

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 47 от 31.10.2012 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 31.10.2012 г., като разгледа преписка № ПЦ-45/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-536/04.05.2012 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и определяне на цена електрическа енергия от комбинирано производство на „Доверие Енергетика” АД, гр. Враца, както и доклад с вх. № Е-Дк-623/03.10.2012 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 09.10.2012 г. открито заседание и на 16.10.2012 г. обществено обсъждане, установи следното:

С решение № Ц-34/12.10.2009 г. ДКЕВР е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени”, определила е регулаторен период от две години и преференциална цена на електрическа енергия на „Доверие Енергетика” АД, считано от 01.11.2009 г.

В съответствие с изискванията на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при прилагане на метода на регулиране “горна граница на цени”, с решение № Ц-040 от 08.11.2010 г., считано от 01.12.2010 г. ДКЕВР е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период на „Доверие Енергетика” АД.

По време на ценовите периоди, на основание чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 19б от НРЦЕЕ, поради промяна на цената на природния газ, с отделни свои решения комисията е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика”, използващи гориво природен газ, в т.ч. е определяла преференциални цени на електрическа енергия и на „Доверие Енергетика” АД.

С решение на ДКЕВР № Ц - 033/27.09.2011 г. на „Доверие Енергетика” АД е определена преференциална цена на електрическа енергия при ценообразуващи елементи, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,40 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 171,40 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./MWh;

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

Необходимими годишни приходи – 3 070 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 800 MWh;

Изчисленията са извършени при цена 72,35 лв./MWh и прогнозно количество 35 000 MWh на топлинната енергия с топлоносител водна пара и при цена 79,22 лв./MWh и прогнозно количество 2 600 MWh на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

Разпоредбите на чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от НРЦТЕ и НРЦЕЕ изискват при започване на нов регулаторен период комисията да извърши регулаторен преглед, който включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от производителите на топлинна енергия и от топлопреносните предприятия. Предвид тези нормативни изисквания и във връзка с решение по протокол

№ 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала” за следващия регулаторен период 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).

С оглед осъществяване на правомощията на ДКЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от Закона за енергетиката (ЗЕ) и подзаконовите актове по прилагането му и във връзка с подадено от „Доверие Енергетика” АД заявление за утвърждаване на цени на енергия, работна група, създадена със Заповед № 3-Е-27/13.02.2012 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършила преглед на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, изпратила е писмени уведомления до заявителя за отстраняване на констатираните нередности и за представяне на информацията, необходима за преценка на исканията, както и проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С вх. № Е-12-00-536/04.05.2012 г. „Доверие Енергетика” АД е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Прогнозна технико-икономическа информация за следващия ценови период от 01.07.2012 г. - 30.06.2013 г. с приложения Справки от № 1 до № 9, изготвени съгласно „Указания – НВ” на ДКЕВР;

2. Отчетна информация за 2011 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, с приложения Справки от № 1 до № 9;

3. Справка за складова наличност на течните горива и средно претеглени цени (Приложение № 2);

4. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2011 г. и за ценовия период 01.11.2009 г.-30.10.2011 г. (Приложение № 3);

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

6. Отчетна информация за приходите от продажба на електрическа и топлинна енергия за 2010 г., 2011 г. (Приложение № 4);

7. Договор за доставка на природен газ;

8. Одитиран годишен финансов отчет за 2011 г., включително Доклад за дейността;

9. Обяснителна записка;

10. Копие от Инвентарната книга на дружеството;

11. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 244,41 лв./MWh;

- цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 173,02 лв./MWh;

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

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1 лв./MWh;

- цена на природен газ – 791,64 лв./ $\text{knm}^3$ ;

#### **Обосновката на дружеството е следната:**

„Доверие Енергетика” АД осъществява своята дейност чрез когенерационна инсталация като произведената от нея енергия се използва изцяло за нуждите на текстилното предприятие „Вратица” АД. През 2010 и 2011 г. текстилната промишленост е в рецесия и предприятието е снижило значително производствената си програма. Това се отразява твърде негативно и върху работата на „Доверие Енергетика” АД. През този период централата е работила отчасти, неравномерно и неоптимално, произвеждайки предимно пара.

Съгласно приложено копие на инвентарната книга от първото тримесечие на 2012 г. „Доверие Енергетика” АД не притежава парова централа. Тъй като потребителят няма технологична нужда от производство на пара, дружеството ще продължи да произвежда само

електрическа енергия и гореща вода.

Данните за електро и топлопроизводството за следващия регулаторен период на „Доверие Енергетика” АД са базирани на предвиждания за увеличение на работата на „Вратица” АД, съгласно нова търговска политика и процес на навлизане на нови пазари и увеличение на дела на износа на текстилни изделия.

С писмо изх. № Е-12-00-536/22.06.2012 г. на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а, ал. 2 от НРЦТЕ от дружеството е изискано да представи:

1. Технически данни за всички съоръжения на дружеството за производство на електрическа и/или топлинна енергия: попълнени справки – приложения;
2. Технологична (топлинна) схема на площадката на дружеството с отразени места на мерене;
3. Доказателства относно извършени сделки на разпореждане/бракуване на основни съоръжения (парни котли и др.) за производство на електрическа и/или топлинна енергия.
4. Попълнена коректно отчетна информация за 2011 г. и за прогнозния ценови период (01.09.2012 – 31.08.2013 г., съгласно правилата за ценообразуване и Указанията 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 и публикувани на интернет страницата на комисията (справки от №1 до №9);
5. Попълна отчетна информация за ценовия период (01.09.2011 – 31.08.2012 г.) разработена, във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване (справки от №1 до №9). За ценовия период (12-месечен период) информацията да бъде изготвена, като отчет за периода 01.09.2011 – 30.04.2012 г. прогноза за периода 01.05.2012 – 31.08.2012 г.

С писмо вх. № Е-12-00-536/03.07.2012 г. дружеството е изпратило исканата информация.

#### **След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:**

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия регулаторен период дружеството е предложило увеличение на общата стойност на УПР с 2,45% спрямо отчетените през предходния ценови период, като най-значителен е ръстът в разходите за амортизации - 27,59% и разходите за ремонт - 445, 45%. Намалени са прогнозните разходи за инвестиции с 46,09%.

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за 2010 г. са с 365,12% по-ниски от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за 2010 г. са с 732,74% по-ниски от прогнозираните.

Дружеството не предвижда реализация на топлинна енергия с топлоносител водна пара.

Искането на заявителя е с правно основание чл. 36 от НРЦЕЕ, съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране по ЗЕ, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦЕЕ и на основание чл. 37 от НРЦТЕ, съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ, но извършват продажба на топлинна енергия, подават заявления по чл. 26, ал. 1 от НРЦТЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦТЕ.

Заявителят се явява производител по смисъла на т. 46 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която определя, че „производител” е „лице, произвеждащо електрическа и/или топлинна енергия”. Дружеството има монтирана инсталация за комбинирано производство с газобутален двигател (ГБД) тип САТ 500 SP +Е с инсталирана електрическа мощност 0,500 MW и инсталирана топлинна мощност с гореща вода 0,650 MW, с електрическа ефективност 38,0 % и топлинна ефективност 47,6 %. Заявителят е представил копие от фактура от дата 08.03.2012 г., от което е видно, че е прехвърлил чрез продажба парен котел ПКМ 6,5 инв. № 4022 и съоръжения към него, на „Вратица-Враца” АД. Съгласно разпоредбите на чл. 39, ал. 4, т. 1 и т. 2 от ЗЕ за осъществяваната от заявителя дейност не се изисква издаване на лицензия.

#### **Образуване на цената**

##### **1. В Справка №1 „Разходи за производство” са извършени следните корекции:**

- разходите за амортизации са коригирани от 74 хил. лв. на 28 хил. лв., на ниво отчет 2011 г., от тях отнесените към електрическата енергия са 14 хил. лв., а към топлинната енергия - 14 хил. лв.
- разходите за ремонт са коригирани от 60 хил. лв. на 5 хил. лв., на ниво отчет 2011 г., като отнесените към електрическата енергия са 2 хил. лв., към топлинната енергия са 2 хил. лв., а общите за двата продукта са 1 хил. лв..
- разходите за заплати и възнаграждения са коригирани от 46 хил. лв. на 41 хил. лв., на ниво отчет 2011 г.;
- разходите за осигурителни вноски са коригирани от 11 хил. лв. на 9 хил. лв., на база отчет 2011 г.;
- разходите, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ са коригирани от 102 хил. лв., на 38 хил. лв., съобразно Годишния отчет за всеобхватния доход на дружеството за 2011 г. и експертна оценка на разходите.

## **2. В справка № 2 „РБА“ са извършени следните корекции:**

- стойността на активите е коригирана на 1 509 хил. лв, като е определена, съгласно ГФО на дружеството към 31.12.2011 г. и „Указания-НВ“;
- коригирана е стойността на оборотния капитал на 67 хил. лв., определена като не висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизациите, съгласно „Указания-НВ“.

## **3. В справка № 3 „НВК” са извършени следните корекции:**

- нормата на собствения капитал е коригирана от 8,88% на 4%, в съответствие с общия подход, приложен за всички дружества от сектор „Топлоенергетика“;
- стойността на собствения капитал е коригирана от 1 465 хил. лв. на 1 297 хил. лв. в съответствие с ГФО за 2011 г. и „Указания-НВ“;

## **4. В Справка №4 „Технико-икономически показатели в производството” са извършени следните корекции:**

- коригиран е дялът на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 0% на 1% (20 MWh) в съответствие с необходимостта от задоволяване минималните нужди на централата от електрическа енергия;
- намалено е количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 2 000 MWh на 1 980 MWh в съответствие с коригираното количество на електрическата енергия за собствени нужди;
- коригирана е цената на природния газ на 728,34 лв./кнм<sup>3</sup> в съответствие с Решение № Ц – 34/26.09.2012 г. на ДКЕВР;
- изчислени са в размер на 404 тона прогнозните количества на емисии CO<sub>2</sub> в съответствие с планираните количества гориво за комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия, прилагането на коефициента за разделяне на горивото в енергийната част и са определени съответните разходи за тяхното закупуване при цена на тон емисии от 13,69 лв./т.
- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е определена в съответствие с критериите по чл. 19д от НРЦЕЕ и при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, като за дружествата с инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото е в размер на 0,01 лв./MWh.

## **5. В Справка №6 „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите” са извършени следните корекции:**

- коригирана е хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на топлинна енергия на 90%;

- 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 на 49,89%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Доверие Енергетика” АД получени при метода на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, са както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,43 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 178,42 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 105,53 лв./MWh;

3. Регулаторна база на активите – 1 361 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 628 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство – 1 980 MWh;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 600 MWh.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 и чл. 14, ал. 1 от ЗЕ във вр. с чл. 30 и чл. 31 от НРЦТЕ и чл. 30 и чл. 31 от НРЦЕЕ на 09.10.2012 г. и 16.10.2012 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-623/03.10.20122012 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.11.2012 г., на цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Доверие Енергетика” АД. На откритото заседание комисията е обсъдила с представители на дружеството доклада, след което в рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ срок от 5 дни, „Доверие Енергетика” АД е имало възможност да представи своето писмено становище и обосновки.

На общественото обсъждане, на основание чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, в качеството на заинтересовани лица са били поканени да присъстват Конфедерация на независимите синдикати в България, Конфедерация на труда „Подкрепа”, Българска стопанска камара, Комисия за защита на потребителите, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциация на топлофикационните дружества, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация на потребителите, които не са изпратили свои представители. Поканени са представители на „Доверие Енергетика” АД, които също не са присъствали на общественото обсъждане. Съгласно изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ заинтересованите лица са имали възможност да представят становища по проекта на решение в 14-дневен срок.

В законоустановения срок не е постъпило становище от „Доверие Енергетика” АД и заинтересованите лица.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 19д и чл. 32, ал. 1 от Наредбата 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 01.11.2012 г. утвърждава пределна цена на топлинната енергия и определя цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от „Доверие Енергетика” АД, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,43 лв./MWh;
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 178,42 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 105,53 лв./MWh;
5. Регулаторна база на активите – 1 361 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 628 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство – 1 980 MWh;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 600 MWh.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

(Ангел Семерджиев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

(Емилия Савева)