

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 37
от 29.11.2013 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.11.2013 г., като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-14-55-14/02.09.2013 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на цени на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, както и доклад № Е-Дк-567/13.11.2013 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 22.11.2013 г. открито заседание, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗЕ определя, че на регулиране от комисията подлежат цените, по които производителите продават топлинна енергия на пряко присъединени клиенти. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 2, т. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия. Едновременно с това, на основание чл. 33, ал. 4 от ЗЕ комисията определя цени на база индивидуалните разходи за производство съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ за количествата електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, без постигнати критерии за високоефективно комбинирано производство, и за количествата електрическа енергия, произведена по некомбиниран начин, необходими за осигуряване на експлоатационната надеждност на основните съоръжения по чл. 162, ал. 2, т. 2 и 3 от ЗЕ.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ и наредбите по приложението му и указанията, дадени от комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с наредби за електрическата енергия и топлинната енергия.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика”, са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на

капитала” се съдържа в Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ това е метод с регулаторен период не по-кратък от една година, при който комисията след регулаторен преглед утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества топлинна енергия; следващ регулаторен преглед се извършва по указания на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост в зависимост от резултатите от текущото наблюдение по чл. 3, ал. 2 от НРЦТЕ. Текущото наблюдение от комисията върху дейността на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия включва анализ и оценка на информацията за отчетните им резултати по време на текущия ценови период, представена съгласно индивидуални и/или общи указания за всички лицензианти, в т.ч.: анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние на енергийното предприятие; анализ и оценка на прогнозните технически и икономически показатели, утвърдени в цените, и на отчетените за периода; анализ и оценка на постигнатите показатели за качество; регулаторен одит - по решение на комисията - за прилагане на правилата по чл. 5, включително финансовите резултати от регулираната дейност.

Съгласно чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ „норма на възвръщаемост на капитала” е метод на ценово регулиране, при който комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

По смисъла на чл. 3, ал. 3 и ал. 4 от НРЦТЕ и § 1, т. 15, б. „а” от Допълнителната разпоредба на НРЦЕЕ „регулаторен преглед” означава дейност, при която комисията извършва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващ ценови/регулаторен период, предоставена от енергийните предприятия. В резултат на регулаторния преглед, при прилагане на метода „норма на възвръщаемост на капитала”, комисията утвърждава прогнозните необходими приходи и цените на енергийните предприятия, включително икономически обоснованите разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемост на капитала.

С решение № Ц-40/30.11.2011 г., считано от 01.12.2011 г., ДКЕВР е определила регулаторен период от две години, при прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени” за „ТЕЦ Г. Оряховица” ЕАД (лицензиран производител на електрическа и топлинна енергия, който продава топлинната енергия на пряко присъединени клиенти), който изтича на 01.12.2013 г.

С решение № Ц-61/28.11.2012 г., считано от 01.12.2012 г., ДКЕВР е утвърдила на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД пределна цена на топлинната енергия и е определила цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин за втория ценови период от регулаторния период.

По време на ценовия период, започнал на 01.12.2012 г., във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа 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 гориво – природен газ, както следва:

- с решение № Ц-68/21.12.2012 г., считано от 01.01.2013 г. Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД - 656,47 лв./ knm^3 , а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество, както и с коригирани добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ.

- с решение № Ц-17/28.03.2013 г., считано от 01.04.2013 г. Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД - 630,94 лв./ knm^3 , а за дружествата, присъединени към

газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество.

Във връзка с изтичане на регулаторния период при прилагане на метода на регулиране чрез стимули "Горна граница на цени", в изпълнение на правомощията на ДКЕВР съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ и в съответствие с изискванията на чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ с писмо изх. № Е-14-55-10/02.07.2013 г. на ДКЕВР, на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и „Топлофикация Разград“ ЕАД е указано в срок до 01.09.2013 г. да подадат заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представят:

I. Отчетни данни, в т.ч.:

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2012 г. и за ценовия период 01.12.2012 г. – 30.11.2013 г. (Приложение № 3);

2. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия (Приложение № 3);

3. Отчетна информация за 2012 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;

4. Отчетна информация за ценовия период 01.12.2012 г. – 30.11.2013 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от № 1 до № 9;

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

**За ценовия период (12-месечен период) информацията да бъде изготвена, като отчет за периода 01.12.2012-31.08.2013 г. и прогноза за периода 01.09.2013-30.11.2013 г.*

6. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г. и ценовия период 01.12.2012 г. – 30.11.2013 г., съгласно приложена справка (Приложение № 4).

7. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 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.

II. Прогнозни данни:

1. Прогнозната информация се изготвя и представя в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, по приложен модел (справки от № 1 до № 9), приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР.

2. За следващия регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в регулаторната база на активите е равна на балансовата стойност към 31.12.2012 г.

3. Дружествата представят на комисията писмени обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, придружени с доказателства и подробна аргументация, относно необходимостта и икономическата им целесъобразност.

4. Договори за продажба на електрическа енергия за 2013 г., с всички приложения към тях (вкл. спецификациите към договорите).

5. Копие на действащите договори за доставка на въглища и течни горива с всички приложения към тях.

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. Доказателства за платена такса за разглеждане на заявлението.

На дружествата е указано изчисленията да се извършат при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2012 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал равна на утвърдената от ДКЕВР за предходния ценови период.

2. Прогнозни ценови параметри:

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

3. 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.

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от ЗЕ и подзаконовите актове по прилагането му и във връзка с подаденото от „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД заявление за утвърждаване на цени на енергия, работна група, създадена със Заповед № 3-Е-102/24.04.2013 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. След представяне от заявителя на необходимата информация, е извършено проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо вх. № Е-14-55-14/02.09.2013 г. „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Прогнозна информация за новия ценови период, съгласно справки от №1 до №9;
2. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2012 г. и за ценовия период 01.12.2012 г. – 30.11.2013 г. (Приложение №3);
3. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия (Приложение №3);
4. Отчетна информация за 2012 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от №1 до №9;
5. Отчетна информация за ценовия период 01.12.2012 г. – 30.11.2013 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от №1 до №9.
6. Цените на горивата изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложение №2);
7. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г., и ценовия период 01.12.2012 г. – 30.11.2013 г., съгласно приложена справка (Приложение № 4);
8. Справка относно квоти за емисии на парникови газове;
9. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложими стандарти, включително доклад за дейността на дружеството;
10. Отчет за извършените инвестиционни и ремонтни мероприятия за 2012 г. – 2013 г. и прогноза за 2014 г.;
11. Договор за продажба на електрическа енергия за 2013 г., с всички приложения към него;
12. Анекс от 25.10.2012 г. към договор за доставка на въглища;
13. Анекс от 26.08.2013 г. към договор за доставка на въглища;
14. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 204,65 лв./MWh;
- индивидуална цена на електрическа енергия – 204,64 лв./MWh;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 75,05 лв./МВтч.

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 – 830,65 лв./kNm³

С писмо изх. № Е-14-55-14/10.09.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР:

1. Обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, придружени с доказателства и подробна аргументация.
2. Копие на договорите за финансов лизинг и кредити с всички приложения към тях.

С писмо вх. № Е-14-55-14/18.09.2013 г. дружеството е представило исканата информация.

Обосновката на дружеството е следната:

При изготвяне на прогнозата по справка 1 са анализирани разходите през отчетната 2012 г., и е взет под внимание отчет - прогноза 01.12.2012г. -01.12.2013 г.

Условно - постоянните разходи (УПР) са прогнозирани за едногодишен период и включват пет основни подгрупи:

1. Разходи за амортизации;
2. Разходи за ремонти;
3. Разходи за заплати;
4. Разходи свързани с осигурителното законодателство;
5. Разходи пряко свързани с регулираните дейности.

1. Обосновка на разходите за амортизации.

Отчитането на дълготрайните активи и амортизациите в дружеството е съгласно МСС 16 и приетата счетоводна политика. Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващите разходи, които възникват във връзка с ДМА след първоначалното признаване, се признават в Отчета за всеобхватните доходи в периода на тяхното възникване, освен ако има вероятност те да спомогнат на актива да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически изгоди и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. В тези случаи разходите се добавят към себестойността на актива.

Амортизацията на дълготрайните материални активи дружеството е начислявало като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

	години	ГАК (%)
-Сгради	25	4
- Машини и оборудване	3,5-10	10-30
- Нематериални дълготрайни активи	2-6,7	15-50
- Транспортни средства и стопански инвентар	6,7	15

Амортизациите започват да се начисляват от месеца, следващ месеца, в който е въведен актива.

Избраният праг на същественост за дълготрайните нематериални активи е в размер на 500 лева.

През 2014 г. се очаква дружеството да направи инвестиции като основната част е свързана с прекратяване дейността на съществуващия сгуроотвал според комплексно разрешително №54/2005 г. и изпълнение на проект за реконструкция отвеждането на пепелината и шлагата по сух способ и изграждането на ново депо, което ще доведе до увеличение на амортизациите за 2014 г.

2. Обосновка за разходите за ремонт.

Разходите определени за ремонт са в размер на 297 х.лв., и са повишени спрямо отчетната 2012 г., поради предвидените по - голям обем ремонтни дейности. За периода от

07.2010 г. до 07.2011 г., през който дружеството не е работило, ТЕЦ е била зазимена. Имало е неясноти по бъдещата работа на централата, поради което са влягани минимални средства за ремонт. Това е оказало своето влияние върху годността на съоръженията т.к. при повишаване на обема на работа през 2011 г. - 2012 г. и периода 2012 г. -2013 г. е имало увеличаване честотата на аварияте - пробиви по изпарителни системи на котлите, пробиви по парни и водни магистрали, аварии с генератор №1 и др. Това е наложило провеждането на значителен по обем ремонтни и инвестиционни програми. Дружеството е представило ремонтна програма, която е съставена на база осигуряването на експлоатационната надеждност и безаварийна работа. Дружеството счита, че за изпълнението на тази програма са необходими средства за ремонт в размер на предложените. Ремонтните дейности са прогнозирани с оглед работните часове на съоръженията и поддръжката на тяхната експлоатационна годност и осигуряване на безопасна работа на персонала. Включени са текущи ремонти, и потребностите на някои съоръжения от основен ремонт, като се взема в предвид старото оборудване на някои възли от централата.

3. Обосновка на разходи за заплати и възнаграждения - те са завишени в сравнение с отчетната година като е взета в предвид индикацията за увеличението на минималната работна заплата за страната. Поради изравняването с някои основни работни заплати се е наложила промяна на същите и актуализация на други. Дружеството е включило и изплащане на обезщетения при пенсиониране, поради навършване на пенсионна възраст на някои работници. Също така в момента се работи и с по – малък персонал от необходимия 90 броя вместо 94 броя. Повишаването на заплатите е свързано и с увеличаване обем на работа през 2014 г. и поддръжане на нормален стандарт на живот за региона.

4. Разходите за осигуровки са на база действащите осигурителни ставки и са преценени спрямо малко завишените разходи за работна заплата.

5. Обосновка на разходите за регулиране на дейността.

Някои от перата включени в тази част на УПР се запазват на нива от 2012 г., като е взето под внимание ниския процент на инфлация 0,5 % за периода юли 2012 г. - юли 2013 г. Като цяло тяхната сума е по - малка в сравнение с отчетната година, и поради политиката на дружеството за намаляване на разходите.

6. Обосновка на променливите разходи

Тези разходи следват производствената програма и ефективността на производството. Заложена е по - голяма ефективност през 2014 г. Основното намаление спрямо текущия ценови период е намаление на цената на основното гориво. За периода е предвидено по - малко количество въглища за изгаряне на цена от 207,88 лв./т при калоричност 5400 ккал/кг. включват доставка и разтоварване, взет е в предвид и курса на долара към момента на подаване на заявлението. Цената на природния газ е съгласно цената на газоразпределителното дружество „Овергаз Север” за количества до 200 х.н.м³ с неравномерно потребление. Отчетените разходи за периода за консумативи, реагенти и електрическа енергия са прогнозирани на база производството на топлинна и електрическа енергия. В тях са включени разходи за химикали и реагенти за омекотяване на речната вода.

Като цяло сумата на необходимите годишни приходи за новия ценови период е по- малка от отчетната 2012 г. и периода на отчет – прогноза 2013 г., като това се дължи на намаляване на променливите разходи и то в частта на разходите за горива за комбинирано производство, като те са изчислени от ценовия модел (справки от 1 до 9). Сумата на акциза на въглищата за производство е изчислена на база на същия ценови модел съгласно разпоредбите на Закона за акцизите и данъчните складове.

7. Разходите за емисии са на база необходимите за закупуване емисии за 2014 г. в размер на 10 653 т CO₂, видно от справката за движението на квотите за парниковите газове период 2012 г. 2014 г.

С писмо изх. № Е-14-55-14/18.10.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 27, ал. 2, т. 5 от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР:

1. Подробна обосновка на прогнозните разходи за амортизации на активите на дружеството с приложена инвентарна книга към 30.09.2013 г.;
2. Обосновка на цената на природния газ с приложени копия на договори за покупка на газ, фактури и др.;
3. Обосновка на прогнозните разходи за електрическа енергия за собствени нужди и на прогнозните разходи за електрическа енергия за собствено потребление;
4. Копия на договорите за доставка на въглища към анекс от 25.10.2012 г. и анекс от 26.08.2013 г.
5. Копие на договор за финансов лизинг № 410200475/2007 г.
6. 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-14-55-14/28.10.2013 г. дружеството е представило исканата информация с изключение на допълнителните 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.

Обосновката на дружеството за прогнозните разходи за амортизации към 30.09.2013 г. е следната:

Отчитането на дълготрайните активи и амортизациите в дружеството е съгласно МСС 16 и приетата счетоводна политика. Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващите разходи, които възникват във връзка с ДМА след първоначалното признаване, се признават в Отчета за всеобхватните доходи в периода на тяхното възникване, освен ако има вероятност те да спомогнат на актива да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически изгоди и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. В тези случаи разходите се добавят към себестойността на актива.

Амортизацията на дълготрайните материални активи се начислява като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

	години	ГАК (%)
- Сгради	25	4
- Машини и оборудване	3,5-10	10-30
- Нематериални дълготрайни активи	2-6,7	15-50
Транспортни средства и стопански инвентар	6,7	15

Амортизациите започват да се начисляват от месеца, следващ месеца, в който е въведен актива.

Избраният праг на същественост за дълготрайните нематериални активи е в размер на 500 лева.

Към 30.09.2013 г. начислените амортизации за 2013 г. са 868 хил. лв. Увеличението на стойността на амортизациите към края на 2013 г. е свързано с предвидените инвестиции, които следва „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД да извърши през годината.

Обосновката на дружеството за цената на природния газ е следната:

Цената на природния газ за I – вото тримесечие на 2013 г. е съгласно Решение на ДКЕВР № Ц – 66 от 20.12.2012 г. за утвърждаване, считано от 01.01.2013 г. пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа. За газоразпределителното предприятие „Овергаз Север” ЕАД гр. Русе за стопански клиенти с неравномерно потребление до 200 000 х.н.м³ цената е 857,12 лв./1000 м³ без ДДС.

Цената на природния газ за II – рото тримесечие на 2013 г. е съгласно Решение на ДКЕВР № Ц – 16 от 28.03.2013 г. за утвърждаване, считано от 01.04.2013 г. пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа. За газоразпределителното предприятие „Овергаз Север” ЕАД гр. Русе за стопански клиенти с неравномерно потребление до 200 000 х.н.м³ цената е 831,59 лв./1000 м³ без ДДС.

Цената на природния газ към 31.08.2013 г. е съгласно Приложение на „Овергаз Север” ЕАД за цените на природния газ за потребители и клиенти считано от 01.07.2013 г. и е 996,78 лв./1000 м³ с ДДС или 830,65 лв./1000 м³ без ДДС за потребители с неравномерно потребление до 200 000 х.н.м³.

За периода 01.12.2012 г. до 30.11.2013 г. в приложение №4 от справки от 1 до 9 за цената на природния газ е записано 845,33 лв./1000 м³, което е действителната средна цена. А в справка приложение №2 за средна цена за отчетния период се получава 845,15 лв./1000 м³. Разликата идва от закръглянето на точни количества природен газ изразходвани по месеци.

Обосновката на дружеството за прогнозните разходи на електрическа енергия за собствени нужди и електрическа енергия за собствено потребление, е следната:

Собствените нужди при производство на комбинирана топлинна и електрическа енергия се определят от режима на работа на основните съоръжения парогенератор №1 и парогенератор №3 и тяхното натоварване. Натоварването на същите зависи от нужния технологичен топлинен товар на двата завода – Завод за захар и Завод за спирт. Съгласно производствената им програма през новия регулаторен период се очакват следните основни режими:

1. Завод за захар и Завод за спирт да работят заедно 2 месеца като нужния топлинен товар се обезпечава с парогенератор №1, при който собствените нужди са от 0,7 МВт/ч до 0,9 МВт/ч в зависимост от натоварването.
2. Завод за спирт се очаква да работи самостоятелно 8 месеца като нужния му топлинен товар се обезпечава с парогенератор №3, при който собствените нужди са около 0,5 МВт/ч, съответно на среден парови товар 15-17 т/ч (при номинални 0,7 МВт/ч за 35 т/ч парови товар).

Собствените нужди при работа на парогенератор №1 и парогенератор №3 са формиран на база работата на различните основни и спомагателни съоръжения като: двигатели, помпи, вентилатори, мелници, питатели за сурово гориво, електрофилтър, осветление, ел. отопление и др. И те са следните:

С парогенератор №1 (номинален товар)		С парогенератор №3 (номинален товар)	
съоръжения	мощности (кW)	съоръжения	мощност и (кW)
Димен вентилатор №1	120	Димен вентилатор №3 (№1)	120
Въздушен вентилатор №1	60	Въздушен вентилатор №3	30
ШМ – 1 ^A	155	ШМ – 3 ^A	150
ШМ – 1 ^B	155	ШМ – 3 ^B	150
Скрепкови питатели - 1 ^A	1,5	Скрепкови питатели - 3 ^A	1
Скрепкови питатели - 1 ^B	1,5	Скрепкови питатели - 3 ^B	1
Питателна помпа №5	175	Питателна помпа №4	105
Багерна помпа №1	40	Багерна помпа №2	25
Смивна помпа №3	35	Смивна помпа №3	30
ХОВ	30	ХОВ	20
Осветление, въглеподаване	120	Осветление, въглеподаване	65
Електрофилтър и др.		Електрофилтър и др.	
ОБЩО:	893	ОБЩО:	697

Прогнозните разходи за електрическа енергия за собствени нужди на централата при

производството на комбинирана топло и електро енергия и електрическата енергия за собствено потребление продадена общо на Заводите са показани в приложение 4 (изпратено със заявлението за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия) за 2011 г., 2012 г. и отчетния период 2013 г. (Продадената електрическа енергия на заводите е посочена на ред VII.2 от приложение 4 „на крайни снабдители” вместо на ред VII. 3 – „на други”). Допълнително дружеството е представило справки 1, 2, 3 и 4 за същите периоди, включително и прогнозния за 2014 г. като доказателствен материал, от който ясно се виждат собствените нужди на ТЕЦ, продадените количества електрическа енергия към „ЕНЕРГО ПРО” и Заводите потребяващи топлоенергия- Завод за Захар и Завод за спирт. Останалите Заводи посочени в справките не потребяват топлинна енергия. Имат изградени собствени локални източници.

Пояснение на дружеството относно прилагането на Единна система за счетоводно отчитане:

„ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД е дъщерно дружество от групата на „Захарни заводи” АД. „Захарни заводи” АД е публично дружество, което изготвя финансовите отчети съобразно Международните счетоводни стандарти и Международните стандарти за финансови отчети (МСФО).

Всяко тримесечие и в края на всяка година „Захарни заводи” АД изготвят консолидирани отчети, които включват и отчетите на всички дружества от групата. Това налага отчитането на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД да е съобразно с международните счетоводни стандарти, а не чрез прилагането на Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР.

Групата на „Захарни заводи” АД използва счетоводния софтуер АЖУР, който дава възможност да се изготвят всички справки относно ценообразуващите елементи на топлинната и електрическата енергия.

Дружеството може да предостави всяка справка касаеща елементи при ценообразуването на цените на топлинната и електрическата енергия.

След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са равни на прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с пара за ценовия период са равни на прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия РП дружеството е предложило увеличение на общата стойност на условно-постоянните разходи (УПР) с 3,33% спрямо отчетените през базовия ценови период (01.12.2012 г. – 30.11.2013 г.). Прогнозните условно-постоянни разходи са увеличени с 96 хил. лв. от 2 886 хил.лв. за предходния отчетен период на 2 982 хил. лв. Най-значителен е ръстът в разходите за ремонт (6,07%), разходите за заплати и възнаграждения (4,74%) и начисленията свързани с действащото законодателство (4,98%). Изменението на отделните позиции в частта на УПР, е както следва

1. Разходи за амортизации

Прогнозният размер на разходите за амортизации е в размер на 1200 хил. лв. и е увеличен с 2,56% спрямо отчетените разходи за амортизации (1170 хил. лв.) през базовия период. Това се дължи на факта, че дружеството включва в разходите за амортизации, амортизациите на ДМА, които следва да въведе в експлоатация през следващия ценови период (предстоящи инвестиции) и на по-ускорената амортизация, която прилага на машините и оборудването.

2. Разходи за ремонт

Прогнозните разходи за ремонт се увеличават с 17 хил. лв., от 280 хил. лв. през отчетния период (01.12.2012 г. – 30.11.2013 г.) на 297 хил.лв. или увеличението е с 6,07%. През периода 07.2010 г. – 07.2011г., поради неяснота по отношение на бъдещата работа на

централата, не са влагани или са влагани минимални средства за ремонт. Завишеният обем на работа и зачестилите аварии през 2011 и 2012 г. налагат провеждането на значителен брой ремонтни и инвестиционни мероприятия. През новия ценови период се предвиждат по-голям обем ремонтни дейности. Дружеството счита, че предвидените средства за ремонтни разходи са необходими за осигуряването на експлоатационната надеждност и безаварийна работа на съоръженията. Предвид старото оборудване на някои възли от централата, се налага извършване на текущи ремонти, а за други съоръжения - основен ремонт, а именно:

- Основен ремонт ШМТ 3А и 3Б - 80 хил.лв.;
 - Ремонт на питатели за сурово гориво ПГ № 3 - 20 хил.лв.;
 - Подмяна на износена арматура на ПГ № 1 и ПГ № 3, турбинен цех и ХВО - 40 хил.лв.;
 - Ремонт на транспортна лента № 2 и подмяна питател..... - 20 хил.лв.;
 - Ремонт на хидравличен регулатор на ТГ № 2 и подмяна лабиринтни уплътнения..... - 23 хил.лв.;
 - Подмяна захранващ воден колектор на ТЕЦ с прилежаща арматура..... - 40 хил.лв.;
 - Ремонт грайферен кран Въглеподаване - 20 хил.лв.;
 - Ремонт на питателна помпа №5 - 14 хил.лв.;
 - Текущи ремонти - 40 хил.лв.
- ОБЩО: 297 хил.лв.

3. Разходи за заплати и възнаграждения

Разходите за заплати и възнаграждения за новия ценови период са предвидени да нараснат с 38 хил.лв., от 802 хил.лв. през предходния отчетния период (01.12.2012 г. – 30.11.2013 г.) на 840 хил. лв. Дружеството прогнозира ръст на увеличение на този разход с 4,74%. Повишаване на минималната работна заплата за страната през следващата календарна година, изравняване на някои основни заплати и актуализацията им през новия ценови период, както и заделяне на средства за изплащане на обезщетения при пенсиониране на някои работници, са факторите които влияят върху нарастване на разходите за заплати и възнаграждения на дружеството. Дружеството работи с по малък брой персонал – 90 броя вместо 94, но повишаването на разходите за заплати е свързано с увеличаване на обема на работата през 2014 г.

4. Начисления свързани с действащото законодателство

Към начисленията свързани с действащото законодателство се отнасят разходите за осигуровки и социалните разходи на дружеството. Прогнозният им размер е увеличен с 11 хил. лв. (4,98%) в сравнение с базовия период. Завишението им е съобразено с повишените разходи за заплати и възнаграждения.

5. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности

Разходите, пряко свързани с регулираните дейности се запазват на ниво на отчетените през предходния ценови период

6. Променливи разходи

Прогнозният размер на променливите разходи е намален с 11,66% от 6 577 хил.лв. на 5 890 хил. лв. Някои от позициите включени към тези разходи запазват размера си до нивото на отчетените за базовия период (01.12.2012 г. – 30.11.2013 г.), като например разходите за вода, разходи за закупена енергия, консумативи (химикали, реагенти), разходи за външни услуги. Основно намалението се отнася за разходите за гориво за комбинирано производство на енергия. За следващия ценови период е предвидено по-малко количество въглища за изгаряне на цена от 207,88 лв./т при калоричност 5400 ккал/кг, като е включена доставката и разтоварването, както и курса на долара към момента на подаване на заявлението. Цената на природния газ е съгласно цената на газоразпределителното дружество „Овергаз Север” ЕАД за количества до 200 х.н.м³ с неравномерно потребление.

Дружеството предвижда значителен ръст на разходи за инвестиции за следващия ценови период, а именно:

1. Реконструкция на турбогенератор № 2 - 471 хил.лв.;

2. Изграждане на ново депо за неопасни отпадъци – сгуроотвал - 4 000 хил.лв.;
 3. Подмяна II степен кубове на ВП II степен с компенсаторите -
4 бр. на парогенератор № 1 с компенсаторите - 200 хил.лв.;
- ОБЩО: 4 671 хил.лв.

Анализът на постигнатия финансов резултат на дружеството за 2012 г. и индивидуалните констатации относно извършения регулаторен преглед на отчетните технико-икономически резултати са показани в синтезиран вид в доклада, разгледан на открито заседание на ДКЕВР на 22.11.2013 г.

Образуване на цените

1. В справка № 1 „Разходи” са извършени следните корекции:

- разходите за ремонт са намалени със 160 хил. лв., от 297 хил. лв. на 137 хил. лв., като са изключени разходите с инвестиционен характер;
- разходите за амортизации са намалени с 289 хил.лв., от 1 200 хил.лв. на 911 хил. лв., в съответствие с отчетната стойност по инвентарната книга допълнително представена от дружеството и амортизационни норми за регулаторни цели;
- разходите за заплати и възнаграждения са намалени с 38 хил. лв., от 840 хил.лв. на 802 хил.лв., до нивото на отчета за ценовия период;
- разходите за осигурителни вноски са намалени с 11 хил. лв., от 222 хил.лв. на 211 хил. лв., до нивото на отчета за ценовия период;
- разходите за въоръжена и противопожарна охрана са намалени с 12 хил. лв., от 69 хил. лв. на 57 хил. лв., до нивото на отчета за ценовия период;
- други разходи са намалени от 20 хил. лв. на 0 хил. лв., поради липса на обосновка от дружеството;

2. В справка № 2 „РБА” са извършени следните корекции:

- Отчетната стойност на Дълготрайните активи (ДА) е коригирана на база инвентарната книга, допълнително представена от дружеството, като е увеличена от 10 768 хил. лв. на 17 443 хил. лв., както следва: сгради - с 462 хил. лв. от 1 222 хил. лв. на 1 684 хил. лв.; машини, съоръжения и оборудване - с 6 153 хил. лв. от 9 542 хил. лв. на 15 695 хил. лв. и другите активи – с 60 хил. лв.
- Стойността на амортизациите също е коригирана в съответствие с увеличената отчетната стойност на сградите от 130 хил. лв. на 443 хил. лв. или с 313 хил. лв., на машините, съоръженията и оборудването от 1 068 хил. лв. на 6 010 хил. лв. или с 4 942 хил. лв. и на другите активи;
- Оборотният капитал е коригиран от 959 хил. лв. на 502 хил. лв., съгласно т. 32 от „Указания НВ“, като е приведен към данните за базовата година - при нетен търговски цикъл 26 дни.

3. В Справка № 3 „НВК”:

- Стойността на собствения капитал е коригирана от 8 556 хил. лв. на 8 379 хил. лв., съгласно т. 38 от „Указания НВ“ на база данните от баланса на дружеството за 2012 г., като от стойността на собствения капитал е изключен текущия финансов резултат;
- Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал е коригирана от 6,24% на 4,11%, съгласно представения от дружеството анекс към договор за финансов лизинг № 410200714.

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

- намален е дела на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 33,74% (3 644 MWh) на 19,35% (2 090 MWh) и респективно количеството с 1 554 MWh в съответствие утвърдения в предходния ценови период относителен дял спрямо произведеното количество електрическа енергия;
- коригираното количество на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация е приведено в съответствие с предложеното от дружеството съотношение на разпределение между електрическата и топлинната енергия;

- увеличено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 7 156 MWh на 8 710 MWh в съответствие с направените корекции на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация;

- отразена е стойността на признатата мощност на инсталацията за производство на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 MW;

- коригирана е цената на въглицата от 207,88 лв./т на 191,88 лв./т, в съответствие с направен анализ на икономическата обосновааност на представените от топлоенергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на отчетените стойности през 2012 г., отчетния ценови период, включени в цените за изминалия ценови период, сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международната практика и отчитане на специфичните условия на всяка централа по доставката им.

- намалени са средните цени на закупени емисии парникови газове (CO₂) на 0 лв./тон.

5. В Справка № 6 „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите” след прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е коригирана от 40,70 % на 38,65%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД за следващия ценови период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,89 лв./MWh;**
- 2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 152,88 лв./MWh;**
- 3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;**
- 4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 67,01 лв./МВтч;**

5. Регулаторна база на активите – 11 430 хил. лв.;

6. Норма на възвращаемост – 4,44 %;

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

Необходими годишни приходи – 8 368 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 710 MWh.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител пара – 105 000 MWh.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 830,65 лв./хнм³.*

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 от ЗЕ, чл. 30 от НРЦТЕ и чл. 45 от НРЦЕЕ, на 22.11.2013 г. ДКЕВР е провела открито заседание за разглеждане на доклад № Е-Дк-567/13.11.2013 г., приет с решение на ДКЕВР на закрито заседание по т. 2 от протокол №170/18.11.2013 г. и публикуван на интернет страницата на комисията. На откритото заседание комисията е обсъдила с представителите на заявителя доклада, като изпълнителният директор е направил възражение по отношение на намалението на разходите за ремонт от 297 хил. лв. на 137 хил. лв., на нивото на първия регулаторен ценови период. Аргументирал се е с това, че е предоставил подробна обосновка на разходите за ремонт с писмо № 381/17.09.2013 г. и те са цитирани в доклада. Счита, че дори и тези разходи, които дружеството смята да направи, и голяма част вече са направени, са крайно недостатъчни предвид състоянието на котлите. Заявителят приема подхода за намаляване на разходите на база нивото на отчета за предходния ценови период за заплати, въоръжена охрана и др., но не и за коригиране разходите за основен ремонт, посочени по стойности в доклада. Смята, че това са най-неотложни неща, нужни за обезпечаване на нормалната експлоатация на централата с оглед на непрекъснато снабдяване на клиентите с пара. Имало е периоди с голям престой. Сега централата работи по-продължително време и се налага за обезпечаване на тази работа да се правят по-чести и по-големи ремонти.

Изпълнителният директор е възразил и по отношение на намалението на оборотния капитал, в справка №2 - регулаторна база на активите, коригиран от 959 хил. лв. на 502 хил. лв., съгласно т.32 от Указанията, като е приведен към данните за базовата година при нетен търговски цикъл 26 дни. Счита, че при определянето на оборотния капитал стриктно е изпълнил т.32.5, т.е. 1/8 от утвърдените годишни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизация.

Третото възражение на заявителя е по отношение на намалението на дела на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 33,40% (3 644 MWh) на 19,35% (2 090 MWh) и респективно увеличаването на нетната електрическа енергия с 1 554 MWh. В документите, поискани от Комисията за допълнителна обосновка с писмо №Е-14-55-14/18.10.2013 г. са посочени собствените нужди на централата при различните режими, характеризиращи работата през ценовия период. Със същите собствени нужди е запозната Комисията и през 2012 г., когато са утвърдени цените за настоящия ценови период. В решение № Ц-61/28.11.2012 г. Комисията, поставяйки на дружеството индикативна цел за намаляване моментните мощности за собствени нужди на електрическа енергия с около 20% за постигане на икономия на електрическа енергия и с оглед защита на потребителите, е коригирала моментните мощности при работа на парогенератор №1 при среден парови товар на 53 т/ч на 563 kW и при работа на парогенератор №3 при среден парови товар 15-17 т/ч на 418 kW. Нуждите от топлинна енергия на заводите в прогнозния ценови период 01.12.2013 - 01.12.2014 г. от 105 хил. MWh ще бъдат обезпечени с режими на работа на основните съображения, посочени в Приложение №9 на справките от 1 до 9, които са приложени към заявлението, т.е. осем месеца работа на парогенератор №3 с турбогенератор №1 със среден товар 16 т/ч, което представлява 5 830 ч., и два месеца работа на парогенератор №1 с турбогенератор №1 със среден товар 53 т/ч, което представлява 1 460 ч. Приемайки подхода на Комисията, собствените нужди за електрическа енергия с коригираните моментни мощности и посочените по-горе часове на работа, би трябвало да бъдат 3 218 MWh. 5 830 ч. по 418 MWh = 2 436 MWh и 1 460 ч. по 536 MWh = 782 MWh. Общо - 3 218 MWh, което представлява 29,8% от произведената електрическа енергия, а не 19,35%, както е прието на база предишен ценови период. Тогава дружеството е заявило работа само 2 месеца на парогенератор №1, което не съответства на сегашния режим на работа на централата. Сега прогнозира работа и на двата котела. Тогава, поради липса на производство, е работило само една кампания, само с котел №1, който наистина има 19,35%, но това не може да послужи за база за определяне на собствените нужди на централата като цяло. При работа на котел №3 има различни собствени нужди.

Заявителят споделя разбирането, че трябва да се търсят нови клиенти с цел подобряване на ефективността на работа, но счита, че на площадката няма други клиенти. Въпреки че групата има и няколко други заводи, загубите по трасето за снабдяване на тези клиенти ще бъдат такива, че ще влошат крайната ефективност, която работната група отчита. През последните години дружеството се стреми енергията, която произвежда, да бъде комбинирана. С тези съоръжения не може да постигне висока ефективност. През последните две години, цялата електрическа енергия, която е произведена на площадката, отговаря на критериите за комбинирана електрическа енергия, т.е. ефективност 75% (каквато е за въглищните котли).

Представителите на дружеството са посочили, че за регулаторния период близо два пъти и половина е завишено потреблението - от 45 хил. MW през 2011 г. на 105 хил. MW в момента.

В рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ срок от 5 дни дружеството е имало възможност да представи становище и писмена обосновка на направените на откритото заседание възражения.

В определения срок е постъпило писмено възражение от „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД с вх. № Е-14-55-18/22.11.2013 г. с изразено несъгласие по извършените корекции от работната група и представени обосновки, а именно:

1. Намаляването на разходите за ремонт от 297 хил. лв. на 137 хил. лв.

Заявителят е предоставил подробна обосновка на разходите за ремонт с писмо № 381/17.09.2013 г. и те са цитирани в доклада, като счита, че дори и тези разходи са крайно недостатъчни предвид състоянието на котлите вследствие многогодишната експлоатация.

Заявителят приема подхода за намаляване на разходите на база нивото на отчета за предходния ценови период за заплати, въоръжена охрана, други, но не и за коригиране разходите за основен ремонт, посочени по стойности в доклада. Смята, че това са най - неотложни неща нужни за обезпечаване на нормалната експлоатация на централата, с оглед на непрекъснатото снабдяване на клиентите с пара.

2. Намаляване на оборотния капитал в справка №2 „РБА” коригиран от 959 хил.лв. на 502 хил.лв., съгласно т.32 от Указанията НВ, като е приведен към данните за базовата година при нетен търговски цикъл - 26 дни.

При определянето на оборотния капитал заявителят счита, че стриктно е изпълнил т.32.5., т.е. 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността/ите, като не се включват разходи за амортизации. Според Наредба №11/10.06.2004 г. на МИЕТ и чл. 8, ал. 4 от същата Наредба е необходимо централата да поддържа определен резерв от горива, а именно тридесет денонощия през зимен период и двадесет денонощия през летен период и като се прибавят разходите за гориво през текущия месец, така определения оборотен капитал е недостатъчен за нормалното функциониране на централата.

3. Намаляване на дела на количеството електрическа енергия за собствени нужди и трансформация от 33,40 % (3 644 МВтч) на 19,35 % (2090 МВтч) и респективно увеличаване на нетната електрическа енергия с 1554 МВтч.

В документите поискани от комисията допълнително за обосновка, с писмо № Е-14-55-14/18.10.2013 г. са посочени собствени нужди на централата при различните режими характеризиращи работата през ценовия период. Със същите е запозната комисията и през 2012 г., когато са утвърдени цените за настоящия ценови период. В Решение № Ц-61/28.11.2012 г. комисията поставяйки индикативна цел за намаляване на моментните мощности за собствени нужди за електрическа енергия с около 20 % за постигане икономия на електрическа енергия и с оглед защита на потребителите е коригирала моментните мощности при работа на ПГ1 при среден парови товар 53 т/ч на 563 kW и при работата на ПГ3 при среден парови товар 17 т/ч на 418 kW.

Нуждите от топлоенергия на заводите в прогнозния ценови период 1.12.2013 г. - 1.12.2014 г. от 105 000 МВтч ще бъдат обезпечени с режими на работата на основните съоръжения, посочени в Приложение № 9 на справките от 1 до 9, т.е.

- 8 месеца работа на ПГ3 със ТГ1 със среден товар 16 т/ч - 5830 ч и
- 2 месеца работа на ПГ1 със ТГ1 със среден товар 53 т/ч - 1460 ч.

Приемайки подхода на комисията, собствените нужди за електрическа енергия с коригираните моментни мощности и посочените по горе часове на работа би трябвало да бъдат: 3218 МВтч

5830 ч x 418 МВтч = 2 436 МВтч

1460 ч x 536 МВтч = 782 МВтч

Общо: 3218 МВтч,

което представлява 29,8 % от произведената електрическа енергия, а не 19,35 %.

Приложени са справки за пробег и производство на котлите за 2012 г. и 2013 г., от където се виждат работните часове и средния парови товар.

След преглед на постъпилото възражение от дружеството комисията счита:

- Не се приема възражението на дружеството, относно извършената корекция на разходите за ремонт, които са намалени със 160 хил. лв., от 297 хил. лв. на 137 хил. лв., като са изключени разходите с инвестиционен характер.

Предвид старото оборудване на някои възли от централата, се налага през ценовия период да се извършат текущи ремонти, а за други съоръжения - основен ремонт, а именно:

- **Основен ремонт ШМТ 3А и 3Б** - **80 хил.лв.;**
 - Ремонт на питатели за сурово гориво ПГ № 3- 20 хил.лв.;
 - **Подмяна на износена арматура на ПГ № 1 и ПГ № 3, турбинен цех и ХВО**- **40 хил.лв.;**
 - Ремонт на транспортна лента № 2 и подмяна питател.....- 20 хил.лв.;
 - Ремонт на хидравличен регулатор на ТГ № 2 и подмяна лабиринтни уплътнения.....- 23 хил.лв.;
 - **Подмяна захранващ воден колектор на ТЕЦ с прилежаща арматура**.....- **40 хил.лв.;**
 - Ремонт грайферен кран Въглеподаване - 20 хил.лв.;
 - Ремонт на питателна помпа №5 - 14 хил.лв.;
 - Текущи ремонти - 40 хил.лв.
- ОБЩО: 297 хил.лв.

Разходите за основен ремонт, подмяната на износената арматура и подмяната на воден колектор по своята същност представляват инвестиционни разходи, които увеличават стойността на актива и единствената форма на отнасяне в цените на топлинната и електрическа енергия е чрез амортизационните отчисления и регулаторната база на активите, след тяхното изграждане и включване в инвентарната книга на активите на дружеството.

- Не се приема възражението на дружеството, относно оборотния капитал, тъй като е определен в съответствие с „Указанията НВ” и при прилагане на общ подход за всички дружества от сектор „Топлоенергетика“. Оборотният капитал е определен индивидуално за всяко дружество на основата на изчисляване на нетния цикъл на оборотния капитал (НЦОК) за последната отчетна година, въз основа на данните от ГФО на дружествата за 2012 г. Така изчисленият НЦОК е приложен към утвърдените ценообразуващи елементи, в съответствие с изискванията на „Указанията НВ“. За дружествата, при които нетният търговски цикъл (абсолютна стойност) превишава 45 дни е определен като не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации, а за дружествата с по-нисък търговски цикъл, какъвто е случая с „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, е приведен към данните за базовата година - при нетен търговски цикъл 26 дни.

- Не се приема искането на дружеството с корекцията на предложеното в заявлението количество на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 3 644 MWh да бъде намалено вместо на 2 090 MWh на 3 218 MWh. През 2012 г. по отчетни данни произведената топлинна енергия от парогенераторите (ПГ) е в размер на 113 635 MWh, при работа 1 484 часа само с парогенератор ПГ №1 и 4 820 часа само с парогенератор ПГ № 3. При пресмятанятия, които дружеството представя във възражението си като обосновка за новия ценови период на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 3 218 MWh при прогноза за производство на почти същото количество топлинна енергия от 113 678 MWh, планира работа 1 460 часа само с парогенератор ПГ №1 и 5 830 часа само с парогенератор ПГ № 3. По този начин дружеството необосновано предвижда 1 010 часа работа повече с парогенератор ПГ № 3, респективно за тези работни часове и повече количество на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация

в размер на 422 MWh или вместо 3 218 MWh се получават 2 796 MWh. От това количество като се извадят 706 MWh количество на закупена електрическата енергия, съответстващо на разходи за енергия от 77 хил. лв. в Справка №1 „Разходи”, се получава, че 2 090 MWh е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация за ценовия период.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 2, т. 1, чл. 25 и чл. 47, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.12.2013 г. утвърждава пределна цена на топлинната енергия и определя цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

„ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,89 лв./MWh;**
 - 2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 152,88 лв./MWh;**
 - 3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;**
 - 4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 67,01 лв./МВтч;**
 - 5. Регулаторна база на активите – 11 430 хил. лв.;**
 - 6. Норма на възвръщаемост – 4,44 %;**
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 8 368 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 710 MWh.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител пара – 105 000 MWh.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 830,65 лв./хм³.*

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

Анжела Тонева

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Емилия Савева