

**ДО**  
**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**  
**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР**

**Д О К Л А Д**

**от**  
**дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и**  
**дирекция „Правна“**

**Относно:** Заявление с вх. № Е-14-70-8 от 08.10.2015 г. за изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

С Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила на „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка” преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,94 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 155,94 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:

- Необходими годишни приходи – 3 651 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 3 288 хил. лв., от които условно-постоянни - 947 хил. лв. и променливи – 2 341 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 6 729 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,39%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 243 MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kpm<sup>3</sup>

**„Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка” е подало заявление с вх. № Е-14-70-8 от 08.10.2015 г. за изменение на действащите цени на електрическата енергия, към което е приложило:**

1. Прогнозна информация за периода 01.12.2015 г. – 30.11.2016 г. (справки от № 1 до № 9);

2. Техничко-икономическа обосновка;

3. Копие от договорно споразумение за инженеринг, реализация и строителство/”до ключ” (EPC);

4. Копие от договор за изкупуване на електрическа енергия;

5. Копие от договор за доставка на природен газ;

6. Копие от договор за кредит с Уникредит Булбанк АД;

7. Копие от Разрешение за ползване № СТ-05-1506/12.09.2015 г.;

8. Копие на платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението.

**Дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на електрическа енергия, без ДДС – 169,00 лв./MWh, в т.ч.:**

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,00 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10 лв./MWh.
- цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>

**Предложените цени са обосновани от дружеството със следните факти и обстоятелства:**

1. Наличие на съществени изменения в централата, а именно: въвеждане в експлоатация през м. септември 2015 г. на II-ри етап от ТЕЦ „Оранжевия 500 дка”, включващ: когенератор (газобутален двигател Jenbacher JMS 320 GS – NL) с номинална електрическа мощност 900 kW и номинална топлинна мощност от 0,972 MW, както и изграждане на всички съпътстващи съоръжения и площадкови мрежи за неговото максимално ефективно функциониране – като сграда ко-генераторно, БКТП, отклонение на изграден газопровод, вентилационна система и система газоизвестяване в ко-генераторно – II-ри етап, дооборудване на помпена станция с необходимите помпи и топлообменници за втори когенератор и връзките между тях, трети топлинен резервоар 1500 куб.м., площадкови и сградни електрически трасета и инсталации, електрически съоръжения и уредби за работата на втори ко-генератор и свързването му с мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и др.

Основните технически характеристики на газобуталния двигател са:

- Електрическа мощност 1 x 900 kW
- Топлинна мощност 1 x 972 kW
- Температурно ниво 70° - 90° C
- Честота 50 Hz
- Напрежение на тока 0,4 kV
- Nox < 500 mg/Nm<sup>3</sup> (5% O<sub>2</sub>)

За посочената по-горе когенерационна инсталация е издадено Разрешение за ползване № СТ-05-1506 от 12.09.2015 г. от Дирекция национален строителен контрол (ДНСК).

2. Дружеството посочва, че горното обстоятелство води до необходимост от изменение на производствена му програма, т.к. същата не е включвала работата на газобутален двигател Jenbacher JMS 320 GS – NL при утвърждаването на цените в сила от 01.07.2015 г.

3. Дружеството посочва, че въведената в експлоатация нова мощност е във връзка с възникналата необходимост от осигуряване на по-голяма топлинна енергия за оранжерийното производство. „Оранжеви Гимел” АД планира КГ1 и КГ2 (двата ко-генератора) да работят едновременно през месеците от октомври – частично, ноември - частично и от декември до май на следващата година – на постоянен режим, за подsigуряване на необходимата топлинна енергия за основното производство на дружеството. През топлите месеци се предвижда да работи само КГ2 в ограничен режим - за подsigуряване на необходимата топлинна енергия за прогонване на росата в сутринните часове и извършване на т.нар. „пропарване” (и/или соларизация) на почвата. Пропарването (соларизацията) на почвата е важен процес за борба с нематодите в почвата при биологичното земеделие.

**След обсъждане и анализ на всички данни и доказателства във връзка с подаденото заявление се установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Според разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗЕ комисията регулира цените, по които производителите продават топлинна енергия на пряко присъединени клиенти. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия,

произведена от посочените централи се определя на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии съгласно чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Заявлението е подадено на основание на чл. 4, ал. 2, т. 1 и чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ. Цитираните разпоредби дават правна възможност на енергийните предприятия, спрямо които Комисията прилага метод на регулиране “норма на възвръщаемост на капитала”, да подават заявления за изменение на утвърдените цени преди изтичането на ценовия период при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие. В тази връзка енергийните предприятия следва да приложат към заявленията за изменение на утвърдените цени необходимата информация за доказване на непредвидените обстоятелства и тяхното влияние върху утвърдените ценообразуващи елементи и финансовото им състояние.

Следователно основателността на такова изменение на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е обусловена от кумулативното наличие на три предпоставки: възникване на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените, непредвиденото обстоятелство да води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, както и непредвиденото обстоятелство да води до съществено изменение и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

В разглеждания случай, посоченото от „Оранжерии Гимел” АД обстоятелство – издаване на Разрешение за ползване № СТ-05-1506 от 12.09.2015 г. от ДНСК, след което е въведен в експлоатация през м. септември 2015 г. на II-ри етап от ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”, включващ: когенератор (газобутален двигател Jenbacher JMS 320 GS – NL), е непредвидено по смисъла на чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ.

Посоченото обстоятелство оказва влияние върху утвърдените ценообразуващи елементи и върху финансовото състояние на дружеството, както следва:

С Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. КЕВР е утвърдила ценообразуващи елементи на преференциалната цена, формирана от индивидуални разходи за единица енергия – 155,94 лв./MWh и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh:

- Необходими годишни приходи – 3 651 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 3 288 хил. лв., от които условно-постоянни - 947 хил. лв. и променливи – 2 341 хил. лв.;

○ РБА-6 729 хил.лв.

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 243 MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm<sup>3</sup>.

Горните ценообразуващи елементи при отчитане на непредвидените обстоятелства се изменят, както следва:

- Необходими годишни приходи – 4 156 хил. лв., в т. ч.: Разходи – 3 773 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 139 хил. лв. и променливи – 2 634 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите (РБА) - 7 174 хил.лв.;

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство - 18 578 MWh.

При изменение на ценообразуващите елементи - електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство от 16 243 MWh на 18 578 MWh, или увеличение с 14%; променливи разходи от 2 341 хил. лв. на 2 634 хил. лв., или увеличение с 12% и РБА от 6 729 хил.лв. на 7 174 хил.лв., може да се направи извод, че изменението на ценообразуващите елементи е съществено. Следователно е налице втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 2, т. 1 и чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ.

Утвърдените необходими годишни приходи с Решение № Ц - 34 от 30.09.2015 г. са 3 651 хил.лв. В тази стойност е включена годишна възвръщаемост в рамките на 363 хил.лв. При спиране на изкупуването на електрическата енергия от обществения доставчик поради изчерпване на количествата електрическа енергия, утвърдени с Решение № Ц - 34 от 30.09.2015 г. на КЕВР, дружеството ще спре отоплението на оранжерийните площи и ще инкасира както енергийни загуби, така и вторични загуби от продукцията. Следователно ако не бъде променено количеството на електрическата енергия, дружеството силно ще влоши годишния си финансов резултат. Този извод обосновава наличието на третата предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 2, т. 1 и чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ.

**С оглед гореизложеното може да се приеме, че са налице необходимите по чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ предпоставки за изменение на утвърдените с Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. на КЕВР цени на „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”.**

**Във връзка с горното са извършени следните корекции при образуване на цената:**

1. В Справка № 2 „РБА”:

- РБА е коригирана от 8 439 хил. лв. на 7 174 хил. лв. от увеличената стойност на натрупаната амортизация на машини, съоръжения и оборудване от 530 хил. лв. на 1 789 хил. лв., като увеличението е с припадащите се натрупани амортизации за три години при полезен живот 15 години.

2. В Справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала“

- Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е коригирана от 4,00 % на 5,00 % при отчитане на макроикономическата среда и специфичните условия на регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“;

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

- намалено е количеството природен газ с  $100 \text{ km}^3$ , от  $5444 \text{ km}^3$  на  $5344 \text{ km}^3$ , при обща ефективност - 78,60%, за достигане нормите на високоефективно производство;

- намалена е средната цена на закупени емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) с 0,51 лв./t. от 11,93 лв./t. на 11,42 лв./t., съгласно приета средна отчетна цена на CO<sub>2</sub> квоти за 2014 г. в размер на 5,84 евро/t CO<sub>2</sub>, която е изчислена въз основа на средномесечни отчетни цени за периода м. януари 2014 г. – м. декември 2014 г., по данни от електронния сайт на Европейска енергийна борса (European Energy Exchange): <http://www.eex.com/en/market-data/emission-allowances/auction-market/european-emission-allowances-auction/european-emission-allowances-auction-download>.

**След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка” са следните:**

Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 163,75 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 153,75 лв./MWh

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

Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 4156 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 3773 хил. лв., от които условно-постоянни - 1139 хил. лв. и променливи – 2634 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 7174 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,34%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18578 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kWh<sup>3</sup>.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ, предлагаме Комисията:**

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1.

**С уважение,**

**Ивайло Александров** - началник на отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

**Елена Маринова** - директор на дирекция „Правна“;

**Цветанка Камбурова** – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

**Георги Петров** – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

**Надежда Иванова** – старши експерт в дирекция „Правна“;

**Анелия Петрова** – старши експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

**Ана Иванова** – младши експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.