

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 61 от 28.11.2012 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.11.2012 г., като разгледа преписка № ПЦ-117/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-55-13/10.09.2012 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, както и доклад с вх. № Е-Дк-702/31.10.2012 г. събраните данни и доказателства при проведеното на 06.11.2012 г. открито заседание и на 13.11.2012 г. обществено обсъждане, установи следното:

С решение № Ц-40/30.11.2011 г., считано от 01.12.2011 г., Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията), е определила регулаторен период от две години, при прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени”, утвърдила е пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период от регулаторния период на „ТЕЦ Г. Оряховица“ ЕАД. Изчисленията са извършени при цена на природния газ на газоразпределително дружество – 785,86 лв./кнм³ и цена на въглища 182,05 лв./т.

По време на ценовия период, 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 (в редакцията на разпоредбата до ДВ, бр. 42 от 2012 г.) от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (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 дружества, работещи с гориво – природен газ, сред които и „ТЕЦ Г. Оряховица“ ЕАД, както следва:

- с решение № Ц-22/29.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г., ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, работещи с гориво природен газ, сред които и „ТЕЦ Г. Оряховица“ ЕАД. Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи на „ТЕЦ Г. Оряховица“ ЕАД са направени при цена на природния газ на газоразпределително дружество – 924,72 лв./кнм³ и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh.

В съответствие с чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦЕЕ, при прилагане на метода на регулиране „горна граница на цени“, комисията утвърждава на енергийните предприятия цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по определена формула, отчитайки инфлацията за предходен отчетен период, съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието и коефициента за подобряване на ефективността.

Съгласно чл. 28а, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 28б, ал. 1 от НРЦЕЕ енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на регулиране чрез стимули, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период.

Във връзка с нормативните изисквания за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на поредната година от регулаторния период с

писмо на ДКЕВР изх. № Е-14-16-17/28.08.2012 г. на „ТЕЦ Г. Оряховица” ЕАД е указано до 01.09.2012 г. да подаде заявление в ДКЕВР за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за втория ценови период от регулаторния период.

На дружеството е указано предложението за изменение на цените да бъде в съответствие с „Указания на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г. и публикувани на страницата на комисията в Интернет (Указания - ГГЦ).

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

- инфлация от 3,1 % по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец юли 2012 г., спрямо месец юли 2011 г.;
- коефициенти за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и на топлинната енергия с топлоносител гореща вода и водна пара равни на 1,0 %;
- цена на природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението;
- въглища и течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 31.08.2012 г. и по договори за доставка в рамките на ценовия период (Приложение № 2);
- курс на долара – валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението;
- примерна стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от ДКЕВР за съответното дружество към момента на подаване на заявлението за цени.

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

1. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за 2011 г. и за ценовия период, придружени с подробни обосновки в случай на отклонения от прогнозираните.

2. Отчетна информация за 2011 г. и за ценовия период, разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване. Изчисленията по приложените справки да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 4%;

3. Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложение № 2).

4. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г. и за ценовия период. (Приложение № 4)

**** За ценовия период информацията да бъде изготвена като отчет за периода 01.12.2011 г. – 31.08.2012 г. и прогноза за периода 01.09.2012 г. – 30.11.2012 г.*

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

6. Одитиран годишен финансов отчет за 2011 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността на дружеството.

В приложената информация към годишния финансов отчет да 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.

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от Закона за енергетиката (ЗЕ) и подзаконовите актове по прилагането му и във връзка с подаденото от „ТЕЦ Г. Оряховица” ЕАД заявление за утвърждаване на цени на енергия, работна група, създадена със Заповед № 3-Е-73/10.04.2012 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършила преглед на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, изпратила е писмено уведомление до заявителя за отстраняване на констатираните нередности и за представяне на информацията, необходима за преценка на исканията, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо вх. № Е-14-55-13/10.09.2012 г. дружеството е подало заявление за изменение на преференциалната цена на електрическа енергия и на цената на топлинната енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за 2011 г. и за ценовия период.
2. Отчетна информация за 2011 г. и за ценовия период, разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване.
3. Отчетна информация за периода 01.12.2011 г. - 31.08.2012 г и прогноза за периода 01.09.2012 г. – 30.11.2012 г., разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване.
4. Приложение №2 – изчислени цени на горивата като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените.
5. Приложение №3 – Обобщени справки на техникo – икономически показатели за 2011 г. и за 2012 г., съгласно приложени таблици.
6. Приложение №4 - отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2010 г., 2011 г. и за целия ценови период.
7. Приложенията към договор за изкупуване на електрическа енергия между „Е.ОН България Продажби” АД и „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД.
8. Анекс към Договор от 31.08.2009 г. за доставка на въглища.
9. Одитиран годишен финансов отчет за 2011 г. с приложения и доклад за дейността на дружеството.
10. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.
11. Допълнително споразумение №3 към Договор за банков кредит №134/04.07.2007 г. с „Обединена българска банка” АД;
12. Споразумение №1 към Договор за финансов лизинг №410200475 с „Хипо Алпе-Адрия-лизинг” ООД;
13. Актуален погасителен план към договор за финансов лизинг №410200714 – 2 броя.
14. Общи условия за финансов лизинг на „Хипо Алпе-Адрия-лизинг” ООД.
15. Договор от 20.08.2010 г. с „Интерлийз” ЕАД;
16. Актуален погасителен план по приложение № 0018024А1.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 228,61 лв./MWh;
- индивидуална цена на електрическа енергия – 228,60 лв./MWh;
- цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара - 97,47 лв./MWh;

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

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
- цена на природен газ – 912,30 лв./knm³;
- цена на въглища – 244,03 лв./т.

С писмо изх. № Е-14-55-13/17.09.2012 г. на ДКЕВР, на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Копие на Договор за изкупуване на електрическа енергия между „Е.ОН България Продажби” АД и „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД.
2. 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.

С писмо вх. № Е-14-55-13/24.09.2012 г. дружеството е представило исканата информация.

След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:

Със заявлението за утвърждаване на цени дружеството е предложило намаление на общата стойност на УПР с 9,78% спрямо отчетените, като най-значително е намалението на разходите пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ (23,31%), разходите за ремонт (11,19%) и разходите за заплати и възнаграждения (11,56%). Намалени са прогнозните разходи за инвестиции с 59,35%.

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за отчетния ценови период /5 630 MWh/ са с 16,52% по-високи от прогнозираните /4 700 MWh/.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с пара за отчетния ценови период /83 000 MWh/ са с 9,64% по-високи от прогнозираните /75 000 MWh/.

Отчетените количества електрическа енергия за собствени нужди за отчетния ценови период /3 350 MWh/ са с 16,42% по-високи от прогнозираните /2 800 MWh/.

Прогнозните количества електрическа енергия за собствени нужди са 37,33%, близки до отчетените за ценовия период – 37,31%.

Отчетените количества топлинна енергия с пара за собствени нужди за отчетния ценови период /5 600 MWh/ са с 10,71% по-високи от прогнозираните /5 000 MWh/.

Прогнозните количества топлинна енергия за собствени нужди са 6,25%, близки до отчетените за ценовия период – 6,32%.

Цената на въглищата за отчетния ценови период е 207,80 лв./т, съответно за 2011 г. - 208,00 лв./т. Дружеството е прогнозирано за новия ценови период цена на въглищата в размер на 244,03 лв./т.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 и чл. 14, ал. 1 от ЗЕ, чл. 30 и чл. 31 от НРЦТЕ и чл. 30 и чл. 31 от НРЦЕЕ на 06.11.2012 г. и на 13.11.2012 г. ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-702/31.10.2012 г. (Доклада) и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.12.2012 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на „ТЕЦ Г. Оряховица” ЕАД.

На откритото заседание комисията е обсъдила със 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 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. На общественото обсъждане е присъствал представител на Българска стопанска камара.

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.

С писмо вх. № Е-14-55-17/09.11.2012 г. в ДКЕВР е постъпило становище от “ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, относно доклада за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от 01.12.2012 г.

След запознаване с доклада дружеството счита, че следните ценови елементи: произведена електрическа енергия; продадена електрическа енергия; СН електрическа енергия;

произведена топлинна енергия; количество въглища; цена на въглища и акциз на горивото, определени от комисията биха довели до изключително негативен финансов резултат за втората ценова година от втория регулаторен период по следните причини:

1. Чисто механически на база сравняване с периода 2011 г – 2012 г, комисията не признава прогнозата на дружеството за 2013 г. и увеличава производството на електрическа енергия от 7 500 МВтч на 8 245 МВтч при запазване на ефективността на централата. При съставянето на прогнозата влияят много фактори, като най-вече това е натоварването на мощностите. През следващата година дружеството очаква по-лошо натоварване. Съществуват два режима на работа в ТЕЦ. С ПГ №1 и със Завода за захар и Завода за спирт и с ПГ №3 само със Завод за спирт. При първия случай е налице едно добро натоварване с КПД 80-82%, а във втория - работа с 35-тонен котел на минимално натоварване и при по-лошо КПД – 60-75%. В зависимост от това работата на кой котел преобладава в годишен аспект се определя и ефективността на централата. За следващата година дружеството очаква по-ниско натоварване на Завод за захар /намаление с 8 000 МВтч/ съответно на режима с ПГ №1, което автоматично намалява както производството на електрическа енергия, така и ефективността на ТЕЦ. ТЕЦ разполага с два броя турбогенератори по 6 МВт, от които работи само единият ТГ №1. Доскоро се е произвеждала електрическа енергия само при работа на ПГ №1, тъй като по инструкция ТГ №1 не може да работи под 1,8 МВтч, а при работа на ПГ №3 електрическата енергия за собствени нужди се купува от самото дружество.

През първото шестмесечие на 2012 г. с оглед нарасналите нужди на Завод за спирт от технологична пара (16 - 20 т/ч) дружеството е направило реконструкция на ТГ №1 като е внедрен електронен регулатор за управление на стойност 80 000 лв., с цел турбогенераторът да работи и под 1,8 МВтч. Идеята е била, когато работи ПГ №3 дори и на минимален товар да работи с ТГ №1 и да се покриват собствените нужди за електрическа енергия, и това е постигнато. В прогнозата за 2013 г. преобладава работата с ПГ №3 и производството на електрическа енергия е минимално, така че тези 8 245 МВтч определени на дружеството от комисията няма от къде да се произведат. (Заявителят се позовава на Таблици 1, 2, 3 от Приложенията).

2. В прогнозата за 2011 г. собствените нужди са 19,35 %, защото се разглежда вариант за работа с ПГ №1. В този смисъл са надценени приходите от електрическа енергия като на дружеството се определят 6 650 МВтч продадена електрическа енергия. Ако това не се промени от комисията, то тогава следва да се признаят разходи за купена електрическа енергия за още 169 х.лв. на дружеството над 50 х.лв., които са посочени в приложение №1 на прогноза 2013 г. (Заявителят се позовава на Справка СН_{ел.ен.} от Приложенията).

3. Необходимото количество въглища за производствената програма 2013 г. също е намалено на база запазване на ефективността от прогнозата за 2011 г. от 18 855 т на 17 759 т. Не може при две различни схеми на работа, два различни режима дружеството да постига еднаква ефективност, по причина, че продължителността на работа на ПГ №1 и ПГ №3 в схемата е различна.

За определяне цената на въглищата „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД е представило справки – Приложение №2 и анекс към Договор за доставка на въглища, които се изискват от ДКЕВР при определяне на цените. Посочените в доклада цена на въглищата 207,80 лв./т за отчетния период и 208,00 лв./т за 2011 г. приравнени към 5 400 ккал./кг са 225,32 лв./т. За 2013 г. прогнозата на база наличното гориво на склад и това, което трябва да се закупи е 244 лв./т и това е реална действаща цена спрямо курс на долар и пазара. При това положение цената на въглищата от 182 лв./т, а не 244 лв./т (както за първата ценова година от втория регулаторен период) би довела до 1100 хил.лв. по-малко разходи за гориво. В предходните години дружеството е заявявало, че „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД единствено гори въглища марка „Д”, които на пазара са с 20-30% по-скъпи от въглищата, изгаряни в другите централи. Количеството въглища, необходими за прогнозата за втората година от регулаторния период вече са почти доставени и са на средна складова цена – 240 лв., което може да се докаже с документи.

През 2012 г. условно постоянните разходи на дружеството са по-високи в сравнение с първия ценови период – 2011 г. и тези разходи са увеличени само с коефициента на инфлацията, съгласно Указанията на Комисията, дадени с Писмо № Е-14-16-17/28.08.2012 г. През отчетната 2011 г. ТЕЦ е бил в тежко състояние /първото полугодие не е имало никаква реализация/, наложило се е да се съкрати персонала на 50 %. Дружеството се възползвало от възможността да начисли по-малко амортизации (съгласно международния счетоводен стандарт МСС 16), което пък е причина за положителния финансов резултат за 2011 г.

4. При запознаването с корекциите от Доклада дружеството счита, че е коригиран и акциза, но не е отразено в доклада. Разходите за акциз в Решението на комисията за първата година от втория регулаторен период са 38 х.лв. Към 30 септември 2012 г. дружеството е заплатило акциз в размер на 321 х.лв., а за прогнозната година е в размер на 251 х.лв.

5. От следващата година влиза в сила Регламент 601/2012 г на ЕС, по силата на който ще трябва да се закупуват квоти за емисии на парникови газове. ТЕЦ ще трябва да направи допълнителни разходи, които ще окажат влияние върху цените на топло и електроенергията, но в сегашния модел за регулиране тази промяна не е заложена.

В заключение, дружеството апелира към комисията да вземе под внимание гореизложените факти и възражения по прогнозата за следващия ценови период /01.12.2012 г – 01.12.2013 г./, както и спецификата на производство на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД при определяне на цените на електрическата и топлинна енергия на дружеството от 01.12.2012 г.

В подкрепа на становището си дружеството е приложило следните документи:

1. Показатели на работа от обследването режима на работа на ПГ№3 от „ТОТЕМА” ЕООД, гр. София;

2. Протокол от 72 часови проби при експлоатационни условия на ТГ№1 след въвеждане на електронен регулатор;

3. Таблици 1, 2, 3 за постигнати ценообразуващи елементи /обща ефективност на централата, собствени нужди електроенергия, произведена електроенергия и топлоенергия и други/;

4. Справка за СН_{ел.ен.} при различни режими на работа с ПГ№1 и ПГ№3;

5. Таблица за необходимите квоти емисии на парникови газове и средства, които ТЕЦ ще направи като допълнителни разходи през втората ценова година от втория регулаторен период.

След прегледа на представената от дружеството в становището информация е констатирано:

- през пет месеца на 2012 г. (януари, април, май, юни и септември) централата е работила само с парогенератор ПГ №3 със средно паропроизводство от 19 т/ч и турбогенератор №1 със средна електрическа мощност от 1,12 MW при средночасов топлинен товар за нуждите на Завод за спирт от около 11,9 MW (около 15 т/ч водна пара);

- през месец август 2012 г. централата е работила само с парогенератор ПГ №1 със средно паропроизводство от 48,7 т/ч и турбогенератор №1 със средна електрическа мощност от 4,96 MW при средночасов топлинен товар за нуждите на Завод за спирт и Завод за захар от около 34 MW (около 42,8 т/ч водна пара);

- през три месеца на 2012 г. (февруари, март и юли) централата е работила едновременно с парогенератор ПГ№1 и №3;

- произведеното количество електрическа енергия за деветте месеца на 2012 г. е в размер на 8 245 MWh, а отпуснатата топлинна енергия към преноса - 74 700 MWh.

- през осем месеца на новия ценови период се предвижда централата да работи 4 800 часа само с парогенератор ПГ №3 със средно паропроизводство от 17 т/ч и турбогенератор №1 със средна електрическа мощност от 0,93 MW при средночасов топлинен товар за нуждите на Завод за спирт от около 10,3 MW (около 12,8 т/ч водна пара);

- през месец април 2013 г. се предвижда централата да работи 720 часа само с парогенератор ПГ №1 със средно паропроизводство от 53 т/ч и турбогенератор №1 със средна електрическа мощност от 4,17 MW и средночасов топлинен товар за нуждите на Завод за спирт и Завод за захар от около 35,4 MW (около 44,6 т/ч водна пара).

След анализа на постъпилото становище, комисията счита, че:

- Не се приема възражението на дружеството по отношение на намаляване на количеството на произведената електрическа енергия от 8 245 MWh на 7 500 MWh.

През месец април 2013 г. се прогнозира централата да работи 720 часа само с парогенератор ПГ №1. При прогноза за средночасов топлинен товар за нуждите на Завод за спирт и Завод за захар до нивото и малко по-голямо от отчетеното през месец август 2012 г. следва да се запази отчетената за същия период средна електрическа мощност от турбогенератор №1 от 4,96 MW, като количеството на произведена електрическа енергия да е в размер на 3 571 MWh.

През останалите осем месеца на ценовия период се предвижда работа само с парогенератор ПГ №3. При този режим дружеството не е представило обективна причина да не се запазят до ниво на отчетеното през пет месеца (януари, април, май, юни и септември) на 2012 г. средночасовия топлинен товар за Завод за спирт в размер на около 11,9 MW и отчетената средна електрическа мощност на турбогенератор №1 от 1,12 MW. При прогноза за отпусна топлинна енергия към преноса в размер на 49 500 MWh може да се определи, че централата за да покрие средночасовия топлинен товар за Завод за спирт в размер на около 11,9 MW следва да работи 4 160 часа и количеството на произведена електрическа енергия да е в размер на 4 659 MWh.

Общо за двата режима на работа за ценовия период централата може да произведе 8 230 MWh.

- Не се приема искането на дружеството да не се коригира количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 2 326 MWh на 1 595 MWh. Разходите за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите за комбинирано производство се заплащат от потребителите на електрическа и топлинна енергия. В съответствие с допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол и с оглед защитата на интересите на потребителите следва на дружеството да се постави индикативна цел посочените моментни стойности на електрическата мощност на съоръженията, обслужващи отделните основни мощности да се намалят с около 20 % за постигане на икономия на електрическа енергия. При работа 720 часа само с парогенератор ПГ №1 коригираната моментна мощност е в размер на 536 kW, а количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация 386 MWh и при работа 4 160 часа само с парогенератор ПГ № 3 съответно – 418 kW и 1 739 MWh. От общото количество като се извадят 600 MWh количество на закупена електрическата енергия, съответстваща на разходи за енергия от 100 хил. лв. в Справка №1 „Разходи”, се получава, че 1 525 MWh е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация за ценовия период, произведено от централата;

- Приема се възражението на дружеството енергийната ефективност на използваното гориво за производство на електрическа енергия и отпусна топлинна енергия към преноса през новия ценови период да съответства на предложения режим на работа на основните съоръжения и коефициентите на полезно действие за всеки един от парогенераторите;

- В съответствие с преценената икономическата обосновааност на представените от дружеството прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международната практика, не са налице основания за удовлетворяване на искането на дружеството за увеличаване на цената на въглищата. По данни от голямата северозападна европейска борса ARA и международните пазари, от края на 2011 г. и началото 2012 г. се отчита чувствително – до около 16 % намаление

на текущите цени на високо-енергийните въглища, спрямо средната пазарна цена през 2011 г. от около 170 лв./тнГ за 6000 ккал/кг. При текущи цени на борса АРА и международните пазари от около 142,00 лв./тнГ прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия регулаторен период – второ полугодие на 2012 г. и първо полугодие на 2013 г., по данни на Platts за северозападната европейска борса АРА, се очаква до края на периода плавно повишение на цените на енергийните въглища до около 170 лв./тнГ за 6000 ккал/кг.

- Приема се възражението на дружеството разходите за акциз на въглища за производство на топлинна енергия да съответстват на количеството им през новия ценови период;

- Не се включват прогнозни количества на емисии CO₂ и разходи за закупуването им за периода 01.01.2013 г.-30.11.2013 г., тъй като припадащите се количества за производството на електрическа енергия се покриват от постигнатия излишък от безплатни квоти за периода 2010-2012 г. и дружеството има право да ги прехвърлят за следващия период на Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове за 2013-2020 г. като ги замени със същото количество „нови“ квоти.

След прегледа на представеното от „ТЕЦ Г. Оряховица“ ЕАД заявление и допълнителна информация за утвърждаване на цени на енергия за втората година от регулаторния период при метод на регулиране „горна граница на цени“ в ценообразуващите справки на цените, одобрени за първата година от регулаторния период са нанесени корекции в съответствие с „Указания – ГГЦ“ на ДКЕВР, както следва:

1. Кориgirани са условно-постоянните разходи (без разходите за амортизации), утвърдени за първия ценови период, с индекс на инфлацията от 3,9 % за месец август 2012 г., спрямо месец август 2011 г., по данни на НСИ.

2. Приложен е коефициент за подобряване на ефективността на условно-постоянните разходи равен на 1,95 %.

3. В Справка №1 „Разходи“ са увеличени разходите за амортизации от 968 хил. лв. на 984 хил. лв., в съответствие с изискванията на т. 51 от „Указания – ГГЦ“, в зависимост от изпълнените инвестиции през първия ценови период.

4. Данните в справка №2 „РБА“ са коригирани в съответствие с изискванията на т. 51 от „Указания – ГГЦ“, в зависимост от изпълнените инвестиции през първия ценови период. Регулаторната база на активите е преизчислена в съответствие с указанията, в зависимост от изменението на оборотния капитал. Оборотният капитал е коригиран на 629 хил. лв., в съответствие „Указания – ГГЦ“.

Стойността на ДМА участващи в регулирането - Машини, съоръжения и оборудване е увеличена от 11 814 хил. лв. на 12 060 хил. лв., съгласно изпълнените инвестиции.

Амортизацията за периода на използване е увеличена от 1 139 хил.лв. на 1 155 хил. лв., съгласно изпълнените инвестиции.

5. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 4%, утвърдената за първия ценови период. Капиталовата структура и нормата на възвръщаемост на привлечения капитал са непроменени спрямо първата ценова година от регулаторния период.

6. Цената на природен газ е 928,99 лв./кнм³, съгласно решение № Ц-34/26.09.2012 г. на ДКЕВР за утвърждаване на цени на природния газ за IV-то тримесечие на 2012 г.

7. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е в размер на 0,01 лв./MWh – в размер на определената от ДКЕВР добавка за дружествата от сектор „Топлоенергетика“, с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в промишлеността - заводски централи, независимо от вида на горивото.

8. В справка № 4 „ТИП в производството“, съгласно предложената от дружеството производствена програма са коригирани:

- Произведената електрическа енергия от 6 200 MWh на 8 245 MWh;

- Продадената електрическа енергия – комбинирана от 5 000 MWh на 6 650 MWh, при запазване на електрическата енергия за собствени нужди на 19,35% от първи ценови период;
- Топлинната енергия за собствени нужди с топлоносител пара от 4 320 MWh на 5 000 MWh, съответно от 8,44% на 6,25%;
- Количеството природен газ за производство в енергийната част от 30 knm³ на 200 knm³;
- Количеството мазут за производство в енергийната част от 10 т. на 0 т;
- Отпуснатата топлинна енергия с топлоносител пара към преноса – общо от 46 880 MWh на 75 000 MWh;
- Количеството въглища за производство от 11 515 т на 18 855 т;
- Цената на въглищата е 182,05 лв./т до нивото на одобрената за първата година от регулаторния период.

9. В Справка № 6 „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите” е коригирано брутно количество на произведената топлинна енергия от енергийните парогенератори от 57 400 MWh на 91 200 MWh, съгласно предложението на дружеството.

10. В съответствие с изискванията на т. 45 от Указания – ГГЦ „За целите на ценообразуването, при доказана необходимост, комисията утвърждава на топлоенергийните дружества прогнозните количества енергия за всяка една година от втория регулаторен период”. Съгласно чл. 33, ал. 1, т. 2, б. „в” от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 1, т. 2, б. „в” от НРЦЕЕ решението за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период при прилагане на методи чрез стимули съдържа прогнозните количества топлинна и електрическа енергия за ценовия период, утвърдени при спазване на разпоредбите на чл. 13а от НРЦТЕ и чл. 15а от НРЦЕЕ.

11. Искания за промяна на други ценообразуващи елементи или за включване на допълнителни разходи извън посочените по-горе корекции на цените за втората година на регулаторния период не са приети за основателни.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ТЕЦ Г. Оряховица” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 146,24 лв./MWh, в т.ч.:**
- 2. Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,23 лв./MWh;**
- 3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;**
- 4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,52 лв./ MWh;**
- 5. Регулаторна база на активите – 12 920 хил. лв.;**
- 6. Норма на възвръщаемост – 4,87 %.**

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

Индекс на инфлация – 3,9 %;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа и топлинна енергия – 1,95 %;

Необходими годишни приходи – 6 862 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия, без постигнати показатели за високоефективно комбинирано производство – 6 650 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 75 000 MWh.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 928,99 лв./knt³ (728,34 + 200,65) за количества до 200 000 m³/год. и цена на въглищата – 182,05 лв./т.*

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. "а", чл. 33, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. "а", чл. 19д и чл. 32а, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени“, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.12.2012 г. утвърждава пределна цена на топлинната енергия и определя цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, за втория ценови период от регулаторния период, както следва:

„ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 146,24 лв./MWh, в т.ч.:
2. Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,23 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,52 лв./ MWh;
5. Регулаторна база на активите – 12 920 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 4,87 %.

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

Индекс на инфлация – 3,9 %;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа и топлинна енергия – 1,95 %;

Необходими годишни приходи – 6 862 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия, без постигнати показатели за високоефективно комбинирано производство – 6 650 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 75 000 MWh.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 928,99 лв./квт³.(728,34+ 200,65) за количества до 200 000 т³/год. и цена на въглищата – 182,05 лв./т.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)