

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 42
от 21.12.2013 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 21.12.2013 г., като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-14-56-3/29.08.2013 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на цени на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „Юлико Евротрейд“ ЕООД, както и доклад № Е-Дк-551/13.11.2013 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 26.11.2013 г. открито заседание и на 06.12.2013 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, наредбите по приложението му и указанията, дадени от комисията.

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, приети от комисията.

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-46/31.10.2012 г., считано от 01.11.2012 г., ДКЕВР след извършен регулаторен преглед, при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на „Юлико Евротрейд” ЕООД.

По време на ценовия период, започнал на 01.11.2012 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.

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-14-00-10/02.07.2013 г. на ДКЕВР, на три дружества, вкл. на „Юлико Евротрейд“ ЕООД, е указано в срок до 01.08.2013 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 01.11.2012 г. – 31.10.2013 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 01.11.2012 г. – 31.10.2013 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 01.11.2012-31.07.2013 г. и прогноза за периода 01.08.2013-31.10.2013 г.*

6. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г. и ценовия период 01.11.2012 г. – 31.10.2013 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 приложения 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 да 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 дървесина 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 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.

„Юлико Евротрейд” ЕООД не е подало заявление в определения с писмо изх. № Е-14-00-10/02.07.2013 г. на ДКЕВР срок 01.08.2013 г.

С писмо вх. № Е-14-56-3/29.08.2013 г. „Юлико Евротрейд” ЕООД е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Отчетна информация за 2012 г., във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, справки от №1 до № 9, с попълнени данни за прогнозен период 01.11.2013-31.10.2014г.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 269,56 лв./MWh;

- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 131,86 лв./MWh;

С писмо изх. № Е-14-56-3/10.09.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 26а, ал. 2 във вр. с чл. 27 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР допълнителна информация и документи:

1. Дружеството да отстрани несъответствието между цените на електрическа и топлинна енергия, посочени в Заявлението за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия и получените цени в ценовия модел (Справки от № 1 до № 9) за новия ценови период от 01.11.2013 г. – 31.10.2014 г., като при необходимост се представи коригирано Заявление.

2. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2012 г. и за ценовия период 01.11.2012 г. – 31.10.2013 г. (Приложение № 3);

3. 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);

4. Отчетна информация за ценовия период 01.11.2012 г. – 31.10.2013 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 01.11.2012-31.07.2013 г. и прогноза за периода 01.08.2013-31.10.2013 г.**

6. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г. и ценовия период 01.11.2012 г. – 31.10.2013 г. (Приложение № 4).

7. Обосновка на прогнозните ценообразуващи елементи, придружена с доказателства и подробна аргументация.

8. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството.

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

10. Копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

11. Доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложените цени, съгласно чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия;

12. Доказателства за платена такса за разглеждане на заявлението.

В приложената информация към годишния финансов отчет дружеството да представи 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-14-56-4/02.10.2013 г. дружеството е представило коригирано заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, към което е приложило копие на документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

С писмо вх. № Е-14-56-3/18.10.2013 г. дружеството е представило:

1. Отчетна информация за 2012 г., във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, справки от №1 до № 9, с попълнени данни за прогнозен период 01.11.2013-31.10.2014г., като справка № 2 „Регулаторна база на активите” е непълна, неподписана и без печат;

2. Справка за средна цена на природен газ за отчетен период (Приложение № 2);

3. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 г.

С писмо вх. № Е-14-56-3/11.11.2013 г. дружеството е представило:

1. Справка за средна цена на природен газ за отчетен период (Приложение № 2);

2. Отчетна информация за изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2012 г. и за ценовия период 01.11.2012 г. – 31.10.2013 г. (Приложение № 3);

3. Справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала”;

4. Справка № 4 „Технико-икономически показатели в производството”;

5. Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите (Приложение № 4);

6. Отчетна информация за продадените количества емисии на парникови газове за периода 2013 – 2014 г. и приходите от продажбите;

7. Договор за продажба на електрическа енергия;

8. Договори за кредит – 4 бр.;

9. Доказателство за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложените цени – публикация от 11.11.2013 г.

В постъпилото с вх. № Е-14-56-4/02.10.2013 г. коригирано заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на енергия, без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия – 269,56 лв./MWh;

- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 61,24 лв./МВтч;

Цените не съответстват на ценовия модел, представен с писмо вх. № Е-14-56-3/18.10.2013 г., които са, както следва:

- преференциална цена на електрическа енергия – 364,56 лв./MWh;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 269,56 лв./MWh;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 136,47 лв./МВтч.

Цените на енергия от ценовия модел са изчислени при следните параметри:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./MWh;
- цена на природен газ – 630,00 лв./кнм³

След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за 2012 г. са с 3,10% по-ниски от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за 2012 г. са с 2,57% по-ниски от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия РП дружеството е предложило увеличение на общата стойност на УПР с 9,12% спрямо отчетените през базовата 2012 година.

1. Разходи за амортизации

Прогнозният размер на разходите за амортизации е в размер на 128 хил. лв. и е намален с 1,54% спрямо отчетените разходи за амортизации през базовата 2012 г.

Разходите за амортизации в производството на електрическа и топлинна енергия са 123 хил.лв., а в преноса на топлинна енергия – 5 хил.лв.

2. Разходи за ремонт

Прогнозните разходи за ремонт са 55 хил.лв. и са увеличени с 19,57% от отчетените през базовата 2012 г. Дружеството не предвижда през новия ценови период разходи за ремонт в преноса на топлинна енергия

3. Разходи за заплати и възнаграждения

Разходите за заплати и възнаграждения за новия ценови период са предвидени в размер на 45 хил. лв., от които 41 хил.лв. – в производството на електрическа и топлинна енергия и 1 хил.лв. - в преноса на топлинна енергия. Прогнозните разходи за заплати и възнаграждения са увеличени с 28,57% в сравнение с данните за 2012 г.

4. Начисления свързани с действащото законодателство

Към начисленията свързани с действащото законодателство се отнасят разходите за осигуровки на дружеството. Прогнозният им размер е увеличен на 10 хил. лв. (42,86%) в сравнение с базовата 2012 г.

5. Разходи, пряко свързани с регулираните дейности

5.1. Разходи за канцеларски материали

Прогнозният размер на канцеларските разходи е 2 хил. лв. Завишението спрямо отчетната 2012 г. е 100 %.

5.2. Материали за текущо поддържане

Прогнозните разходи за материали за текущо поддържане са в размер на 50 хил. лв. и са по-високи с 11,11% от отчетените за 2012 г.

Прогнозните разходи за данъци и такси, пощенските разходи, телефони и абонаменти, разходите за въоръжена и противопожарна охрана, разходите за вода, отопление и осветление, както и разходите за лицензионни такси са запазени на ниво на отчетените през базовата 2012 г.

Общата сума на прогнозния размер на променливите разходи е 483 хил. лв. и е на ниво отчетените за базовата 2012 г. (483 хил. лв.).

Дружеството не предвижда разходи за инвестиции за следващия ценови период.

Образуване на цените

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

- разходите за амортизации са намалени с 93 хил.лв., от 128 хил.лв. на 35 хил. лв., съгласно амортизационните норми за регулиране;
- разходите за ремонт са намалени с 9 хил.лв., от 55 хил.лв. на 46 хил. лв., до нивото

на отчета за 2012 г.

- разходите за заплати и възнаграждения са намалени със 10 хил. лв., от 45 хил.лв. на 35 хил.лв., до нивото на отчета за 2012 г.;
- разходите за осигурителни вноски са намалени със 3 хил. лв., от 10 хил.лв. на 7 хил.лв., като са приведени до нивото на отчета за 2012 г.;
- разходите за канцеларски материали са намалени със 1 хил. лв., от 2 хил.лв. на 1 хил.лв., като са приведени до нивото на отчета за 2012 г.;
- разходите за материали за текущо поддържане са намалени със 5 хил.лв., от 50 хил. лв. на 45 хил. лв., в съответствие с отчетените през 2012 г.;
- разходите за вода са намалени със 2 хил.лв., от 40 хил. лв. на 38 хил. лв., в съответствие с отчетените през 2012 г.;
- разходите за закупена енергия са намалени със 5 хил.лв., от 25 хил. лв. на 20 хил. лв., в съответствие с отчетените през 2012 г.;
- разходите за консумативи (химикали, реагенти) са намалени със 1 хил.лв., от 20 хил. лв. на 19 хил. лв., в съответствие с отчетените през 2012 г.;
- разходите за външни услуги са намалени със 7 хил.лв., от 15 хил.лв. на 8 хил.лв., до нивото на отчетените през 2012 г.

2. 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.

3. В Справка № 3 „НВК”:

- Стойността на собствения капитал е коригирана на 812 хил. лв., съгласно данните от Баланса на дружеството към 31.12.2012 г., като е изключен текущия финансов резултат за 2012 г.;

- Стойността на нормата на възвръщаемост на собствения капитал е намалена от 8,00% на 4,00%, съгласно т. 37 от „Указания-НВ”, при отчитане на изискванията на чл. 23, т. 4 от ЗЕ (принципът за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите), макроикономическата среда и специфичните условия на регулиране на дружествата;

- Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал е намалена от 9,20% на 7,22% до нивото на пазарната стойност на лихвите по кредитите към 31.12.2012 г. на основата на данни на БНБ.

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

- количеството електрическа енергия за собствени нужди е намалено от 7,92% на 4,46% в съответствие с утвърдената стойност на този показател за предходния ценови период и изискванията на чл. 162 от ЗЕ;

- количеството на реализирана ел. енергия от високоефективно комбинирано производство е увеличено на 1 930 MWh в съответствие с горната корекция;

- намалено е количеството природен газ с 4 km³, като общата ефективност е завишена от 80,05% на 80,58%, до нивото на утвърдената през предходния ценови период;

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена от 95,00 лв./MWh на 80,00 лв./MWh, в съответствие с изискването за равнопоставеност между дружества с еднаква технология, горивна база и предназначение;

5. В Справка № 5 „ТИП в преноса”:

- технологичните разходи на топлинна енергия по преноса са намалени от 52,20% на 20,22%, с оглед защитаване на интересите на потребителите и създаване на стимули за ефективна дейност на топлопреносното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Юлико Евротрейд” ЕООД за следващия ценови период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 277,02 лв./MWh;**
- 2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 197,02 лв./MWh;**

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 74,37 лв./MWh;

3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./MWh;

4. Регулаторна база на активите – 626 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 6,26 %;

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

Необходимими годишни приходи – 686 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 930 MWh;

Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 996 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 26.11.2013 г. и на 06.12.2013 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 „Юлико Евротрейд“ ЕООД.

На откритото заседание заявителят не е изпратил надлежно упълномощен представител. 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 относно констатациите в доклада, приет с решение на ДКЕВР на закрито заседание по т. 1 от протокол №170/18.11.2013 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията.

На общественото обсъждане, на основание чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, в качеството на заинтересовани лица са били поканени да присъстват представители на КНСБ, КТ „Подкрепа“, Българска стопанска камара, КЗП, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциация на топлофикационните дружества в България, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация на потребителите, община Стамболийски, Омбудсман на Република България, Българска национална асоциация „Активни потребители“, Гражданско движение на протестиращите „Освобождение“, адв. З. Генев и адв. Ст. Сталев, които не са изпратили свои представители. На заседанието комисията е обсъдила със заявителя размера на собствените нужди и на технологичните разходи по преноса, както и възможностите за присъединяване на нови потребители и уплътняване на топлопреносната мрежа по отношение на товари.

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 законоустановения срок не са постъпили възражения от заявителя и заинтересованите лица.

Във връзка с дискутираните на общественото обсъждане проблеми и събраната информация, допълнително са извършени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 90 МВтч на 70 МВтч или с 20 МВтч, тъй като технологичните разходи за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите за комбинирано производство се заплащат от потребителите на електрическа и топлинна енергия и с оглед защитаване на интересите им и за създаване на стимули за ефективна дейност на енергийното предприятие следва да се определи техния допустим годишен размер;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 1 930 МВтч на 1 950 МВтч или с 20 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие; -количеството топлинна енергия за собствени нужди е намалено от 12,30% на 5,49% в съответствие с отчетени стойности на този показател за подобни инсталации;

- увеличено е количеството на топлинната енергия за разпределение с топлоносител гореща вода за потребители със 100 MWh с оглед създаване на стимули за ефективна

дейност, като дружеството следва да търси възможности за присъединяване на нови потребители и уплътняване на топлопреносната мрежа по отношение на топлинните товари;

- технологичните разходи на топлинна енергия по преноса са намалени от 52,20% на 22,30%, с оглед защитаване на интересите на потребителите и създаване на стимули за ефективна дейност на топлопреносното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Юлико Евротрейд“ ЕООД за следващия ценови период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 269,51 лв./MWh;
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 189,51 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 75,16 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./MWh;
4. Регулаторна база на активите – 626 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,26 %;

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

Необходими годишни приходи – 683 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 MWh;

Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 096 MWh.

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

Р Е Ш И:

Считано от 01.01.2014 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:

„Юлико Евротрейд“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 269,51 лв./MWh;
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 189,51 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 75,16 лв./MWh;
4. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./MWh;
5. Регулаторна база на активите – 626 хил. лв.;

6. Норма на възвращаемост – 6,26 %;

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

Необходими годишни приходи – 683 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 MWh;

Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 096 MWh.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

БОЯН БОЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЕМИЛИЯ САВЕВА