

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 36**  
**от 30.09.2013 г.**

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.09.2013 г., като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-14-48-5/23.07.2013 г. за определяне на цени на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „В и ВГД Оранжерии Петрич“ ООД, както и доклад № Е-Дк-441/17.09.2013 г. и доклад № Е-Дк-462/30.09.2013 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 26.09.2013 г. открито заседание, установи следното:**

С решение № Ц-30/29.08.2012 г., считано от 01.09.2012 г., Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията), 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, съответно на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, “В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД, “Алт Ко” АД и „Топлофикация Казанлък” АД (всички работещи с основно гориво природен газ).

По време на ценовия период, започнал на 01.09.2012 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<sup>3</sup>, 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<sup>3</sup>, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество.

Правната рамка на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” се съдържа в Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

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 § 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.

В изпълнение на правомощията на ДКЕВР съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в съответствие с изискванията на чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ с писмо изх. № Е-14-00-7/21.05.2013 г. на ДКЕВР, на гореизброените дружества, вкл. на “В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД, е указано в срок до 01.06.2013 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 01.09.2012 г. – 31.08.2013 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 01.09.2012 г. – 31.08.2013 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 01.09.2012-31.05.2013 г. и прогноза за периода 01.06.2013-31.08.2013 г.*

6. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г. и ценовия период 01.09.2012-31.08.2013 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” (Указания НВ), 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 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 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.

**“В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД не е подало заявление в определения с писмо изх. № Е-14-00-7/21.05.2013 г. на ДКЕВР срок 01.06.2013 г.**

**С писмо вх. № Е-14-48-5/23.07.2013 г.** „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД е подало заявление за утвърждаване на цени на 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 1.09.2013-31.08.2014г.

2. Приложение № 2 –цените на природния газ за 2012г. и период 01.09.2012-31.08.2013 г.

3. Приложение № 3 – Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели, ремонтни и инвестиционни мероприятия за 2012 г. и за ценови период 01.09.2012 – 31.08.2013г.

4. Приложение № 4 - Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2011 г., 2012 г. и I и II тримесечие на 2013 г..

5. Допълнително споразумение № 2 от 23.04.2013г. към Договор №12ИЕ-2205010 за продажба на електрическа енергия, с приложения към него.

6. Договор №206-2013/13.12.2012 г. за доставка на природен газ.

7. Трестранно споразумение от 13.12.2012 г. между „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД, „Булгаргаз” ЕАД и „НЕК” ЕАД.

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

9. Копие на документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 256,03 лв./MWh;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 241,03 лв./MWh;

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

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./MWh;

- цена на природен газ – 630,94 лв./knm<sup>3</sup>

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 НРЦЕЕ, изпратила е писмено уведомление до заявителя за отстраняване на констатираните нередности и за представяне на информацията, необходима за преценка на исканията, след което е извършено проучване на данните и документите, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо изх. № Е-14-48-5/06.08.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 40 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР:

1. Отчетна информация за ценовия период (01.09.2012 г. – 31.08.2013 г.) разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване (справки от №1 до № 9).

2. Обосновка на отчетените и на прогнозните разходи за ремонт на дружеството за следващия ценови период от 01.09.2013 г. – 31.08.2014 г.;

3. Обосновка на отчетените и на прогнозните разходи за материали за текущо поддържане на дружеството за следващия ценови период от 01.09.2013 г. – 31.08.2014 г.;

4. Обосновка на отчетените и на прогнозните разходи за застраховки на дружеството за следващия ценови период от 01.09.2013 г. – 31.08.2014 г.;

5. Обосновка на отчетените и на прогнозните разходи за абонаментно поддържане на дружеството за следващия ценови период от 01.09.2013 г. – 31.08.2014 г.;

6. Справка №3 „Норма на възвръщаемост на капитала“ към 31.12.2012 г., като стойността на привлечения капитал да съответства на стойността на привлечения капитал в Справка за привлечен капитал към 31.12.2012 г.;

7. Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях (отнасящи се за регулирани дейности);

8. 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-14-48-5/16.08.2013 г. дружеството е представило исканата информация с изключение на допълнителни справки и пояснения относно прилагането на ЕССО и копията на договорите за кредит и анексите към тях, като за договорите за кредит е уточнило, че са представени в ДКЕВР по преписка за утвърждаване на цени през 2012 г.

С писмо изх. № Е-14-48-5/19.09.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 41, ал. 11 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР:

1. Справки по Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО), с разделени коректно отделните ценообразуващи параметри между енергийната и оранжерийна част в рамките на годишния финансов отчет към 31.12.2012 г.;

2. Подробна обосновка за стойността на дълготрайните материални активи, отнасящи се за енергийната част на дружеството към 31.12.2012 г., в съответствие с утвърждаваните стойности на ДМА и амортизации за изминалите ценови периоди;

3. Подробна обосновка на разходите за амортизации, в съответствие с уточнената стойност на ДМА по т. 2 и съответната амортизационна норма, съгласно Указанията за образуване на цените на топлинната енергия;

4. Подробна обосновка на разходите за заплати и възнаграждения на заетите в енергийната част на дружеството, както и броя на работещите;

5. Подробна обосновка на разходите за абонаментно поддържане с приложени фактури за извършени плащания през отчетния ценови период, както и представено копие на договор за абонаментно поддържане;

6. Подробна обосновка на стойността на привлечения капитал от Справка №3, в съответствие със стойността на дългосрочните задължения към финансови предприятия по годишния финансов отчет към 31.12.2012 г.;

7. Подробна обосновка на прогнозния размер на експертни и одиторски разходи от Справка №1.

Горепосоченото писмо е получено и по електронна поща от дружеството на 18.09.2013 г., във връзка с което дружеството е представило по електронна поща в ДКЕВР на 20.09.2013 г. следната информация:

1. Справка за стойността на дълготрайните материални активи, отнасящи се за

енергийната част на дружеството към 31.12.2012 г., в съответствие с утвърждаваните стойности на ДМА и амортизации за изминалите ценови периоди.

2. обосновка на разходите за заплати и възнаграждения на заетите в енергийната част на дружеството и брой на работещите:

- В енергийната част на дружеството работят – 35 души, плюс общият за двете дейности /зеленчукопроизводство и енергопроизводство/ управленски персонал. Средната заплата на изцяло заетите в енергийната част е 500 лв. със стремеж за увеличение през прогнозния период между 50 и 100 лв., тъй като същите не са променяни от 2008 г., което се превръща в предпоставка за текучество на персонала

Среден месечен разход за заплати през 2013 г.-2014 г. – 23 400 лв.

3. Обосновка на стойността на привлечения капитал от Справка №3, в съответствие със стойността на дългосрочните задължения към финансови предприятия по годишния финансов отчет към 31.12.2012 г.

Общо задължения по кредити	към 31.12.2012 г.	към 19.08.2013г.
	41 318 000 лв.	39 893 000 лв.

**Задължения по кредити в енергийната част :**

Инвестиционен банков кредит N-5941/28.09.2006 г./когенерация/		
Остатък 31.12.2012 г.		Остатък 19.08.2013 г.
4 050 000 лв.		3 712 528 лв.

Инвестиционен банков кредит N-9310/17.12.2009 г. /когенерация/		
Остатък 31.12.2012 г.		Остатък 19.08.2013 г.
4 005 111 лв.		3 204 083 лв.

Инвестиционен банков кредит N-6243/09.01.2007г.. /когенерация/		
Остатък 31.12.2012 г.		Остатък 19.08.2013 г.
7 500 000 лв.		7 500 000 лв.

Банков кредит N-7327/07.03.2008 г. за покриване на просрочени задължения към КТБ и Булгаргаз” ЕАД

Остатък 31.12.2012 г.	Остатък 19.08.2013 г.
5 675 930 лв.	5 675 930 лв.

Банков кредит N-1078/14.03.2012 г. - за покриване на просрочени задължения към КТБ по инвестиционни кредити

Остатък 31.12.2012 г.	Остатък 19.08.2013 г.
2 300 000 лв.	2 116 000 лв.

Банков кредит 9799/28,12,10. - за покриване на просрочени задължения към КТБ по инвестиционни кредити

Остатък 31.12.2012 г.	Остатък 19.08.2013 г.
2 103 500 лв.	2 103 500 лв.

Договор за паричен заем от ИПС от 26.10.2011г.. - за покриване на просрочени задължения към КТБ по инвестиционни кредити и плащане на природен газ

Остатък 31.12.2012 г.	Остатък 19.08.2013 г.
6 154 000 лв.	6 154 000 лв.

Банков кредит N-8786/31.08.2009 г. за плащане към „Булгаргаз” ЕАД

Остатък 31.12.2012 г.	Остатък 19.08.2013 г.
1 375 000 лв.	1 375 000 лв.

Банков кредит N-8916/20.11.2009г. за плащане към „Булгаргаз” ЕАД

Остатък 31.12.2012 г.	Остатък 19.08.2013 г.
1 590 000 лв.	1 590 000 лв.

4. Обосновка на разходите за абонаментно поддържане с приложени фактури за извършени плащания през отчетния ценови период, както и представено копие на договор за абонаментно поддържане

**- съгласно договор за абонаментно поддържане и сервиз при цена за раб./час -18 EUR и прогнозни работни часове 42 000 часа за следващата година от регулаторния период 1 509 хил.лв.**

5. Обосновка на прогнозния размер на експертни и одиторски разходи от Справка №1.

- одитиране на годишен финансов отчет и одиторски доклад – 10хил.лв.
- енергиен одит на предприятието – 15хил.лв.
- верификация на доклад за ЕПГ – 8хил.лв.
- експертен доклад за оценка на риска 10хил.лв.
- одит на проивопожарната осигуреност - 7хил.лв.
- консултантски /строителен надзор/ по ЗУТ – 50хил.лв.
- одит на енергийната част на предприятието – 20хил.лв.

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

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са с 0,10% по-високи от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за ценовия период са с 1,98% по-високи от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия РП дружеството е предложило увеличение на общата стойност на УПР с 22,86% спрямо отчетените през предходния ценови период (01.09.2012– 31.08.2013 г.), като най-значително е увеличението на разходите за амортизации (49,51%), разходите свързани с регулираните дейности (16,72%), както и разходите за заплати и възнаграждения (15,70%) и начисленията, свързани с действащото законодателство (12,36%). Дружеството не предвижда разходи за инвестиции за следващия ценови период.

### **Образуване на цените**

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

-разходите за амортизации са намалени с 1 553 хил.лв., от 2 591 хил.лв. на 1 038 хил. лв., в съответствие с представената справка- Приложение 1 от дружеството, с данни за отделните съоръжения от инвентарната книга, тяхната отчетна стойност, начислените амортизации до 31.12.2012 г. и годишната амортизационна квота;

- разходите за заплати и възнаграждения са намалени със 100 хил. лв., от 280 хил.лв. на 180 хил.лв., като приетата стойност отразява участието на 15 души персонал, заети в енергийната част с месечно възнаграждение 1 000 лв. Корекцията е извършена в съответствие с размера на общите (за енергийната и оранжерийна част ) отчетени разходи за заплати и възнаграждения на дружеството в размер на 238 хил.лв., посочена в Отчета за приходите и разходите към 31.12.2012 г.;

- разходите за осигурителни вноски са намалени със 34 хил. лв., от 89 хил.лв. на 55 хил.лв., като са приведени към отчетените данни за този вид разход, съгласно Отчета за приходите и разходите към 31.12.2012 г.;

- разходите за материали за текущо поддържане са намалени със 140 хил.лв., от 460 хил. лв. на 320 хил. лв., в съответствие с отчетените през 2012 г.;

- разходите за абонаментно поддържане са намалени със 818 хил.лв., от 1 500 хил.лв. на 682 хил.лв., в съответствие с направен сравнителен анализ на този вид разход при подобни инсталации в топлоенергийния сектор, отчитане факта на сключен договор и недопускане на дублиране на разходи по обслужване на когенераторите с други разходни позиции;

- разходите за експертни и одиторски разходи са намалени със 100 хил. лв., от 120 хил.лв. на 20 хил. лв., в съответствие с направен сравнителен анализ на този вид разход при подобни инсталации в топлоенергийния сектор и недопускане дублиране на разходи по отделните позиции;

- разходите за консумативи (химикали, реагенти) са намалени със 100 хил.лв., от 350 хил.лв. на 250 хил.лв., до нивото на отчетените през 2012 г.;

- разходите за външни услуги са намалени със 130 хил.лв., от 250 хил.лв. на 120 хил.лв., до нивото на отчетените през 2012 г.

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

-Отчетната стойност на ДМА- участващи в регулирането, машини, съоръжения и оборудване е намалена с 2 191 хил. лв.от 28 087 хил. лв. на 25 896 хил. лв., съгласно представена справка- Приложение 1 от дружеството;

- Стойността на амортизацията на машините, съоръженията и оборудването, е увеличена от 2 591 хил. лв. на 3 251 хил. лв., със 660 хил.лв., съгласно представена справка- Приложение 1 от дружеството;

- Оборотният капитал е изчислен, съгласно т. 32 от „Указания НВ”.

3. В Справка № 3 „НБК”:

- Стойността на собствения капитал е коригирана на 4 646 хил. лв., съгласно данните от Баланса на дружеството към 31.12.2012 г, като е изключен текущия финансов резултат за 2012 г.;

- Стойността на привлечения капитал е коригирана от 36 405 хил. лв. на 17 261 хил. лв., съгласно стойността на дългосрочните задължения от счетоводния баланс на дружеството към 31.12.2012 г.

- Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал е намалена от 13,24% на 7,22% до нивото на пазарната стойност на лихвите по кредитите.

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

- производствената програма и стойностите на всички технически и разходни параметри са приведени към отчетените такива за 2012 г;

- коригирана е цената на природния газ от 630,94 лв./кнм<sup>3</sup> на 630,00 лв./кнм<sup>3</sup>.

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена от 15,00 лв./MWh на 10,00 лв./MWh – определена от ДКЕВР за групата дружества с комбинирано производство в селското стопанство;

5. 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 51,36%, така както е определена за 2012 г.

**След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД са получени следните резултати:**

**1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,24 лв./MWh;**

**2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 158,24 лв./MWh;**

**3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;**

**4. Регулаторна база на активите – 25 983 хил. лв.;**

**5. Норма на възвръщаемост – 6,63 %;**

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

Необходимими годишни приходи – 21 909 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 73 312 MWh.

*\* Изчисленията са извършени при:*

*- прогнозно количество на топлинната енергия 114 350 MWh;*

*- производствена цена на топлинната енергия с гореща вода 83,73 лв./MWh.*

В съответствие с изискванията на чл. 45 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, ДКЕВР е провела открито заседание за разглеждане на доклада на работната група за определяне на цени на електрическата енергия от комбинирано производство на „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД. На откритото заседание комисията е обсъдила с представителите на заявителя доклада, като на основание чл. 45, ал. 3 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия е определила срок за представяне на становище и писмена обосновка на направените на откритото заседание възражения до 30.09.2013 г.

В определения срок е постъпило писмено възражение от „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД с вх. № Е-14-48-7/26.09.2013 г., с изразено несъгласие по извършените корекции от работната група и представени обосновки, а именно:

1. По отношение намалението на разходите за заплати и възнаграждения - с мотива, че неизвестно по какъв критерий е решено, че заетите в енергийната част следва да са 15 души, при положение, че този персонал обслужва при трисменен режим на работа седем котелни централи, четири топлоелектрически централи с по два когенераторни модула плюс електрически съоръжения, разпределителен газопровод, площадков газопровод и др., разположени на площ от 700дка. *(Приложен е списък на заетите в енергийната част към 31.08.2013г. и изплатените възнаграждения).*

2. По отношение намалението на разходите за материали за текущо поддържане - за календарната 2012 г. са в размер на 320 х.лв.

- за ценовия период 01.09.2012г.-31.08.2013 г. 340 х.лв.

Според заявителя е закономерна прогнозата за следващия ценови период с оглед натрупаните работни часове, увеличения период на експлоатация на инсталацията, водещ до увеличаване на разходите за текуща поддръжка.

3. По отношение намалението на разходите за абонаментно обслужване – същите са съгласно действащ договор за абонаментно обслужване с „ВИТОША КАР” ЕООД и възлизат на 18.15 € (осемнадесет евро и петнадесет евроцента) без ДДС за работен час и МОДУЛ и са формирани при прогнозни работни часове (общо за всички когенератори) 42 000 h за годината от регулаторния период и в това не се дублират други разходи, поради което заявителят счита за неприемливо коригирането им на базата на сравнителен анализ, с който не е запознат и не е наясно на каква база е извършен. *(Приложен е Договор за абонаментно поддържане от 06.01.2013г. с „ВИТОША КАР” ЕООД и извлечение за извършени плащания).*

4. По отношение намалението на одиторските и експертни разходи - при ежемесечното нарастване на обема на информация, която трябва да се изготвя и подава към всевъзможни институции - доклади и верификация на емисии парникови газове, месечна и годишна информация към ДКЕВР, МИЕТ, НСИ, АУЕР; одитране на годишен финансов отчет, изготвяне на одит на инсталациите и набелязване на мерки за подобряване на ефективността на работа, създаване и поддържане на бази данни, консултантски услуги (строителен надзор при инвестиционни и ремонтни дейности и техническа паспортизация съгласно изискванията на ЗУТ със срок до 2014 г.), за което дружеството няма административен капацитет и ползва външни експерти и специалисти.

5. По отношение намалението на разходите за консумативи, химикали и реагенти - с аргумента, че не е възможно да бъдат по-ниски при постоянно нарастващите цени на петролните и синтетични продукти и деривати, независимо от непризнаването им в доклада:

- разход на масло за 1 h работа на когенератора – 0,600 кг. *съгласно паспортни данни на производителя* и потвърдени в периода на експлоатация. При 42хил. работни часа за прогнозната година - 25 200л. x 13.50лв./л = 340хил.лв.

- разходи за киселина за почистване на топлообменници - 15хил.лв.

- разходи консумативи за омокотителни – 15 хил.лв.

- разходи за етиленгликол – 6 хил.лв.

-смяна на масло на 6000раб./ч., *съгласно инструкция за експлоатация на производителя*  
- 8бр. когенератори по 1600л.= 12 800л x13.50лв.= 153.6хил.лв.

6. По отношение коригираната стойност на привлечения капитал, като се изключват краткосрочните задължения по кредити, които са основно за покриване на просрочия по дългосрочни и за плащане на енергоносител и се предоговарят всяка година с анекси, което на практика ги превръща в дългосрочни, което е видно от датите на сключване на договорите и последващите анекси. *(Приложени са сключени през 2013г. анекси към договорите за кредити).*



7. По привеждането на производствената програма към отчетената през 2012 г. - тъй като двигателят на Когенератор в ТЕЦ1 е извън експлоатация от м. Януари 2012 г. поради блокирал колян вал, счупени бутала и задрали цилиндри и ремонтът му не може да бъде извършен поради липса на средства, което означава поне с 4 000 раб.ч. по-малко работа на инсталацията. По тази причина прогнозните количества комбинирана енергия са по-ниски в сравнение с предходната година.

8. Тежкото финансово състояние на дружеството се дължи основно на намаляването на необходимите годишни приходи, водещи до невъзможност за качествена поддръжка на инсталациите и покриване на плащанията към „Булгаргаз” ЕАД, за което в последно време немалка роля играе и забавянето на плащането на електрическата енергия от страна на „НЕК” ЕАД. На това се дължи и увеличаващата се в последните две години счетоводна загуба на дружеството, както и на непризнаването от страна на комисията на размера на лихвите по кредитите, което де факто регулира дружеството да работи на загуба, според него - в нарушение на принципа по чл. 23, ал. 1, т. 2 ЗЕ за баланс между интересите на енергийното предприятие и потребителите, защото дружеството прави реални разходи при по - висок лихвен процент, а цената се определя от комисията при значително по-нисък такъв.

Всичко изложено до тук води до забава на плащанията към доставчиците на дружеството, в резултат на което се начисляват лихви, утежняващи допълнително тежкото състояние на дружеството. *(Приложени са известия за дължими неустойки към „Булгаргаз” ЕАД и писма до „НЕК” ЕАД).*

След преглед на постъпилото становище от дружеството комисията счита, че е налице основание за приемане изцяло или частично на мотивите на дружеството в следните разходни позиции:

- **разходите за заплати и възнаграждения** – стойността се запазва в рамките на отчетената през базисната година 242 хил.лв., след представения от дружеството поименен списък на работещите в енергийното производство и отделните разходи за заплати в порядъка на 500 лв./ч. Не се приема предложението на дружеството за повишение на този вид разход на 280 хил.лв., в съответствие с общия подход при другите дружества в сектора;

- **социални осигуровки** - стойността се запазва в рамките на отчетената през базисната година 89 хил.лв., в съответствие със стойността на разходите за заплати и възнаграждения;

- **разходи за абонаментно обслужване**- стойността от 1 500 хил.лв. се доказва с представения от дружеството договор и платежни документи за извършени реално плащания по 18,15 евро/маш.час., при 42 000 маш.часа.;

- **разходи за консумативи химикали и реагенти** – в тази разходна позиция увеличението, в сравнение с базисната година е в позиция машинно масло за двигателите, което повишение се мотивира със:

- разход на масло за 1 h работа на когенератора – 0,600 кг. *съгласно паспортни данни на производителя* и потвърдени в периода на експлоатация. При 42 хил. работни часа за прогнозната година - 25 200 л. x 13.50 лв./л = 340 хил.лв.

- разходи за киселина за почистване на топлообменници – 15 хил.лв.

- разходи консумативи за омекотителни – 15 хил.лв.

- разходи за етиленгликол – 6 хил.лв.

- смяна на масло на 6000 раб./ч., *съгласно инструкцията за експлоатация на производителя* – 8 бр. когенератори по 1 600 л.= 12 800 л x 13.50 лв.= 153.6 хил.лв.

- **стойност на привлечения капитал** - стойността на привлечения капитал е определена на основание допълнително дадената от дружеството информация за задълженията по кредити към 31.12.2012 г., отнасящи се за енергийната част, като са изключени задълженията по банков кредит за оборотни средства № 8916/20.11.2009 г., вследствие неговото предназначение (за закупуване на семена, вата, разплащане към доставчици и други).

- **производствена програма** - прогнозните количества комбинирана енергия са по-ниски в сравнение с базисната година- календарната 2012 г., поради блокирал колянов вал, счупени бутала и задрали цилиндри на двигателят на Когенератор в ТЕЦ 1 невъзможността ремонтът да бъде извършен поради липса на средства, което означава поне с 4 000 раб.ч. по-малко работа на инсталацията. Но утвърдената производствена програма в цените напълно съответства на отчетените данни за изминалия ценови период – 1.09.2012 г.- 31.08.2013 г.

В резултат на представените допълнително обосновки са направени следните окончателни корекции на ценообразуващите параметри:

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

- разходите за амортизации са намалени с 1 553 хил.лв., от 2 591 хил.лв. на 1 038 хил. лв., в съответствие с представената справка- Приложение 1 от дружеството, с данни за отделните съоръжения от инвентарната книга, тяхната отчетна стойност, начислените амортизации до 31.12.2012 г. и годишната амортизационна квота;

- разходите за заплати и възнаграждения са намалени със 38 хил. лв., от 280 хил.лв. на 242 хил.лв., до нивото на отчетените през 2012 г.;

- разходите за материали за текущо поддържане са намалени със 140 хил.лв., от 460 хил. лв. на 320 хил. лв., в съответствие с отчетените през 2012 г.;

- разходите за експертни и одиторски разходи са намалени със 100 хил. лв., от 120 хил.лв. на 20 хил. лв., в съответствие с направен сравнителен анализ на този вид разход при подобни инсталации в топлоенергийния сектор и недопускане дублиране на разходи по отделните позиции;

- разходите за външни услуги са намалени със 130 хил.лв., от 250 хил.лв. на 120 хил.лв., до нивото на отчетените през 2012 г.

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

-Отчетната стойност на ДМА- участващи в регулирането, машини, съоръжения и оборудване е намалена с 2 191 хил. лв.от 28 087 хил. лв. на 25 896 хил. лв., съгласно представена справка- Приложение 1 от дружеството;

- Стойността на амортизацията на машините, съоръженията и оборудването, е увеличена от 2 591 хил. лв. на 3 251 хил. лв., със 660 хил.лв., съгласно представена справка- Приложение 1 от дружеството;

- Оборотният капитал е изчислен, съгласно т. 32 от „Указания НВ”.

3. В Справка № 3 „НВК”:

- Стойността на собствения капитал е коригирана на 4 646 хил. лв., съгласно данните от Баланса на дружеството към 31.12.2012 г, като е изключен текущия финансов резултат за 2012 г.;

- Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал е намалена от 13,24% на 7,22% до нивото на пазарната стойност на лихвите по кредитите.

- Стойността на привлечения капитал е коригирана от 36 405 хил. лв. на 33 165 хил.лв., в съответствие с представена допълнителна информация за стойността на задълженията по кредитите в енергийната част.

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

- коригиран е разхода на природен газ в енергийната част на централата от 19 000 knm<sup>3</sup> на 18 220 knm<sup>3</sup>, със 780 knm<sup>3</sup>, в съответствие с постигнатите през отчетния

период специфични разходи на условно гориво за производство на топлинна и електрическа енергия и икономията на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделното производство.

- коригирана е цената на природния газ от 630,94 лв./кнм<sup>3</sup> на 630,00 лв./кнм<sup>3</sup>.

- добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена от 15,00 лв./MWh на 10,00 лв./MWh – определена от ДКЕВР за групата дружества с комбинирано производство в селското стопанство;

5. 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 51,36%, така както е определена за 2012 г.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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 01.10.2013 г. определя на „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД цени на електрическата енергия от комбинирано производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 185,33 лв./MWh;
2. Индивидуална цена на електрическа енергия – 175,33 лв./MWh;
3. Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
4. Регулаторна база на активите – 25 928 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 6,88 %;

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

Необходими годишни приходи – 21 532 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 63 200 MWh.

*\* Изчисленията са извършени при:*

*- прогнозно количество на топлинната енергия 101 000 MWh;*

*- производствена цена на топлинната енергия с гореща вода 97,22 лв./MWh.*

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**Анжела Тонева**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Емилия Савева**