на когенерацията и натрупване на финансови загуби, аналогично на ситуацията от миналия отоплителен сезон – 100 дни престой.

2. Независимо от дадените от Комисията указания за изчисления на цените за втория регулаторен период с норма на възвращаемост на собствения капитал 8%, е извършена корекция на 6%. Това е крайно недостатъчно за по-нататъшното нормално функциониране на дружеството, изразяващо се в декапитализация и невъзможност за разплащане с доставчика на природен газ – „Булгаргаз” ЕАД.

3. Дружеството предлага да бъде увеличена добавката по чл. 33, ал.3 от ЗЕ на 40 лв./МВтч., с което ще се постигне балансиране на приходите и разходите и осъществяване на положителни парични потоци на дружеството.

Комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството по т. 1 и 2.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Плевен” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 233,04 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 173,04 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 75,36 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,00 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 57 558 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 7,97%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 75 751 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 257 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 30 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 200 000 МВтч.

4. “Топлофикация-Бургас” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-13-10/14.04.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Обосновка на техническите и икономическите данни за прилагане на втория регулаторен период и предложения за утвърждаване на цени за първия ценови период 2010 г. -2011 г., съгласно НРЦТЕ;

2. Справки от №1 до №7 с отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период;

3. Копие на договор № ЕП-269/10 от 23.02.2010 г. с „НЕК” ЕАД за продажба на електрическа енергия за 2010 г., вкл. приложения;

4. Справки към Приложения №1, №3 и №4, съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. №Е-14-00-3 / 05.03.2010 г.;

5. Обобщен план за ремонтната и инвестиционна дейност за 2010 г. и 2011 г.;

6. Копие от публикация във вестник „Черноморски фар” от 05.03.2010 г. за оповестяване съгласно чл.36а, ал.1 от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ;

7. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г., представен с писмо вх. № Е-14-13-10/05.05.2010 г.;

8. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 164,46 лв./МВтч;

- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 79,97 лв./МВтч;

- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 65,34 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени с цена на природен газ 435,30 лв./хил. нм³.

Оповестената от дружеството цена на топлинната енергия с гореща вода във в. „Черноморски фар” е по-висока от предложената за утвърждаване цена в ДКЕВР.

С писмо изх. № Е-14-13-10/20.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи одитиран годишен финансов отчет за 2009 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността и финансовото състояние на дружеството.

С писмо вх. № Е-14-13-10/17.05.2010 г. дружеството е представило заверено копие на одитирания ГФО за 2009 г. с всички приложения към него.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи със 74 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „абонаментни услуги и поддържане” с 10 хил. лв. в производството;

- „експертни и одиторски разходи” с 10 хил. лв. в производството;

- „такса събрано инкасо” с 20 хил. лв. в производството;

- „публикации” със 7 хил. лв.;

- „браншови организации” със 7 хил. лв.;

- „масло за производство в енергийната част” с 20 хил. лв. и съобразно представената обосновка от дружеството;

2. Общата прогнозна стойност на инвестициите за 2010 г. е 2 555 хил. лв., от които в производството са 2 055 хил. лв. и 500 хил. лв. в преноса.

3. В справка №2 „РБА” :

- стойността на машини, съоръжения и оборудване е приведена в съответствие с т. 2;

- приведена е стойността на оборотния капитал в съответствие с извършените корекции в справка №1 „Разходи”.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство от 37 885 km^3 на 36 496 km^3 , т.е. с 1 389 km^3 , с оглед планиране на 79% енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство.
- Намалено е количеството на еквивалентната енергия на гориво за инсталациите за комбинирано производство (Справка №6) от 355 112 MWh на 342 092 MWh, т.е. с 13 020 MWh, с оглед намалението на количеството гориво.

След извършените корекции, изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Бургас” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 214,71 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,71 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 85,55 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,36 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 32 449 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 7,00%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 34 932 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 120 520 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 2,4 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 134 413 МВтч.

5. “Далкия Варна” ЕАД

С писма вх. № Е-14-53-9/01.04.2010 г. и № Е-14-53-10/01.04.2010 г. дружеството е подало заявления за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към които е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период по приложени справки от №1 до №7;

2. Анализ и обосновка на инвестиционните програми за 2010 г. и 2011 г.;

3. Отчет и анализ на планирани и изпълнени инвестиционни и ремонтни работи през 2007, 2008 и 2009 г.;

4. Справки – приложения №1, №3 и №4;

5. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г.;

6. Копие от договор №80/24.04.2009 г. за продажба на електрическа енергия с „ЕОН България Продажби” АД;

7. Копие от публикация във в. „Черно море” от 05.03.2010 г. на предложената за утвърждаване цена на топлинната енергия с гореща вода;

8. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 218,80 лв./МВтч;

- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 79,76 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени с цена на природен газ 458,21 лв./хил. нм³.

Оповестената от дружеството цена на топлинната енергия с гореща вода във в. „Черно море” е по-висока от предложената за утвърждаване цена в ДКЕВР.

С писмо изх. № Е-14-53-9/20.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Обосновка на източниците за финансиране на изпълнението на инвестиционните програми за 2010 и 2011 г.;
2. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по видове лицензионни дейности и по позиции, придружена със съответните обосновки;
3. Обосновка на размера на прогнозните разходи за амортизации в Справка № 1 „Разходи”;
4. Обосновка на отчетните и прогнозни разходи за външни услуги в „Променливите разходи” на Справка № 1 „Разходи” с представени доказателства за извършени и предстоящи плащания;
5. Копие на договорите за финансов лизинг и кредити с всички приложения към тях, както и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
6. Обосновка за завишения размер на прогнозната специфична разходна норма за производство на електрическа енергия и влиянието на направените инвестиции в производството;
7. Приложени спецификации към договора за изкупуване на електрическа енергия с „Е.ОН България Продажби” АД;
8. Коректно попълнена справка „Приложение” в съответствие с инсталираните мощности на “Далкия Варна” ЕАД по лицензия;
9. Обосновка на прогнозните технологични разходи на топлинна енергия с топлоносител гореща вода по преноса за ценовия период и обвързването им с извършените инвестиции.
10. Надлежно заверено копие от публикация в средствата за масово осведомяване на предложените със заявлението цени, от което да е видно името на вестника, дата на публикацията и предложените със заявлението в ДКЕВР цени.

С писма вх. № Е-14-53-9/30.04.2010 г., № Е-14-53-9/04.05.2010 г. и № Е-14-53-9/14.05.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР с 356 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „материали за текущо поддържане” с 18 хил. лв. в производството;
- „такса събрано инкасо” с 29 хил. лв. в преноса;
- „амортизации” със 100 хил. лв.;
- „ремонт” със 186 хил. лв. в преноса – общата сума на разходите за дейности с инвестиционен характер;
- „осигуровки” с 12 хил. лв.;
- „услуги по граждански договори” с 11 хил. лв.;

2. Общата прогнозна стойност на инвестициите за 2010 г. е 1 954 хил. лв., от които в производството са 400 хил. лв. и 1 554 хил. лв. в преноса.

3. В справка №3 „НВК” е коригирана нормата на привлечения капитал от 9,4% на 6,67% в съответствие с представена от дружеството справка за среднопретеглената НПК;

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство от 14 590 km^3 на 14 513 km^3 , т.е. със 77 km^3 , с оглед планиране на 79% енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство.
- Намалено е количеството на еквивалентната енергия на гориво за инсталациите за комбинирано производство (Справка №6) от 135 889 MWh на 135 173 MWh, т.е. със 716 MWh, с оглед намалението на количеството гориво.

С писмо вх. №Е-14-53-19/10.06.2010 г. дружеството е внесло в ДКЕВР възражение относно коригираните разходи в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия за първата година от втория регулаторен период.

1. Обща част

- Дружеството не приема, че техническите, технологичните и икономическите условия на различните дружества могат да се отчитат от универсален софтуерен модел. При комбинираното производство с газови бутални двигатели следва да се прилагат други правила за ценообразуване, вкл. единна цена за съответната технология. Няма аргументи за различните цени на комбинираната ел. енергия при едни и същи технологии, като някои когенерации, които са втора употреба и с по-малки инвестиции, получават по-високи цени и т. н.

- Цената на топлинната енергия на „Далкия Варна” ЕАД е неприемливо висока, а цената на електроенергията е най-ниска за този тип генератори. Тази цена на топлоенергията ще доведе до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

- Прогнозирано е, че цената на природния газ ще расте през ценовия период, което ще доведе до повишаване на цената на топлоенергията и тя ще бъде по-висока от цената на нощната електроенергия, тъй като цената на електроенергията ще запази нивото си до следващия м. юли. Това ще намали броя на потребителите на топлофикация, което ще доведе до ново повишение на цените, нови откази на клиенти, използване на електрическа енергия и т. н.

- Голяма част от проблемите на ценообразуването би могло да бъде елиминирано при прилагане на по-подходящ метод на регулиране, което предложи АТДБ, но той не бе приет.

- Приложението, чрез което се разпределят УПР в софтуерния модел, не е пригодено за газобутални двигатели и дава некоректни данни. Разпределението на разходите се извършва по инсталирани мощности, а не по произведени количества от мощности в комбинираната част и от водогрейни котли.

- Определянето на коефициента за разпределение разходите от енергийната част в таблица „Коефициенти” се извършва на база сравнение с кондензационен котел, но без отчитане на топлинни загуби по преноса, което се отразява съществено на цената на ел. енергията.

2. Възражения по корекциите в справките от ценовия модел

- Дружеството счита, че с намалените амортизации със 100 хил. лв. е ошетен допълнително, тъй като през 2009 г. не е отчетена амортизацията за въведената когенераторна инсталация през май 2009 г. Необходимо е за следващия регулаторен период да се вземе пред вид истинската стойност на амортизациите за 2010 г.

Увеличението на разходите за амортизация през 2010 г. е 347 хил. лв., което е съставено от увеличение с 375 хил. лв. от амортизация на активи, придобити през 2009 г., и намаление с 28 хил. лв. - от амортизация на активи, отписани през 2009 г.

Корекцията на разходите за амортизация със 100 хил. лв. означава, че реалният размер на разходите за амортизация няма да бъде признат за целите на ценообразуването.

- Сумата на прогнозните разходи за социални осигуровки е по-ниска от отчетената през 2009 г. и е намалена с още 12 хил. лв.

- Прогнозната сума на плащанията по граждански договори е само с 3 хил. лв. по-висока от отчетната, а корекцията е намаление с 11 хил. лв. Дружеството предлага корекцията да е 3 хил. лв.

- Намалени са с 50 хил. лв. разходите за ремонти и поддръжка на когенераторите. Тази сума е необходима предвид програмата за поддръжка на двигателите. Намалени са със 118 хил. лв. разходите за поддръжка на топлинните мрежи, което е с 98 хил. лв. по-малко от разходите в базовата 2009 г., което не отразява реалните разходи при повишаващата се аварийност на мрежата и завишените изисквания за качество.

- Предвиденото увеличение на материалите за текущо поддържане с 18 хил. лв. спрямо предходната година е поради факта, че през 2010 г. втората когенераторна инсталация ще работи 12 месеца, докато през 2009 г. е работила само 8 месеца. Корекцията означава, че реалният размер на разходите за материали за текущо поддържане няма да бъде признат за целите на ценообразуването.

- Намалени такси събрано инкасо с 29 хил. лв. в преноса

Размерът на таксите за инкасо е планиран въз основа на предвижданията за обема на събраните вземания през 2010 г., които пък се основават на реалните отчетни данни за нивото на събираемостта и тенденциите за изменение. За първите 5 месеца от годината отчетеният размер на разходите за събиране на вземания е 40 хил. лв., докато планираният размер е 37 хил. лв. Корекцията означава, че реалният размер на разходите за инкасо няма да бъде признат за целите на ценообразуването.

- Във връзка с корекцията на нормата на привлечения капитал от 9,4% на 6,67% дружеството е представило копие на Договор-споразумение за средносрочен заем, подписан на 22.03.2010 г. с „Далкия интернационал” АД, съгласно който процентът на лихвите по кредитите за 2010 г. ще бъде равен на СОФИБОР +3,5%. За първите три месеца на 2010 г. СОФИБОР е 4,7%, което означава, че лихвеният процент е 8,2%, като този процент е по-нисък от нивата на местния пазар (> 9%).

- Дружеството възразява и срещу нормата на възвращаемост на собствения капитал от 6%, което предопределя неравнопоставеност спрямо електроразпределителните и др. дружества в енергетиката и счита за допустимо тази стойност да бъде не по-малко от 8%. В резултат на което нормата за възвръщаемост на регулаторната база на активите трябва да бъде 8,32%.

- В Приложението на софтуерния модел следва да се попълнят данни не по инсталирани мощности, а по средна мощност на съоръженията за периода.

- При определянето на коефициента за разпределение на разходите от енергийната част в таблица „Коефициенти” да се предвиди отчитане и на топлинни загуби по преноса.

Във връзка с гореизложеното дружеството счита, че цената на топлинната енергия трябва да бъде на поносимо за потребителите ниво, а цената на електроенергията трябва да бъде ~190 лв./МВтч (с добавка от 70 лв./МВтч).

След анализ на постъпилото възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството, с изключение на корекция на добавката по чл.33, ал.3 от ЗЕ.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Далкия Варна” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 214,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 139,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,95 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 19 926 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 6,67%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 15 574 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 52 075 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 54 050 МВтч.

6. “Топлофикация-Враца” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-06-6/07.04.2010 г. дружеството е подало заявления за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия за втория регулаторен период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Прогнозни технико-икономически данни за следващия ценови период и отчетни данни за 2009 г. с приложени справки от №1 до №7;
2. Справки по образец приложения №1, №3 и №4;
3. Копие на договор за изкупуване на електрическа енергия №4/01.07.2007 г. с „ЧЕЗ електро България” АД, с актуализирани количества за 2010 г.;
4. Копие от публикувана обява във в. „Конкурент” на 05.02.2010 г. на предложението за цени.
5. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия за 2007, 2008 и 2009 г.;
6. Ремонтна програма и инвестиционна програми за 2010 г.;
7. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г. с приложения;
8. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

- Преференциална цена на електрическа енергия – 181,31 лв./МВтч;
- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 105,69 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени са изчислени с цена на природен газ 458,21 лв./хил. нм³.

Оповестените от дружеството цени на топлинна енергия във в. „Конкурент” са с по-ниска стойност от предложените за утвърждаване цени в ДКЕВР.

С писмо изх. № Е-14-06-6/19.04.2010 г. от дружеството е поискано на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ да представи следната допълнителна информация:

1. Обосновка на прогнозните разходи за материали за текущо поддържане в справка №1 „Разходи”;
2. Обосновка на разходите за „такса събрано инкасо” в справка №1 „Разходи”;
3. Обосновка на прогнозните разходи за амортизация в справка №1 „Разходи”;
4. Обосновка на прогнозните разходи за енергия и консумативи в справка №1 „Разходи”;
5. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по видове лицензионни дейности и по позиции, придружена със съответните обосновки;
6. Копие на договорите за кредити и финансов лизинг с всички приложения и справка за среднопредтеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009г.;
7. Обосновка на несъответствието между прогнозните количества реализирана електрическа енергия в справка № 4 „ТИП в производството” и количествата електрическа енергия, които ще бъдат закупени от „ЧЕЗ Електро България” ЕАД през ценовия период;
8. Надлежно заверено копие от публикация в средствата за масово осведомяване на предложените със заявлението цени, от което да е видно името на вестника, дата на публикацията и предложените със заявлението в ДКЕВР цени;
9. Надлежно заверено копие от одитирания годишен финансов отчет за 2009 г.;
10. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
11. Подписани от упълномощено лице отчети за изпълнение на ремонтната и инвестиционната програма за 2007 г., 2008 г. и 2009 г., както и Приложение №3.

С писма вх. к.№ Е-14-06-6/29.04.2010 г. и № Е-14-06-10/10.05.2010 г. от дружеството е получена исканата допълнителна информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 1 149 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- горива за автотранспорт общо за двете дейности с 5 хил. лв.;
 - материали за текущо поддържане с 160 хил. лв. общо;
 - застраховки в производството с 5 хил. лв.;
 - такса събрано инкасо общо с 58 хил. лв. - в производството с 12 хил. лв., а в преноса с 46 хил. лв., изплатени в рамките на 2009 г. и не са свързани с лицензионната дейност.;
 - данъци и такси с 3 хил. лв.;
 - пощенски разходи, телефони и абонаменти с 3 хил. лв.;
 - абонаментно поддържане с 1 хил. лв.;
 - съдебни разходи с 2 хил. лв.;
 - експертни и одиторски разходи с 2 хил. лв.;
 - амортизации с 323 хил. лв. в съответствие с прогнозния размер на инвестициите за 2010 г., разпределен по продукти;
 - вода, отопление и осветление с 3 хил. лв.;
 - ремонт с 524 хил. лв., приведени до нивото на средната стойност на отчетените разходи за ремонт през регулаторния период;
 - осигуровки с 2 хил. лв.;
 - публикации с 3 хил. лв.;
 - енергия с 42 хил. лв.;
 - консумативи (химикали, реагенти) с 13 хил. лв.;
2. В справка № 2 „РБА” е коригиран е оборотния капитал в съответствие с извършените корекции в т.1 съгласно указанията на ДКЕВР;

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Увеличено е количеството на произведената електрическа енергия от инсталациите за комбинирано производство от 42 300 MWh на 43 600 MWh, т.е. с 1 300 MWh, с оглед планиране средната електрическа мощност да бъде постигнатата през 2009 г. – около 92% от номиналната, вместо планираната от дружеството – 89%.
- Намалено е количеството на произведената топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство от 46 000 MWh на 44 700 MWh, т.е. с 1 300 MWh, с оглед планиране средната топлинна мощност да бъде постигнатата през 2009 г. – около 92% от номиналната, вместо планираната от дружеството – 95% .
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство от 12 650 knm³ на 12 408 knm³, т.е. с 242 knm³, с оглед планиране на 76,5% енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство.
- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за разделно производство от 11 890 knm³ на 11 487 knm³, т.е. с 403 knm³, с оглед постигане на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от тези инсталации от 89%.
- Намалено е количеството на еквивалентната енергия на гориво за инсталацията за комбинирано производство (Справка №6) от 117 694 MWh на 115 425 MWh, т.е. с 2 269 MWh, с оглед намалението на количеството гориво.

С писмо вх. №Е-14-06-12/07.06.2010 г. и по факс от 04.06.2010 г. “Топлофикация Враца” ЕАД възразява срещу извършените корекции на разходите в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението утвърждаване на цени на енергия, и при определянето на количеството комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство.

I. Относно извършените корекции /намаления/ на разходите в предложението на „Топлофикация Враца” ЕАД, както следва:

1. Намаление на разходите за материали със 165 хил. лв. – извършеното намаление до размера на отчета за 2009 г. е механично и не са посочени основателни причини за извършената корекцията. В обяснителната записка към предложението е мотивирано увеличението спрямо базисния период. Увеличените разходи за материали са основно за материали за текущо поддържане и са пряко свързани с невъзможността в предходните години да бъдат извършени предвидените планови и ремонти, поради липса на парични средства, в резултат на което се увеличават разходите за текущо поддържане и аварийни ремонти от една страна. От друга страна през 2010 г. ще бъде извършено планово техническо обслужване на двата газови двигателя, което ще бъде съпроводено с пълна подмяна на двигателното масло и използваните консумативи.

2. Изразено е несъгласие с извършеното намаление на разходите за външни услуги със 77 хил. лв., от тях 19 хил. лв. са разходи за данъци и такси, съдебни разходи, застраховки, експертни и одиторски услуги и абонаментно поддържане, които са пряко свързани с увеличените местни данъци и такси, застрахователни премии. Увеличените съдебни разходи са във връзка с предприетата масирана кампания за събиране на проблемни вземания по съдебен ред. Намалението на разходите за външни услуги е извършено механично до размера на отчетените разходи през базовия период, без да се отчетат различията в условията, при които ще работи дружеството през новия период.

3. Намаление на разходите за амортизации с 323 хил. лв. – отразеното в доклада намаление на разходите за амортизации не е коректно и не е взета под внимание обосновката за увеличаване на размера на амортизацията спрямо отчета за базовия период - по високият размер е в резултат на въведени нови активи. Поради факта, че същите са въведени през второто полугодие на 2009 г., в разходите за амортизации през 2009 г. е намерило отражение само 1/2 от полагаемата се годишна амортизационна квота. По тази причина през 2010 г. и следващите години годишните амортизации на тези активи ще са по-високи с 323 хил. лв. спрямо 2009 г. Увеличението на разходите за амортизации, произтичащо от ново въдените през 2010 г. и 2011 г. инвестиции, е в рамките на 10 хил. лв.

4. Дружеството възразява срещу приетия подход за намаление на разходите за ремонти до нивото на отчетените средни разходи за ремонт през изтеклия регулаторен период, тъй като така не се отчитат действително необходимите разходи за ремонт, осигуряващи нормалното и безаварийно функциониране на системата. Отчетните данни са по-скоро резултат от невъзможността да бъдат осигурени средства за извършване на заложените необходими ремонти, а не в резултат на нереално изготвени ремонтни програми. Една от причините е и невъзможността чрез цената да бъдат възстановени разходите на дружеството. Така определените разходи не отчитат изготвената и приета ремонтна програма на дружеството и водят до повишение на аварийността и завишаване разходите за аварийни ремонти и материали за текущо поддържане и консумативи.

5. Намаление на разходите за енергия и консумативи /химикали, реагенти/ с 55 хил. лв. е извършено също механично до размера на отчетените разходи през базовия период, без да има обосноваван мотив за това. За разлика от други топлофикационни дружества, топлофикационната схема на „Топлофикация Враца” ЕАД е проектирана с две топлоцентрали, а от 2006 г. и инсталация за комбинирано производство, като никое от съоръженията не е в състояние да осигури самостоятелно нормални хидравлични параметри на системата. Поради тази причина и в зависимост от технологичната схема на работа, от една страна, както и продължителността и различната средна външна температура през отоплителния сезон от друга, са прогнозирани по-високи разходи за ел. енергия през 2010 г. спрямо базовия период.

Увеличението на разходите за химикали и реагенти е в резултат на повишена аварийност от изтичане и предприети мерки за ограничаване на процесите на корозия по преносната мрежа.

II. Относно извършените корекции при определяне количеството комбинирана електрическа енергия и отчитане на критериите за висока ефективност по следните части:

1. От инсталациите за комбинирано производство постигане на номинална мощност,

равна на постигнатата през 2009 г., е невъзможно, защото през 2010 г. ще се извършат два големи планови ремонта на ко-генераторите. На ко-генератор № 1 ремонтът се изпълни през месец април на настоящата година, а на втория предстои преди отоплителния сезон. В резултат на това само до месец май се наблюдава намаление на произведените количества на електрическа енергия. Предвид предстоящия ремонт на ко-генератор № 2 до края на 2010 г. намалението на производството на електрическа енергия ще е по-голямо.

2. Изразено е несъгласие по отношение на намаленото количество на произведената топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство с 1 300 MWh с цел постигане на мощността от 2009 г. През месец април 2010 г. е извършено пълно химическо почистване с разглобяване и подмяна на уплътнения на пластинчатите топлообменни апарати на ко-генератор №1. В резултат на това температурата на основните лагери на двигателя се е понижила с приблизително 3⁰C. Редукцията на температурата на основните лагери ще позволи работа през летните месеци на по-висок товар, нещо което до сега не е постигано, поради активиране на технологични защити през дните с висока околна температура. След преодоляването на този проблем с ко-генератор №1 е планирано при спирането за планов ремонт на ко-генератор №2 да се изпълнят същите мероприятия. В тази връзка и на база постигнатите с един двигател показатели в разчета за работата на дружеството е заложено това минимално завишение в топлинната мощност.

3. Изразено е несъгласие с намаленото количество на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство с 242 000 nm³, за да се постигне енергийна ефективност от 76,5%. През 2009 г. постигнатата от инсталациите за комбинирано производство енергийна ефективност е 75,97%. Силно редуцираната ремонтна програма на дружеството не му позволява да изпълни необходимите ремонти и профилантики, така както ги предписва завода производител на оборудването. Всичко това е предпоставка за редуциране на енергийната ефективност на инсталациите за комбинирано производство.

4. Дружеството възразява и срещу намаленото количество природен газ и за инсталациите за разделно производство с 403 000 nm³. Причината за направения разчет с пониска енергийна ефективност на водогрейните котли в централите е необходимостта от ремонт на утилизатор – кондензатора на ПКГМ – 2 в ТЕЦ ”Градска”. Утилизаторът на топлината от димните газове на котела е монтиран през 2000 г. и до момента е извършвана само текуща поддръжка. Постоянното намаление на разходите за ремонт не е позволило извършването на основен ремонт и подмяна на корозирали тръби в кондензаторната част на апарата.

Във връзка с гореизложеното дружеството счита, че направените корекции в заявлението по отношение на количеството комбинирана електрическа енергия не отразяват действителното състояние на съоръженията в топлоизточниците и са предпоставка за изкривяване на резултатите при формиране на цените на електрическата и топлинна енергия.

Общо извършените корекции в прогнозните разходи за определяне на цените на топлинната и електрическата енергия за новия ценови период е извършено механически без наличието на сериозно обосновани доводи и в ущърб на дружеството. Така определените цени не отчитат реалните разходи на дружеството, спецификата на технологичния режим и възможностите на оборудването и водят до задълбочаване на лошото финансово състояние на дружеството, допълнително влошаване на финансовите му показатели и невъзможност за развитие, подобряване качеството на услугата и повишаване на ефективността.

Дружеството настоява да се преразгледат и коригират разходите и показателите на „Топлофикация Враца” ЕАД до размера на първоначално подадените прогнозни данни в заявлението за утвърждаване на цените на топлината и електрическата енергия от комбинирано производство.

Комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството по т.І.

Комисията счита, че изразените възражения в т.ІІ дружеството е обосновало с невъзможността да се изпълнят необходимите ремонти и профилантики на двете инсталации (ДВГ-1 и ДВГ-2). В същото време то посочва, че през месец април 2010 г. е извършен голям планов ремонт на инсталация ДВГ-1 и планира същия обем работи да бъде извършен и за инсталация ДВГ-2, от което следва, че вместо предвижданото от дружеството намаление на

енергийната ефективност е налице обективно основание планираната стойност на този показател да бъде малко над постигнатото ниво през 2009 г.

В представеното от дружеството възражение не става ясно какви са причините, поради които е прогнозирано, че при намаление в сравнение с 2009 г. с 2,5% на работните часове на двете инсталации (ДВГ-1 и ДВГ-2), производството на електрическа енергия е намалено с 5,5%, а производството на топлинна енергия е увеличено с 1,1%. Въз основа на посочените от дружеството количества електрическа и топлинна енергия е планирано електрическата ефективност да е в размер на 35,95%, а топлинната – 39,05%, при постигнати стойности през 2009 г. съответно електрическа – 37,68%, топлинна – 38,29% и обща – 75,97%.

Въз основа на горното комисията счита, че при запазване на планираните от дружеството работни часове на двете инсталации корекцията на количествата електрическа енергия (с 2,6% намаление спрямо 2009 г.) и на топлинната енергия (с 1,8% намаление спрямо 2009 г.) са направени с оглед електрическата ефективност да бъде – 37,77%, топлинната – 38,73% и общата – 76,5%.

Дружеството посочва, че ремонтът на утилизатора на димните газове на ПКГМ-2 в ТЕЦ „Градска” е причина да се планира по-ниска енергийна ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия от инсталациите за разделно производство в ТЕЦ „Градска” и ОЦ „Младост”. От една страна ремонтните работи следва да се извършват през летния период, когато извеждането от работа на този котел няма да се отрази на ефективността на разделното производство, от друга след ремонта ще се осигури не само надеждност, но и повишена ефективност, което е основание възражението на дружеството по отношение на намаляване на количеството природен газ за инсталациите за разделно производство да не бъде прието.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация-Враца” ЕАД са следните:

- 1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 248,12 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 173,12 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,0 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 85,78 лв./МВтч;**
- 3. Регулаторна база на активите – 13 487 хил. лв.**
- 4. Норма на възвръщаемост – 7,08%;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 19 309 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 41 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 106 500 МВтч.

7. “Топлофикация-ВТ” АД, гр. Велико Търново

С писмо вх. № Е-14-05-11/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период по приложени справки от №1 до №7;
2. Справки – приложения №1, №2, №3 и №4;
3. Инвестиционна програма 2010-2011 г. и анализ;
4. Договор за продажба на електрическа енергия с “Е.ОН България Продажби” АД от 12.08.2009 г. и приложения към него.
5. Договор за доставка на природен газ от 12.01.2005 г., копия от фактури за доставка на природен газ, ел.енергия и вода.;

6. Доказателства за предварително обявяване на цената на топлинната енергия в средствата за масова информация – копие от публикация във в. „Янтра днес” от 15.03.2009 г.

7. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г. с приложения и доклад за дейността на дружеството;

8. Отчетни справки за 2009 г. по ЕССО;

9. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 195,40 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 97,14 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени с цена на природен газ 494,32 лв./хил. нм³.

Оповестената от дружеството цена на топлинната енергия с гореща вода във в. „Янтра днес” е по-ниска от предложената за утвърждаване цена в ДКЕВР.

С писмо изх. № Е-14-05-11/22.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по видове лицензионни дейности и по позиции, придружена със съответните обосновки;

2. Обосновка на прогнозните разходи за материали за текущо поддържане в позиция „Разходи за материали” в Справка № 1 „Разходи”;

3. Обосновка на отчетните и прогнозни разходи за външни услуги, в т. ч. и за наеми, в Справка № 1 „Разходи”;

4. Анализ на начислените разходи за амортизации през 2009 г. и на предложените такива за 2010 г. в съответствие с полезния живот на съоръженията;

5. Обосновка на прогнозните разходи за заплати и възнаграждения, както и на разходите за осигуровки, в т.ч. на разходите за социални добавки в Справка № 1 „Разходи”;

6. Обосновка на отчетните и прогнозни данни на разходите за вода в преноса в Справка № 1 „Разходи”;

7. Копие на договорите за кредити с всички приложения и справка за среднопотеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;

8. Обосновка на несъответствието между прогнозните количества реализирана електрическа енергия в справка №4 „ТИП в производството” и тези в спецификацията в договора с „Е. ОН България Продажби” АД за 2010 г.

С писмо № Е-14-05-11/29.04.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР с 274 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „материали за текущо поддържане” в производството с 48 хил. лв.;

- „ремонт” с 20 хил. лв. в преноса, разходи за дейности с инвестиционен характер;

- амортизации със 110 хил. лв.;

- „заплати и възнаграждения” с 96 хил. лв.;

2. В справка № 3 „НВК” нормата на възвръщаемост на привлечения капитал” е коригирана от 17,4 % на 9,00% - до пазарното ѝ ниво.

3. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана цената на природния газ от 494,32 лв./хил. нм³ на действащата към момента - 516,38 лв./хил. нм³.

4. В справка №5 „ТИП в преноса” са коригирани технологичните разходи по преноса на 20,15%, до нивото им в действащите до момента цени на енергия.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталациите за комбинирано производство от 5 210 kNm³ на 5 182 kNm³, т.е. с 28 kNm³, с оглед планиране на 76,5% енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство.
- Намалено е количеството на еквивалентната енергия на гориво за инсталациите за комбинирано производство (Справка №6) от 48 829 MWh на 48 566 MWh, т.е. с 263 MWh, с оглед намалението на количеството гориво.

Прогнозните разходи за инвестиции за 2010 г. са в размер на 1 300 хил. лв.

С писмо вх. №Е-14-05-17/04.06.2010 г. от “Топлофикация ВТ” АД е постъпило следното възражение относно извършените корекции на разходите в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия, и определянето на някои ценови параметри:

1. Основните причини за отрицателния финансов резултат в края на 2009 г. - загуба в размер на 920 хил. лв., не е запазеното съотношение между приходите и разходите и относително постоянния темп на тяхното нарастване.

„Топлофикация ВТ” е газифицирана от 2005 г. и оператор на газоразпределителната мрежа и доставчик на природен газ е „Овергаз Север” ЕАД.

Добавката от 81,08 лв./хил. нм³ за пренос и разпределение към доставната цена на природния газ е твърде висока и формира високата цена на произведената топлинна енергия. Това поставя дружеството в неблагоприятно финансово положение спрямо потребителите и спрямо другите топлофикационни дружества. Непредоставянето от „Овергаз Север” ЕАД на достъп на „Топлофикация ВТ” АД до газопредавателната мрежа и непризнаването му на статут на енергийно предприятие чрез предложените от него и одобрени от ДКЕВР общи правила, дава възможност на газоразпределителното дружество да провежда политика на нелоялна конкуренция. Пропуски в действащата нормативна база, свързана с дейност газоснабдяване / съгласно чл. 35 от Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ се дава възможност за разделяне на потребителите на групи по сходни характеристики на потребление и/или друг признак/, поставя в неравностойно положение енергийното топлофикационно предприятие, принудено да се присъедини към газоразпределителната мрежа със статут на промишлен потребител по неясни критерии, определени от газоразпределителното предприятие, което е нарушение на общите принципи на регулиране в енергетиката съгласно чл.23, ал.1, т.1, т.3 и т.5 от ЗЕ. Доказателство за това твърдение е безнаказаното спиране на газоподаването към „Топлофикация ВТ” АД от „Овергаз Север” ЕАД в средата на месец януари 2008 г. и 2010 г.

С решение № 333 от 10.05.2007 г. Комисията за защита на конкуренцията е предложила на ДКЕВР да предвиди отделен вид потребители на природен газ- “енергийни потребители”, за които да се приложи методиката на определяне на цени на достъп до газоразпределителната мрежа в съответствие с принципа за равнопоставеност на енергийните предприятия, произтичащи от задълженията им към обществото.

Поради високата цена за пренос през газоразпределителната мрежа “Овергаз Север” ЕАД печели конкурентно предимство, което е констатирано и от КЗК. Като резултат от това и допълнено от показните спирания на газоподаването, за последните две години, “Топлофикация ВТ” АД е загубило 24,56% от своите потребители. Намаленото потребление допълнително влошава технико-икономическите условия на работа на дружеството.

За решаването на този казус не е изразено категорично становище на ДКЕВР за многократно констатираното от МИЕ, Министерски съвет, Комисия по енергетика на Народно събрание и КЗК нарушаване на принципите на конкуренцията от страна на “Овергаз Север” ЕАД.

Дружеството настоява за нормативно решаване на казуса и осигуряване на равнопоставеност на енергийните дружества.

2. Дружеството счита, че не е отразена в достатъчна степен тежестта на фактора доставка от „краен снабдител” и предлага добавката по чл.33, ал.3 от ЗЕ да бъде определена на 45 лв./МВтч.

3. Дружеството приема извършените корекции на разходите по позиции в справка №1 „Разходи” от ценовия модел с изключение на разходите за „материали за текущо поддържане” в производството и предлага да бъдат признати коригираните 48 хил. лв.

4. В справка №5 „ТИП в преноса” дружеството счита, че постигането на ниво от 20,15% на технологичните разходи по преноса не е реално без завишаване на реализираната топлоенергия, което на този етап е трудно постижимо.

След анализ на постъпилото възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството, с изключение на корекция на добавката по чл.33, ал.3 от ЗЕ.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация ВТ” АД са следните:

- 1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 251,14 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,14 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,01 лв./МВтч;**
- 3. Регулаторна база на активите – 4 074 хил. лв.;**
- 4. Норма на възвръщаемост – 7,37%;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 7 257 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 16 400 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 29 600 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество - 623,58 лв./хил. н. м³.**

8. “Топлофикация-Русе” АД

С писма вх. № Е-14-09-6/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период с приложени справки от №1 до №7;

2. Обосновка на предложението за изменение на цените на топлинната и електрическа енергия за периода 2010 г. -2011 г.;

3. Справки - приложения №1, №2, №3 и №4, съгласно писмо изх. №Е-14-00-3/05.03.2010 г. на ДКЕВР;

4. Утвърдени нормативи за резерви от горива за периода 01.01.2010 г. – 31.03.2011 г.;

5. Анализ на изпълнението на инвестиционната програма за 2009 г.;

6. Инвестиционна програма за периода 2010 г. -2011 г.;

7. Копие на договор за продажба на електрическа енергия за 2009 г. с „НЕК” ЕАД и прогнозни количества за ценовия период 01.07.2010 г. – 30.06.2011 г.;

8. Копие на договор за продажба на електрическа енергия с „Е.ОН България Продажби” АД, вкл. актуализирани приложения към него за ценовия период 01.07.2010 г. – 30.06.2011 г.;

9. Копия на договори за доставка на въглища за ценовия период;

10. Копие от публикация във в. „Утро” от 18.03.2010 г. за оповестяване съгласно чл.36а, ал.1 от ЗЕ и чл. 29 от НРЦТЕ;

11. Отчет и анализ на планираните и изпълнени ремонтни мероприятия през 2009 г.;

12. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г. с всички пояснения към него;

13. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Оповестените от дружеството цени на топлинна енергия с водна пара и с гореща вода във в. „Утро” са с по-ниски стойности от предложените за утвърждаване цени в ДКЕВР.

Дружеството е предложило за утвърждаване на следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 204,89 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 110,01 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 79,66 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 136,27 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг;
- цена на природен газ – 413,24 лв./хил. нм³;
- цена на мазут – 887,94 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-09-6/16.04.2010 г. на основание на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Обосновка на следните разходи, включени в Справка №1 „Разходи”:
 - разходи за ремонт
 - приходи от топлоносител, вътрешни обороти бл. 4
 - разходи за акцизи върху въглищата и ел. енергията за собствени нужди.
2. Копия на сключените договори за кредити и всички приложения към тях;
3. Обосновка и доказателства за обезпечаването на собствени средства за финансиране на инвестициите за 2010 г. и 2011 г.;
4. Обосновка на цената на мазута;
5. Обосновка на транспортните разходи при определяне на цената на въглищата, като допълнително следва да се приложат и копия на договорите с пристанището в гр. Русе;
6. Прецизирани изчисления в справката на среднопретеглената цена на въглищата и да се приведе в съответствие с цената от Справка №4 „ТИП в производството”;
7. Обосновка на необходимостта от допълнителни количества въглища за първото полугодие на 2011 г.;
8. Обосновка на завишените технологични разходи в преноса с пара и гореща вода за ценовия период.

С писмо вх. № Е-14-09-6/23.04.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

С писмо изх. № Е-14-09-6/29.04.2010 г. на основание на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ от дружеството е поискано да представи допълнително:

1. Обосновка на размера на отчетеното ниво на ремонтната програма за 2009 г. и предложените разходи за ремонтни дейности за ценовия период 2010 – 2011 г.;
2. Коректно попълнена справка за среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал с посочени лихвени проценти по всички действащи договори за кредит към 31.12.2009 г.

С писмо вх. № Е-14-09-6/12.05.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 861 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи:

- за ремонт са намалени общо с 811 хил. лв., от които 349 хил. лв. в производството и 462 хил. лв. в преноса, тъй като те са разходи за дейности с инвестиционен характер;
- за консумативи (химикали, реагенти) намалени с 20 хил. лв.;
- за акцизи върху въглищата и ел. енергията за собствени нужди са намалени с 30 хил. лв.;

2. След извършените корекции в т. 1 са увеличени разходите за инвестиции с 349 хил. лв. в производството и с 462 хил. лв. в преноса, като общата стойност на инвестициите е 1 904 хил. лв. за прогнозния период;

3. В справка №2 „РБА” е коригирано:

- стойността на машини, съоръжения и оборудване и са преразпределени по продукти в съответствие с т. 2;

- приведена е стойността на оборотния капитал съобразно извършените корекции в справка №1 „Разходи”;

4. В справка №3 „НБК” е коригирана стойността на собствения капитал, като е приведена в съответствие с балансовата й стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

5. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирано:

- цената на въглищата на 131,83 лв./т при калоричност на 5 971 ккал/кг в съответствие с договорите за доставка;

- цената на мазута на 625,64 лв./т в съответствие с представената от дружеството справка за среднопредетеглената цена на мазута;

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на полезната топлинна енергия от 379 117 MWh на 300 569 MWh, т.е. със 78 548 MWh.
- Увеличено е количеството на произведената топлинна енергия от енергийните парогенератори от 1 344 942 MWh на 1 360 186 MWh, т.е. с 15 244 MWh, с оглед посоченото количество в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия.
- След направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 всяка от инсталациите за комбинирано производство ТГ-5 и ТГ-6 е с годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво по-малка от 75% и може да се приеме, че 75 650 MWh брутно годишно количество електрическа енергия е произведено по комбиниран начин, а 292 932 MWh е некомбинирана електрическа енергия.
- Изчислената икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 е по-голяма от 5 % и цялото количество от 75 650 MWh комбинирана електрическа енергия е от високоефективно производство.
- Намалено е количеството на гориво въглища за инсталациите за комбинирано производство в ТЕЦ „Русе-Изток” от 219 813 t на 208 251 t, т.е. с 11 562 t, с оглед планиране енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство да бъде на постигнатото ниво през 2009 г.
- Намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 127 384 MWh на 75 650 MWh, т.е. с 51 734 MWh, като количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия е увеличено от 178 113 MWh на 229 847 MWh.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Русе” АД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 116,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 115,12 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 85,06 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 66,04 лв./МВтч;

5. Регулаторна база на активите – 54 905 хил. лв.;

6. Норма на възвръщаемост – 6,92%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 48 884 хил. лв.

- Прогнозни количества електрическа енергия – 305 497 МВтч, в т. ч.:**
- от високоефективно комбинирано производство – 75 650 МВтч;
- от некомбинирано производство – 229 847 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 198 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 199 840 МВтч.

9. “Топлофикация-Перник” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-03-6/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и заявление за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара и на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило част от изискваната с писмо изх. № Е-14.00-3/05.03.2010 г. на ДКЕВР прогнозна и отчетна информация и справки. Допълнително с писмо вх. № Е-14-03-7/31.03.2010 г. дружеството е представило незаверен годишен финансов отчет за 2009 г., а с писмо вх. № Е-14-03-87/31.03.2010 г., отчетна информация и справки по ЕССО.

В изпълнение на изискването на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ за предварително оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението в ДКЕВР, заявителят е представил незаверено копие от обявление във в. „Съперник”, гр. Перник, бр. 40 от 26.02.2010 г., с предложението си за цени от 01.07.2010 г.

Предложените със заявлението за утвърждаване цени са:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 211,90 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 75,63 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 78,31 лв./МВтч, без ДДС.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 39,08 лв./т при калоричност 1 950 ккал/кг;
- цена на природен газ – 413,24 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-03-6/14.04.2010 г. от заявителя е поискано да отстрани допуснати нередовности, като за целта представи коректно попълнена справка – Приложение № 2, заедно със заверените копия на договорите за доставка на въглища за предстоящия ценови период, както и заверено копие на договор № 1/01.07.2007 г., сключен с „ЧЕЗ Електро България” АД.

С писмо изх. № Е-14-03-6/16.04.2010 г. от заявителя е поискано да представи:

1. Попълнена коректно справка – приложение №3, като прогнозните и отчетните данни се приведат в съответствие с данните от справките в ценовия модел и годишния финансов отчет (ГФО) за 2009 г.;
2. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по видове лицензионни дейности и по позиции, придружена със съответните обосновки;
3. Обосновка на прогнозните разходи в справка №1 „Разходи” за материали за текущо поддържане и проверка на уреди, както и доказателства за отчетените такива за 2009 г.;
4. Анализ на начислените разходи за амортизации през 2009 г. и на предложените такива за 2010 г. в съответствие с амортизационната политика на дружеството;
5. Обосновка и доказателства за отчетни и прогнозни стойности на разходите, свързани с нерегулирана дейност в справка №1 „Разходи”;
6. Коректно попълнена справка №2 „РБА”, съгласно Указанията на комисията 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.;
7. Копие на договори за кредити с всички приложения и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
8. Обосновка на отчетените и прогнозни количества топлинна енергия за собствени нужди в справка № 4 „ТИП в производството”.

С писмо вх. № Е-14-03-6/21.04.2010 г. дружеството е представило заверено копие на

договор № 1/01.07.2007 г., сключен с „ЧЕЗ Електро България” АД за изкупуване на електрическа енергия и е информирало, относно договорите за доставка на въглища, че предоставя само анекс към договор с „МОВ” ЕАД от 2009 г., който е в сила до 31.03.2010 г., тъй като дружеството е в открито производство по несъстоятелност и очакват разрешение от синдика за сключване на анекс за още един месец – до 30.04.2010 г. и за договор за доставка на въглища от 01.05.2010 г.

С писмо вх. № Е-14-03-6/23.04.2010 г. дружеството е представило :

1. Попълнена коректно справка – приложение №3;
2. Остойностена ремонтна програма за 2010 г.;
3. Анализ на начислените разходи за амортизации през 2009 г. и на предложените такива за 2010 г.;
4. Коректно попълнена справка №2 „РБА”;
5. Копие на договори за кредити и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
6. Обосновка на отчетените и прогнозни количества топлинна енергия за собствени нужди в справка № 4 „ТИП в производството”.

След прегледа на получената с писмо вх. №Е-14-03-6/23.04.2010 г. информация са установени многобройни несъответствия в сравнение с представените данни със заявлението за утвърждаване на цени на енергия, поради което от заявителя е поискано допълнително:

- да представите реално отчетените за базисната 2009 г. и прогнозните за новия ценови период данни в справки от №1 до №7 в окончателен вид;
- да коригирате първоначално предложените от Вас за утвърждаване цени на топлинната и на електрическата енергия в съответствие с изчисленията в ценовия модел;
- така извършените корекции да бъдат коректно отразени във всички приложения, изпратени Ви с писмо изх.№ Е-14-00-3/05.03.2010 г.;
- да представите в пълен обем изисканата от ДКЕВР информация във връзка с подаденото за разглеждане заявление за утвърждаване на цени на енергия на „Топлофикация-Перник” ЕАД.

С писмо вх. № Е-14-03-6/05.05.2010 г. дружеството е представило:

1. Справки от № 1 до № 7 в окончателен вид;
2. Заявления с коригиране на първоначално предложените за утвърждаване цени в съответствие с изчисленията в ценовия модел;
3. Допълнително споразумение № 1 от 04.02.2010 г, № 2 от 27.04.2010 г. и № 3 от 10.05.2010 г. към договор № 53/10.04.2009 г. за покупка на кафяви каменни въглища от „МОВ” ЕАД, като с последното действието на основния договор е продължено до 31.05.2010 г.

Предложените за утвърждаване цени са – индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия 208,30 лв./МВтч, еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара 103,98 лв./МВтч и еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода 91,02 лв./МВтч.

По отношение на заявителя следва да се има предвид, че е в производство по несъстоятелност и дейността му се контролира от назначения постоянен синдик. С решение от 24.03.2010 г. по търг. дело № 615/2006 г. по описа на Пернишкия окръжен съд, Гражданска колегия, съдът е утвърдил план за оздравяване на дружеството, приет от събранието на кредиторите от 30.11.2009 г. и е прекратил производството по несъстоятелност, но решението е обжалвано пред Софийския апелативен съд и не е влезнало в сила, поради което към момента дружеството продължава да е в открито производство по несъстоятелност.

Заявителят е изпълнил изискване на чл. 36а, ал. 3 от ЗЕ за предварително оповестяване на предложението за цени в средствата за масово осведомяване, но с оглед на направената корекция в цените оповестените цени се различават от предложените за утвърждаване от ДКЕВР.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 1 150 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи:

- „Материали за текущо поддържане” в преноса с 220 хил. лв.;
- „Проверка на уреди” в производството с 80 хил. лв.;
- „Заплати и възнаграждения” с 500 хил. лв.;
- „осигуровки” с 300 хил. лв.;
- „енергия” с 50 хил. лв.;

2. В справка №2 „РБА” експертно са отстранени технически неточности и не са предвидени разходи за инвестиции за прогнозния период, поради липсата на собствени средства и влошеното финансово състояние на дружеството.

3. В справка №3 „НБК”:

- собственият капитал е коригиран от отрицателна стойност на нула, тъй като дружеството е в несъстоятелност и има натрупана непокрита загуба;

- коригирана е стойността на данъчните задължения на 10% в съответствие със ЗКПО;

4. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирано:

- цената на въглища на 39,08 лв./т при калоричност 2 096 ккал/кг.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво въглища за инсталациите за комбинирано производство в ТЕЦ „Република” от 584 000 t на 543 320 t, т.е. с 40 680 t, с оглед запазване на планираната енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство от 44,36% в резултат на извършената корекция на долната топлотворна способност на въглищата – 8 774 kJ/kg (2 096 kcal/kg).
- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталация за комбинирано производство ТГ-3 е по-голяма от 5 % и 60 200 MWh комбинирана електрическа енергия е от високоефективно производство.
- Намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 75 500 MWh на 60 200 MWh, т.е. с 15 300 MWh, като количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия е увеличено от 181 000 MWh на 196 300 MWh.

5. В справка №7 „Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство” експертно са отстранени технически неточности (попълнени са липсващи данни).

Коригирана е цената на въглищата на 40,56 лв./т при калоричност 2 096 ккал/кг до нивото на отчетената стойност за 2009 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация-Перник” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,43 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 117,43 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 75,29 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,75 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 26 436 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 6,51%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 48 005 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 256 500 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 60 200 МВтч;
 - от некомбинирано производство – 196 300 МВтч.
- Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 8 500 МВтч;**
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 239 500 МВтч.

10. “Топлофикация-Сливен” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-07-6/01.04.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия за втория регулаторен период със следните приложения на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Прогнозни технико-икономически данни за следващия ценови период и отчетни данни за 2009 г. с приложени справки от №1 до №7;
2. Справка за стойността на регулаторната база на активите, инвестициите и амортизациите за II регулаторен период – по образец Приложение №1;
3. Справка за средна цена на въглищата за 2010 г. по складова наличност към 01.03.2010 г. и по сключени договори – по образец Приложение №2;
4. Прогнозни и отчетни данни за производство и разходи за 2007 – 2010 г. – по образец Приложение №3;
5. Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите 2007, 2008, 2009 г. по образец Приложение №4;
6. Копия от сключени договори за доставка на въглища с „Мина Черно море - Бургас” ЕАД и с „Мина Балкан – 2000” АД;
7. Обосновка към заявлението за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за втори регулаторен период 2010 - 2011 г.;
8. Отчетна информация за изпълнени ремонти и инвестиции за 2007 – 2009 г.
9. Ремонтни и инвестиционни програми за 2010 г. и 2011 г.
10. Отчетни справки за 2009 г. съгласно Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО);
11. Доказателство за обявяване в средствата за масово осведомяване – копие от публикация във в. Сливенски новини” бр. 10 от 12.03.2010 г., представено с писмо вх. № Е-14-07-4/15.03.2010 г.;
12. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

С писмо вх. № Е-14-07-7/13.04.2010 г. дружеството е представило допълнително непълен и неаудитиран годишен финансов отчет за 2009 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване на следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 220,87 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 78,88 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98,81 лв./МВтч;

Така предложените за утвърждаване цените на енергия са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 83,33 лв./т при калоричност 2 850 ккал/кг;
- цена на природен газ – 413,24 лв./хил. нм³;
- цена на мазут – 800 лв./т.

Оповестените от дружеството цени на топлинна енергия във в. „Сливенски новини” са с по-ниски стойности, а на електрическата енергия – с по-висока стойност от предложените за утвърждаване цени в ДКЕВР.

С писмо изх. № Е-14-07-7/16.04.2010 г. от дружеството е поискано на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ да представи следната допълнителна информация:

1. Заявлението и всички приложения към него, подписани от законен представител на дружеството или от надлежно упълномощен представител.

2. Копие от годишния финансов отчет за 2009 г. с всички приложения, вкл. и доклад за дейността на дружество, заверени като вярно с оригинала и подпечатани с печата на дружеството;

3. Надлежно заверено копие от договора за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с „НЕК” ЕАД;

4. Обосновка за завишените прогнозни разходи за амортизации за 2010 г. в сравнение с отчетените през 2009 г.;

5. Коректно попълнена справка №2 „РБА” съгласно Указанията 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 № 30/25.02.2010 г. и в съответствие със счетоводния баланс от годишния финансов отчет за 2009 г.;

6. Обосновка на посочените на допълнителен ред „Разходи, непосочени по-горе и свързани с изпълнение на условията по лицензиите” в справка №1 „Разходи”;

7. Копие на договорите за кредити с всички приложения и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;

8. Обосновка на прогнозните количества топлинна енергия с пара и гореща вода за собствени нужди;

9. Справка за складовата наличност и цената на мазута към 31.03.2010 г.;

10. Обосновка за обезпечаване на собствените средства за финансиране на изпълнението на инвестиционната програма за 2010 г. и 2011 г.;

11. Доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложените със заявлението цени, тъй като публикуваните във в. „Сливенски новини” от 18.03.2010 г. значително се различават от предложените за утвърждаване.

С писмо вх. № Е-14-07-6/26.04.2010 г. дружеството е представило изисканата информация и документи.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР с 568 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „Гориво за автотранспорт” с 10 хил. лв.;

- „Материали за текущо поддържане” в производството с 12 хил. лв. и в преноса с 6 хил. лв., т.е. общо за позицията с 18 хил. лв.;

- „Експертни и одиторски услуги” в производството с 30 хил. лв.;

- „Такса събрано инкасо” с 10 хил. лв.;

- амортизации общо за двата продукта с 240 хил. лв. и с 30 хил. лв. в преноса, съобразно предвидената инвестиционна програма за 2010 г.;

- „ремонт” с 200 хил. лв. в производството и са в размер на 1 248 хил. лв., при отчетени за 2009 г. 1 040 хил. лв.;

- „услуги по граждански договори” в „Други разходи” с 30 хил. лв.;

2. Коригирани са разходите за инвестиции в производството с 500 хил. лв. и общата стойност е в размер на 2 855 хил. лв., като разходите за инвестиции в преноса са 465 хил. лв.;

3. В справка №3 „НБК” стойността на собствения капитал е приведена в съответствие с балансовата ѝ стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

4. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана е цената на въглищата на 87,27 лв./т при калоричност 2 985 ккал/кг в съответствие с представените договори за доставка на въглища и приложената справка за горива.

5. В справка №5 „ТИП в преноса” са коригирани технологичните разходи по преноса с гореща вода на 31,05% до нивото на отчетените за 2009 г.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- След направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 инсталацията за комбинирано производство ТГ-1 е с годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво по-малка от 75% и може да се приеме, че 47 644 MWh брутно годишно количество електрическа енергия е произведено по комбиниран начин, а 133 114 MWh е некомбинирана електрическа енергия.
- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталацията за комбинирано производство ТГ-1 е по-голяма от 5% и 47 644 MWh комбинирана електрическа енергия е от високоефективно производство.
- Намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 62 660 MWh на 47 644 MWh, т.е. с 15 016 MWh, като количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия е увеличено от 86 456 MWh на 101 472 MWh.

С писмо вх. №Е-14-07-15/07.06.2010 г. дружеството е внесло следното възражение относно извършените корекции на разходите в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия, и определянето на някои ценови параметри:

1. Корекции на разходи общо за 568 хил. лв.:

- "такса събрано инкасо" (с 10 хил. лв.) - прогнозираното увеличение е в съответствие с очакванията за увеличаване на плащанията при увеличена реализация и на стари задължения на клиентите на дружеството;
- "ремонт" (с 200 хил. лв.) - ограничаването на ремонтните дейности, според дружеството, ще доведе до увеличаване на аварийните престои, намаляване на производството и недостатъчни приходи. Дружеството счита, че непризнаването на разходите за ремонт ще го принуди да преразгледа начина на изпълнение на ремонтните дейности и да се справя със собствени сили и персонал, а това ще доведе до увеличаване заетостта на персонала, наемане на допълнителен такъв и съответно на разходите за заплати;
- граждански договори (с 30 хил. лв.) - свързани с предприемане на мерки за повишаване на събираемостта от продажба на топлоенергия;

2. Дружеството счита, че съществуват и други корекции, които не са описани ясно, а именно:

- включените (или изключените) инвестиции в производството;
- корекцията на процента на технологичните разходи по преноса с гореща вода, от дружеството за 2010 г. са посочени 32,15%, а по отчет за 2009 г. са 38,7%, никоя от тези стойности не съвпада с 31,05%;
- определеното прогнозно количество комбинирана ел. енергия.

3. Дружеството настоява да получи разрешение за включването на направените разходи за закупуване на недостигащите му квоти за емисии парникови газове. През предходния тригодишен регулаторен преглед тези разходи не са били включени в необходимите приходи на дружеството. Дружеството счита, че е необходимо този разход да се признае от комисията и се компенсира чрез включването му в цените, които предстоят да бъдат утвърдени.

Съгласно националния план дружеството има разпределени квоти емисии на парникови газове за 2009 г. - 34 362, за 2010 г. - 29 614. Верифицираните количества за 2009 г. са в размер 205 983. Недостигащия брой квоти, като разлика между верифицираните количества (205 983) и тези по национален план 63 946 (34 362 + 29 614) е в размер 142 007. Тези количества "Топлофикация - Сливен" ЕАД има задължение да ги осигури. През м. май 2010 г. дружеството е закупило общо 142 010 квоти по пазарна цена 15,05 евро/тон, което прави общо 2 137 250,50 евро (два милиона сто тридесет седем двеста петдесет 0.50 евро) с легова равностойност 4 181 637.50 лева.

Дружеството предлага посочената сума да бъде включена в електронния модел в справка №1 "Разходи", т. V "Променливи разходи", т. 2 - "разходи за външни услуги".

4. Дружеството е предложило допълнителна обосновка на цената на въглищата.

Посочената от "Топлофикация - Сливен" ЕАД цена на въглищата е на база договори с доставчиците "Мина Черно море - Бургас" ЕАД и "Балкан - 2000" ЕАД. И за двете мини

договорената цена е в левове на тон условно гориво. Цената на доставяните въглища от мина "Балкан - 2000" ЕАД не е променяна през последните три години. Доставяните кафяви въглища от "Мина Черно море - Бургас" ЕАД са проектни за енергийните котли на "Топлофикация - Сливен" ЕАД. Договарянето на действащата цена с мината е след извършени предварителни проучвания и анализи на стойността ѝ.

Основните фактори и аргументи, на база на които двете страни са достигнали до сега действащата крайна цена са следните:

- През последните години, поради изчерпване на експлоатираното поле и при наложилото се разработване на нови полета рязко се влошава качеството на добиваните въглища, като калоричността им от 3600 ккал/кг пада до стойности 2600 - 2800 ккал/кг, в някои случаи и под 1500 ккал/кг. При тази намалена калоричност и при еднакви разходи за добив на един натурален тон, разходите за добив на един тон условно гориво растат.

- В последните години цената на въглищата не е била променяна, а това по данни от мината, е довело до значително намаляване на приходите при постоянно увеличаване на разходите, свързани със затрудненията при разработване на т. нар. Западно поле на рудника, характеризиращо се със силен минен натиск. Прилагането на една и съща цена не позволява на мината да компенсира увеличаването на разходите от растящите цени на ползваните от нея крепителни материали, взривни вещества, ел. енергия, макроикономически инфлационни изменения, труд и др.

- Дружеството счита, че моментните взаимоотношения и договаряния пораждават значителни рискове. В продължение на 6 години от 1999 г. цената на въглища на "Мина Черно море - Бургас" ЕАД е била 100 лв./туг, впоследствие увеличена на 120 лв./туг, и през последните три години, характеризиращи се с голямо увеличение на цените на всички на стоки и услуги, цената е 180 лв./туг. За последния период от дружеството са търсени различни начини за нейното намаляване, вкл. и отбивки от нея, поради влошено качество. Всичко това постоянно е водило до огромни по размер финансови загуби за мината.

- Дружеството счита, че позоваването на моментните цени на горивата на международните пазари не е коректно, а сравнението в дългосрочен план е в полза на българските въглища. Вносните въглища са непригодни и опасни за влагане в котлите на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, тъй като при изгаряне на вносни въглища е възникнал пожар в прахов бункер и големи материални щети (без жертви). Освен това при непрекъснатата тенденция за увеличаване цената на долара, крайната цена вкл. и транспортни разходи, митнически и други, според дружеството ще се доближи до тази на българските. Ползването на вносни горива изисква от дружеството осигуряване на авансово или с кратковременни разсрочвания суми, а такива то не може да гарантира.

- Друг съществен разход е транспортирането на въглищата до „Топлофикация Сливен“ ЕАД. Предвид настъпилите промени в качествените показатели на въглищата (намалена калоричност), увеличеното количество натурално гориво за получаване на едно и също количество условно гориво и увеличените разходи по доставката им двете дружества са се споразумели договорената цена в левове за тон условно гориво да не се променя по никакъв начин, а да се отдели разхода за транспорт до склада на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, като договорената цена е по ценоразписа на БДЖ ЕАД.

Финансовите затруднения на мината започват да се проявяват и върху „Топлофикация Сливен“ ЕАД.

5. "Топлофикация - Сливен" ЕАД изразява принципно съгласие (ако бъде осъществено) с начина на приемане и прилагане на цената на некомбинираната електрическа енергия, приета за равна на индивидуалната цена за съответното дружество.

Според дружеството не става ясен начина, по който ще бъдат утвърдени крайните цени за електрическата енергия, и то настоява да получи писмено потвърждение от страна на ДКЕВР и "НЕК" ЕАД, за техния ангажимент по прилагането и заплащането по тези цени. Основанията на дружеството за това са гарантиране на възприетия принцип на Комисията, приложен в електронния модел и получените на тази база резултативни цени.

В случай, че тези цени не бъдат прилагани за следващия регулаторен период, дружеството счита, че това ще доведе до значителни финансови загуби за него. За прогнозния период 01.07.2010 - 30.06.2011 г. при цени 132,91 лв./МВтч за комбинирана ел.енергия и 131,91 лв./МВтч

за некомбинирана и количества, посочени от Комисията 47 644 МВтч комбинирана и 101 472 МВтч некомбинирана, необходимите приходи от ел. енергия са 19 718 хил. лв. При запазване изкупната цена на некомбинираната ел. енергия в размер на 62 лв./МВтч (договорена с "НЕК" ЕАД за първо полугодие на 2010 г.) и утвърждаване на посочената за комбинирана – 132,91 лв./МВтч, то според дружеството загубата от неполучените необходими приходи ще възлезе на 7 094 хил. лв. и тази огромна за него сума няма да може да бъде компенсирана по никакъв начин.

Дружеството счита, че друг възможен вариант за осигуряване на необходимите приходи (19 718 хил. лв.) е да бъде увеличена цената на комбинираната ел. енергия чрез по-висока надбавка, с което да се компенсира разликата между приходите от некомбинирана ел. енергия при цена 62 лв./МВтч и при цена 131,91 лв./МВтч, т.е. утвърдената от ДКЕВР цена за комбинирана ел. енергия да бъде не 132,91 лв./МВтч, а 281,80 лв./МВтч.

След анализ на постъпилото възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството. Цената на въглищата е коригирана на 76,67 лв./т при калоричност 2 985 ккал/кг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Топлофикация Сливен" ЕАД са следните:

- 1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 127,48 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 126,48 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 106,37 лв./МВтч;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,05 лв./МВтч;**
- 4. Регулаторна база на активите – 12 581 хил. лв.;**
- 5. Норма на възвръщаемост – 6,57%;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 26 084 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия – 149 116 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 47 644 МВтч;

- от некомбинирано производство – 101 472 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 21 088 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 62 400 МВтч.

11. "Топлофикация-Габрово" ЕАД

С писмо вх. № Е-14-11-4/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия за втория регулаторен период със следните приложения на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Прогнозни технико-икономически данни за следващия ценови период и отчетни данни за 2009 г. с приложения справки от №1 до №7;

2. Анализ и доказателства за предлаганата инвестиционна програма 2010-2011 г.;

3. Справки по образец приложения №1, №2, №3 и №4;

4. Копие на договор за продажба на електрическа енергия №63/2008 г. с „ЕОН България Продажби” АД, с актуализирани приложения №1 и 2 за 2010 г.;

5. Копие на договор за доставка на въглища от 02.01.2008 г. и допълнителни споразумения с „Мина Балкан 2000” АД, гр. Твърдица от 14.03.2008 г. и от 30.03.2008 г., за предстоящия ценови период, съгласно приложената справка (Приложение №2).

6. Копие от публикация във в. „100 Вести” на 10.03.2010 г. за оповестяване на предложените цени;

7. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г. с приложения и доклад за дейността на дружеството;

8. Отчетни данни за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
9. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 216,35 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 244,21 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 127,64 лв./МВтч.

Така предложените цени на енергия са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 110,28 лв./т при калоричност 4 280 ккал/кг;
- цена на мазут – 900 лв./т.

Оповестените от дружеството цени на топлинна и на електрическа енергия във в. „100 Вести” са с по-ниски стойности от предложените за утвърждаване цени в ДКЕВР.

С писмо изх. № Е-14-11-4/16.04.2010 г. от дружеството е поискано на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ да представи следната допълнителна информация:

1. Заверени копия на всички действащи договори за доставка на въглища за ценовия период, вкл. приложенията и анексите към тях;
2. Коригирана справка за среднопретеглената цена на въглищата за ценовия период съобразно количествата и калоричността на въглищата по действащите договори за доставката им;
3. Справка за складовата наличност и цената на мазута към 31.03.2010 г.;
4. Остойностена ремонтна програма за ценовия период по видове лицензионни дейности и по позиции, придружена със съответните обосновки;
5. Коректно попълнена справка №2 „РБА” съгласно Указанията 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 № 30/25.02.2010 г., и в съответствие със счетоводния баланс от годишния финансов отчет за 2009 г.;
6. Обосновка за технологичния режим и необходимостта от работа с РОУ през ценовия период, както и завишените количества пара за собствени нужди;
7. Обосновка на отчетните и прогнозни количества електрическа енергия за собствени нужди в справка № 4 „ТИП в производството”.
8. Обосновка на прогнозните технологични разходи по преноса в справка №5 „ТИП в преноса”;
9. Надлежно заверени копия от:
 - договора за продажба на електрическа енергия с „ЕОН България Продажби” АД за 2010 г.;
 - публикация в средствата за масово осведомяване на предложените със заявлението цени;
 - Доклад-анализ за производствената дейност и финансовото състояние на „Топлофикация Габрово” ЕАД за 2009 г.

С писмо вх. № Е-14-11-4/23.04.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 520 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „гориво за автотранспорт” с 2 хил. лв.;
- „работно облекло” с 2 хил. лв.;
- „материали за текущо поддържане” общо с 4 хил. лв. за двете дейности;

- „абонаментно поддържане” с 64 хил. лв.;
- „проверка на уреди” с 2 хил. лв.;
- „амортизации” с 200 хил. лв.;
- ремонт с 80 хил. лв., разходи за дейности с инвестиционен характер;
- „услуги по граждански договори” с 6 хил. лв.;
- „заплати и възнаграждения” с 21 хил. лв. (намаление в производството с 15 хил. лв. и в преноса с 6 хил. лв.);
- „осигуровки” с 8 хил. лв. общо;
- „енергия” със 100 хил. лв. в производството;
- „вода” с 6 хил. лв. в производството;
- „външни услуги” с 25 хил. лв. в производството;

2. В Справка №2 „РБА” стойността на оборотния капитал е коригирана в съответствие с Указанията;

3. В Справка №3 „НБК” са коригирани данъчните задължения на 10% в съответствие с ЗКПО;

4. В Справка №4 „ТИП в производството” са коригирани:

- цената на въглищата на 126,23 лв./т. при калоричност 4 909 ккал/кг в съответствие с представените договори за доставка;

- цената на мазута е намалена на 868 лв./т, в съответствие с представената справка за складова наличност.

5. В справка №5 „ТИП в преноса” са коригирани технологичните разходи по преноса с гореща вода на 27,40% до нивото на отчетените за 2009 г.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- намалено е количеството на гориво въглища за инсталацията за комбинирано производство в ТЕЦ „Габрово” от 13 530 t на 11 796 t, т.е. с 1 734 t, с оглед запазване на планираната енергийна ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство от 75,61% в резултат на извършената корекция на долната топлотворна способност на въглищата – 20 549 кJ/kg (4 909 kcal/kg).

С писмо вх. №Е-14-11-9/04.06.2010 г. „Топлофикация Габрово” ЕАД е внесло в ДКЕВР възражение относно коригираните цени на топлинната и на електрическата енергия и прогнозното количество топлинна енергия с гореща вода за първия ценови период от втория регулаторен период. Възражението на дружеството се отнася до това, че корекциите са направени без да са взети предвид достигнатите реални нива на разходи, цени и технологични загуби в последните три години и в базовата 2009 г.

1. Направеното намаление на прогнозните УПР и променливи разходи е 520 хил. лв., като за следните разходи не са отчетени достигнатите нива през 2009 г.:

- "абонаментно поддържане", разходът от 64 хил. лв. не е признат.

Нивото на тези разходи през базовата 2009 година е 61 хил. лв. и дружеството счита, че пълното им не признаване е недопустимо. „Топлофикация Габрово” ЕАД извършва дяловото разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост и счита, че голяма част от тези разходи са за абонаментно обслужване на необходимия софтуер.

- "услуги за граждански договори", разходът от 6 хил. лв. не е признат.

- "енергия", разходът е намален с 86 хил. лв. под нивото на 2009 г.

2. Технологичните разходи по преноса са намалени на 27,4% при положение, че отчетените за 2009 г. са 30.6 %. Предвид трайно ниското натоварване на ТЕЦ през последните години и предвиждания минимален ръст на изнесената топлоенергия към преноса, това ниво на технологични разходи от 27.4% дружеството счита, че е недостижимо на този етап.

3. По отношение на цената на изгаряните въглища.

След 1994 г., поради високата цена на вносните въглища, дружеството е започнало да изгаря местни въглища от обогатителната фабрика в гр. Твърдица. Тъй като показателите на проектното гориво на разполагаемите въглищни котли са много по различни от тези на

местните въглища, на единия от котлите дружеството е направило реконструкция на горивната уредба и основен ремонт, с оглед да бъде пригоден за изгаряне на местни въглища от "Мина Балкан 2000" гр. Твърдица. От ноември 2008 г. котелът работи много успешно с тези въглища. Другият въглищен котел е в недобро техническо състояние и се нуждае от основен ремонт, който по финансови причини дружеството не може да направи на този етап и за това го използва за резерв.

Дружеството счита, че не може да си позволи, поради краткотрайни колебания в цените на въглищата на международните и местни пазари да сменя всяка година доставчика си и да прави реконструкции на котлите.

По договор, цената на въглищата които дружеството доставя от "Мина Балкан 2000" АД е 180 лв./т.у.г, като за целите на прегледа тя е приведена към натурално гориво с калоричност 4 280 ккал/кг, каквито са доставките от началото на 2010 г. Дружеството счита, че тя е конкурентна на предлаганите вносни въглища, тъй като периодично проверява възможността за доставка и на алтернативно вносно гориво, с цел снижаване на себестойността на енергията и подобряване на икономическото си състояние.

В подкрепа на направеното възражение дружеството е предоставило копие от предложение на доставчик на вносни въглища за цена на тон без ДДС и акциз франко ТЕЦ в размер на 135,50 USD/тон.

След анализ на постъпилото възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството. Цената на въглищата е коригирана на 112,94 лв./т при калоричност 4 909 ккал/кг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Топлофикация-Габрово" ЕАД са следните:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 235,45 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 234,45 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 100,57 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81,96 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 2 745 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,67%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 667 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 180 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 400 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 500 МВтч.

12. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

С писмо вх. № Е-14-24-4/06.04.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило част от изисканата с писмо изх. № Е-14-00-3/05.03.2010 г. на ДКЕВР прогнозна и отчетна информация и справки, а именно:

1. Справки № 1 до № 5 вкл. от ценовия модел;
2. Справка за стойността на РБА, инвестициите и амортизациите, съгласно Приложение № 1;
3. Справка за условно-постоянни разходи, ремонт и инвестиции, съгласно Приложение № 3;
4. Справка за отчетната информация за продадените количества топлинна енергия и приходите от продажба, съгласно Приложение № 4;

5. Обосновка, свързана с представените справки.

В писмото заявителят е информирал, че бизнес планът на дружеството за периода 2010-2014 г. е бил изпратен на ДКЕВР с писмо изх. № 4692-УФР/13.10.2009 г., а одитиран ГФО за 2009 г. и доказателство, че е изпълнено изискването на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ за предварително оповестяване на предложената цена в средствата за масова информация, ще бъдат изпратени допълнително.

Предложената със заявлението за утвърждаване цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода е 38,19 лв./МВтч.

С писмо изх. № Е-14-24-4/26.04.2010 г. от заявителя е поискано да представи:

1. Обосновка и доказателства за отчетените и прогнозни „Други разходи” в Справка № 1 „Разходи”;
2. Обосновка на отчетените и прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода за собствени нужди;
3. Коректно попълнени справки от ценовия модел в съответствие с индивидуалната методика за разделяне на разходите за производство на топлинна енергия от ЕП-2 (Приложение №1). На основание чл. 16, ал. 5 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия следва да бъде придружена от предложение за одобряване от комисията на индивидуална методика, отразяваща спецификата на предприятието;
4. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО (Приложение №2);
5. Надлежно заверено копие от публикация в средствата за масово осведомяване на предложените със заявлението цени, от което да е видно името на вестника, дата на публикацията и предложената със заявлението в ДКЕВР цена.

С писмо вх. № Е-14-24-4/03.05.2010 г., дружеството е изпълнило указанията и е представило:

1. Обосновка за отчетените и прогнозни Други разходи от Справка № 1 „Разходи”;
2. Обосновка за отчетените и прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода за собствени нужди;
3. Справка за разделянето на разходите за производство на топлинна енергия от ЕП-2;
4. Методика за определяне на цената на топлоенергията, произведена в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД с предложение за одобряване от комисията;
5. Незаверени копия от публикации във вестник „Враца днес”, бр. 24 от 2-6.04.2010 г. и вестник „Монитор”, бр. от 02.04.2010 г. на предлаганата за утвърждаване цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

Заявителят не е изпълнил изискването на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ предлаганата за утвърждаване цена да бъде оповестена в едномесечен срок преди подаване на заявлението, тъй като видно от представените доказателства същата е оповестена след подаване на заявлението за цена.

Образуване на цената

Дружеството е предложило индивидуална методика за разделяне на разходите за производство на топлинна енергия от ЕП-2, отразяваща специфичната технология на производство в предприятието, която може да бъде приложена с цел преглед и утвърждаване на предложената цена на топлинната енергия на основание чл. 16, ал. 5 от НРЦТЕ.

Изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 38,19 лв./МВтч
2. Регулаторна база на активите – 5 179 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 1,15%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 910 хил. лв.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 200 МВтч.

13. “Биовет” АД

С писмо вх. № Е-14-41-4/01.04.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител и по електронна поща:

1. Справки от №1 до №6 с отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период;
2. Справки към Приложения №1, №3 и №4, съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. №Е-14-00-3 / 05.03.2010 г.
3. Копие на договор за продажба на електрическа енергия за 2010 г. с „НЕК” ЕАД, вкл. приложения;
4. Отчет за ремонтната програма за 2009 г.
5. Обосновка във връзка с регулаторен преглед на цени на топлинната и електрическа енергия;
6. Одитиран годишен финансов отчет за 2009 г. с всички пояснителни приложения към него;
7. Копие от документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване на следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 171,24 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 63,19 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени са изчислени с цена на природен газ 413,24 лв./хил. нм³.

С писмо изх. № Е-14-41-4/26.04.2010 г. на основание на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Обосновка и доказателства за размера на отчетните и прогнозни разходи на материалите за текущо поддържане в позиция “Разходи за материали” на справка № 1 „Разходи”;
2. Обосновка и доказателства на отчетните и прогнозни разходи за абонаментно поддържане в позиция “Външни услуги” на справка № 1 „Разходи”;
3. Обосновка на размера на прогнозните и отчетните разходи за амортизации в Справка № 1 „Разходи”;
4. Обосновка и доказателства за размера на прогнозните разходи за вода и консумативи (химикали, реагенти);
5. Обосновка на прогнозните данни за ДМА, участващи в регулирането, и начислената амортизация за периода на използване в справка № 2 „РБА”;
6. Копие на договорите за кредити с всички приложения към тях, както и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
7. Обосновка на прогнозните количества гориво, електрическа енергия и отпусната топлинна енергия към преноса за ценовия период в справка № 4 „ТИП в производството” и съответствието им по отношение на постигане на критерия за високоефективно комбинирано производство, съгласно чл. 14 от Наредба №РД-16-267 от 19 март 2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 37 от 8 април 2008 г.);
8. Обосновка на планирания режим на работа на парните котли през ценовия период с прогнозните количества гориво и произведена топлинна енергия;
9. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. по позиции за лицензионната дейност, придружена със съответните обосновки;
10. Отчетна информация за 2009 г. с приложения справки по ЕССО;
11. Заверени приложения №1, №3 и №4, изискани с писмо № Е-14-00-3/05.03.2010 г.;

12. Надлежно заверено като вярно с оригинала копие от Договор за продажба на електрическа енергия – комбинирано производство от „Биовет” АД № ЕП-272/2010 г. в едно с всички приложения към него;
13. Надлежно заверени като верни с оригинала копия от доклада на независимия одитор върху финансовия отчет за 2009 г. на дружеството, както и всички пояснителни приложения към финансовия отчет.

С писмо вх.№ Е-14-41-4/15.05.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 2 287 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- за ремонт намалени с 2 322 хил. лв., тъй като имат характер на инвестиционни разходи;
- амортизации са коригирани общо с 295 хил. лв., разпределени по продукти. Корекцията е в резултат от една страна на начислени амортизационни отчисления върху прогнозния размер на инвестициите за 2010 г., а от друга страна са изключени амортизационни отчисления (20 хил. лв.) върху стопански инвентар, които са приведени до нивото на отчетните данни;

- разходи за консумативи (химикали, реагенти) със 100 хил. лв.;

2. Общата прогнозна стойност на инвестиционните разходи за 2010 г. е в размер на 2 322 хил. лв. в съответствие с корекциите на разходите за ремонт в т.1;

3. В справка № 2 „РБА” са коригирани:

- стойността на машини, съоръжения и оборудване, в съответствие с т. 2;

- приведена е стойността на оборотния капитал в съответствие с извършените корекции в справка №1 „Разходи”;

4. В справка №3 „НВК” е коригирана:

- стойността на собствения капитал е приведена в съответствие с балансовата ѝ стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

- коригирана е стойността на привлечения капитал съгласно представения финансов отчет за 2009 г.;

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на гориво природен газ за инсталацията за комбинирано производство от 42 311 km^3 на 41 385 km^3 , т.е. с 926 km^3 , с оглед планиране на енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и комбинирана полезна топлинна енергия от инсталациите за комбинирано производство да бъде на постигнатото ниво през 2009 г.
- Отчетената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталацията е по-малка от 75% и след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 може да се приеме, че 115 144 MWh брутно годишно количество електрическа енергия е произведено по комбиниран начин, а 18 356 е некомбинирана електрическа енергия.
- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталацията е по-голяма от 10 % и цялото количество от 115 144 MWh комбинирана електрическа енергия е от високоефективно производство.
- Намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 121 800 MWh на 115 144 MWh, т.е. с 6 656 MWh, като количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия е увеличено от 0 MWh на 6 656 MWh.
- Намалено е количеството на еквивалентната енергия на гориво за инсталацията за комбинирано производство (Справка №6) от 399 809 MWh на 385 458 MWh, т.е. с 14 351 MWh, с оглед намалението на количеството гориво.

С писмо вх. №Е-14-41-9/04.06.2010 г. дружеството е внесло в ДКЕВР възражение

относно коригираните разходи в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия за първата година от втория регулаторен период.

Възраженията на дружеството са срещу извършените корекции в ценовия модел и настоява за добавка от 30 лв./МВтч по чл.33, ал.3 от ЗЕ с мотив, че за модерна и ефективна централа добавката от 1 лв./МВтч е недостатъчна преференция за насърчаване на комбинираното производство на енергия и че дружеството е в неравнопоставено положение спрямо старите топлофикационни централи, които получават добавки от 30 - 45 лв./МВтч.

След анализ на постъпилото възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Биовет" АД са следните:

- 1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 176,15 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 175,15 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,58 лв./МВтч;**
- 3. Регулаторна база на активите – 19 063 хил. лв.;**
- 4. Норма на възвръщаемост – 6,27%;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 31 859 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия – 121 800 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч;
- от некомбинирано производство – 6 656 МВтч.

Прогнозни количества топлинната енергия с водна пара - 134 200 МВтч.

14. „Брикел” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-31-6/30.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период по приложени справки;
2. Нотариално заверено копие на пълномощно №15552/28.11.2007 г.;
3. Обосновка за предлаганата инвестиционна програма за регулаторния период;
4. Прогнозна информация за инвестиции и амортизации за периода 2010 - 2011 г. (Приложение № 1);
5. Копие на договор №ЕП-271 от 23.02.2010 г. за продажба на електрическа енергия с „НЕК” ЕАД и всички приложения към него;
6. Копие на договор №15 от 23.02.2006 г. за доставка на лигнитни въглища от „Мини Марица Изток” ЕАД и писмо 1152/11.04.2008 г. за определяне на действащата към момента цена на лигнитни въглища;
7. Копие на договор №97 от 19.12.2008г. за доставка на енергийно гориво „Мина Балкан-2000” ЕАД, гр.Твърдица и допълнително споразумение;
8. Копие на договор от 04.01.2010 г. за доставка на въглища от „Мина Черно море –Бургас” ЕАД;
9. Справка за средно претеглена цена на въглищата между налични количества на склад към 01.03.2010 г. (Приложение №2);
10. Доказателство за оповестяване на предложените цени с средствата за масова информация.;
11. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия за 2009 г.;

12. Обобщени справки за технико-икономически показатели за 2007 г., 2008 г., 2009 г. (Приложение №3).;

13. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2007 г., 2008 г. и 2009 г. (Приложение №4).;

14. Неодитиран годишен финансов отчет на дружеството за 2009 г.

15. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена на електрическа енергия - 139,32 лв./МВтч; в това число индивидуална цена 138,32 лв./МВтч и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - 1,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 60,34 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени са изчислени при следните цени на горивата:

- среднопретеглена цена на въглищата за ценовия период 29,23 лв./т. при калоричност 1 843 ккал./кг.;

- цена на мазут – 564 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-06-6/19.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Копие от одитирания финансов отчет на дружеството за 2009 г. с всички приложения и независим одиторски доклад, заверено като вярно с оригинала и подпечатано с печата на дружеството;

2. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;

3. Копие на договорите за кредити с всички приложения към тях, както и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;

4. Доказателства за цената на въглищата за 2010 г. по действащия договор №15 от 23.02.2006 г. с „Мини Марица Изток” ЕАД – договорената и одобрената от министъра на икономиката, енергетиката и туризма, съгласно т. VI от договор № 15 от 23.02.2006 г.;

5. Копия на приложения №1 и №2 по действащия договор №15 от 23.02.2006 г.;

6. Копие на заявката за енергийно гориво за 2010 г. по договора от 19.12.2008 г. с „Мина Балкан - 2000” ЕАД, гр.Твърдица;

7. Обосновка и доказателства на разходите за транспорт и другите допълнителни разходи при определяне цената на въглищата, заложиени в справка – Приложение № 2;

8. Обосновка на необходимостта от допълнителни количества въглища за 2010 г., в съответствие с количествата въглища от справките за цени;

9. При наличие на нови технологични зависимости, обвързаности и продукти на производство, те да бъдат отразени коректно в схемата за алокиране на разходите по крайни продукти и обосноват в съответствие на чл.37 от ЗЕ за извършване на отделна счетоводна отчетност за всяка дейност, подлежаща на регулиране.

С писма вх. № Е-14-31-6/13.05.2010 г. и № Е-14-31-6/20.05.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Предложените от заявителя цени са изготвени в съответствие с индивидуална методика за разпределяне на разходите за производството в „Брикел” ЕАД, отразяваща специфичната технология на производство в предприятието, която може да бъде приложена с цел преглед и утвърждаване на предложените цени на енергия на основание чл. 16, ал. 5 от НРЦТЕ.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справки „УПР-Т” и „УПР-Е” общо са коригирани УПР с 1 063 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата 2009 г. следните прогнозни разходи за:

- „ремонт и поддръжка” с 6 хил. лв. в справка „УПР-Т” (в производството с 2 хил. лв. и в преноса с 4 хил. лв.);

В справка „УПР-Е”

- „ремонт и поддръжка” с 564 хил. лв.;
- „материали за текущо поддръжане” с 33 хил. лв.;
- „материали” от позиция други материали с 15 хил. лв.;
- „външни услуги” от позиция „други разходи” с 80 хил. лв.;
- „други разходи” от позиция „Други разходи” с 15 хил. лв.;
- „наеми” с 5 хил. лв.;
- „превоз на персонала” с 12 хил. лв.;
- „безплатна предпазна храна” с 23 хил. лв.;
- „заплати и възнаграждения” с 250 хил. лв. в производството;
- „начисления, свързани с т. 1, по д. закон” с 60 хил. лв. в производството съгласно коригираните разходи за заплати и възнаграждения;

2. Коригирани за технологичните разходи по преноса с гореща вода от 23,08% на 20,75% в справка „Цени”;

3. В справка „Разходи-Е” са намалени дълготрайните материални активи с 1 873 хил. лв. в производството съобразно по-късния период на изпълнение на инвестициите.

С писмо вх. № Е-14-31-13/04.06.2010 г. дружеството е внесло в ДКЕВР възражение относно извършените корекции на разходите в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия, и определянето на някои ценови параметри, а именно:

1. Според дружеството в справки „УПР-Т” и „УПР-Е” общо са коригирани УПР на стойност 1 063 хил. лв., но същите не са приведени изцяло към отчетените стойности за базовата 2009 г. Някои от прогнозните разходи за 2010 г. фактически са занижени под стойностите им от отчета за 2009 г, а именно:

В справка „УПР-Е”:

- „материали за текущо поддръжане” са намалени с 33 хил. лв. а не с 27 хил. лв.;
- „външни услуги” в позиция „други разходи” са намалени с 80 хил. лв., а не със 74 хил. лв.;
- „други разходи” от позиция „Други разходи” са намалени с 15 хил. лв., а не с 14 хил. лв.;
- „наеми” са намалени с 5 хил. лв., а не с 4 хил. лв.

Дружеството възражава по отношение на намалението на разходите за „превоз на персонала” с 12 хил. лв., тъй като от една страна съгласно сключения договор с превозвача предстои повишаване на цената на превоза във връзка с наблюдаваното повишаване на стойността на дизеловото гориво от „Лукойл” Бургас, в доказателство на което, е приложена справка, а от друга страна при заложеното производство на продукцията за 2010 г. дружеството не предвижда намаляване на числеността на персонала. „Брикел” ЕАД счита за неоснователно и намаляването на разходите за „заплати и възнаграждения” с 250 хил. лв. в производството, а не с 225 хил. лв., както би следвало да бъде, ако се запазят настоящите равнища на възнаграждения и брой на персонала. Във връзка със започващата рехабилитация на „Брикел” ЕАД и необходимостта от назначаване на нови високо квалифицирани специалисти в направления „Инвестиции” и „Екология”, дружеството е заложило увеличаване на средствата за работна заплата и съответно на разходите за осигуряване, поради което счита, че те трябва да останат на нивата заложените от него.

2. Дружеството не е съгласно с коригирането на технологичните разходи по преноса с гореща вода от 23,08% на 20,75% в справка „Цени”, тъй като 23,08% са отчетените през 2009 г. загуби, т.е. не е ясно как технологично ще бъдат намалени тези загуби без допълнителни средства за ремонт или инвестиции по топлопреносната мрежа.

3. Дружеството възражава срещу намалението в справка „Разходи-Е” на дълготрайните материални активи с 1 873 хил. лв. в производството, съобразно по-късния период на изпълнение на инвестициите. Счита, че за да продължи дейността си дружеството е принудено да изгради ново депо за промишлени отпадъци (сгуропепелна маса), за което е изработен идеен проект за избор на площадка и проектна документация от сдружение на екипи от „МИНПРОЕКТ” ЕАД и „ЕНЕРГОПРОЕКТ-Хидроенергетика” АД. Дружеството планира инвестицията за изграждане на депото да възлезе на 56 831 030 лв. и да позволи работата на

централата през следващите 20 г. Според изготвения проект през 2010 г. дружеството възнамерява да извърши плащане общо на стойност 1 299 хил. лв. за подготовка за строителството, придобиване на земята, трасиране на път, оползотворяване на хумусния слой и т.н. Депото за битови отпадъци на стойност 177 хил. лв. дружеството възнамерява да завърши и пусне в експлоатация през м. 11. 2010 г.

Относно заявените от дружеството 157 хил. лв. за изграждане на сероочистка и 240 хил. лв. за рехабилитация и ново строителство през 2010 г. са настъпили следните промени: “Брикел” ЕАД през м. май 2010 г. е финализирано преговорите за подписване на договор с фирма Енвиросерв - Германия за изработване на проектната документация и изграждане на сероочистваща инсталация и рехабилитация на котли, като съгласно договора през 2010 г. дружеството дължи плащания в размер на 7 672 хил. лв. за подготвителни дейности и изработка на документацията. Тъй като към момента на подаване на заявлението за определяне на цени на електрическа и топлинна енергия договорът все още не е бил факт, то дружеството не е заложило необходимите средства, но счита за неуместно да бъдат премахнати 1 873 хил. лв от справка „Разходи-Е” - дълготрайни активи.

4. Във връзка с констатацията на ДКЕВР, изразена в доклада, че прогнозната цена на въглищата, в ценовия модел е икономически необоснована, дружеството дава следните пояснения:

„ТЕЦ “Брикел” ЕАД е проектирана за гориво от комплекса “Марица Изток”, при пълно непознаване на условията за изгарянето му в големи горивни инсталации (ГГИ). По тази причина е изграден Сушилен завод, който да подготви гориво с показатели:

- влага работна - 40%;
- пепел на суха маса - 40,6%;
- калоричност - 1 830 ккал/кг.

След редица реконструкции и изследвания от Дирекция “Научни изследвания” на “Енергопроект”, едва през 1969 г. централата заработва нормално при една калоричност на подсушеното гориво около 2 000 ккал/кг.

През 1994 г. е извършена тотална реконструкция, като е премахнат Сушилен завод и качеството на горивото се постига от смес на енергийно гориво (ЕГ) от “Марица Изток” и обогатено енергийно гориво (ОЕГ) от Брикетна фабрика, в съотношение 60:40. Новата горивна база вече е с параметри:

- влага $W_t^r = 40 - 42\%$
- пепел $A^r = 25 - 29\%$
- сяра на работна маса $S_t^r = 1,8\%$
- калоричност $Q_i^r = 2\ 100 - 2\ 400$ Ккал/кг.

Към настоящия момент изгаряното в котлоагрегатите гориво в „Брикел” ЕАД представлява сложна смес от различни компоненти:

- енергийно гориво от Мини “Марица Изток” ЕАД;
- обогатено гориво – микс от горива от Брикетопроизводство;
- въглища от други мини - с ниско сярно съдържание и ниска влажност.

Причините това да се случва е търсенето на устойчив режим на работа на котлоагрегатите и ефективен режим на работа на централата, а другата, не по-малко важна причина, е намаляване на замърсяването на района на гр. Гълъбово и гр. Стара Загора със серни емисии. Именно с тази цел дружеството е договорило доставки на енергийно гориво от "Мина Балкан-2000" ЕАД гр.Твърдица и доставка на въглища от "Мина Черно море - Бургас" ЕАД.

Необходимост от въглища от мина “Балкан-2000” АД.

Подаването на около 35 – 40% ОЕГ, което е брикетирuемо гориво с високо съдържание на сяра ($S_t^A = 6,5\%$; $S_t^r = 2,6\%$), завишава съдържанието на сяра в енергийното гориво и съответно емисията на серен диоксид (SO_2) в димните газове.

Известно е, че районът на “Марица Изток” е проблемен по отношение на вредни емисии и често в гр. Гълъбово и гр. Стара Загора се получава загазяване. Като средство за борба със загазяването МОСВ препоръчва намаляване на товара и осигуряване на определен склад с по-ниско сернисти въглища (изискване, залегнало и в някои комплексни разрешителни), каквито са въглищата от мина “Балкан-2000” АД, с показатели:

- пепел на работна маса $A^r = 19\%$
- влага работна $W_r^r = 10\%$
- сяра на работна маса $S_r^r = 1,8\%$
- средна калоричност - 4 500 Ккал/кг.

Приведената сяра на въглищата от мина “Балкан-2000” АД е 4 гр./Мкал, докато на подсушеното гориво за “Брикел” ЕАД от “Марица Изток” е 14 гр./Мкал. Следователно, приведената сяра на тон въглища от “Балкан-2000” АД е 3,5 пъти по-ниска от тази на въглищата на Мини “Марица Изток”.

За удовлетворяване на екологичните изисквания “Брикел” ЕАД счита, че годишно са необходими около 160 000 тона въглища от мина “Балкан-2000” - за оборотен склад с по-ниско съдържание на сяра. Количеството зависи от броя на загазяванията, тяхната продължителност и метеорологични условия (скорост и посока на вятъра и др.).

Необходимост от въглища от мина “Черно море- Бургас” ЕАД.

При обилни валежи въглищата от Мини “Марица Изток” се доувлажняват с около 4%. В „Брикел” ЕАД калоричността от минното находище се регулира чрез намаляване пепелта от рудника, но не се регулира по влага. Ефектът от това е шлаковане на парогенератори.

За компенсиране на допълнителната влага през влажните дни “Брикел” ЕАД счита, че са му необходими нисковлажни въглища – с около 20% влага. Такова е горивото от мина “Черно море - Бургас” ЕАД – с висока калоричност от 3 500 ккал/кг и ниска влага - 20%, което смесено в подходящо съотношение, отстранява ефекта от дъждовете в открития рудник “Марица Изток”. За целта, „Брикел” ЕАД счита, че годишно са му необходими около 80 000 тона въглища от мина “Черно море” Бургас.

След анализ на постъпилото от “Брикел” ЕАД възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството. Цената на въглищата е коригирана на 26,55 лв./т при калоричност 1 843 ккал/кг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Брикел” ЕАД са следните:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 130,28 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 129,28 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 55,66 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 155 924 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 6,25%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 137 486 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 054 120 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 20 400 МВтч.

***** Изчисленията са извършени при цена 55,66 лв./МВтч и прогнозни количества 534 МВтч на топлинната енергия с водна пара.**

15. “ТЕЦ Свилоза” АД

С писмо вх. № Е-14-38-7/21.04.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период по приложени справки от №1 до №6;
2. Анализ и обосновка на инвестиционната програма за 2010 г. - 2011 г.;
3. Отчет на инвестиционната програма за 2007 г. - 2009 г.;

4. Отчетна информация по приложени справки – приложения №1, №2, №3 и №4;
5. Копие от анекс №25/29.03.2010 г. и договор за доставка на въглища №0407/СВ от 01.07.2004 г.;
6. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г.;
7. Копие на договор за продажба на електрическа енергия през 2010 г. с „НЕК” ЕАД;
8. Копие на договор за продажба на електрическа енергия през 2010 г. със „Свилоза” АД и допълнително споразумение №1 към него;
9. Копие на договор за продажба на електрическа енергия през 2010 г. със „Свилоцел” АД и допълнително споразумение №1 към него;
10. Копие на договор за продажба на електрическа енергия през 2010 г. със „Свилоярн” ЕООД и допълнително споразумение №1 към него;
11. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО;
12. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия - 179,90 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара - 135,04 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени при следните цени на горивата:

- въглища – 127,54 лв./т при калоричност 5 700 ккал/кг;
- мазут – 852 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-38-7/28.04.2010 г. на основание чл. 38, ал.2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Обосновка на следните прогнозни данни, включени в Справка №1 „Разходи”:
 - разходи за материали текущо поддържане;
 - разходи за амортизации;
 - разходи за заплати, възнаграждения и разходи за осигуровки;
 - други разходи в позиция „Други разходи”;
 - разходи за вода и за консумативи.
2. Подробна обосновка на отчетените и прогнозни данни на ДМА, включени в регулаторната база на активите в Справка №2 „РБА”;
3. Копия на сключените договори за кредити и всички приложения към тях, както и справка за среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
4. Подробна обосновка и доказателства за пълния размер на направените разходи за инвестиции към датата на подаване на заявлението за цени от дружеството;
5. Копие от одитирания финансов отчет на дружеството за 2009 г. с всички приложения и независим одиторски доклад, заверено като вярно с оригинала и подпечатано с печата на дружеството;
6. Остойностена ремонтна програма за 2010 г. за лицензионната дейност по позиции, придружена със съответните обосновки;
7. Копие от анекси от №11 до №24 включително към договор №0407/СВ от 01.07.2004 г. за доставка на въглища;
8. Прогнозни данни, включени в Справка №4 „ТИП в производството”:
 - обосновка на завишените количества електрическа енергия за собствени нужди в производството на топлинна енергия;
 - обосновка за размера на отчетените за 2009 г. и на прогнозните количества топлинна енергия за собствени нужди.

С писмо вх. № Е-14-38-7/12.05.2010 г. дружеството е представило изисканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР и променливи разходи с 1 929 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „ремонт” с 1 760 хил. лв. – общата сума на разходите за дейности по котлоагрегат К2 с инвестиционен характер;

- „амортизации” са увеличени с 58,6 хил. лв., което е 50% от амортизационните отчисления върху увеличената стойност на К2;

- „вода” с 138 хил. лв.;

- „консумативи” с 90 хил. лв.;

2. В справка №2 „РБА” е коригирано:

- стойността на ДМА (машини, съоръжения и оборудване) са увеличени с 1 760 хил. лв. и преразпределени по продукти в съответствие с т.1;

- в резултат на извършените корекции стойността на оборотния капитал е приведена в съответствие съгласно Указанията на ДКЕВР.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 е по-малка от 5% и няма комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство.
- Намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 15 189 MWh на 0 MWh, т.е. с 15 189 MWh, като количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия е увеличено от 558 199 MWh на 573 388 MWh.

Общата прогнозна стойност на инвестициите за 2010 г. е в размер на 4 973 хил. лв.

С писмо вх. №Е-14-38-14/04.06.2010 г. „ТЕЦ Свилоза” АД е внесло в ДКЕВР възражение относно доклада и коригираните разходи в ценовия модел на топлинната и на електрическата енергия за първата година от втория регулаторен период.

Дружеството счита, че приемането на 2009 г. за базова година и подхода прогнозните УПР и променливи разходи за 2010 г. да се привеждат към същите от 2009 г. е погрешен. От представените на комисията данни и отчети е видно, че „ТЕЦ Свилоза” АД приключва 2009 г. със значителна загуба. Това се дължи на обстоятелството, че през по-голямата част от 2009 г. централата е работила в кондензационен режим, поради спиране дейността на консуматорите на топлинна енергия в това число „Свилоза-Ярн” ЕООД от 27.06.2009 г. до 26.10.2009 г. и „Свилоцел” ЕАД от 05.02.2009г. до 14.12.2009 г.

1. Лошите икономически резултати през 2009 г. са причина за отлагане на основния ремонт на котлоагрегат № 2 с цел ограничаване на разходите през 2009 г. и извършването му през 2010 г. Така през 2009 г. е направена икономия в приблизителен размер от 1 млн. лв., а с това и намаляване загубата през 2009 г. с тази цифра. Следователно подходът разходите за ремонт от 2009 г., които поради създадената неблагоприятна обстановка за централата, са били силно ограничени, да се считат за базови е погрешен. Всички разходи по основният ремонт на КА № 2 да имат „инвестиционен характер”, също се счита за неточен. Инвестиционен характер би имал ремонт, при който всички възли, спомагателно оборудване се подменя изцяло с ново такова. (Подмяна на регулатори, мелници, вентилатори, двигатели и др.) В този случай такива подмени не се предвиждат. Предвижда се ремонт на възли. Не може да имат „инвестиционен характер” разходи по ремонта за операции като: измиване, почистване, подготовка за измерване, измерване, огледи и дефектовка, отстраняване пукнатини, опресоване (проверка за плътност), обезопасяване и др. подобни, които са свойствени за ремонтната дейност (прилагане подобна обемна ведомост за основен ремонт на КА № 2). Поради тези причини дружеството счита, че разходите в размер на 1 760 хил. лв., предвидени за основен ремонт на КА № 2 през 2010 г., следва да се считат като разход за ремонт.

2. Основните консуматори на топлинна енергия с топлоносител водна пара, произведена от „ТЕЦ Свилоза” АД, съгласно предоставената в ДКЕВР информация не връщат кондензат. Поради тази причина за нуждите на производството е необходимо да се поддържа непрекъснат

баланс между подадена пара за преноса и производството на дълбоко обезсолена вода (ДОВ). През базовата 2009 г. продадената топлинна енергия на консуматорите е 67 714 MWh, което като количество е сравнително ниско, поради спиране дейността на консуматорите през годината. До месец май 2010 г. продадената топлинна енергия е 55 459 MWh като за годината прогнозата е продажба на общо 132 138 MWh топлинна енергия, т. е. почти двойно повече от 2009 г. При положение, че консуматорите не връщат кондензат, следва, че и разходите за „вода“ за производство на ДОВ следва да са поне двойно по-големи през 2010 г. в сравнение с тези през 2009 г. и е погрешен подхода „разходите“ да се привеждат към разходите от базовата 2009 г. Дружеството предлага разхода за „вода“ в размер от 288 хил. лв. да бъде приет от комисията.

3. По причините, посочени в т. 2, за производството на двойно повече ДОВ са необходими сравнително двойно по-големи разходи на „химикали и реагенти“ през 2010 г. в сравнение с тези през 2009 г., съпътстващи производството на ДОВ и затова дружеството предлага разходът за „химикали и реагенти“ в размер на 170 хил. лв. за 2010 г. да бъде приет от комисията.

Дружеството заявява, че след подаване на заявлението за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия през втория регулаторен период са настъпили промени в обстоятелствата, които дружеството смята, че трябва да бъдат отчетени от комисията, а именно:

След подаване на заявлението е повишена цената на въглищата, които „ТЕЦ Свилоза“ АД купува от Украйна и дружеството, счита че това следва да бъде отчетено от комисията при вземане на окончателно решение за цените на електрическата и топлинната енергия. Като доказателство е представен Анекс № 26 към Договор за доставка № 0407/СВ от 01.07.2004 г., съгласно който считано от 03.06.2010 г. договорената цена на въглищата се променя от 66 евро/тон на 86 евро/тон. В тази връзка са представени и нови справки от № 1 до № 6 от ценовия модел на хартиен и магнитен носител, отчитащи промяната.

След анализ на постъпилото от “ТЕЦ Свилоза” АД възражение комисията счита, че не са налице основания за удовлетворяване на исканията на дружеството. Цената на въглищата е приета на 127,54 лв./т при калоричност 5 700 ккал/кг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “ТЕЦ Свилоза” АД са следните:

- 1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 81,57 лв./МВтч, в т. ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 80,57 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,55 лв./МВтч;**
- 3. Регулаторна база на активите – 17 861 хил. лв.;**
- 4. Норма на възвръщаемост – 5,03%;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 54 578 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 573 388 МВтч, в т. ч.:

- от комбинирано производство без постигната висока ефективност – 15 189 МВтч;

- от некомбинирано производство – 558 199 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 132 138 МВтч.

16. „Видахим” АД

С писмо вх. № Е-14-35-5/29.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цена на електрическа енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Справки от №1 до №6 с отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период;
2. Обосновка към заявлението за изменение на цената на електрическата енергия;
3. Инвестиционни програми за 2010 и 2011 г., придружени с обосновки;
4. Справки към приложения №1, №2, №3 и №4 съгласно дадени указания от ДКЕВР с писмо изх. №Е-14-00-3 / 05.03.2010 г.;
5. Писмо от 22.03.2010 г. до НЕК ЕАД във връзка с изпратен за подписване на договор за 2010 г. за продажба на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин;
6. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за 2007 г., 2008 г. и 2009 г.;
7. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г.;
8. Копия на сключени договори с доставчици на горива;
9. Копия на публикации в местен и национален вестник на предложението за изменение на действащата цена на електрическа енергия;
10. Копие от документ за внесена такса за разглеждане на заявлението;
11. Удостоверение за актуално състояние на дружеството.

Дружеството е предложило за утвърждаване на индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия от 171,53 лв./МВтч, без ДДС.

Изчисленията са извършени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 293,06 лв./т при калоричност 4 810 ккал/кг;
- цена на мазут – 897 лв. /т.

С писмо изх. № Е-14-35-5/26.04.2010 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Обосновка и анализ на размера на отчетните и прогнозни разходи за амортизации в Справка № 1 „Разходи”, съгласно годишните амортизационни норми;
2. Обосновка и доказателства на отчетените и прогнозни данни за ДМА, участващи в регулирането, и начислената амортизация за периода на използване в справка № 2 „РБА”;
3. Копие на договорите за кредити с всички приложения към тях, както и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
4. Остойностена ремонтна програма за базовия и прогнозния период по позиции, придружена със съответните обосновки;
5. Обосновка и доказателства по отделни позиции на отчетените и прогнозни разходи за инвестиции за 2009 и 2010 г. за лицензионната дейност;
6. Обосновка на прогнозните количества електрическа енергия за собствени нужди в справка № 4 „ТИП в производството”;
7. Обосновка на завишените отчетени и прогнозни цени на въглища и пелети;
8. Отчетна информация за 2009 г. с приложени справки по ЕССО.

С писмо вх. № Е-14-35-5/03.05.2010 г. дружеството е представило исканата информация с изключение на отчетните справки за 2009 г. по ЕССО, а с писмо вх. № Е-14-35-8/29.4.2010 г. е представило за одобряване бизнес план за периода 2010-2014 г.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР с 187 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:

- „Горива за автотранспорт” с 10 хил. лв.;
- „Материали за текущо поддържане” с 20 хил. лв.;

- „амортизации” са коригирани общо за двата продукта с 157 хил. лв., от които 80 хил. лв., отнесени към електрическата енергия, и 77 хил. лв., отнесени към топлинната енергия, съобразно предвидената инвестиционна програма за 2010 г.;

2. Коригирана е общата прогнозна стойност на инвестиционните разходи на 5 960 хил. лв., в съответствие с представената от дружеството справка – приложение № 1 за 2010 г.;

3. В справка №2 „РБА” е коригирано:

- стойността на машини, съоръжения и оборудване в съответствие с извършените корекции по т.2, преразпределена по продукти;

- приведена е стойността на оборотния капитал е в съответствие с извършените корекции в справка №1 „Разходи” съгласно Указанията на ДКЕВР;

4. В справка №3 „НВК” е коригирана:

- стойността на собствения капитал е приведена в съответствие с балансовата й стойност към 31.12.2009 г. и текущия финансов резултат за 2009 г.;

- изключена е стойността на привлечения капитал, тъй като дружеството няма сключени договори за кредит.

5. В справка №4 „ТИП в производството” е коригирана цената на въглищата на 252,00 лв./т при калоричност 4 980 ккал/кг.

След извършените корекции, изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Видахим” АД са следните:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 149,13 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 148,13 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

2. Регулаторна база на активите – 83 755 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 5,56%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 141 157 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 360 600 МВтч;

Изчисленията са извършени при цена на топлинната енергия с водна пара 68,76 лв./МВтч и прогнозни количества 1 270 910 МВтч.

17. “Девен” АД

С писмо вх. № Е-14-28-6/31.03.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител и по електронна поща:

1. Отчетна информация за 2009 г. и прогнозни данни за ценовия период по приложени справки от №1 до №6;

2. Анализ и обосновка на инвестиционните програми за 2010 г. и 2011 г.;

3. Отчетна информация по приложени справки – приложения №1, №3 и №4;

4. Справка за среднопредетеглената цена на въглищата за ценовия период;

5. Справка за финансовите загуби на дружеството за периода 2007 – 2009 г.;

6. Неодитиран годишен финансов отчет за 2009 г.;

7. Копие на проектодоговор за продажба на електрическа енергия през 2010 г. с „НЕК” ЕАД;

8. Копие на договор №14/07.01.2010 г. за доставка на топлинна енергия за промишлени нужди на „Солвей соди” АД;

9. Копия на договори за доставка на въглища;

10. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

1. Преференциална цена на електрическа енергия - 183,20 лв./МВтч, в т. ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 158,20 лв./МВтч;
 - добавка по чл.33, ал.3 от ЗЕ – 25,0 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара - 44,92 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени при следните цени на горивата:

- въглища – 149,42 лв./т при калоричност 6 544 ккал/кг;
- природен газ 413,2 лв./хил. нм³;
- мазут – 847 лв./т;
- газьол -1 889,2 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-28-6/09.04.2010 г. на основание чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи заверено копие на договор за продажба на въглища № 4610014601/25.03.2010 г.

С писмо изх. № Е-14-28-6/22.04.2010 г. на основание чл. 38, ал.2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи допълнително:

1. Обосновка на размера на прогнозните разходи за данъци и такси в позиция “Външни услуги” на Справка № 1 „Разходи”;
2. Обосновка и доказателства на размера на прогнозните и отчетните разходи за абонаментно поддържане в позиция “Външни услуги” на Справка № 1 „Разходи”;
3. Обосновка и доказателства на завишения размер на прогнозните и отчетните експертни и одиторски разходи в позиция “Външни услуги” на Справка № 1 „Разходи”;
4. Обосновка на размера на прогнозните и отчетните разходи за амортизации в Справка № 1 „Разходи”;
5. Обосновка и доказателства на размера на прогнозните и отчетните разходи за консумативи (химикали, реагенти), които не включват разходите за нерегулирана дейност (ХВО и др.);
6. Обосновка на отчетените приходи, свързани с нерегулирана дейност в Справка № 1 „Разходи”;
7. Копие на договорите за кредити с всички приложения към тях, както и справка за среднопретеглената норма на възвращаемост на привлечения капитал към 31.12.2009 г.;
8. Обосновка на завишения размер на прогнозните и отчетните количества електрическа енергия за собствени нужди в Справка № 4 „ТИП в производството”;
9. Обосновка на допълнителните разходи при определяне цената на въглищата.

С писма вх. № Е-14-28-6/15.04.2010 г. и № Е-14-28-6/30.04.2010 г. дружеството е представило исканата информация.

Образуване на цената

След прегледа на представените от дружеството доказателства и обосновки на разходите по позиции в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи” общо са коригирани УПР със 7 616 хил. лв. и са приведени към отчетените стойности за базовата година следните прогнозни разходи за:
 - „данъци и такси” с 1 676 хил. лв. – дължимата сума за неизплатени акцизни разходи за 2008 г. и 2009 г. съгласно ревизионен доклад №8/29/2009 г. на Агенция „Митници”;
 - „абонаментно поддържане” с 300 хил. лв.;
2. В справка №2 „РБА” в резултат на извършените корекции в т. 1 стойността на оборотния капитал е приведена в съответствие съгласно Указанията на ДКЕВР;
3. В справка №3 „НВК” е коригирана нормата на привлечения капитал от 9,0% на 5,0% в съответствие с представеното допълнително споразумение към договор за заем №1/01.01.2008 г.;
4. В справка № 4 „ТИП в производството” е коригирано:

- цената на въглищата от 149,42 лв./т на 130,80 лв./т при калоричност 6 544 ккал/кг, изчислена при валутен курс на долара 1,59 лв./USD. Изчисленията в справката за среднопретеглената цена на въглищата са в съответствие с представен договор за доставка на петролен кокс № 4610012332/29.06.2009 г. Средният „Расе индекс“ е приет в размер на 18,50 USD (за м. април 2009 г.). Коригирана е цената на въглищата по този договор от 143,52 лв./т на 75,40 лв./т.

Определяне количеството комбинирана електрическа енергия, отчитане критериите за висока ефективност и съответно направените корекции:

- Намалено е количеството на полезната топлинна енергия от 2 011 490 MWh на 1 927 490 MWh, т.е. с 84 000 MWh.
- След направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 четири инсталации за комбинирано производство ТГ-1, ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 са с годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво по-малка от 75% и може да се приеме, че 176 609 MWh брутно годишно количество електрическа енергия е произведено по комбиниран начин, а 45 391 MWh е некомбинирана електрическа енергия.
- След направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267 три инсталации ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7 са с годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво по-голяма от 75% и може да се приеме, че 59 500 MWh брутно годишно количество електрическа енергия е произведено по комбиниран начин.
- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 е по-голяма от 5 % и цялото количество от 97 481 MWh комбинирана електрическа енергия е от високоефективно производство.
- Изчислената икономия на използваното гориво за инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 е по-малка от 5 % и общото количество от 138 127 MWh комбинирана електрическа енергия е от производство без постигната висока ефективност.
- Общо за ТЕЦ „Девен“ 236 108 MWh брутно годишно количество електрическа енергия от инсталациите в централата е произведено по комбиниран начин, като от него 97 481 MWh комбинирана електрическа енергия е от високоефективно производство, а 138 627 MWh е комбинирана електрическа енергия от производство без постигната висока ефективност.
- За ТЕЦ „Девен“ общата енергийна ефективност на използваното гориво общо за всички инсталации е изчислена на 75,09%, спрямо отчетена през 2009 г. – 74,91%.
- Намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 188 900 MWh на 97 481 MWh, т.е. с 91 419 MWh, като количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от производство без постигната висока ефективност е увеличено от 0 MWh на 91 419 MWh.

Общата прогнозна стойност на инвестициите за 2010 г. е в размер на 12 154 хил. лв.

С писмо вх. №Е-14-28-9/04.06.2010 г. „Девен“ АД е представило в ДКЕВР становище относно доклада и коригираните разходи в ценовия модел, предложен от дружеството със заявлението за цени на енергия за първата година от втория регулаторен период.

Дружеството, счита, че при извършването на корекцията в частта „данъци и такси“ (акциз – 1 676 хил. лв.), не е взет предвид представения Ревизионен доклад № 8/29/2009 г. на Агенция митници в посока увеличение на разходите на „Девен“ АД. Според констатациите в този доклад за дружеството възниква задължение за заплащане на акциз за периода 01.01.2007 г. – 01.09.2009 г. в размер на 13 730 193, 84 лв. Тази сума ще бъде реално заплатена от „Девен“ АД без възможност да получи възвръщаемост под каквато и да било форма. Акциз евентуално ще бъде заплатен и за периода след 01.09.2009 г. Позицията на „Девен“ АД е, че акциз не се дължи, тъй като технологичните характеристики на високоефективното комбинирано производство на електрическа енергия и на топлинна енергия, където всички изгаряни горива в парогенераторите на ТЕЦ, служат за производството на прегрята пара, която посредством общ колектор се подава към турбогенератори, откъдето се получават и двата вида енергия – електрическа и топлинна, и където именно механичната енергия на прегрята пара е тази, която служи за производство на електрическа енергия, и след електропроизводството

продължава технологичния си път като полезна (с нужните налягане и температура) пара, т.е. всички енергийни продукти се използват при производството на електрическа енергия, за което акцизното законодателство предвижда освобождаване от акциз. Въпреки тези доводи „Девен“ АД ще бъде обложен със задължение за акциз в посочения по-горе размер, което е и основание за искането тази сума да бъде призната и отчетена в ценообразуващите разходи.

Относно корекцията в справка №4 „ТИП в производството“ на „Расе“ („пейс“) индекса, относим към договор за доставка на петролен кокс № 4610012332/29.06.2009, дружеството смята, че следва да бъдат отчетени и взети предвид следните обстоятелства:

В ТЕЦ на „Девен“ АД е изпълнена инвестиционна програма, възлизаща на над 150 млн. лв. Част от нея е изграждането на нова генерираща мощност - парогенератор на циркулиращ кипящ слой със ст. № 7 (Котел с ниски атмосферни емисии и паропроизводство 400 т/ч.). Същият е въведен в експлоатация през декември 2009 г., с което е изменена лицензията на „Девен“ АД. С експлоатацията на новия котел възниква и необходимостта от снабдяването с нов вид първичен енергиен източник - нефтен кокс – некалциниран (нар. също и „петрококс“ или „петролен кокс“ или „високо сернист зелен кокс“), който се използва като заместител на традиционните въглища. С оглед необходимостта от значителни количества петрококс за работата на новия котел, от страна на „Девен“ АД е сключен и договора за покупко – продажба на този вид енергиен продукт. Сключването на договора е предшествано от провеждане на проучване и преговори с редица потенциални доставчици на петрококс – видно от приложената справка относно финалистите за доставчик на петролен кокс. Във всички от разглежданите оферти ценообразуващ фактор за доставката на продукта е т. нар. „темп индекс“ или „пейс индекс“ (англ. „Rase index“), отразяващ изменението на пазарните цени на петрококса. Създаден през 1983 г. „Тримесечен темп (пейс) на нефтения кокс“ е признат като авторитетен източник на обективен анализ за нефтено-коковата индустрия. Данните му са широко използвани от международни производители, маркетингови анализатори, търговци и потребители в подкрепа на маркетинга, покупките и стратегическото планиране. В действителност споразумението съдържа и търговски клаузи за минимална и максимална цена („цена под“ – „цена таван“), но икономическата обстановка в края на 2009 г. – намаляване на производството и предлагането на петрококс вследствие свиването на петролното производство и същевременно сравнително стабилното търсене, налага предоговаряне на условията по искане на продавача – „Енерджи Коул“ С.П.А, Италия.

Крайната цена, дължима и заплащана от „Девен“ АД, се определя като сбор от:

(1) „цена FOB товарно пристанище (Порт Артур или Хюстън, Американски залив)“, равняваща се на средната стойност на „пейс индекс“ на високо сернист зелен кокс под 50 HGI в щ.д./м.т.“, като за информационен източник на „пейс индекс“ е направена изрична препратка към споменатия по – горе бюлетин – „Тримесечен темп (пейс) на нефтения кокс“ (наречен в договора „Пейс петролен кокс тримесечно“), публикация на „Джейкъбс (Джакобс) Консултанси“;

(2) търговска премия – риск, обслужване, печалба;

(3) транспортно-доставни разходи - навло и застраховка, до разтоварно пристанище („Варна – Запад“). Към момента на подаване на заявлението за утвърждаване на цените, както и към настоящия момент стойността на „пейс индекс“ значително се отличава от тази през 2009 г. За справка е приложена извадка от бюлетина „Тримесечен темп на нефтения кокс“ - „Таблица 1 - Цени на зелен и калциниран нефтен кокс – Експортни пазари“. От същата се вижда, че изменението на индекса на доставяния петрококс (високо сернист зелен кокс под 50 HGI) спрямо 2009 г. е съществено и ако в началото на периода (първо тримесечие 2009) стойностите са от порядъка на 9 – 33 USD / м.т. то към началото на второто тримесечие на 2010 г. вече възлизат на 67 – 73 USD / м.т. Доставката за първо тримесечие на 2010 г. е извършена при средна стойност на „пейс индекса“ от 67,50 USD / м.т. Приложено е копие от фактура за извършената доставка, както и доказателства (платежно нареждане и банково извлечение) за плащане на първата вноска по фактурата (платима на три вноски при условията на чл. 9 от договора срещу финансова компенсация от 0,3%). От представените доказателства се установява реално фактурираната и заплатената от „Девен“ АД цена на нефтения кокс. Стойността ѝ значително надвишава тази, с която са извършени изчисленията с „пейс индекс“ 18.5 USD / м.т. Очакванията за развитие на „пейс индекс“ са тенденцията на нарастване на

цените на нефтения кокс да продължи и през 2010 г.

Искането на дружеството е при ценообразуването на цената на петрококса да бъде отчетена по стойността ѝ към месец април 2010 г., а именно 70 USD, за да се избегнат бъдещи загуби за дружеството.

В подкрепа на своите искания дружеството е представило следните допълнителни документи:

1. Споразумение за доставка на петролен кокс № 4610012332 /29.06.2009;
2. Справка за оферти за доставка на петрококс – на англ. език, придружена от официален превод на български език;
3. Уведомление от 03 декември 2009 г. с позоваване на условието за „стопанска непоносимост” („трудност”, „затруднения”) на англ. език, придружена от официален превод на български език;
4. Анекс № 4610012332 – А1 / 24.02.2010 към Споразумение за доставка на петролен кокс № 4610012332/ 29.06.2009;
5. Таблица 1 - Цени на зелен и калциниран нефтен кокс – Експортни пазари, на англ. език, придружена от официален превод на български език;
6. Фактура В 1 10094 / 26.03.2010 г., изд. от „Енерджи коул” С.П.А., Италия - на англ. език, придружена от официален превод на български език;
7. Счетоводна справка относно горната фактура и плащанията по нея;
8. Платежно нареждане от 03.05.2010 г.;
9. Извлечение от банкова сметка на „Девен” АД.

С писмо вх. № Е-14-28-11/16.06.2010 г. дружеството е представило заверено копие от ревизионен акт № 8/37/08.06.2010 г., издаден от Митница Варна, като моли същият да бъде взет предвид при определянето на цените.

След анализ на постъпилото от „Девен” АД становище и представените документи комисията счита следното:

1. Възражението на дружеството относно направената корекция на разходите за акциз в размер на 11 070 422 лв. с оглед на представените допълнителни писмени доказателства е взето предвид при определяне цената на топлинната енергия.

2. Възражението на дружеството относно направената корекция на цената на петролния кокс, с оглед на представените допълнителни писмени доказателства, е частично основателно. На основание чл. 39 и чл. 44 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Горна граница на цени” може да се утвърди прогнозен размер на разходите за петролен кокс при прогнозна цена на петролния кокс от 54,50 щ.д./мт, изчислена като средна цена между най-ниската и най-високата цена, достигната през последните 6 месеца съгласно представената от дружеството таблица с цени на зелен и калциниран петролен кокс по тримесечия от началото на 2009 г. до месец април 2010 г., с цел да бъде отчетен ръста на цената на петролния кокс.

Цената на основното гориво (въглища и петролен кокс) е коригирана на 151,48 лв./т при калоричност 6 544 ккал/кг.

След направените корекции преизчислените цени и елементи на необходимите приходи на „Девен” АД са следните:

1. **Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 148,14, лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 147,14 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. **Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,90 лв./МВтч;**
3. **Регулаторна база на активите – 206 102 хил. лв.;**
4. **Норма на възвръщаемост – 6,10%;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 130 344 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия - 188 900 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 97 481 МВтч;

- от некомбинирано производство – 91 419 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 1 974 000 МВтч.

II. Цени на енергия за третата година от първия регулаторен период

18. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД

С писмо вх. № Е-12-00-177/30.04.2010 г. дружеството е подало заявление за изменение на цена на електрическа енергия за третата година от първия регулаторен период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №6 за третия ценови период;
2. Копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за третата година от регулаторния период индивидуална цена на електрическа енергия 153,54 лв./МВтч, без ДДС, изчислена с цена на природния газ 435,30 лв./хил. нм³.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Димитър Маджаров - 2” ЕООД за третата година от регулаторния период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,08 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 1,9%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 2 296 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 143 МВтч.

***** Изчисленията са извършени при цена 85,38 лв./МВтч и прогнозни количества 3 770 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 76,98 лв./МВтч и прогнозни количества 9 252 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.**

19. ЧЗП „Румяна Величкова”

С писмо вх. № Е-12-00-187/11.05.2010 г. дружеството е подало заявление за изменение на цената на електрическа енергия за третата година от първия регулаторен период, към което е приложило на хартиен носител и електронен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №6 за третия ценови период;
2. Обяснителна записка на дружеството за изменение на цената на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин;
3. Отчет за произведена енергия и изразходвано гориво за 2009 г.;
4. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Заявената индивидуална цена на електрическа енергия е 135,50 лв./МВтч, без ДДС, изчислена при цена на природния газ 435,30 лв./хил. нм³.

С писмо вх. №Е-12-00-232/02.06.2010 г. дружеството е внесло в ДКЕВР ново предложение относно производствената програма на когенерационната инсталация, която е в пряка

зависимост от производството в оранжерията.

През 2009 г. оранжерията е работила по схемата на януарско засаждане и рекултивиране до края на м. октомври, при което се избягват месеците с намалено осветление (ноември, декември и януари) и не се изразходва енергия за отопление. През тези месеци когенераторът работи само за аварийно поддържане на температурата, за да се избегне замръзване на инсталацията.

Тази технология определя и ограничените часове на работа на инсталацията - 3 136 часа. Така през 2009 г. е произведена само 5 512 МВтч електрическа енергия и е отпусната 6 077 МВтч топлинна енергия.

Прогнозната програма на когенератора през 2010 г. предвижда производство на 5 100 МВтч електрическа енергия и на 4 900 МВтч топлинна енергия.

Изчисленията в ценовия модел са извършени при почти двойно по-голяма производствена програма. Дружеството настоява да бъде извършена корекция на произведените количества енергия за следващия ценови период, както е цитирано по-горе.

След извършения анализ на отчетените за 2009 г. технико-икономически показатели на дружеството и заявените за изкупуване прогнозни количества електрическа енергия от „ЧЕЗ България“ ЕАД за ценовия период са извършени съответните корекции в справка №4 „ТИП в производството“, в резултат на което изчислените цени и елементи на необходимите приходи са както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,35 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 160,35 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 - 1,9%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 1 428 хил. лв.;

Прогнозни количества реализирана електрическа енергия от високоефективно производство – 6 000 МВтч.

**** Изчисленията са извършени при цена 67,91 лв./МВтч. и прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 6 500 МВтч.*

20. „Актив Ко” ООД

Дружеството не е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия за третата година от първия регулаторен период.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Актив Ко” ООД за третата година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,47 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 161,47 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,52 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 1,9%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 281 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 605,64 лв./хлм³.

III. Цени на енергия за първа година от първия регулаторен период

21. „Зебра” АД

С писмо вх. № Е-14-57-1/04.05.2010 г. дружеството е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от първия регулаторен период, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Прогнозна информация за ценовия период по приложения справки от №1 до №6;
2. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия - 109,42 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 83,85 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 83,85 лв./МВтч.

Така предложените за утвърждаване цени са изчислени с цена на природния газ 435,30 лв./хил. нм³.

С решение № Ц-071/01.10.2007 г. комисията е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Торна граница на цени” за “Зебра” АД и е определила регулаторен период от три години, считано от датата на получаване на разрешение за ползване на строежа по смисъла на ЗУТ за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, утвърдила е пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 90,67 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 85,67 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 72,18 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 71,58 лв./МВтч;

В цените не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 725 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 2 653 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост – 6,82%;

Прогнозни количества произведена електрическа енергия – 9 797 МВтч;

Прогнозни количества произведена топлинна енергия – 12 822 МВтч.

Дружеството е представило разрешение № СТ-05-322/18.03.2010 г. за ползване на строежа по смисъла на ЗУТ за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

С писмо вх. №Е-14-57-1/04.06.2010 г. „Зебра” АД е внесло в ДКЕВР следното предложение във връзка с подаденото заявление за утвърждаване на цени на топлинна и на електрическа енергия от комбинирано производство. През първия регулаторен период дружеството не е било допуснато за присъединяване към енергийната мрежа по независещи от него обстоятелства, поради което през целия регулаторен период няма реализирано производство. Дружеството счита, че се налага промяна на заложените за производство количества електрическа енергия, поради факта, че драстично е намален обема на производствената дейност, свързана с икономическата криза, и преминаването към двусменен и едносменен режим на работа на завода. Дружеството е приложило справки №1 до №6 с актуализирани прогнозни технико-икономически данни, които отразяват реалната производствена програма за ценовия период. Тъй като от една страна дружеството е започнало производство на електрическа и топлинна енергия през м. юни 2010 г., а от друга страна за

дружествата по т. I се определя регулаторен период от две години, то комисията счита, че и за „Зебра” АД регулаторният период следва да бъде изменен на две години и нормата на възвращаемост на собствения капитал е коригирана на 5% с оглед спазване на принципа на равнопоставеност с останалите дружества.

Предложените от дружеството прогнозни количества електрическа и топлинна енергия са приети за обосновани, като са извършени съответните корекции в справка №4 „ТИП в производството”, в резултат на което изчислените цени и елементи на необходимите приходи на „Зебра” АД са както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 145,96 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 144,96 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 109,02 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 109,94 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 2 653 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,01%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 921 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 082 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 733 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 5 468 МВтч.

Предвид гореизложеното,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 33, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 196 и чл. 32а, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

Считано от 01.07.2010 г. определя регулаторен период от две години, при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени” и утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 248,59 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 188,59 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 154,34 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,11 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 75,77 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 75,77 лв./МВтч;
6. Регулаторна база на активите – 341 166 хил. лв.;
7. Норма на възвръщаемост – 4,59%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 494 580 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 655 050 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 247 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 228 220 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 227,45 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 167,45 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,58 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 86,58 лв./МВтч;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 86,58 лв./МВтч;

5. Регулаторна база на активите – 44 779 хил. лв.;

6. Норма на възвръщаемост – 5,87%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 49 256 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 293 623 МВтч.

3. “Топлофикация-Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 233,04 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 173,04 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 75,36 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,00 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 57 558 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 7,97%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 75 751 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 257 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 30 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 200 000 МВтч.

4. “Топлофикация-Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 214,71 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 154,71 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 85,55 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,36 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 32 449 хил. лв.
5. Норма на възвръщаемост – 7,00%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 34 932 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 120 520 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 2,4 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 134 413 МВтч.

5. “Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 214,01 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 139,01 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,95 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 19 926 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 6,67%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 15 574 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 52 075 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 54 050 МВтч.

6. “Топлофикация-Враца” ЕАД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 248,12 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 173,12 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,0 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 85,78 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 13 487 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост – 7,08%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 19 309 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия - от високоефективно комбинирано производство – 41 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 106 500 МВтч.

7. “Топлофикация-ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 251,14 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,14 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,01 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 4 074 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 7,37%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 7 257 хил. лв.;
Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 16 400 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 29 600 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество - 623,58 лв./хил. н. м³

8. “Топлофикация-Русе” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 116,12 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 115,12 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 85,06 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 66,04 лв./МВтч;
5. Регулаторна база на активите – 54 905 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 6,92%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 48 884 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 305 497 МВтч, в т.ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 75 650 МВтч;
- от некомбинирано производство – 229 847 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 198 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 199 840 МВтч.

9. “Топлофикация-Перник” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,43 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 117,43 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 75,29 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,75 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 26 436 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,51%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 48 005 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 256 500 МВтч, в т.ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 60 200 МВтч;
- от некомбинирано производство – 196 300 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 8 500 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 239 500 МВтч.

10. “Топлофикация-Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 127,48 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 126,48 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 106,37 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,05 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 12 581 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,57%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 26 084 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 149 116 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 47 644 МВтч;

- от некомбинирано производство – 101 472 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 21 088 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 62 400 МВтч.

11. “Топлофикация-Габрово” ЕАД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 235,45 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 234,45 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 100,57 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81,96 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 2 745 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 6,67%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 667 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 180 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 400 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 500 МВтч.

12. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 38,19 лв./МВтч

2. Регулаторна база на активите – 5 179 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 1,15%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 910 хил. лв.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 200 МВтч.

13. “Биовет” АД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 176,15 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 175,15 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,58 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 19 063 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 6,27%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 31 859 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия – 121 800 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч;

- от некомбинирано производство – 6 656 МВтч.

Прогнозни количества топлинната енергия с водна пара - 134 200 МВтч.

14. „Брикел” ЕАД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 130,28 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 129,28 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена без ДДС на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 55,66 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 155 924 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 6,25%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 137 486 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 054 120 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 20 400 МВтч.

**** Изчисленията са извършени при цена 55,66 лв./МВтч и прогнозни количества 534 МВтч на топлинната енергия с водна пара.*

15. “ТЕЦ Свилоза” АД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 81,57 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 80,57 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,55 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 17 861 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 5,03%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 54 578 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 573 388 МВтч, в т.ч.:

- от комбинирано производство без постигната висока ефективност – 15 189 МВтч;

- от некомбинирано производство – 558 199 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 132 138 МВтч.

16. “Видахим” АД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 149,13 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 148,13 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч
2. Регулаторна база на активите – 83 755 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 5,56%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 141 157 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 360 600 МВтч;

Изчисленията са извършени при цена на топлинната енергия с водна пара 68,76 лв./МВтч и прогнозни количества 1 270 910 МВтч.

17. “Девен” АД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 148,14, лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 147,14 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,90 лв./МВтч;
- 3. Регулаторна база на активите – 206 102 хил. лв.;
- 4. Норма на възвръщаемост – 6,10%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 130 344 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия - 188 900 МВтч, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 97 481 МВтч;

- от некомбинирано производство – 91 419 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 1 974 000 МВтч.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 33, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 196 и чл. 32а, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

Считано от 01.07.2010 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за третия ценови период от регулаторния период, както следва:

18. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,08 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 1,9%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 2 296 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 143 МВтч.

**** Изчисленията са извършени при цена 85,38 лв./МВтч и прогнозни количества 3 770 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 76,98 лв./МВтч и прогнозни количества 9 252 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

19. ЧЗП „Румяна Величкова”

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,35 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 160,35 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 - 1,9%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 1 428 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6000 МВтч.

*** Изчисленията са извършени при цена 67,91 лв./МВтч. и прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 6 500 МВтч.

20. „Актив Ко” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,47 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 161,47 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,52 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 1,9%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с гореща вода – 1,0%;

Необходими годишни приходи – 281 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 605,64 лв./хнм³.

III. На основание чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а” от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 19б от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия,

Считано от 01.07.2010 г. утвърждава изменение на пределни цени на топлинната енергия и определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период от двугодишния регулаторен период, както следва:

21. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 145,96 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 144,96 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 109,02 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 109,94 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 2 653 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 6,01%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 921 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 082 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 733 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 5 468 МВтч.

IV. На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19б от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

Считано от 01.07.2010 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

22. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 213,29 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 138,29 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 101,51 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 6 025 хил. лв.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 611,75 лв./хм³.

23. “Юлико – Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,04 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 206,04 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 109,61 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 589 хил. лв.

24. “В&ВГД оранжерии Петрич” ООД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,57 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,57 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 7 684 хил. лв.

При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 94,19 лв./МВтч.

25. “Алт Ко” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 160,60 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 157,60 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 1 513 хил. лв.

При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 86,92 лв./МВтч.

26. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,46 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,46 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,49 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,93 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 323 326 хил. лв.

27. “Енергоконсулт” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 221,49 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,49 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 95,69 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 593 хил. лв.;

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 648,35 лв./хнм³.

28. “Унибел” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 133,02 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 132,02 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 978 хил. лв.;

При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 83,15 лв./МВтч.

29. “МБАЛ - Търговище” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 200,31 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 185,31 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 161 хил. лв.

При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 121,70 лв./МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 713,59 лв./хнм³.

30. “Доверие Енергетика” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,89 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 162,89 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 2 842 хил. лв.

При цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 67,28 лв./МВтч.

При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 74,09 лв./МВтч.

31. “Овердрайв” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 177,17 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 176,17 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 110,82 лв./МВтч;

при необходими годишни приходи – 611 хил. лв.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 648,35 лв./хнм³.

32. „Декотекс” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 142,32 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 141,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 2 602 хил. лв.

При цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 91,60 лв./МВтч;

При цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 91,93 лв./МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 603,58 лв./хнм³.

33. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 217,81 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 142,81 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,18 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 4 380 хил. лв.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/А. Семерджиев/



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/