

**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-14-58-12 от 01.10.2015 г. за изменение на действащата цена на електрическата енергия на „Алт Ко“ АД**

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

С Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г., считано от 01.10.2015 г., Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила на „Алт Ко“ АД преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 129,77 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 119,77 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 277 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 181 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 1 472 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 726 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%.
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 668 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>.

**„Алт Ко“ АД е подало заявление с вх. № Е-14-58-12 от 01.10.2015 г. за изменение на действащите цени на електрическата енергия, към което е приложило:**

1. Обяснителна записка;
2. Прогнозна информация (справки от № 1 до № 9);
3. Копие от предписание на БАБХ;
4. Копие на платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението.

**Дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,94 лв./MWh, в т.ч.:**

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 142,94 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10 лв./MWh.

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

1. „Алт Ко“ АД посочва, че няма да може да произведе утвърденото с Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, тъй като в резултат на висока плътност на заразяване с вируси на растенията, Българска агенция по безопасност на храните (БАБХ) е направила обследване на 30 дка краставици и е установила заразяване от вируси при 70-80 % от растенията, отразено с Констативен протокол № БЛ 32774 от 28.05.2015 г., вследствие на което е дала предписание в

оранжерия „Кресна“ да бъде извършено цялостно обеззаразяване по метода „соларизация“ в периода 10.07.2015 г. до 30.11.2015 г. Дружеството посочва, че в този период оранжерията не може да работи, респективно ко-генерационният модул също няма да работи.

2. „Алт Ко“ АД отбелязва, че в резултат на изложеното по т. 1, планираното производство на електрическа енергия ще се намали от 11 668 MWh на 8 030 MWh, респективно количествата необходим природен газ ще се намалят от 3 140 km<sup>3</sup> на 2036 km<sup>3</sup>.

**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 „Алт Ко“ АД обстоятелство – съставяне от БАБХ на Констативен протокол № БЛ 32774 от 28.05.2015 г., въз основа на който са дадени предписания в оранжерия „Кресна“ да бъде извършено цялостно обеззаразяване по метода „соларизация“ в периода 10.07.2015 г. до 30.11.2015 г., което от своя страна налага спиране на ко-генерационният модул, 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 – 119,77 лв./MWh и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh:

- Необходими годишни приходи – 2 277 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 2 181 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 1 472 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 726 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,56%.

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 668 MWh,

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

Горните ценообразуващи елементи при отчитане на непредвиденото обстоятелство се изменят, както следва:

- Необходими годишни приходи – 1 787 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 695 хил. лв., от които условно-постоянни – 709 хил. лв. и променливи – 986 хил. лв.;

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство- 7 511 MWh

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

При изменение на ценообразуващите елементи - електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство намалява от 11 668 MWh на 7 511 MWh, или намаление с 35,63%; променливите разходи от 1 472 хил. лв. на 986 хил. лв., или намаление с 33%, 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. на КЕВР са 2 277 хил.лв., като приходите от електрическа енергия са  $129,77 * 11\ 668\ MWh = 1\ 514$  хил.лв., а приходите от топлинна енергия са 763 хил.лв. В стойността на необходимите годишни приходи е включена годишна възвръщаемост в рамките на 96 хил.лв. При запазване на цената на електрическата енергия и промяна на количеството на 7 511 MWh, вследствие възникналото непредвидено обстоятелство, сумата на приходите от електрическа енергия е  $129,77 * 7\ 511\ MWh = 974$  хил.лв. Сумата, която дружеството ще инкасира като дефицит от електрическа енергия е  $1\ 514$  хил.лв. -  $974$  хил.лв. =  $540$  хил.лв. При такъв дефицит ще се намали до нула утвърдената възвръщаемост на дружеството и същото ще реализира годишна загуба от над 450 хил.лв. Следователно при запазване цената на електрическата енергия непроменена дружеството силно ще влоши годишния 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 „Алт Ко“ АД.**

**След направените констатации са извършени следните корекции при образуване на цената:**

1. В Справка № 4 „ТИП в производството” във връзка с намалените работни часове на когенерационната инсталация, производствената програма е коригирана съгласно предложението на дружеството както следва:

- намалено е количеството произведена електрическа енергия от 12 469 MWh на 8 030 MWh, или с 4 439 MWh;

- намалено е количеството произведена топлинна енергия от комбинирано производство с топлоносител гореща вода от 12 132 MWh на 7 812 MWh с 4 320 MWh;

- намалено е количеството топлинна енергия за собствено потребление с гореща вода от 11 582 MWh на 7 463 MWh с 4 119 MWh.

- намалено е количеството топлинна енергия за собствени нужди с гореща вода от 550 MWh на 349 MWh с 201 MWh.

- намалено е количеството природен газ с  $1\ 104\ kNm^3$ , от  $3\ 140\ kNm^3$  на  $2\ 036\ kNm^3$ , при обща ефективност – 80,24%, за достигане нормите на високоефективно производство;

- намалено е количеството продадена комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 11 668 MWh на 7 511 MWh с 4 157 MWh;
- увеличено е количеството електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на топлинна енергия от 201 MWh на 275 MWh със 74 MWh.

**След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Алт Ко” АД са следните:**

1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 151,93 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 141,93 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10 лв./MWh

Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 1 787 хил. лв., в т.ч.:
  - o Разходи – 1 695 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 986 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 1 665 хил. лв.
  - o Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 511 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./ $\text{knm}^3$ .

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилник 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 да вземе следните решения:**

1. Да приеме настоящия доклад и
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“.