

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц – 23 от 29.06.2011 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.06.2011 г., като разгледа преписка № ПЦ-3/2011 г., образувана по заявление вх. № Е-14-59-2/25.01.2011г., подадено от Частен земеделски производител Румяна Иванова Величкова, за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, доклад с вх. № Е-Дк-254/13.05.2011 г. и след проведено на 31.05.2011 г. открито заседание, установи следното:

Разпоредбите на чл. 3, ал. 1 и ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) изискват при започване на нов регулаторен период ДКЕВР да извърши регулаторен преглед, който включва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период. С оглед на това, с писмо изх. № Е-14-59-1/13.01.2011 г. на ДКЕВР на производители от сектор „Топлоенергетика”, в т.ч. и на Частен земеделски производител Румяна Иванова Величкова (ЧЗП Румяна Иванова Величкова) е указано в срок до 20.01.2011 г. да подадат заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представят съответната информация и документи. Указано е изчисленията да се извършват при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2010 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал 5% - за заводските централи;
2. Прогнозна цена на природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението;
3. 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 дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и обобщени справки на технико-икономически показатели за 2009 г. и 2010 г. съгласно приложени таблици (Приложение №3);

2. Отчетна информация за 2009 и 2010 г, разработена във форма и съдържание, съвместимо с правилата за ценообразуване, както следва:

- за дружествата с преобладаващ топлинен товар за промишлени нужди - отчетна информация, съгласно справки от № 1 до № 6, изчисленията по приложените справки да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 7%;
- цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените.

3. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2009 г. и 2010 г. съгласно приложена справка (Приложение №4).

4. Годишен финансов отчет за 2010 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 (Приложение №5).

Със заявление вх. № Е-14-59-2/25.01.2011г. ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София е поискала определяне на преференциална цена на електрическа енергия. Към заявлението са приложени на хартиен и магнитен носител:

1. Обяснителна записка по предлаганата цена;
2. Справки от №1 до № 6 с отчетна информация за 2010 г. и прогнозни данни за ценовия период;
3. Справки – Приложения №1, 3 и 4.
4. Отчет за произведена енергия и разходвано гориво 2010 г.;
5. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Заявителят е предложил за утвърждаване:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,40 лв./МВтч. , в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 174,40 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 12,00 лв./МВтч;
- при цена на природен газ 509,38 лв./хил. нм³.

С писма изх. № Е-14-59-2/01.02.2011 г., изх. № Е-14-59-2/17.02.2011 г. и изх. № Е-14-59-6/07.04.2011 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация и документи.

С писма вх. № Е-14-59-2/15.02.2011 г., вх. № Е-14-59-2/23.02.2011 г., вх. № Е-14-59-2/14.03.2011 г. и вх. № Е-14-59-6/14.04.2011 г. заявителят е представил изисканата допълнителна информация и документи, както и обосновка на прогнозните количества електрическа енергия за новия регулаторен период.

Със заявлението за определяне на преференциална цена за първата година от втория регулаторен период ЧЗП Румяна Иванова Величкова е предложила увеличение на общата стойност на условно-постоянните разходи с 4,17% спрямо отчетените през базовата 2010 г., като увеличението е в резултат на увеличените разходи за материали и за ремонт. Разходите за заплати и възнаграждения и други разходи са завишени съответно с 6,67% и 20%. Влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели за периода 2008 – 2010 г. спрямо прогнозните стойности, а също така и финансовите резултати от дейността на дружеството през 2010 г. са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-254/13.05.2011 г., публикуван на Интернет страницата на ДКЕВР.

След прегледа на представените от заявителя доказателства и обосновки на разходите по позиции и съобразяване с 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. (Указанията) в справките от ценовия модел са извършени следните корекции:

1. В справка №1 „Разходи”
 - разходите за амортизации са намалени с 54 хил. лв., от 147 хил. лв. на 93 хил.лв., в съответствие с годишните амортизационни норми на ДМА;
 - разходите за консумативи (химикали, реагенти) са намалени с 5 хил. лв., от 24 хил. лв. на 19 хил.лв., в съответствие с количеството произведена електрическа енергия;
 - разходите за външни услуги в променливите разходи са намалени с 4 хил.лв., от 17 хил. лв. на 13 хил.лв., в съответствие с количеството произведена електрическа енергия.
2. В справка № 2 „Регулаторна база на активите”:
 - оборотния капитал е намален с 26 хил. лв. в съответствие с извършените корекции в т.1, съгласно Указанията на ДКЕВР;
 - стойността на ДМА е приведена съгласно Указанията на ДКЕВР, като е увеличена с 325 хил. лв. по представеното от дружеството извлечение от Инвентарна книга на включените в регулаторната база активи към 31.12.2010 г, с които се извършва производство на

електрическа и топлинна енергия;

- стойността на амортизациите на ДМА е приведена в съответствие с Указанията на ДКЕВР и съгласно годишните амортизационни норми на ДМА, като е увеличена с 178 хил.лв. по представеното от дружеството извлечение от Инвентарна книга на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия;

3. В справка №3 „Норма на възвръщаемост на капитала”:

- стойността на собствения капитал е намалена с 2 хил. лв., от 1 593 хил.лв. на 1 591 хил. лв., в съответствие с балансовата стойност към 31.12.2010 г. и текущия финансов резултат за 2010 г.;

- нормата на възвръщаемост на собствения капитал от 8% на 5% в съответствие с приетия от комисията общ подход при утвърждаване на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика” с решение № Ц - 029/28.06.2010 г.;

- среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8,5% на 0%, съгласно представената обосновка от заявителя, че няма кредитни задължения за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- количеството продадена електрическа енергия е увеличено от 4 550 МВтч. на 4 660 МВтч. и съответно намаление на количествата електрическа енергия за собствени нужди от 7,14% на 4,90% в съответствие с подобни инсталации;

- цената на природния газ от 509,38 лв./хил. нм³ на 557,22 лв./хил. нм³ – утвърдената от ДКЕВР цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД, считано от 01.07.2011 г. с решение № Ц-20/29.06.2011 г.

Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е определена в размер на 3 лв./МВтч - в съответствие с приетия от комисията общ подход при утвърждаване на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика” за дружества с комбинирано производство в селското стопанство.

Като се има предвид прилаганият от ДКЕВР метод на регулиране “горна граница на цени” спрямо ЧЗП Румяна Иванова Величкова и т. 3 от Указанията, съгласно която вторият регулаторен период е с продължителност две години, на ЧЗП Румяна Иванова Величкова е определена цена на електрическа енергия при метод на регулиране „горна граница на цени” и продължителност на втория регулаторен период от две години.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на ЧЗП Румяна Иванова Величкова са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,15 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 162,15 лв./МВтч;

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

2. Регулаторна база на активите – 1 421 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 5,56%;

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

Необходимы годишни приходи – 1 146 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 660 МВтч;

При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 75,29 лв./МВтч и прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 5 000 МВтч.

при цена на природен газ 557,22 лв./хил. нм³, считано от 01.07.2011 г., утвърдена с решение № Ц-20/29.06.2011 г. на ДКЕВР.

В съответствие с изискванията чл. 30 от НРЦТЕ и НРЦЕЕ на 31.05.2011 г. ДКЕВР е провела открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-254/13.05.2011 г., относно определяне на цена на електрическата енергия от комбинирано производство на ЧЗП Румяна

Иванова Величкова за първата година от втория регулаторен период, на което не са се явили представители на заявителя. В законоустановения срок от заявителя не е постъпило възражение.

С оглед на изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 33, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” и чл. 33, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а”, чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 1 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.,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.07.2011 г. определя на ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София следващ регулаторен период с продължителност от две години, при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени” и определя преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство за първи ценови период, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,15 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 162,15 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 421 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 5,56%;

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

Необходими годишни приходи – 1 146 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 660 МВтч;

При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 75,29 лв./МВтч и прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 5 000 МВтч.

при цена на природен газ 557,22 лв./хил. нм³, считано от 01.07.2011 г., утвърдена с решение № Ц-20/29.06.2011 г. на ДКЕВР.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)