

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

### РЕШЕНИЕ

№ Ц - 51

от 30.12.2015 г.

**Комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.12.2015 г., като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. Е-14-31-15 от 11.11.2015 г. за изменение на действащите цени на електрическата и топлинна енергия, подадено от „Брикел“ ЕАД, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.12.2015 г. открито заседание и на 15.12.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е подадено заявление с вх. № Е-14-31-15 от 11.11.2015 г. от „Брикел“ ЕАД за изменение на действащите цени на електрическата и топлинната енергия, като е предложило: преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – **140,88 лв./MWh** и 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 по 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 производствената 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 2013 г. за актуализиране на Комплексно разрешително № 40-Н1 от 2011 г., 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, заложила 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.

За разглеждане на подаденото заявление със Заповед № 3-Е-230 от 19.11.2015 г. е сформирана работна група, като резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-342 от 04.12.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 252 от 08.12.2015 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбите на чл. 45 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), съответно на чл. 30 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), е проведено открито заседание на 10.12.2015 г., както и обществено обсъждане на 15.12.2015 г. в съответствие с чл. 50 от НРЦЕЕ и чл. 34 от НРЦТЕ. В тази връзка са постъпили становище с вх. Е-14-31-15 от 17.12.2015 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) и становище с вх. № Е-14-31-15 от 22.12.2015 г. от Сдружение „Гражданска лига на България“.

НЕК ЕАД възразява по отношение на предложените в доклада за утвърждаване цени на енергия, които са изчислени при цена на въглищата - 67,70 лв./т, при калоричност 2 327 ккал/кг, което при действаща цена на въглищата от „Мини Марица - Изток“ ЕАД - 77 лв./т.у.г. определя цена на тон условно гориво от около 204 лв./т.у.г. Според НЕК ЕАД тази цена е равна и по-голяма с 2 до 5 лв. в сравнение с цените на вносни въглища, използвани в други дружества от сектора, като в техните цени са включени транспортни разходи в границите за дестинации в Черноморския басейн и река Дунав. Дружеството отбелязва, че при определяне на количествата въглища е използвана годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото от 78,24 %, съгласно утвърдената стойност с решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР, тази стойност не кореспондира с чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количествата електрическа енергия произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267), съгласно който брутното годишно количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации с кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и, каквито са инсталациите на ТЕЦ „Брикел“, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от 80 %. НЕК ЕАД отбелязва, че цялото количество енергия е приета за комбинирана електрическа енергия, което според дружеството налага новите количества електрическа енергия по видове да се определят в съответствие с Наредба № РД-16-267. Дружеството посочва, че при корекцията на производствената програма не е запазен режимния фактор, представляващ отношението между произведената по комбиниран начин електрическа енергия и произведената по комбиниран начин полезна топлинна енергия и като резултат от неговото увеличение е увеличен коефициента за разпределение на горивото, т.е. е предвиден по-голям разход на гориво за електрическа енергия в сравнение със запазване на стойността на режимния фактор, съгласно Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР. НЕК ЕАД посочва, че е направена оценка, според която при запазване на цената на електрическата енергия и промяна на количествата електрическа енергия „Брикел“ ЕАД ще реализира годишна загуба от над 14 000 хил. лв., без да е отчетен факта, че оценката трябва да се направи само по отношение на условно-постоянните разходи и то за двата продукта електрическа и топлинна енергия, тъй като намалените количества са се отразили в намаление на променливите разходи. Според НЕК ЕАД след като се приложи коефициента за разпределение на непроменените условно-постоянните разходи за производството, отчетат се намалените количества електрическа и топлинна енергия и чрез стойността на новата възвръщаемост се покрие недовзетия приход за условно-постоянни разходи, годишната загуба ще е с около 10 пъти по-малка от посочената. НЕК ЕАД твърди, че с направената в доклада корекция на производствената програма на „Брикел“ ЕАД се намаляват с около 4,2 % прогнозните количества електрическа енергия от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, които с Решение № ТЕ-025 от 31.07.2015 г.

на КЕВР са определени за закупуване от обществения доставчик за регулирания и свободния пазар, като счита, че е необходимо Комисията да даде указания относно прилагането на Таблица 2 от същото решение.

Горните възражения на НЕК ЕАД Комисията приема за неоснователни поради следните аргументи:

Заявлението е подадено на основание на 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. Цитираните разпоредби дават възможност на енергийните предприятия 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.

Отделните ценови параметри, включително и тези по отношение на които НЕК ЕАД възразява - цената на въглищата, общата енергийната ефективност на използване на горивото, режимният фактор и др., са предмет на извършения регулаторен преглед във връзка с утвърждаването на цените в сила от 01.07.2015 г. В настоящото производство по изменение на цени, подлежат на коригиране само елементи на необходимите годишни приходи, които се променят, вследствие непредвидени обстоятелства, възникнали след 01.07.2015 г. В тази връзка Комисията извършва корекции по отношение на количествата енергия и горивото за производство, които не променят ефективностите, заложили в цените, утвърдени с Решение № Ц - 25 от 30.06.2015 г.

Сдружение „Гражданска лига на България“ в становището си излага твърдения за противоречие на предложения в доклад с вх. № Е-Дк-342 от 04.12.2015 г. подход с европейското право в областта на държавната помощ. Счита, че изложеното в доклада представлява нова схема за помощ, поради което към нея следва да се приложат Насоките относно държавната помощ за опазване на околната среда и за енергетика за периода 2014 г. – 2020 г. (2014/С 200/01). Тези съображения са неотнормими към настоящото производство по приемане на решение от КЕВР, в качеството му на национален регулаторен орган, който действа съгласно законовите си правомощия, произтичащи от ЗЕ и подзаконовите нормативни актове по неговото прилагане. Дали е налице държавна помощ и дали същата е съвместима с вътрешния пазар съгласно чл. 107, пар. 2 и пар. 3 от Договора за функционирането на Европейския съюз е от изключителна компетентност на Европейската комисия.

Сдружение „Гражданска лига на България“ предлага настоящото производство, както и висящите пред КЕВР производства за изменение на цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, да бъдат спрени до изготвянето на нов механизъм за определяне на цените, така че същите да не противоречат на европейското право. Това предложение не може да бъде възприето, тъй като касае законодателни промени и не попада в хипотезите за спиране на административното производство, регламентирани в чл. 54 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). При осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в ЗЕ, а за неуредените в него случаи – АПК (арг. от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ).

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на възраженията, Комисията приема за установено следното:**

С Решение № Ц - 25 от 30.06.2015 г. КЕВР 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.:

- Разходи – 149 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 248 хил. лв. и променливи – 116 046 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 122 504 хил. лв.
- 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 въглицата – 67,80 лв./t при калоричност 2 327 kcal/kg

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 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 и чл. 4, ал. 1, т. 1 и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ. Цитираните разпоредби дават 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 Комисията приема, 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. 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 обосноваването 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. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 3 и чл. 33 от Закона за енергетиката, чл. 37, ал. 2 и чл. 42, ал. 1 и 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 22, ал. 2 и чл. 27, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия,**

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

**Изменя, считано от 01.01.2016 г., цените, утвърдени на „Брикел” ЕАД с Решение № Ц - 25 от 30.06.2015 г., като:**

1. Определя преференциална цена на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (без ДДС) – 133,49 лв./MWh, в т.ч.: индивидуални разходи за единица енергия – 133,48 лв./MWh и добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

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

**3. 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.

**4. На основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката указва на „Брикел“ ЕАД в срок до 31.03.2016 г. да представи в КЕВР отчетна информация за просрочени задължения: към персонала, осигуровки и данъчни задължения.**

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София – град в 14-дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**