

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц - 60 от 28.11.2012 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.11.2012 г., като разгледа преписка № ПЦ-91/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-16-18/05.09.2012 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Разград“ ЕАД, както и доклад с вх. № Е-Дк-688/26.10.2012 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 06.11.2012 г. открито заседание и на 13.11.2012 г. обществено обсъждане, установи следното:

С решение № Ц-39/ 30.11.2011 г., считано от 01.12.2011 г., Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията), е определила регулаторен период от две години, при прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Торна граница на цени”, утвърдила е пределна цена на топлинна енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период от регулаторния период на „Топлофикация Разград“ ЕАД. Изчисленията са извършени при цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД – 594,37 лв./кнм³.

По време на ценовия период, във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа и на основание чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 19б (в редакцията на разпоредбата до ДВ, бр. 42 от 2012 г.) от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) с отделни свои решения ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на дружества, работещи с гориво – природен газ, сред които и „Топлофикация Разград“ ЕАД, както следва:

- с решение № Ц-44/28.12.2011 г., считано от 01.01.2012 г., ДКЕВР е коригирала определените добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ и е изменила преференциалните цени на електрическата енергия и необходимите приходи на 10 топлофикационни дружества, с преобладаващ топлинен товар за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване, работещи с основно гориво природен газ, в т.ч. и на „Топлофикация Разград“ ЕАД, в резултат на изменението на цената на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, утвърдена с решение № Ц-43/28.12.2011 г. на ДКЕВР в размер на 620,16 лв./кнм³. Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи на „Топлофикация Разград“ ЕАД са направени при добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./MWh;

- с решение № Ц-07/23.03.2012 г., считано от 01.04.2012 г., ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на 26 дружества от сектор „Топлоенергетика”, работещи с основно гориво природен газ, в т.ч. и на „Топлофикация Разград“ ЕАД. Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи на „Топлофикация Разград“ ЕАД са направени при цена на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД – 699,10 лв./кнм³ и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./MWh.

- с решение № Ц-22/29.06.2012 г., считано от 01.07.2012 г., ДКЕВР е утвърдила изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика”, работещи с гориво природен газ, сред които и „Топлофикация Разград“ ЕАД. Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи на

„Топлофикация Разград” ЕАД са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД – 733,23 лв./kNm³ и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./MWh.

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

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

Във връзка с нормативните изисквания за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на поредната година от регулаторния период с писмо на ДКЕВР изх. № Е-14-16-17/28.08.2012 г. на „Топлофикация Разград” ЕАД е указано до 01.09.2012 г. да подаде заявление в ДКЕВР за изменение на цените на топлинната и/или електрическа енергия за втория ценови период от регулаторния период.

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

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

- инфлация от 3,1 % по данни на НСИ за индекса на потребителските цени за месец юли 2012 г., спрямо месец юли 2011 г.;

- коефициенти за подобряване на ефективността за цени на електрическата енергия и на топлинната енергия с топлоносител гореща вода равни на 1,0 %;

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

- въглища и течни горива - среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 31.08.2012 г. и по договори за доставка в рамките на ценовия период (Приложение № 2);

- курс на долара – валутен курс, валиден към датата на подаване на заявлението;

- примерна стойност на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - определената от ДКЕВР за съответното дружество към момента на подаване на заявлението за цени.

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

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

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

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

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

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

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

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

В приложената информация към годишния финансов отчет да се представят допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР.

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

С писмо вх. № Е-14-16-18/05.09.2012 г. дружеството е подало заявление за изменение на преференциалната цена на електрическа енергия и на цената на топлинната енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Незаверено копие от Одитиран годишен финансов отчет за 2011 г. с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;

2. Приложение № 2 – Средна цена на природен газ за отчетен период;

3. Приложение № 3 – Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели и на инвестиционни и ремонтни мероприятия за 2011 г. и за ценовия период;

4. Приложение № 4 - Отчетна информация за приходите от продажба на електрическа и топлинна енергия за 2010 г., 2011 г. и 2012 г.;

5. Незаверени копия от Договор за присъединяване на обект на независим производител на електрическа енергия и от приложения към договор за изкупуване на електрическа енергия.

6. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 265,55 лв./MWh;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 170,55 лв./MWh;

- цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 94,68 лв./MWh

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

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./MWh;

С писмо изх. № Е-14-16-18/14.09.2012 г. на ДКЕВР, на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ и чл. 26а от НРЦТЕ от дружеството е поискано да представи:

1. Информацията на подаденото от дружеството заявление № Е-14-16-18/05.09.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия да бъде представена в ДКЕВР на магнитен носител, както и да бъде изпратена на електронни адреси.

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

3. Доказателства за изпълнение на изискването на чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени;

4. Документ, от който да е видно, че лицето, подписало заявлението, има право да представлява дружеството еднолично, тъй като при справка в Търговския регистър е установено, че дружеството се представлява от изпълнителния директор и от зам. председателя на съвета на директорите заедно.

5. 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.

6. Заверени като верни с оригинала копия от: Одитиран годишен финансов отчет за 2011 г. с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността на дружеството и Договора за изкупуване на електрическа енергия с „ЕОН България Продажби” АД заедно с приложенията към.

7. Прогнозна информация за изменение на цените за втория ценови период в съответствие с подаденото заявление за цени, разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване /Справки от №1 до №7/.

С писмо вх. № Е-14-16-18/25.09.2012 г. дружеството е представило следните документи и информация:

1. Коригирано Заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, считано от 01.12.2012 година.
2. Отчетна информация (справки от №1 до №9) за 2011 година и информация за действащия ценови период с включена прогноза за периода 01.09. - 30.11.2012.
3. Прогнозна информация за прилагане на метод „Разходи плюс” (справки от №1 до №9), за периода 01.12.2012 - 30.11.2013 година, съгласно 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).
4. Заверено копие на одитиран годишен финансов отчет 2011 година.
5. Разпечатка от интернет страницата на дружеството за предварително оповестяване на предложените цени.
6. Заверено копие на пълномощно.
7. Заверено копие от договор за присъединяване на обект на независим производител на електрическа енергия с „ЕОН България Мрежи” АД и от договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин с „ЕОН България Продажби” АД.
8. Заверено копие от Договор за прокредит развитие №121-573798/22.12.2009 г. с „Прокредит банк (България)” АД с приложение № 1 към него;
9. Заверено копие от Договор за заем №26/21.04.2008 г. с „Овергаз Инк.” АД с анекси от № 1 до № 11 към него.

С коригираното заявление дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на енергия, без ДДС:

- преференциална цена на електрическа енергия – 273,27 лв./MWh;
- индивидуална цена на електрическа енергия – 173,27 лв./MWh;
- цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 88,88 лв./MWh;

Така предложените за утвърждаване цени на енергия са изчислени при следните

параметри:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 100,00 лв./MWh;
- цена на природен газ – 733,23 лв./kNm³;

Обосновката на дружеството е следната:

1. *Производствена програма и реализация на енергия.*
През ценовият период 01.12.2012 година - 30.11.2013 година дружеството е предвидило следните производствени показатели:

<i>а) Производство на ТЕ</i>	<i>42 090 MWh</i>
<i>б) Доставена ТЕ за реализация</i>	<i>41 540 MWh</i>
<i>в) Собствени нужди и потребление на ТЕ</i>	<i>740 MWh</i>
<i>д) Загуби по преноса на ТЕ</i>	<i>12 350 MWh</i>
<i>е) Производство на високоефективна комбинирана ЕЕ-</i>	<i>21 000 MWh</i>
<i>ф) Продажба на ЕЕ</i>	<i>19 277 MWh</i>
<i>г) Собствени нужди на ЕЕ</i>	<i>1 723 MWh</i>
<i>х) Потребление на горива</i>	<i>74 860 MWh</i>
<i>и) Обща брутна ефективност на инсталацията за КП</i>	<i>77.1%</i>

Прогнозата за производствената програма е основана на:

- отчетните данни за 2011 година - като базисна година;*
- прогноза за потребление по договорите, сключени през 2011 и 2012 година;*
- През новия ценови период е заложено намаляване на брутните показатели на потреблението на енергия за собствени и технологични нужди, както и подобряване на брутната ефективност на инсталацията за комбинирано производство.*

2. *Условно-постоянни разходи (УПР) .*
УПР са определени на база разходи за базисната 2011 г.
Тези разходи отчитат всички налични договори към 31/08/2012 година.
Част от УПР - за материали и за външни услуги, са коригирани с годишна инфлация от 2,5%, спрямо тези от базовата година.
Размерът на разходите за персонал е запазен на ниво 2011 г.
Към разходите за ремонт са включени разходи за ремонт на ко-генератора в размер на 120 хил. лева.
На база на договор за абонамент и профилактика дружеството е планирало и превантивни ремонти дейности в размер на 195 хил. лева. Тези разходи са определени на база 7 хиляди отработени часа.
3. *Променливи разходи.*
Променливите разходи следват прогнозата за производствена програма и подобряване ефективността на производството и пренос на топлинна енергия. Цената на горивото, заложена в kalkulациите, е действащата към момента цена на природния газ на обществения доставчик.
4. *РБА и инвестиции.*
РБА е определена, отчитайки планирани инвестиции за новия ценови период в размер на 340 хил. лева.
5. *Работен капитал.*
Работния капитал е определен на база методиката на ДКЕВР, отчитайки нетния цикъл на оборотния капитал и прогноза на разходите за производство за ценовия период.
6. *Норма на възвръщаемост на собствения капитал.*
В заявлението е заложена нормата на възвръщаемост на собствения капитала от 4%. Средно претеглената цена на привлечен капитал е 7.12%. Нормата на възвръщаемост е изчислена в размер на 5.82%.
7. *Добавка за високоефективно комбинирано производство*

За новия ценови период, в заявлението дружеството е заложило добавка за високоефективно комбинирано производство в размер на 100 лева/MWh. Прилагайки този подход, дружеството счита, че ще се даде възможност да се запази цената за топлинна енергия на ниво, приемливо за крайния потребител и ще се гарантира запазването на годишните продажби на топлинна енергия.

След прегледа на представената от дружеството информация е констатирано следното:

1. С писмо вх. № Е-14-16-18/05.09.2012 г. „Топлофикация Разград” ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия и топлинна енергия, като не е представило информация относно начина на образуване на предложените цени. Поисканата с писма на ДКЕВР с изх. № Е-14-16-17/28.08.2012 г. и изх. № Е-14-16-18/14.09.2012 г. прогнозна информация за изменение на цените за втория ценови период, разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване /Справки от №1 до №7/ съгласно Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Горна граница на цени”, **не е представена от дружеството.**

2. С писмо вх. № Е-14-16-18/25.09.2012 г. дружеството е представило коригирано заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, считано от 01.12.2012 година, към което представената информация е съгласно Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”;

3. 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, който изтича на 01.12.2013 г. В НРЦТЕ и НРЦЕЕ няма разпоредба, която да дава правна възможност за прекратяване на регулаторен период преди изтичането му. Следователно представеното с писмо вх. № Е-14-16-18/25.09.2012 г. коригирано заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, считано от 01.12.2012 година, не отговаря на специалните нормативни изисквания на чл. 36, ал. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦЕЕ, поради което на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от АПК следва да бъде оставено без разглеждане като недопустимо.

4. Налице са основания за прилагане на разпоредбите на чл. 32а, ал. 3 от НРЦЕЕ и на чл. 33, ал. 3 от НРЦТЕ, съгласно които в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило необходимата информация, комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

5. Дружеството отчита за 2011 г. продажба на топлинна енергия **28 694 MWh**, при отчет за базисната 2010 г. **24 352 MWh**, при одобрената прогноза за първия ценови период в размер на **24 848 MWh**.

Анализът на отчетните данни за първия ценови период от 01.12.2011 г. показват следното:

5.1. За периода до 01.09.2012 г. дружеството е продало топлинна енергия в размер на **20 802 MWh**;

5.2. Прогнозата за останалите три месеца до края на ценовия период (септември, октомври и ноември), са приети на ниво отчетените количества през същите месеци на предходната година 2011 г. в размер на **5 957 MWh**;

5.3. Съгласно данните по т. 5.1 и т. 5.2 първият ценови период се очаква да приключи с продадени количества топлинна енергия около **26 759 MWh**.

В съответствие с т. 45 от Указания – ГГЦ „За целите на ценообразуването, при доказана необходимост, комисията утвърждава на топлоенергийните дружества прогнозните количества енергия за всяка една година от втория регулаторен период”.

Съгласно чл. 33, ал. 1, т. 2, б. „в” от НРЦТЕ и чл. 32а, ал. 1, т. 2, б. „в” от НРЦЕЕ решението за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период при прилагане на методи чрез стимули съдържа прогнозните количества топлинна и електрическа енергия за ценовия период, утвърдени при спазване на разпоредбите на чл. 13а от НРЦТЕ и чл. 15а от НРЦЕЕ, а именно - въз основа на оценка на прогнозните количества, представени от енергийното предприятие в съответствие с указанията за образуване на цени.

От гореизложеното може да се направи извода, че дружеството необосновано е завишило прогнозата си за продажба на топлинна енергия за втория ценови период в размер на **29 000 MWh** и съответните ценообразуващи елементи.

В съответствие с гореизложеното, в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с „Указания – ГГЦ” на ДКЕВР, както следва:

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

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

3. В справка №2 „РБА” регулаторната база на активите е преизчислена, в зависимост от изменението на оборотния капитал.

4. Прогнозната цена на природен газ е 728,34 knm³ съгласно решение № Ц-34/26.09.2012 г. на ДКЕВР за утвърждаване на цени на природния газ за IV-то тримесечие на 2012 г.;

5. В съответствие с изложеното в т. 5 от анализа на представената от дружеството информация, за втория ценови период корекции на количествата енергия за целите на ценообразуването не са извършвани.

6. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е в размер на 90,00 лв./MWh – в размер на определената от ДКЕВР добавка за топлофикационни дружества, присъединени към газопреносната мрежа.

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

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи по метод „Горна граница на цени“ на „Топлофикация Разград” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 256,77 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 166,77лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,57 лв./MВтч;

3. Регулаторна база на активите – 3 996 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 7,47 %;

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

Индекс на инфлация – 3,9 %;

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

Необходими годишни приходи – 6 979 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 18 125 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 848 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. 30 и чл. 31 от НРЦЕЕ на 06.11.2012 г. и на 13.11.2012 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.12.2012 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Разград“ ЕАД.

На откритото заседание комисията е обсъдила със заявителя доклада, след което в рамките на определения в чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ срок от 5 дни, дружеството е имало възможност да представи своето писмено становище и обосновки.

На общественото обсъждане, на основание чл. 14, ал. 2 от ЗЕ, в качеството на заинтересовани лица са били поканени да присъстват представители на Конфедерация на независимите синдикати в България, Конфедерация на труда „Подкрепа“, Българска стопанска камара, Комисия за защита на потребителите, Българска браншова камара на енергетиците, Асоциация на топлофикационните дружества, Федерация на потребителите в България, Българска национална асоциация на потребителите и община Разград. На общественото обсъждане е присъствал представител на Българска стопанска камара.

Съгласно изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е бил определен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В определения срок не са постъпили писмени възражения и становища от заявителя и заинтересованите лица.

Предвид гореизложеното,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 36, ал. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

Оставя без разглеждане заявление с вх. № Е-14-16-18/25.09.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Разград“ ЕАД, като недопустимо.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, чл. 33, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, чл. 19д и чл. 32а, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от

комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г.

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

„Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 256,77 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 166,77 лв./MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,57 лв./MWhч;

3. Регулаторна база на активите – 3 996 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 7,47 %;

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

Индекс на инфлация – 3,9 %;

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

Необходими годишни приходи – 6 979 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 18 125 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 848 MWh.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)