

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 38
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-14-55-10/28.08.2013 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на цени на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „Топлофикация Разград“ ЕАД, както и доклад № Е-Дк-532/28.10.2013 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 08.11.2013 г. открито заседание и на 14.11.2013 г. обществено обсъждане, 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. 4 от ЗЕ определя, че на регулиране от комисията подлежат цените, по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на 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-39/30.11.2011 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 „Топлофикация Разград” ЕАД (лицензирано топлопреносно предприятие), който изтича на **01.12.2013 г.**

С решение № Ц-60/28.11.2012 г., считано от 01.12.2012 г., ДКЕВР е утвърдила на „Топлофикация Разград” 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./кнм³, 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./кнм³, 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 „Топлофикация Разград” ЕАД е указано в срок до 01.09.2013 г. да подаде заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представи:

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 дружеството 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 подадените от дружествата от сектор „Топлоенергетика” заявления 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-14-55-10/28.08.2013 г. „Топлофикация Разград” ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Отчет и анализ на планираните и изпълнените технико - икономически показатели за 2012 г. и за ценовия период от 01.12.2012 - 30.11.2013 г. (Приложение 3);
2. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия (Приложение 3);
3. Отчетна информация за 2012 г. и за ценовия период 01.12.2012 - 30.11.2013 г., разработена във форма и съдържание съгласно правилата за ценообразуване съгласно справки от № 1 до № 9;
4. Цени на горива, изчислени като средно претеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложение № 2);
5. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г. и за ценовия период от 01.12.2012 - 30.11.2013 г. (Приложение № 4);
6. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността на дружеството, справки относно прилагането на ЕССО за целите на регулирането;
7. Прогнозна информация за образуване на цените на електрическа и топлинна енергия за ценовия период 01.12.2013 - 30.11.2014 г., разработена във форма и съдържание съгласно правилата за ценообразуване съгласно справки от № 1 до № 9;
8. Обосновка за формиране на разходите за производство на топлинна и електрическа енергия и за пренос на топлинна енергия.
9. Копие от договор за изкупуване на електрическа енергия.
10. Копия от договори за кредит и анексите към тях.
11. 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.
12. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 243,12 лв./MWh;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 158,12 лв./MWh;

- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,64 лв./МВтч;

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

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./MWh;
- цена на природен газ – 630,00 лв./km³

Обосновката на дружеството е следната:

Годишните разходи са планирани във функция от разходите, реализирани през 2012 г. и прогнозните основни параметри на регулираната дейност, а именно:

- Произведена топлинна и електрическа енергия;
 - Инсталирана топлинна и електрическа мощност;
 - Отчетна и балансова стойност на активите за производство на електрическа и топлинна енергия;
 - Брой персонал.
- Съгласно ЕССО разходите са планирани както следва:
- Разходи за производство на топлинна и електрическа енергия;
 - Разходи за пренос на топлинна енергия.

I. Условно постоянни разходи

1. Разходи за амортизации

Срокът на годност на амортизуемите активи е съгласно счетоводната политика на дружеството при линеен метод на амортизация.

Разходите за амортизации са отнесени към дейността, с която са свързани дълготрайните активи.

2. Разходи за ремонт

Планирани са съгласно техническите изисквания за ремонт на Ко - генераторната инсталация и реализираните разходи за ремонт през 2012 г.

3. Разходи за заплати и възнаграждения

Включват разходите за заплати на персонала зает в съответната дейност.

4. Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство

Включват социално осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

5. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ.

5.1. Горива за автотранспорт - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.2. Работно облекло - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.3. Канцеларски материали - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.4. Материали за текущо поддържане - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.5. Застраховки - включват застраховки на имущество и персонал. Планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.6. Данъци и такси - на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.7. Пощенски разходи, телефони и абонаменти - на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.8. Абонаментно поддържане - планирани са на база постигнатите разходи през 2012г.

5.9. Въоръжена и противопожарна охрана - не са планирани.

5.10. Наеми - на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.11. Проверка на уреди - на база годишните разходи за 2012 г.

5.12. Съдебни разходи - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

5.13. Експертни и одиторски разходи - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.

- 5.14. Вода, отопление и осветление - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.15. Безплатна храна - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.16. Охрана на труда - не са планирани.
- 5.17. Служебни карти и пътувания - не са планирани.
- 5.18. Командировки - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.19. Услуги граждански договори - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.20. Разходи за публикации - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.21. Изпитания на съоръженията - не са планирани.
- 5.22. Разходи за лицензионни такси - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.23. Такса събрано инкасо - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
- 5.24. Информационно обслужване - включва разходи за ползване и поддръжка на компютри, интернет и софтуер. Планирани са на база годишните разходи за 2012 г.
- 5.25. Обслужване на човешките ресурси - включва администриране на трудовите договори на служителите, изчисляване на възнаграждения, болнични и осигуровки, изготвяне на документи във връзка с Кодекса за социално осигуряване и данъчното законодателство. Планирани са на база годишните разходи за 2012 г.
- 5.26. Транспорт - включва наем и поддръжка на автомобил. Планирани са на база годишните разходи за 2012 г.
- 5.27. Други разходи - включват следните разходи:
 - обучение и квалификация на персонала;
 - служба за трудова медицина;
 - технически надзор;
 - правно обслужване;
 - ценообразуване;
 - счетоводство;
 - данъчни консултации;
 - други разходи.

Планирани са на база годишните разходи за 2012 г.

6. Разходи свързани с нерегулираната дейност - планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
7. Приходи от присъединяване и услуги - не са планирани.
8. Приходи от топлоносител - не са планирани.

II. Променливи разходи

1. Разходи за материали

- 1.1. Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия - формират се на база на цената на природния газ и количеството необходимо гориво за комбинирано производство на енергия.
- 1.2. Разходи за гориво за производство на топлинна енергия - формират се на база на цената на природния газ и количеството необходимо гориво за производство на топлоенергия.
- 1.3. Разходи за вода – на база годишните разходи за 2012 г.
- 1.4. Разходи за закупена енергия – на база постигнатите разходи за 2012 г.
- 1.5. Консумативи (химикали, реагенти)- планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
2. Разходи за външни услуги – планирани са на база постигнатите разходи през 2012 г.
3. Акциз на природния газ – формира се на база необходимото количество природен газ и акцизната ставка върху природния газ,
4. Акциз на въглищата за производство на топлинна енергия – не е планиран.
5. Разходи за емисии парникови газове (CO₂) - планирани са като произведение от закупеното количество емисии и тяхната цена.

С писмо изх. № Е-14-55-10/09.09.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР:

1. Приложенията към договора за продажба на електрическа енергия за 2013 г., както и за 2014 г., в случай, че вече са изготвени;
2. Четливо копие от Анекс № 8 към договор за заем № 26/21.04.2008 г. с „Овергаз Инк.” АД.

С писма вх. № Е-14-55-10/16.09.2013 г. и № Е-14-55-10/19.09.2013 г. дружеството е представило исканата информация.

След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са с 0,95% по-високи от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за ценовия период са с 0,43% по-ниски от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия РП дружеството е предложило намаление на общата стойност на УПР с 4,74% спрямо отчетените през предходния ценови период (01.12.2012– 30.11.2013 г.), като най-значително е намалението на разходите, пряко свързани с регулираните дейности (9,94%), разходите за ремонт (5,62%), начисленията свързани с действащото законодателство (4,23%) и разходите за заплати и възнаграждения (2,72%). Дружеството не предвижда разходи за инвестиции за следващия ценови период.

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 доклад № Е-Дк-532/28.10.2013 г., разгледан на открито заседание на ДКЕВР на 08.11.2013 г.

Образуване на цените

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

- Оборотният капитал е изчислен, съгласно т. 32 от „Указания НВ”, като е определен на стойност 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации.

2. В Справка № 3 „НВК”:

Нормата на възвръщаемост на капитала е определена при:

- Стойност на собствения капитал коригирана на 2 679 хил. лв., съгласно данните от Баланса на дружеството към 31.12.2012 г., като е изключен текущия финансов резултат за 2012 г. и норма на възвръщаемост 4%;

- Стойност на привлечения капитал в размер на 3 081 хил. лв., включваща дългосрочните задължения по възмездни заеми и задълженията по договори за финансов лизинг при средна претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7.06%.

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

- намалено е количеството природен газ с 200 km³, като общата ефективност е завишена от 74,02% на 76,85%, до нивото на утвърдената през отчетения ценови период, нивото на отчетената стойност на този показател за подобни инсталации и прогнозираното от дружеството оптимално натоварване на двигателя през новия ценови период- при 3 МВт номинална мощност и бруто производство 20 459 МВтч, номинална използваемост 6 820 ч;

- намалено е количеството електрическа енергия за собствени нужди от 8,32% на 6,27%, в съответствие с отчетената стойност на този показател за подобни инсталации и изискванията на чл. 162 от ЗЕ;

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена от 85,00 лв./MWh на 80,00 лв./MWh, в съответствие с изискването за равнопоставеност между дружества с еднаква технология, горивна база и предназначение;

- намалени са средните цени на закупени емисии парникови газове (CO₂) на

0 лв./тон, в съответствие с общото изискване за този вид разход при определянето на всички цени за новия ценови период .

4. 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 следва да се коригира на 49,75%.

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

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 239,31 лв./MWh;**
- 2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 159,31 лв./MWh;**
- 3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./MWh;**
- 4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,98 лв./МВтч;**
- 5. Регулаторна база на активите – 4 102 хил. лв.;**
- 6. Норма на възвращаемост – 5,85 %;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходимими годишни приходи – 6 599 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 176 MWh.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 820 MWh.

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. 45 и чл. 46 от НРЦЕЕ, на 08.11.2013 г. и на 14.11.2013 г. ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на цени на електрическата енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Разград” ЕАД.

На откритото заседание комисията е обсъдила с представителите на заявителя доклад № Е-Дк-532/28.10.2013 г., приет с решение на ДКЕВР на закрито заседание по т. 3 от протокол №158/04.11.2013 г. и публикуван на интернет страницата на комисията. На първо място представителите на заявителя са направили възражение по отношение на намаленото количество електрическа енергия за собствени нужди от 8,32% на 6,27% или по абсолютна стойност - 419 МВтч. Заложено от дружеството количество електрическа енергия за собствени нужди е на базата на постигнати нива за 2012 г. от 7,13% и за 2013 г. - 8,43%. За новия ценови период е предложено по-голямо количество произведена електрическа енергия, докато работната група е признала разходи за собствени нужди на нивото за 2012 г. Другото възражение на дружеството е по отношение на намалени средни цени на закупени емисии парникови газове. Закупуването на емисии е регламентирано от ЗООС, чл. 131в, както и от т.20 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство, приети от ДКЕВР през 2012 г. Непризнаването на тези разходи реално означава нарушаване на нормативните разпоредби, тъй като те са присъщи, дружеството ги заплаща, но те не му се възстановяват чрез цената. Представителите на заявителя са дали разяснение относно сериозния обем ремонти, отчетени в топлопреносната мрежа. По тяхно мнение разходите са отнесени обективно, поради това че мрежата в предходни години е била с направени малко разходи по нейната поддръжка и се е наложило предната година да се направят аварийни ремонти, като е имало доста голяма аварийност. Считат, че това са разходи по поддръжка на мрежата, а не капиталови разходи за рехабилитация на мрежата. Осчетоводени са по същия начин и в годишния финансов отчет.

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.

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 в България, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация на потребителите и община Разград, 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 възражение от „Топлофикация Разград” ЕАД с вх. № Е-14-16-19/12.11.2013 г. с изразено несъгласие по извършените корекции от работната група и представени обосновки, а именно:

1. В справка № 4 - „ТИП в производството” е намалено количеството електрическа енергия за собствени нужди от **8.32%** на **6.27%**. По абсолютна стойност намалението е в размер на **419 МВтч**. Заложеното от дружеството количество на електрическата енергия за собствени нужди съответства на постигнатите нива за 2012 г. (7.13%) и за отчетния период 01.12.2012 - 30.11.2013 г. (8.43%). Количеството включва собствените нужди на когенерационната инсталация и на разделното производство на топлоенергия от водогрейни котли. Посочва се също така, че за новия регулаторен период е предвидено увеличение на произведеното количество електрическа енергия с 14% спрямо 2012 г., а работната група предлага запазване на количество на електрическата енергия за собствени нужди на нивото за 2012 г. (1 283 МВтч). Допълнителен факт е, че през 2012 г. инсталацията е била в аварийен ремонт около един месец, което се е отразило в посока на намаление на електрическата енергия за собствени нужди.

2. В справка № 4 - „ТИП в производството” е нулирана цената на закупените емисии парникови газове (CO₂). Закупуването на емисии парникови газове е регламентирано в чл.131в от Закона за опазване на околната среда. Разходите за закупуването им са ценообразуващ елемент съгласно т.20 от Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвращаемост на капитала”, приети от ДКЕВР с протоколно решение №28/21.02.2012 г. Следователно непризнаването на разходите за закупуване на емисии парникови газове е директно нарушение нормативните разпоредби.

След преглед на постъпилото възражение от дружеството комисията не приема възражението на дружеството по отношение намаленото количество електрическа енергия за собствени нужди от **8.32%** на **6.27%**, като е направен сравнителен анализ с отчетената стойност на този показател за подобни инсталации в топлоенергийния сектор. Стойностите в абсолютна стойност варират в диапазона от 4% до 6%, в зависимост от годишната натовареност на инсталацията и мощността на конкретните консуматори на електрическа енергия, разположени на енергийната площадка.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, 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

РЕШИ:

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:

„Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 239,31 лв./MWh;
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 159,31 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,98 лв./MВтч;
5. Регулаторна база на активите – 4 102 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 5,85 %;

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

Необходими годишни приходи – 6 599 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 176 MWh.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 820 MWh.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

Анжела Тонева

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Емилия Савева