

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 39

от 30.11.2011 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.11.2011 г., като разгледа преписка № ПЦ-68/2011 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-16-15/25.08.2011 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „Топлофикация Разград“ ЕАД, доклад с вх. № Е-Дк-518/21.10.2011 г., както и събраните данни и доказателства при проведеното на 01.11.2011 г. открито заседание и на 15.11.2011 г. обществено обсъждане, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, чл. 33, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) с решение № Ц-35/19.10.2009 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени“, определила е регулаторен период от две години, утвърдила е пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода и е определила преференциална цена на електрическа енергия на „Топлофикация Разград“ ЕАД, считано от 01.11.2009 г.

Във връзка с изискванията на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦЕЕ за корекция на цените в края на всяка година от регулаторния период при прилагане на метода „горна граница на цени“ с решение № Ц- 040/08.11.2010 г. ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинна енергия и определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период, на „Топлофикация Разград“ ЕАД, считано от 01.12.2010 г.

По време на ценовите периоди във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа и на основание чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 19б 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, в т. ч. и на „Топлофикация Разград“ ЕАД, както следва:

- с решение № Ц - 64/30.12.2009 г., считано от 01.01.2010 г.;
- с решение № Ц - 017/31.03.2010 г., считано от 01.04.2010 г.;
- с решение № Ц - 029/28.06.2010 г., считано от 01.07.2010 г.;
- с решение № Ц - 045/27.12.2010 г., считано от 01.01.2011 г.;
- с решение № Ц - 21/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г.;
- с решение № Ц - 33/27.09.2011 г., считано от 01.10.2011 г.

Действащите към момента цени на топлинна енергия и на електрическа енергия, определени с решение № Ц - 033/27.09.2011 г. на ДКЕВР и ценообразуващите елементи са както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,64 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 151,64 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 –

85,70 лв./МВтч.

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

Необходимими годишни приходи – 4 674 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 500 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 770 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД – 594,37 лв./хnm³.

Разпоредбите на чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от НРЦТЕ и чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от НРЦЕЕ 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 енергийните 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 извършването на регулаторен преглед с писмо изх. № Е-14-16-13/25.07.2011 г. на ДКЕВР, на дружеството е указано в срок до 01.09.2011 г. да подаде заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представи:

1. Прогнозна информация, изготвена по справки от №1 до №7, 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. за дружествата от сектор „Топлоенергетика“.

2. Стойност на регулаторната база на активите, която да включва допълнително прогнозната номинален размер на нетните инвестиции за периода 2012 - 2013 г.

За втория регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в РБА е равна на балансовата стойност към 31.12.2010 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 2012 - 2013 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 2011 г. с всички приложения към тях (вкл. и спецификациите към тях). Прогнозни количества електрическа енергия за продажба за ценовия период;

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

6. Доказателство, че е изпълнено изискването на чл. 29 от НРЦТЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масово осведомяване 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 31.12.2010 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал 4%.

2. Прогнозни цени на горивата:

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

- въглища и течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад

към 31.07.2011 г. и по договори за доставка в рамките на ценовия период;

- курс на долара – валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението;

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

На заявителя е указано 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 обобщени справки на технико-икономически показатели за 2010 г. и 2011 г. съгласно приложени таблици (Приложение №3);

2. Отчетна информация за 2010 г. и 2011 г., разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване, както следва:

- за топлофикационни 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%;

- 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%;

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

- Справка за складова наличност на твърдо гориво помесечно - заприходено, изписано и наличност в края на месеца (количество, калоричност и стойност).

3. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2010 г. и 2011 г. съгласно приложена справка (Приложение №4).

**** За 2011 г. информацията да бъде изготвена като сума от данните, отчетени за периода до 01.07.2011 г., и прогноза за оставащите месеци до края на 2011 г.*

4. Годишен финансов отчет за 2010 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, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР (Приложение №5).

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, със Заповед № 3-Е-13/11.02.2011 г. на Председателя на ДКЕВР е създадена работна група, която да извърши преглед на подаваните заявления за цени и приложенията към тях за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в тях, в това число и на заявлението за цени, подадено от „Топлофикация Разград“ ЕАД.

Със заявление вх. № Е-14-55-11/25.08.2011 г. „Топлофикация Разград“ ЕАД е поискало утвърждаване на цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и определяне на преференциална цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин. Към заявлението дружеството е приложило на хартиен и магнитен носител следната информация:

1. Справки от №1 до № 7 с отчетна информация за 2010 г. и прогнозни данни за ценовия период;

2. Справки – Приложения №1, 2 и 3;

3. Копие от договор за продажба на електрическа енергия №102/21.10.2009 г.

4. Инвестиционна програма за 2012 – 2013 г.

5. Копие от обява публикувана в местен вестник „Екип 7“ бр.80/1/07.2011 г.

6. Копие от одитиран отчет за финансовото състояние на дружеството към 31.12.2010 г.

7. Отчет за приходи 2010 г. и 2011 г.

8. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Заявителят е предложил за утвърждаване:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 209,25 лв./МВтч. , в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 134,25 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 – 92,83 лв./МВтч.

С писмо изх. № Е-14-16-15/01.09.2011 г. от заявителя е поискано да представи:

1. Надлежно подписано заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, произведена по комбиниран начин и всички документи, приложени към него и от двамата представители на дружеството;
2. Отчетна информация за 2011 г., разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване;
3. Приложение №3, попълнено в съответствие с данните от справки от №1 до №7 за 2010 г., 2011 г. и за новия ценови период от 01.12.2011 г.;
4. Копия на сключените договори за кредит с всички приложения към тях и справка за среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал към 31.12.2010 г. Коректно попълнена справка №3 „Норма на възвръщаемост на капитала” съобразно размера на кредитите и изчислената среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал;
5. Подробна обосновка за пълния размер на разходите за инвестиции за 2011 г.;
6. Остойностена ремонтна програма за 2011 г. по позиции и лицензионни дейности, придружена със съответните обосновки;
7. Отчетна информация за 2010 г. с приложени справки по ЕССО.

С писмо вх. № Е-14-15-16/26.09.2011 г. заявителят е представил следната информация:

1. Заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, произведена по комбиниран начин подписано от двамата представители на дружеството.
2. Приложение №3.
3. Копие от сключен договор за кредит № 121-573798/22.12.2009 г.
4. Копие от договор за наем №26/21.04.2008 г. и приложения от №2 до №8 към него.
5. Подробна обосновка за разходите за инвестиции за 2011г.
6. Ремонтна програма за 2011г. по позиции със съответните обосновки.

С писмо изх. № Е-14-16-15/10.10.2011 г. от заявителя е поискано допълнително да представи:

1. Обосновка на следните разходи от УПР в справка №1 „Разходи” за:
 - материали за текущо поддържане;
 - външни услуги;
 - амортизации;
 - ремонт;
 - заплати и възнаграждения;
 - други разходи.
2. Обосновка на завишените количества електрическа енергия за собствени нужди спрямо отчетените за 2010 г.;
3. Справка за среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал с посочени лихвени проценти по действащите договори за кредит към 31.12.2010 г.;
4. Приложение №3, попълнено в съответствие с данните от справки от №1 до №7 за 2010 г., 2011 г. и за новия ценови период от 01.12.2011 г.;
5. Отчетна информация за 2010 г. с приложени справки по ЕССО.

Заявителят не е представил поисканата информация с писмо изх. № Е-14-16-15/10.10.2011 г., както и отчетна информация за 2011 г., разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване - справки от №1 до №7.

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, е извършен преглед на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението и

приложенията към него за осъществяване на регулаторен преглед на дейността на дружеството.

Дружеството предвижда да работи със следните основни съоръжения:

• Една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 620 GS-NLC – производство на “Йембахер” – Австрия с гориво природен газ, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,041 MW_e,
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,014 MW_t,
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%.

• Водогрейни котли (ВК) 5 броя с обща инсталирана топлинна мощност 34.5 MW_t и обща ефективност (КПД) в размер на 94 %;

• Промислен парен котел (ППК) с 34.5 MW_t и обща ефективност (КПД) в размер на 94 %.

За новия регулаторен период „Топлофикация Разград” ЕАД по прогнозни данни ще произведе 17 180 MWh комбинирана топлинна енергия с гореща вода с ДВГ и 19 142 MWh топлинна енергия с гореща вода с ВК и съответно 19 142 MWh комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство.

Към настоящия момент щатният състав на дружеството е общо 41 броя, от които 9 в преноса на топлинна енергия.

Със заявлението за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия за първата година от втория регулаторен период „Топлофикация Разград” ЕАД е предложило увеличение на общата стойност на УПР с 21,45% спрямо отчетените през 2010 г., като увеличението е в резултат на увеличените разходи за ремонт и за материали. Разходите за заплати и възнаграждения и за външни услуги са завишени съответно с 22,95% и 15,42%.

Дружеството е представило информация за влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели за периода 2010 – 2011 г. спрямо прогнозните стойности.

Образуване на цената

1. В справка №1 „Разходи”

- разходите за материали за текущо поддържане са намалени с 42 хил. лв., от 119 хил. лв. на 77 хил.лв., до нивото на отчетените през 2010 г.

- разходите за абонаментно поддържане в производството са намалени с 7 хил. лв., от 150 хил. лв. на 143 хил.лв., до нивото на отчетените през 2010 г.

- експертни и одиторски разходи в производството са намалени с 13 хил. лв., от 70 хил. лв. на 57 хил.лв., до нивото на отчетените през 2010 г.

- разходите за ремонт в производството отнесени към топлинната енергия са намалени с 39 хил. лв., от 50 хил. лв. на 11 хил.лв., а отнесените към електрическата енергия са увеличени с 20 хил. лв. Разходите за ремонт в преноса са намалени с 20 хил. лв., от 35 хил. лв. на 15 хил.лв. съобразени с нивото на отчетените през 2010 г.

- разходите за амортизации отнесени към електрическата енергия са увеличени с 100 хил.лв. за сметка на общите за двата продукта.

- разходите за заплати и възнаграждения са намалени с 78 хил. лв., от 450 хил. лв. на 372 хил.лв., при отчетени за 2010 г. 366 хил.лв.

- разходите за осигуровки са намалени с 7 хил. лв., от 62 хил. лв. на 55 хил.лв., до нивото на отчетените през 2010 г.

2. В справка № 2 „Регулаторна база на активите”:

- оборотният капитал е коригиран/намален с 1 378 хил. лв., в съответствие с извършените корекции в т.1, и определен съгласно т. 26 от Указанията на ДКЕВР, като 1/8 от признатите годишни разходи за дейността лицензията, без разходите за амортизации;

3. В справка №3 „Норма на възвращаемост на капитала”:

- стойността на собствения капитал е намален с 804 хил.лв., от 2 780 хил. лв. на 1 976 хил. лв., в съответствие с балансовата стойност към 31.12.2010 г., с изключен текущ финансов резултат за 2010 г., съгласно Указанията на ДКЕВР;

- нормата на възвръщаемост на собствения капитал е намалена от 8% на 4% в съответствие с приложения общ подход при утвърждаване на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика” с решение № Ц – 21 от 29.06.2011 г. на ДКЕВР. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е намалена при отчитане на изискванията на чл. 23, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, както и специфичните условия на работа на енергийните предприятия и ценовата еластичност на търсенето на предлаганите услуги. В процеса на финансово управление на активите и пасивите, нормата на възвръщаемост на капитала определя възможността на дружеството за по-гъвкаво финансово-икономическо поведение спрямо настъпилите значителни промени в пазарната икономическа среда;

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

- цената на природния газ от 557,22 лв./хил. нм³ на 594,37 лв./хил. нм³ – утвърдената от ДКЕВР цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД, считано от 01.10.2011 г. с решение № Ц-32/27.09.2011 г.

- електрическата енергия за собствени нужди е намалена от 9,82% на 8,31%, съответно с 300 МВтч, съобразно отчета за 2010 г.

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е определена в размер на 79,00 лв./МВтч - в съответствие с приетия от комисията общ подход при утвърждаване на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика” с решение № Ц - 033/27.09.2011 г.

Като се има предвид прилаганият от комисията метод на регулиране “горна граница на цени” спрямо „Топлофикация Разград” ЕАД и т. 3 от Указанията, съгласно която вторият регулаторен период е две години, на „Топлофикация Разград” ЕАД следва да бъде определена цена на електрическа енергия и утвърдена цена на топлинна енергия при метод на регулиране „горна граница на цени” и продължителност на регулаторния период от две години.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,48 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 141,48 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,13 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 3 877 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 7,47 %;

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

Необходими годишни приходи – 5 938 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 125 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 848 МВтч.

при цена на природен газ 594,37 лв./хил. нм³, считано от 01.10.2011 г., утвърдена с решение № Ц-32/27.09.2011 г. на ДКЕВР.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 и чл. 14 от ЗЕ във вр. с чл. 30 и чл. 31 от НРЦТЕ и чл. 30 и чл. 31 от НРЦЕЕ на 01.11.2011 г. и 15.11.2011 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-518/21.10.2011 г. (доклада) и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.12.2011 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Разград” ЕАД.

На откритото заседание комисията е обсъдила с представителите на заявителя доклада, след което в рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ срок от 5 дни, дружеството е имало възможност да представи своето писмено становище и обосновки на направените възражения.

На общественото обсъждане, на основание чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, в качеството на заинтересовани лица са били поканени да присъстват представители на Конфедерация на независимите синдикати в България, Конфедерация на труда „Подкрепа”, Българска стопанска

камара, Комисия за защита на потребителите, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциация на топлофикационните дружества, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация на потребителите, представители на община Разград и „Топлофикация Разград” ЕАД, които не са изпратили свои представители.

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 е постъпило писмено становище от заявителя с писмо вх. № Е-14-16-15/01.11.2011 г. относно следните коригирани разходи в справка №1 „Разходи”: за абонаментно поддържане, експертни и одиторски разходи, разходи за ремонт, разходи за заплати, възнаграждения и осигуровки, както и за коригираните количества електрическа енергия за собствени нужди в справка №4 „ТИП в производството”.

След анализ на постъпилото възражение от дружеството са извършени допълнително следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи”:

- разходите за абонаментно обслужване в производството са коригирани от 143 хил. лв на 150 хил. лв. съгласно представен договор за сервизно обслужване на когенератора;

- експертните и одиторски разходи в производството са приети в размер на 70 хил. лв., в съответствие с обосновката на дружеството;

- разходите за заплати и възнаграждения в дружеството са коригирани от 372 хил. лв. на 390 хил. лв. съобразно предвиденото увеличение (700 лв.) на средната брутна заплата в дружеството през 2012 г. и възнагражденията по договор за управление.

2. В справка №3 „НБК” е коригирана нормата на привлечения капитал от 9,20% на 9,02% в съответствие с представена обосновка от дружеството.

Възраженията на дружеството относно корекциите на разходите за ремонт и на количествата електрическа енергия за собствени нужди комисията счита за неоснователни по съображенията, изложени по-горе.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,60 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 141,60 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,85 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 3 872 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 7,47 %;

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

Необходими годишни приходи – 5 983 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 125 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 848 МВтч.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Определя регулаторен период от две години, считано от 01.12.2011 г., при прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени” на „Топлофикация Разград” ЕАД.

II. Считано от 01.12.2011 г. утвърждава пределна цена на топлинна енергия и определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период от регулаторния период, както следва:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,60 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 141,60 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,85 лв./МВтч;**
- 3. Регулаторна база на активите – 3 872 хил. лв.;**
- 4. Норма на възвръщаемост – 7,47%;**

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

Необходими годишни приходи – 5 983 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 125 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 848 МВтч.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Васил Лозанов)