

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 33**  
**от 29.08.2013 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.08.2013 г., като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-14-50-14/07.06.2013 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, преписка, образувана по заявление, с вх. № Е-14-58-2/06.06.2013 г. за утвърждаване на цени на електрическа енергия, подадено от „Алт Ко” АД, както и доклад с вх. № Е-Дк-342/25.07.2013 г., както и събраните данни и доказателства при проведеното на 30.07.2013 г. открито заседание и на 13.08.2013 г. обществено обсъждане, 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).

С решение №Ц-30/29.08.2011 г., считано от 01.09.2011 г., ДКЕВР, след извършен регулаторен преглед, е определила регулаторен период от две години, при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени”, утвърдила е пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от ЛОЦ „Овча Купел”, находяща се в гр. София, район „Овча Купел”, ул. „Букет” № 80, за първия ценови период на „Софиягаз” ЕАД. В съответствие с изискванията на 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, при прилагане на метода на регулиране “горна граница на цени”, с решение №Ц-32/29.08.2012 г., считано от 01.09.2012 г., комисията е изменила утвърдените цени по определена формула, отчитаща инфлацията за предходен отчетен период съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието и коефициента за подобряване на ефективността за втория ценови период на „Софиягаз” ЕАД. Регулаторният период на цените на електрическата и на топлинната енергия на „Софиягаз” ЕАД изтича на 01.09.2013 г.

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./кнм<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./кнм<sup>3</sup>, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество, както и с коригирана добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за „Топлофикация Казанлък“ АД.

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

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ това е метод с регулаторен период не по-кратък от една година, при който комисията след регулаторен преглед утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества топлинна енергия; следващ регулаторен преглед се извършва по указания на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост в зависимост от резултатите от текущото наблюдение по чл. 3, ал. 2 от НРЦТЕ. Текущото наблюдение от комисията върху дейността на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия включва анализ и оценка на информацията за отчетните им резултати по време на текущия ценови период, представена съгласно индивидуални и/или общи указания за всички лицензианти, в т.ч.: анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние на енергийното предприятие; анализ и оценка на прогнозните технически и икономически показатели, утвърдени в цените, и на отчетените за периода; анализ и оценка на постигнатите показатели за качество; регулаторен одит - по решение на комисията - за прилагане на правилата по чл. 5, включително финансовите резултати от регулираната дейност.

Съгласно чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ „норма на възвръщаемост на капитала” е метод на ценово регулиране, при който комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

По смисъла на чл. 3, ал. 3 и ал. 4 от НРЦТЕ и § 1, т. 15, б. „а” от Допълнителната разпоредба на НРЦЕЕ „регулаторен преглед” означава дейност, при която комисията извършва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващ ценови/регулаторен период, предоставена от енергийните предприятия. В резултат на регулаторния преглед, при прилагане на метода „норма на възвръщаемост на капитала”, комисията утвърждава прогнозните необходими приходи и цените на енергийните предприятия, включително икономически обоснованите разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемост на капитала.

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. 1, т. 1 от НРЦТЕ с писмо изх. № Е-14-00-7/21.05.2013 г. на ДКЕВР, на дружествата 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.

От дружествата, до които е изпратено писмо с изх. № Е-14-00-7/21.05.2013 г., заявления за утвърждаване на цени на енергия са подали 3 дружества. „Софиягаз” ЕАД и „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД не са подали заявления за цени за следващия регулаторен период.

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 № З-Е-102/24.04.2013 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършила преглед на заявленията и приложенията към тях за съответствие с изискванията на НРЦТЕ и НРЦЕЕ, изпращане на писмени уведомления до заявителите за отстраняване на констатираните нередности и за представяне на информацията, необходима за преценка на исканията. След представяне от заявителите на необходимата информация, е извършено проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях.

**След прегледа на представените от дружествата заявления за новия ценови период от 01.09.2013 г. при метод на регулиране „Норма на възвращаемост на капитала” в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с „Указания – НВ” на ДКЕВР и при прилагане на следния общ подход:**

1. Прогнозните условно-постоянни разходи на дружествата, са формирани при направен детайлен анализ на компонентите, като увеличения са допускани само при наличие на подробна и мотивирана обосновка за необходимостта от новата стойност. В общия случай прогнозните позиции на условнопостоянните разходи (УПР) са запазени на нивото на отчетените през 2012 г., отчетния ценови период 1.09.2012 – 31.08.2013 г., включените в цените за изминалия отчетен ценови период, или намалени, в съответствие с променени обстоятелства през новия ценови период - например драстично занижени режими на производство, в контекста на инсталираните мощности и натоварванията на съоръженията през изтеклия ценови период. Добавяне към утвърдените от комисията разходни позиции на УПР на нови такива се допуска само при подробна и аргументирана обосновка за необходимостта от тях и обосновка на конкретната стойност. Корекциите на стойностите от тези предложени от дружествата нови разходни позиции целят и недопускане дублирането на разходи в утвърдените цени.

- При разходите за амортизации е взета предвид отчетната им стойност за базисната година 2012 г., извършените инвестиции през отчетния период, изчислени с амортизационна норма съгласно „Указания – НВ”;

2. „РБА” е в съответствие с изискванията на т. 28 от „Указания – НВ”, като стойността на активите е приведена към балансовата стойност към 31.12.2012 г. Оборотният капитал е изчислен съгласно Указанията, като за дружествата, при които нетният търговски цикъл превишава 45 дни е определен като не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, а за дружествата с по-нисък оборотен търговски цикъл е приведен към данните за базовата година.

3. Коригирани са количествата на гориво за инсталациите за комбинирано производство в съответствие с постигнатата през 2012 г. енергийна ефективност на използваното гориво и за отпуснатата към преноса топлинна енергия. За инсталациите за разделно производство на топлинна енергия корекцията на горивото е направена в съответствие с постигнатата през 2012 г. енергийна ефективност на използваното гориво за производство на топлинна енергия.

4. Коригирани са прогнозните количества произведена електрическа и топлинна енергия, в съответствие с реалните възможности за постигане на ефективни показатели на работа на съоръженията - собствени нужди и специфични разходни норми и др. При прогнозни режими на работа, които са немотивирано занижени като количества, в сравнение с отчетените такива през 2012 г. и периода 1.09.2012-31.08.2013 г., прогнозните производствени показатели са приведени до отчетените такива, в съответствие с тенденцията за промяна. С оглед създаване на стимули за ефективна дейност на топлопреносното предприятие технологичните разходи по преноса на топлинна енергия са коригирани в зависимост от нивото на отчетените през регулаторния период и планираните инвестиции през новия ценови период.

5. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е съобразена със специфичните условия за работа на отделните дружества, като за всяка промяна, спрямо утвърдената от предходния регулаторен период са изложени конкретни мотиви.

6. Прогнозната цена на природен газ е 630,00 лв./хил. нм<sup>3</sup> за дружества, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД, и съответната цена на газоразпределителните дружества;

7. Цената на некомбинираната електрическа енергия е приета равна на индивидуалната цена на електрическата енергия за съответното дружество;

8. Прогнозните количества на емисии CO<sub>2</sub> са преизчислени, като не са включени разходи за закупуването им за периода 01.09.2013 г. - 31.08.2014 г. в съответствие с планираните количества гориво през този период за комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия, поради по-късния период на реално плащане за закупуването им. Реалните разходи за закупуване на емисии CO<sub>2</sub> ще бъдат включени в цените за следващия ценови период.

9. Разходите за акцизи за производство на топлинна енергия са изчислени при 0,10 лв./GJ за природен газ, съгласно Закона за акцизите и данъчните складове;

10. Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са определени в съответствие с критериите по чл. 25 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 клиентите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, с отчитане на конкретните разходни особености и нива на цените на топлинната и електрическа енергия, и са както следва:

10.1. За дружества с комбинирано производство в селското стопанство, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД – 10,00 лв./MWh;

- „Алт Ко“ АД, гр. Кресна – 10,00 лв./MWh;

10.2. За дружества с комбинирано производство в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото – 0,01 лв./MWh.

- „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД- 0,01 лв./MWh.

**Индивидуалните констатации относно извършения регулаторен преглед са показани в синтезиран вид за всяко от дружествата.**

### **1. „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД**

С писмо вх. № Е-14-50-7/07.06.2013 г. „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна 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. Отчетна информация за период 01.09.2012-31.08.2013г., 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.

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

4. 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.

5. Приложение № 4 - 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.
6. Приложение № 5 – Отчетна информация относно квоти за емисии на парникови газове за периода 2008-2012 г.
7. Обосновка на прогнозните ценообразуващи елементи за ценовия период 01.09.2013-31.08.2014г.
8. Копие на писмо на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД № 237-01-3343-30.05.2013 г.
9. Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонти мероприятия за период 2012 г., 01.09.2013-31.08.2014 г.
10. Отчет и анализ на изпълнените и планирани инвестиционни мероприятия за период 2012 г., 01.09.2013-31.08.2014 г.
11. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 г., с всички пояснителни приложения към него, вкл. доклад за дейността на дружеството.
12. Отчетна информация по ЕССО за 2012 г.
13. Копие на платежен документ за платена такса за разглеждане на заявлението.
14. Договор LFA 039/2009 с Лукойл Европа Холдинг дългосрочен заем.
15. Договор 514-12 от 07.02.2012 г. (№ 12ИЕ2220002) за продажба на ел.енергия на „НЕК” ЕАД.
16. Договор 520-12 за продажба на ел.енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД.
17. Договори на клиентите – субабонати за продажба на електрическа енергия.
18. Договор ЛЕГБ 600-12 (№ 433-2013) за доставка на природен газ от „Булгаргаз” ЕАД.
19. Договор ЛЕГБ 051-08 за покупка на горивен газ от „Лукойл Нефтохим Бургас” АД и Анекс № 8.
20. Копие на пълномощно № 1727 от 02.04.2012 г.

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

- преференциална цена на електрическа енергия – 217,64 лв./MWh;
- индивидуална цена на електрическа енергия – 217,63 лв./MWh;
- цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 98,83 лв./MWh;
- цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара - 121,38 лв./MWh.

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

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
- цена на природен газ – 630,94 лв./knm<sup>3</sup>;
- цена на горивен газ – 906,67 лв./knm<sup>3</sup>.

**Обосновката на дружеството е следната:**

1. При попълване на данните в разработения от ДКЕВР модел за образуване на цени на електрическа и топлинна енергия приетата базисна година е 2012 г.
2. Прогнозните количества „Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)” са определени в съответствие с „Алгоритъм за пресмятане на режимните фактори и на количеството комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД в 2012 г.” (Заповед на МИЕТ № РД-16-1324, 29.11.2011г.):
  - количества на полезна топлинна енергия, отпусната към потребители с водна пара и гореща вода - по данни на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД (потвърдени с писмо № 237-01-3343-30.05.13);
  - количества на полезна топлинна енергия, отпусната с химически обезсолена вода към външни потребители е в съответствие с Алгоритъм (обем ХОВ за реализация потвърден с писмо „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД № 237-01-3343-30.05.13).
3. Прогнозните количества електроенергия са определени на основание прогнозните количества топлинна енергия.

4. Прогнозните технико-икономически показатели на ТЕЦ са определени в съответствие с плановете и технологични потребности на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, без промяна в технологичната схема на основните съоръжения в сравнение с базисна 2012 г.:

- Режим на работа на ТЕЦ, в това число и производство на електрическа енергия, се определя от натоварването му по топлинна енергия и съобразно критериите за осигуряване на експлоатационна надеждност на парната турбина;

- В прогнозния период 01.09.2013-31.08.2014 е предвидено снижаване ЕЕСН към факта на 2012 г. въз основа на изпълнение на инвестиционни мероприятия.

5. За прогнозния период стойността на дълготрайните материални активи в РБА (Активи-А) е равна на балансова стойност към 31.12.2012 г., намалена със стойност на ФЕЦ; активи, участващи в нерегулирана дейност (производство на ХОВ за реализация); незавършено строителство.

6. Прогнозните разходи за покупка на природен газ са изчислени по действащи цени – 630,94 лв/хил.м<sup>3</sup>.

7. Прогнозните разходи за покупка на горивния газ са изчислени по прогнозни данни за количество газ (потвърдени с писмо на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД № 237-01-3343-30.05.13) и по цени в съответствие с условия на действащ договор.

8. Всички други разходи са запазени на ниво отчет 2012 г.

9. Размера на оборотния капитал е определен съгласно т.32.5 от Указанията за образуване на цените на топлинната енергия .

10. Разходите за покупка на емисии за парникови газове (СО<sub>2</sub>) са определени на база от очакваните след 01.09.2013 емисии от производството на топлинна енергия по цена „Prices EUA - Spot Market – BlueNext“ на 30 май 2013 (4,90 евро/тн). Предвидено разпределение на безплатни квоти за производство на електрическа енергия в пълен обем.

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

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са с 0,94% по-ниски от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за ценовия период са с 2,25% по-високи от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с водна пара за втория ценови период са със 15,03% по-високи от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия регулаторен период (РП) дружеството не е предложило промяна на общата стойност на УПР спрямо отчетените през предходния ценови период (01.09.2012 – 31.08.2013 г.). Инвестиционните разходи за следващия регулаторен период са увеличени с 308,04%.

Влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели спрямо прогнозните стойности е показано в таблици.

#### **Образуване на цените**

1. В справка № 2 „РБА“ е преизчислен оборотният капитал от 21 729 хил. лв. на 9 003 хил. лв., съгласно т. 32 от „Указания НВ“ и т. 2 от общия подход, като е приведен към данните за базовата година.

2. В Справка № 3 „НБК“:

- Стойността на собствения капитал (СК) е коригирана на 0 лв. предвид това, че собственият капитал изчислен, съгласно т. 38 от „Указания НВ“ (към стойността на СК не се отчита текущия финансов резултат - печалба или загуба от дейността на предприятието) е отрицателна величина;

- Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал е намалена от 8% на 7,22%, в съответствие с т. 41 от „Указания НВ“ - пределна пазарна цена на привлечения капитал, към м. 12.2012 г., по данни на БНБ.

3. В Справка № 4 „ТИП в производството“:

- производствената програма е приведена към отчетната 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>.
- коригирана е цената на горивния газ от 906,67 лв./кнм<sup>3</sup>. на 392,89 лв./кнм<sup>3</sup>.
- намалени са средните цени на закупени емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) на 0 лв./тон.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД за следващия ценови период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 187,14 лв./MWh, в т.ч.:**
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 187,13 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 – 82,50 лв./MWh;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 100,32 лв./MWh;**
- 4. Регулаторна база на активите – 45 569 хил. лв.;**
- 5. Норма на възвращаемост – 7,22 %.**

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

Необходими годишни приходи – 100 608 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия– 135 660 MWh, от които:

- Комбинирана електрическа енергия 121 532 MWh
- Некомбинирана електрическа енергия 14 128 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 71 082 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 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. 45 и чл. 46 от НРЦЕЕ на 30.07.2013 г. и 13.08.2013 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-342/25.07.2013 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.09.2013 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор “Топлоенергетика”.

След проведената процедура е постъпило писмено възражение от „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД.

Във възражението си „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД предлага да бъдат направени промени в корекциите на представения разчет на цените на електрическата и топлинна енергия за следващия прогнозен период от 01.09.2013 г. до 31.08.2014 г., както следва:

1. Относно привеждането на производствената програма от прогнозните данни, представени за утвърждаването на цените за ценовия период 01.09.2013 - 31.08.2014 г. към отчетната производствена програма за 2012 г. дружеството не намира потвърждение на отразеното в доклада на ДКЕВР завишение на предвижданите количества реализирана електрическа енергия и на очаквания обем на реализацията на топлоенергия с топлоносител водна пара и гореща вода в ценовия период.

Обосновката на дружеството за разчетната производствената програма за ценовия период 01.09.2013 - 31.08.2014 г. се основава на данните от последните четири години, през които се наблюдава намаление на потреблението на топлоенергия от основения клиент „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД ( 99,6% от реализирана топлинна енергия).



Показатели	Дименсия	Отчет 2009	Отчет 2010	Отчет 2011	Отчет за 2012	Прогноза за период 01.09.2013-31.08.2014
Отпусната топлинна енергия от централата	МВтч	1 272 988	789314	820 646	755 216	620 248

В съответствие с условията на действащия договор № ЛЕГБ-519-12 (т. 1.5-1.7) с „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ (ЛНХБ) ежегодно заявява свои потребности от топлоенергия с последващо уточнение по тримесечие и месечно. ЛНХБ потвърждава за всеки период заявеното количество топлоенергия за прогнозния период и предоставя информация относно мероприятията от „Програма за повишаване ефективността от дейността на ЛНХБ“, водещи до снижение топло потреблението от ТЕЦ.

Предложеното в доклада на ДКЕВР привеждане на прогнозното количество реализирана топлоенергия в регулаторния период 01.09.2013 -31.08.2014 към фактически реализираното през 2012 г. количество от 755 216 МВтч, не може да бъде достигнато, доколкото заявените прогнозни количества топлинна енергия от основния ни клиент „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ възлизат на 620 248 МВтч. Дружеството настоява да се вземе под внимание заявеното прогнозно количество топлоенергия отпуснато от ТЕЦ към преноса - 620 248 МВтч.

Независимо от намалението на отпусканата топлоенергия, ЛЕГБ показва положителна динамика след 2010 година в повишаване на общата ефективност, повишаване на КПД на парогенераторите, понижаване на специфичния разход на условно гориво за производството и отпускането на електро и топлоенергия.

2. Относно цената на горивния заводски газ от доклада на ДКЕВР дружеството смята, че Комисията не счита за коректен разчета на цената на горивния заводски газ чрез цената на природния газ и предлага за цена на покупката на заводския газ - 392,89 лева/тон.

Горивния заводския газ е съпътстващ продукт от производството на ЛНХБ, близък по калоричност до природния газ, получаван в процеса на нефтопреработката. Количеството използван горивен заводския газ не е постоянно и зависи от качеството на нефта, температурата на околната среда и други параметри. При намаление на обема на подавания горивен заводския газ от ЛНХБ, ТЕЦ при ЛЕГБ го заменя с природен. Използването на горивен заводския газ в процеса на производството на електро и топлоенергия в ТЕЦ не влошава показателя „обща ефективност“.

По този начин, „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД разглежда горивния заводския газ като алтернативно гориво. Също така дружеството разглежда горивния газ като материален ресурс, използван в производствения процес, представляващ акцизна стока, търгувана при условия регламентирани от митническите разпоредби.

Дружеството предлага на Комисията за получаването на обективна цена на електро и топлоенергия да се използва цена на горивния заводски газ, получена при следната формула :

$$\text{ЦГГ} = \text{Цприроден газ} * (\text{QГГ} / \text{Qприроден газ}) * 0,9$$

$$\text{ЦГГ}_{\text{прогн период}} = 630,00 * (11532 / 8025) * 0,9 = 814,78 \text{ лв/т}$$

където:

ЦГГ - цена за реализация на горивен газ - лв/ тон

ЦГГпрогн период —цена за реализация на горивен газ в прогнозен период —  
лв/тон

Цприроден газ - актуална цена за природен газ обявена от ДКЕВР,

Qгг - планова/фактическа калоричност на горивен газ - ккал/ кг

(^природен газ - планова/фактическа калоричност на природен газ - ккал/ Нм<sup>3</sup>

След преглед на постъпилото писмено възражение от „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, комисията счита за неоснователни възраженията на дружеството относно корекциите на отделните разходни позиции и технико-икономически параметри, които са в съответствие с приложения общ подход спрямо всички дружества от сектор „Топлоенергетика“ и съображенията изложени по-горе в точка **„Образуване на цената“**.

**Във връзка с гореизложеното, изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД ЕАД за следващия ценови период са следните**

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 187,14 лв./MWh, в т.ч.:**
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 187,13 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 – 82,50 лв./MWh;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 100,32 лв./MWh;**
- 4. Регулаторна база на активите – 45 569 хил. лв.;**
- 5. Норма на възвращаемост – 7,22 %.**

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

Необходими годишни приходи – 100 608 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия– 135 660 MWh, от които:

- Комбинирана електрическа енергия 121 532 MWh
- Некомбинирана електрическа енергия 14 128 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 71 082 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 MWh

## **2. Алт Ко” АД**

С писмо вх. № Е-14-58-2/06.06.2013 г. „Алт Ко” АД е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, към което е приложило на хартиен и електронен носител:

1. Обяснителна записка към заявление за преференциални цени.
2. Отчетна информация за 2012 г. и за периода 01.09.2012 – 31.08.2013 г. (Справки 1–9).
3. Прогнозна информация за първата година на следващия регулаторен период 01.09.2013 г. – 31.08.2014 г. (Справки от №1 до №9).
4. Справка за среднопредметни цени на горивата (приложение 2)
5. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели (приложение 3).

6. Отчет за приходи от продажба на електрическа енергия за 01.09.2012-31.08.2013 г. (приложение 4).
7. Договор за продажба на електрическа енергия № 75 от 20.02.2008 г.
8. Одитиран годишен финансов отчет за 2012 г.
9. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.
10. Справка за емисии парникови газове 2008 г -2012 г. (приложение 5)

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

- преференциална цена на електрическа енергия - 182,56 лв./MWh;
- индивидуална цена на електрическата енергия - 167,56 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ - 15 лв./MWh.

Обосновката на дружеството е следната:

Производствената програма на ко-генератора, следва производствената програма на оранжерията, възможностите на машината след извършения на 30 000 часа основен ремонт и в зависимост от отоплителните денградуци е предвидено да работи с по-голямо натоварване от предходните години. Предвижда се когенераторът да осигури:

- Производство на електрическа енергия – бруто - 11 610 мвтч
- Електроенергия за собствени нужди - 800 мвтч
- Електрическа енергия за продажба - 10 810 мвтч
- Топлинна енергия отпусната на оранжерията - 11 215 мвтч

Прогнозата е направена при следните предпоставки:

- Ко-генератора да работи около 6 300 часа, тъй като се предвижда да бъде използван през летните месеци като топлоизточник при соларизацията на оранжерията;
- Отдадената топлина е занижена на база измерване, показващо намалена пропускателна способност на топлообменниците между отоплителните кръгове „масло-антифриз”, „димни газове-антифриз” и „антифриз-вода”;
- В регулаторната база на активите са включени само активите от системата на ко-генератора;
- В условно-постоянните разходи са включени разходите само за системата на ко-генератора в т.ч. 250 хил.лв. за възстановителни ремонти от 32 000 до 38 000 часа, текущите ремонти на топрообменниците, в т.ч. техния демонтаж и почистване от котлен камък в сервизни условия (извън площадката)
- В административните разходи на УПР са включени пропорционални разходи за ко-генератора на база съотношение приходи като са предвидени увеличение на работна заплата и осигурителни разходи в съответствие с повишените нормативни изисквания.

Предвидени са възстановителни ремонти описани по горе в т.ч. 50 хил.лв. за извънпланови ремонти (на база досегашен опит в експлоатацията).

За ДМА не са предвидени средства поради невъзможност за закупуване на такива в условията на икономическа криза.

С писмо изх. № Е-14-58-2/17.07.2013 г. на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 26а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия за от дружеството е поискано да представи в ДКЕВР:

1. Обосновка на отчетените и прогнозни разходи за ремонт за новия ценовия период (01.09.2013 г. – 31.08.2014 г.) по позиции и стойност;
2. Обосновка на работните часове на когенерационната инсталация по години, от периода на създаване на дружеството до 31.08.2013 г.
3. Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях (отнасящи се за регулирани дейности).

Дружеството не е представило исканата информация.

**След прегледа на представената информация беше констатирано следното:**

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са с 56,10% по-ниски от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за втория ценови период са с 57,23% по-ниски от прогнозираните.

Отчетените специфични разходни норми за електрическа и топлинна енергия са с 1,75% по-ниски от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия РП дружеството е предложило намаление на общата стойност на УПР с 10,77% спрямо отчетените през предходния ценови период (01.09.2012– 31.08.2013 г.), като най-значително е намалението на разходите за ремонт (37,97%). Увеличени са разходите за заплати и възнаграждения с 32,74%, както и начисленията, свързани с т.3 от действащото законодателство с 47,06%. Дружеството не предвижда разходи за инвестиции за следващия ценови период.

Влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели спрямо прогнозните стойности е показано в таблици.

### **Образуване на цените**

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

- разходите за заплати и възнаграждения са намалени с 37 хил.лв., от 150 хил.лв. на 113 хил. лв.;

- разходите за осигурителни вноски в позиция „Начисления свързани с т. 3 по действащото законодателство” са намалени с 8 хил. лв., от 25 хил. лв. на 17 хил. лв.

2. В справка № 2 „РБА” е преизчислен оборотния капитал от 356 хил.лв. на 150 хил. лв., съгласно т. 32 от „Указания НВ” и т. 2 от общия подход, като е приведен към данните за базовата година.

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

- намалено е количеството природен газ с  $60 \text{ km}^3$ , като общата ефективност е завишена от 78,6% на 80,14%, до нивото на отчетената през 2012 г.;

- цената на природния газ е коригирана на 630,00 лв./ $\text{km}^3$ ;

- добавката по чл. 33, ал.3 от ЗЕ от 15,00 лв./MWh на 10,00 лв./MWh

- намалени са средните цени на закупени емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) на 0 лв./тон.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Алт Ко” АД за следващия ценови период са следните:

**1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,48 лв./ MWh, в т.ч.:**

- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,48 лв./ MWh;

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

**2. Регулаторна база на активите – 2 915 хил. лв.;**

**3. Норма на възвращаемост – 4,99 %;**

**Необходими годишни приходи – 2 870 хил. лв.;**

**Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 810 MWh;**

**\* Изчисленията са извършени при цена 97,12 лв./MWh и прогнозно количество 11 240 MWh на топлинната енергия с топлоносител гореща вода**

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 и чл. 14, ал. 1 от ЗЕ във вр. с чл. 45 и чл. 46 от НРЦЕЕ на 30.07.2013 г. и 13.08.2013 г., ДКЕВР е провела съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-Дк-342/25.07.2013 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване, считано от 01.09.2013 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор "Топлоенергетика".

След проведената процедура е постъпило следното писмено възражение от „Алт Ко” АД с писмо вх.№ Е-14-58-4/30.07.2013 г.:

1. В справка № 1 „Разходи" дружеството възразява срещу намалените „Разходи за заплати и възнаграждения" с 37 хил.лв. (от 150 хил.лв. на 113 хил.лв.) и съответно „Начисления свързани с т.3 по действащото законодателство" намалени с 8 хил.лв. (от 25 хил.лв. на 17 хил.лв.)

Съображенията на дружеството са както следва:

- размера на работната заплата е въпрос на политика на работодателя и е в пряка зависимост от финансовите му възможности т.е. тя не би трябвало да се диктува от други съображения;

- ако се направи анализ на наличните в ДКЕВР данни за предходни години ще се види, че в години преди задълбочаването на икономическата криза (например 2010 г) работната заплата в дружеството е достигала 156 хил.лв.;

- вътрешните правила за работна заплата в „Алт Ко" АД предвиждат размера на работната заплата да зависи от постигнатите резултати от основната дейност в предходен период, при което е напълно разбираемо повишаването на заплатите посочени в предложението за преференциална цена на електроенергията;

Дружеството настоява да бъдат признати посочените разходи за работна заплата в размер 150 хил.лв. респективно начисления в размер на 25 хил.лв.

2. В справка № 2 „РБА" е преизчислен оборотния капитал от 356 хил.лв. на 150 хил.лв. като това преизчисление е мотивирано с Указанията на ДКЕВР без да е уточнено къде точно не са спазени цитираните Указания, което лишава дружеството от възможността да защити своите предвиждания.

Следва да се има предвид, че посочените стойности са прогнозни, което се отнася и за оборотния капитал.

В принципите заложи в т.32 от Указанията на ДКЕВР дружеството смята, че не се отчита факта, че селскостопанските централи не продават директно произведената от тях топлинна енергия, а я вкарват в себестойността на земеделската продукция, при което не се гарантира възстановяването на определената стойност на топлинната енергия (както е при топлофикацията), а периода на възстановяване на тази стойност е около 6 месеца.

Имайки предвид горното дружеството настоява да бъде признат оборотен капитал в размер на 356 хил.лв.

3. В справка № 4 „тип производство"

3.1. Дружеството възразява срещу намаленото количеството природен газ със 60 км<sup>3</sup>, като общата ефективност е завишена от 78.6% на 80.14% до нивото на отчетената през 2012 г.

Съображенията на дружеството са както следва:

- поради неравномерната във времето работа на когенерационната ни уредба, произтичаща от характера на оранжерийното производство, често се налага ко-генератора да работи с намалена мощност, което води до различна обща ефективност в зависимост от периода на отчитане т.е. сравняването на отделни периоди по отношение на общата ефективност е некоректно (например общата ефективност за 2011 г. е 78,34%, за 2012 г. е 80,14%, а за рег.период 01.09.2012 - 31.08.213 г е 79,91%);

- разхода на природен газ ние отчитаме реално, по отделен за ко-генератора измерителен уред като и до момента този разход е с около 1% по нисък от дадения в паспорта на машината, респективно този разход е заложен в предложението на дружеството за

преференциална цена на електрическата енергия;

- в предложението на „Алт Ко“ АД за преференциална цена на електрическата енергия за първата година от втория регулаторен период дружеството е предоставило писмо от производителя потвърждаващо горните съображения.

Дружеството счита за неправилно корегирането на количеството природен газ, при оранжерийно ползване на го-генерационите уредби.

### 3.2. Намаление на средните цени на закупени емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) на 0 лв./тон.

В съответствие с нормативните документи дружеството е задължено да закупуваме емисии парникови газове за частта от горивото на ко-генератора необходимо за производство на топлинна енергия. Закупуването на тези емисии става на база верификационен доклад на независим енергиен одитор след изтичане на календарната година.

На горното основание би следвало за регулаторния период задължително да се закупят 3100 т. парникови газове. Във връзка с това дружеството изисква в графа 34.3 от справка „тип-производство“ стойността да бъде коригирана от 8950 т. на 3100 т. и да бъде призната средна цена на парникови газове в размер на 10 лв./тон CO<sub>2</sub>, която е средната борсова цена на парникови газове за последните 9 месеца (в предходните месеци е много по-висока).

Отоплението е базирано основно на ко-генерационната уредба, а при така предложената от ДКЕВР цена тя става губеща (не може да възстановява направените разходи) и ще наложи драстично съкращаване на производството, което ще е свързано с освобождаване на повече от 100 души нает по трудови договори персонал.

След преглед на постъпилото писмено възражение от „Алт Ко“ АД комисията счита, че не са основателни възраженията на дружеството и мотивите към тях по отношение на:

1. Оборотния капитал, който е изчислен съгласно т. 32 от „Указания НВ“. Конкретно, за „Алт Ко“ АД, са използвани данни от представен в ДКЕВР ГФО за 2012 г. на дружеството. При тези данни, НТЦ в дни за дружеството е под 45 дни. При прилагането на „Указания НВ“ и общия подход за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ (дружества, при които НТЦ превишава 45 дни, оборотният капитал да се определя като не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации, а за дружествата с по-нисък оборотен търговски цикъл е приведен към данните за базовата година), оборотният капитал на дружеството е изчислен с НТЦ 22 дни.

2. Корекциите на отделните разходни позиции и технико-икономически параметри са в съответствие с приложения общ подход спрямо всички дружества от сектора и съображенията изложени по-горе в точка **„Образуване на цената“**.

**Във връзка с гореизложеното, изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Алт Ко“ АД за следващия ценови период са следните:**

**1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,48 лв./ MWh, в т.ч.:**

- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,48 лв./ MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

**2. Регулаторна база на активите – 2 915 хил. лв.;**

**3. Норма на възвращаемост – 4,99 %;**

**Необходими годишни приходи – 2 870 хил. лв.;**

**Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 810 MWh;**

**\* Изчисленията са извършени при цена 97,12 лв./MWh и прогнозно количество 11 240 MWh на топлинната енергия с топлоносител гореща вода**

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 2, т. 1, чл. 25 и чл. 47, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР

## ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

Считано от 01.09.2013 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

#### 1. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 187,14 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 187,13 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 – 82,50 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 100,32 лв./MWh;
4. Регулаторна база на активите – 45 569 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 7,22 %.

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

Необходимими годишни приходи – 100 608 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия– 135 660 MWh, от които:

- Комбинирана електрическа енергия 121 532 MWh
- Некомбинирана електрическа енергия 14 128 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 71 082 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 MWh

#### 2. Алт Ко” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,48 лв./ MWh, в т.ч.:
    - индивидуална цена на електрическа енергия – 154,48 лв./ MWh;
    - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
  2. Регулаторна база на активите – 2 915 хил. лв.;
  3. Норма на възвращаемост – 4,99 %;
- Необходимими годишни приходи – 2 870 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 810 MWh;

*\* Изчисленията са извършени при цена 97,12 лв./MWh и прогнозно количество 11 240 MWh на топлинната енергия с топлоносител гореща вода*

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**(АНЖЕЛА ТОНЕВА)**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**(ЕМИЛИЯ САВЕВА)**