

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

**ДОКЛАД**

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

**Относно:** Заявление с вх. № Е-14-31-15 от 11.11.2015 г. за изменение на действащите цени на електрическата и топлинна енергия на „Брикел” ЕАД

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

С Решение № Ц - 25 от 30.06.2015 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е утвърдила за „Брикел” ЕАД, за периода 01.07.2015 - 30.06.2016 г., преференциална цена на електрическа енергия и еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 119,08 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 119,07 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) - 54,63 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т.1 и т. 2:
  - Необходими годишни приходи – 156 559 хил. лв., в т. ч.:
    - o Разходи – 149 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 248 хил. лв. и променливи – 116 046 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите – 122 504 хил. лв.
    - o Норма на възвръщаемост – 5,93%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство- 694 209 MWh, в т. ч. собственото потребление – 30 733 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 200 MWh
  - Цена на въглищата – 67,80 лв./t при калоричност 2 327 kcal/kg

**„Брикел” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-14-31-15 от 11.11.2015 г. за изменение на действащите цени на електрическата и топлинната енергия, към което е приложило:**

1. Обосновка на искането за изменение на утвърдени цени;
2. Ценови модел, изготвен по справки от № 1 до № 9;
3. Копие на писмо с изх. № 1397 от 03.11.2014 г. на „Брикел” ЕАД за внасяне на заявление за издаване на комплексно разрешително за планирана промяна в горивната инсталация за производство на топлинна енергия с номинална мощност от 510 MWh на 850 MWh;
4. Копие на писмо с изх. № 617-СЗ-1874 от 03.11.2014 г. и Решение № 40-Н1-И0-А1-О/2015 г. на Изпълнителната агенция по околна среда, с което е отказано издаване на комплексно разрешително;
5. Копие на писмо с изх. № ПТД-01-281 от 24.09.2015 г. на „Мини Марица - изток” ЕАД относно затрудненото финансово състояние на дружеството и невъзможността за доставка на заявените количества лигнитни въглища;

6. Копие на писмо изх. № 1297 от 10.09.2015 г. на „Брикел” ЕАД с информация за необходимите количества въглища по месеци и тримесечия за периода 2016 г. – 2018 г.;

7. Копие на писмо с изх. № ПТД-01-249 от 31.08.2015 г. на „Мини Марица - изток” ЕАД с молба за изпращане на заявка за необходимите количества въглища по месеци и тримесечия за периода 2016 г. – 2018 г.;

8. Копие на писмо с изх. № 1086 от 05.08.2015 г. на „Брикел” ЕАД със справка за необходимите количества лигнитни въглища през 2016 г.;

9. Копие на писмо с изх. № ПТД-01-122 от 23.04.2015 г. на „Мини Марица - изток” ЕАД с молба за изпращане на информация за необходимите количества въглища за периода до края на 2015 г. и прогнозните количества въглища за 2016 г. – 2019 г.;

10. Копие на договор № 2 от 09.09.2015 г. между „Мини Марица - изток” ЕАД и „Брикел” ЕАД за доставка на лигнитни въглища;

11. Копие на договор № 1 от 20.03.2015 г. между „Мини Марица - изток” ЕАД и „Брикел” ЕАД за доставка на лигнитни въглища;

12. Доказателство за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация;

13. Платежно нареждане за платена такса в размер на 1000 лв.

**Дружеството е предложило за утвърждаване цени, без ДДС, както следва:**

1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – **140,88 лв./MWh**;

2. Цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – **54,92 лв./MWh**.

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

1. На „Брикел” ЕАД е издадено Комплексно разрешително № 40-Н1 от 2011 г. за 4 бр. енергийни котли (ЕК) №№ 1÷4 с номинална термична мощност по 170 MW всеки, от които 510 MW (3 бр. ЕК) са в постоянна експлоатация, а четвъртият ЕК (170 MW) служи като резерва в случай на авария или планов ремонт на някой от трите работещи ЕК. На дружеството е издадено Решение № 40-Н1-ИО-А1 от 2013 г. за актуализиране на Комплексно разрешително № 40-Н1 от 2011 г. Актуализацията представлява включване на ЕК № 5 и № 6 като резервни (аварийни) мощности (заедно с ЕК № 4) без промяна в капацитета на горивната инсталация, определен с КР № 40-Н1/2011 г. „Брикел” ЕАД е подало в Изпълнителна агенция околна среда (ИАОС) заявление с вх. № 617-сз-1874 от 01.11.2014 г. за издаване на ново комплексно разрешително, с искане за промяна на разрешената номинална топлинна мощност на инсталацията от 510 MW на 850 MW, което представлява едновременна работа на 5 бр. ЕК.

При изготвяне на производствена си програма за регулаторния период от 01.07.2015 г. до 30.06.2016 г., дружеството е предвидило работата на инсталацията с 5 бр. ЕК да стартира на 01.10.2015 г. С писмо с изх. № 617-СЗ-1874 от 03.09.2015 г. ИАОС е изпратила на „Брикел” ЕАД Решение № 40-Н1-ИО-А1-О от 2015 г., с което е отказано издаването на новото комплексно разрешително. Поради постановения отказ в сила остава Решение № 40-Н1-ИО-А1 от 2013г. за актуализиране на Комплексно разрешително № 40-Н1 от 2011г., в изпълнение на което през целия регулаторен период 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г. дружеството може да работи едновременно с 3 бр. ЕК.

2. Между „Брикел” ЕАД и „Мини Марица – изток“ ЕАД са сключени Договор № 1 от 20.03.2015 г. за доставка на лигнитни въглища за периода 01.01.2015 г. - 31.08.2015 г. и Договор № 2 от 09.09.2015 г. за доставка на лигнитни въглища за периода 01.09.2015 г. - 31.12.2015 г. В договорите са заложили количества въглища, отговарящи на производствената програма на дружеството, заложили в ценовия модел за регулаторния период 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г., подаден в КЕВР със Заявление с вх. № Е-14-31-6 от 31.03.2015 г.

„Мини Марица изток” ЕАД с писмо с изх. № ПТД-01-249 от 31.08.2015 г. е поискало от „Брикел“ ЕАД да изпрати заявка за необходимите количества въглища за работа на централата за тригодишен период 2016 г. - 2018 г., във връзка с изготвянето на „Инженерен проект за развитие на минните работи на „Мини Марица - изток” ЕАД за 2016 г.-2017 г.-2018 г.”. „Брикел“ ЕАД е изпратило заявката (изх. № 1297 от 10.09.2015 г.) за необходимите количества въглища за нормалната работа на дружеството, като количествата за 2016 г. са съобразени със заявената пред КЕВР производствена програма и предвижданото изменение на комплексното разрешително.

Въпреки сключения договор и заявените от „Брикел” ЕАД количества необходими въглища за 2016 г., поради затрудненото финансово и техническо състояние на „Мини Марица - изток” ЕАД, въгледобивното дружество с писмо изх. № ПТД-01-281 от 24.09.2015 г. е информирало „Брикел“ ЕАД, че планира намалени количества доставки на въглища до технологично възможните. В тази връзка дружеството посочва, че е принудено да преразгледа производствената си програма за регулаторния период 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г. като занижи производството до степен ограничена от възможностите на въгледобивното предприятие.

**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 Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и чл. 4, ал. 1, т. 1 и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ. 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 цените на топлинната енергия и 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, посочените от „Брикел“ ЕАД обстоятелства – Решение № 40-Н1-ИО-А1-О от 2015 г. на ИАОС, с което е отказано издаването на ново комплексно разрешително и намалените до технологично възможните количества доставки на въглища по сключените между дружеството и „Мини Марица изток“ ЕАД договори, са непредвидени по смисъла на чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ.

Посочените обстоятелства оказват влияние върху утвърдените ценообразуващи елементи и върху финансовото състояние на дружеството, както следва:

С Решение № Ц - 25 от 30.06.2015 г. КЕВР е утвърдила ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи – 156 559 хил. лв., в т. ч.: Разходи – 149 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 248 хил. лв. и променливи – 116 046 хил. лв.;

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство- 694 209 MWh, в т. ч. собственото потребление – 30 733 MWh;

- Цена на въглищата – 67,80 лв./t при калоричност 2 327 kcal/kg.

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

- Необходими годишни приходи – 128 465 хил. лв., в т. ч.: Разходи – 121 407 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 248 хил. лв. и променливи – 88 159 хил. лв.;

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство- 530 111 MWh, в т. ч. собственото потребление – 28 703 MWh;

- Цена на въглищата – 67,80 лв./t при калоричност 2 327 kcal/kg.

При изменение на ценообразуващите елементи - електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство от 694 209 MWh на 530 111 MWh, или намаление с 23,64%; променливи разходи от 116 046 хил. лв. на 88 159 хил. лв., или намаление с 24,04%, 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 и чл. 4, ал. 1, т. 1 и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ.

Утвърдените приходи от електрическа енергия с Решение № Ц - 25 от 30.06.2015 г. са  $119,08 * 694 209 \text{ MWh} = 82 666$  хил.лв. Тези приходи осигуряват годишна възвръщаемост в рамките на 7 264 хил.лв. При запазване на цената на електрическата енергия и промяна на количеството на 530 111 MWh, вследствие възникване на непредвидените обстоятелства, сумата на приходите от електрическа енергия е  $119,08 * 530 111 \text{ MWh} = 63 126$  хил.лв. Сумата, която дружеството ще инкасира като дефицит е  $82 666 \text{ хил.лв.} - 63 126 \text{ хил.лв.} = 19 540$  хил.лв. При такъв дефицит ще се намали до нула утвърдената възвръщаемост на дружеството и същото ще реализира годишна загуба от над 14 000 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 и чл. 4, ал. 1, т. 1 и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ.

**С оглед гореизложеното може да се приеме, че са налице необходимите по чл. 42, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ предпоставки за изменение на утвърдени с Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР цени на „Брикел“ ЕАД.**

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

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

- разходите за ремонт в производството са коригирани от 9 639 хил. лв. на 8 999 хил. лв. или с 640 хил. лв., съгласно утвърдените стойности с решение № Ц-25/30.06.2015 г. на КЕВР;

- разходите за заплати и възнаграждения в производството са коригирани от 9 256 хил. лв. на 8 554 хил. лв., или със 702 хил. лв., съгласно утвърдените стойности с решение № Ц-

25/30.06.2015 г. на КЕВР;

- разходите за осигурителни вноски в производството са коригирани от 2 213 хил. лв. на 2 065 хил. лв. или със 148 хил. лв., съгласно утвърдените стойности с решение № Ц-25/30.06.2015 г. на КЕВР;

- разходите за вода са коригирани от 569 хил. лв. на 434 хил. лв., или със 135 хил. лв., съответстващи на пропорционалното намаление на количествата произведена електрическа енергия;

- разходите за закупена енергия са коригирани от 430 хил. лв. на 329 хил. лв., или със 101 хил. лв., съответстващи на пропорционалното намаление на количествата произведена електрическа енергия;

- разходите за консумативи (химикали, реагенти) са коригирани от 3 455 хил. лв. на 2 638 хил. лв., или с 817 хил. лв., съответстващи на пропорционалното намаление на количествата произведена електрическа енергия;

- разходите за външни услуги са коригирани от 430 хил. лв. на 328 хил. лв. или със 102 хил. лв., съответстващи на пропорционалното намаление на количествата произведена електрическа енергия;

2. В Справка № 4 „ТИП в производството” са извършени следните корекции:

- производствената програма е коригирана съгласно предложението на дружеството:

- намалено е количеството отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО от 2 492 357 MWh на 1 839 001 MWh, или с 635 356 MWh;

- намалено е количеството отпусната топлинна енергия от централата към преноса от 2 237 020 MWh на 1 653 409 MWh, или с 583 611 MWh;

- намалено е количеството произведена електрическа енергия от 902 722 MWh на 689 336 MWh, или с 213 386 MWh;

- намалено е количеството продадена електрическа енергия и за собствено потребление от 694 209 MWh на 530 111 MWh, или със 164 098 MWh;

\* Топлинната енергия за собствени нужди се запазва на 10,09 %, а електрическата енергия за собствени нужди се запазва на 23,10 %.

- намалено е количеството въглища от 1 108 201 t. на 1 102 201 t., или със 6 000 t., до достигане на показателите за икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство и ОБЩА ефективност – 78,24 %, съгласно утвърдените стойности с решение № Ц-25/30.06.2015 г. на КЕВР;

- намалена е средната цена на закупени емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) от 16,62 лв./t. на 11,42 лв./t., съгласно икономически обосноваваната средна цена на емисиите за 2014 г. от 5,84 евро/t, приета с решение № Ц-25/30.06.2015 г. на КЕВР.

**След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Брикел“ ЕАД са следните:**

1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 133,49 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 133,48 лв./MWh

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 53,82 лв./MWh

Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

- Необходими годишни приходи – 128 465 хил. лв., в т.ч.:

○ Разходи – 121 407 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 248 хил. лв. и променливи – 88 159 хил. лв.;

○ Регулаторна база на активите – 119 018 хил. лв.

○ Норма на възвръщаемост – 5,93%

○ Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство - 530 111 MWh, в т.ч. собственото потребление – 28 903 MWh

○ Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 200 MWh

Цена на въглищата – 67,80 лв./t при калоричност 2 327 kcal/kg.

**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 Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да приеме следните решения:**

- 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“.