



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-16

от 31.10.2018 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.10.2018 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-780 от 14.09.2018 г., както и събраните данни и доказателства от проведените на 26.09.2018 г. открито заседание и на 09.10.2018 г. обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-128 от 14.09.2018 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да анализира необходимостта от изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., с оглед подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-32#2 от 10.09.2018 г. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-780 от 14.09.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 164 от 19.09.2018 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е проведено открито заседание на 26.09.2018 г. С решение по Протокол № 175 от 01.10.2018 г., т. 1 Комисията е приела проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г., който е подложен на обществено обсъждане на 09.10.2018 г. по реда на чл. 14 от ЗЕ.

Във връзка с проведените открито заседание и обществено обсъждане не са постъпили становища и възражения от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и заинтересовани лица.

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

С Решение № Ц-14 от 28.09.2018 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.10.2018 г., пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 456,65 лв./1000 нм<sup>3</sup> или 43,28 лв./MWh (без акциз и ДДС). Последното, от своя страна, съставлява увеличение на цената на природния газ с 13,89% на 1000 нм<sup>3</sup>.

С Решение № Ц-15 от 01.10.2018 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.10.2018 г., изменение на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, предвид разпоредбата на чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 38а от НРЦЕЕ, в случай че изменението на цените по чл. 38, ал. 1 от същата наредба, съответно на премиите на енергийните предприятия, ще окаже влияние върху цената за задължения към обществото, съответно върху утвърдените цени на други енергийни предприятия, Комисията може да измени и тези цени. В тази връзка следва да се има предвид, че повишаването на горните преференциални цени и премии води до увеличаване на разходите, които се компенсират чрез цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ. Според посочената разпоредба КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ. Приходите от тази цена следва да се управляват от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) за да бъдат покривани разходите на обществения доставчик по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ и за предоставяне на премии на производителите по чл. 162а от ЗЕ и производителите с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) – чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ.

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР е утвърдена цена за задължения към обществото в размер на 36,75 лв./MWh, която е формирана въз основа на:

- разходи на ФСЕС за изплащане на премии на производителите по чл. 162а от ЗЕ и производителите с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по ЗЕВИ;

- разходи за компенсиране разходите на обществения доставчик, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще закупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период;

- разходи за компенсиране на разходи за периода 01.07.2012 г. – 31.07.2013 г. на обществения доставчик от Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им към обществото задължения за закупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с решение по Протокол № 117 от 16.07.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (Методиката от 2012 г.);

- разходи за компенсиране на ФСЕС във връзка с Наредба № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (ННТРЕВИ);

- разходи на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ от производителите със сключени споразумения за закупуване на енергия (СИЕ);

- средства във връзка с допълнението на чл. 4, ал. 2, т. 21 от ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г., по силата на което ННТРЕВИ следва да бъде изменена и допълнена с норми, регламентиращи намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка според § 61, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., ННТРЕВИ следва да бъде приведена в съответствие с посоченото изменение на ЗЕ в срок до 30.06.2018 г. Размерът на тези средства ще бъде преразгледан в решенията за утвърждаване на цени на електрическата енергия за следващи регулаторни/ценови периоди в зависимост от новите разпоредби на ННТРЕВИ и от момента на тяхното влизане в сила.

Описаните по-горе факти и обстоятелства водят до изменение на разходите на ФСЕС, спрямо утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., съответно до изменение на ценообразуващите елементи на цената за задължения към обществото, както следва:

|          |  | Разходи, утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., хил. лв. | Разходи от 01.10.2018 г., хил. лв. | Изменение, хил. лв. | Изменение, %  |
|----------|--|--|------------------------------------|---------------------|---------------|
| 1        | Разходи за компенсиране на произведената електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия   | 254 933  | 282 139                            | 27 206              | 10,67%        |
| 2        | Компенсация във връзка с намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия след влизане в сила на измененията и допълненията на ННТРЕВИ | 39 235   | 43 422                             | 4 187               | 10,67%        |
| <b>3</b> | <b>Общо</b>  | <b>294 168</b>   | <b>325 561</b>                     | <b>31 393</b>       | <b>10,67%</b> |

От друга страна, промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ще доведе до увеличение на приходите на ФСЕС по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ с около 1 360 хил. лв. на годишна база.

След анализ на приходите на ФСЕС по чл. 36д, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за предходния ценови период се установява, че в резултат на динамиката на цените, съответно на приходите от продажба на квоти емисии, във фонда е натрупан излишък от средства, с голяма част от който в началото на 2018 г. са изплатени одобрени, но непокрити разходи на обществения доставчик за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. в размер на 58 197 хил. лв., а остатъкът е достатъчен, за да не се формира дефицит във фонда в резултат на по-високите разходи за компенсиране на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при запазване на цената за задължения към обществото в размера, утвърден с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.

Във връзка с гореизложеното приходите на фонда и разходите, които ФСЕС следва да покрива, са представени в следващата таблица:

| Разпределение на приходите и разходите във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ |   |                |
|---|---|----------------|
|   |   | хил. лв.       |
| <b>I</b>  | <b>Приходи</b>  | <b>697 243</b> |
| 1   | Приходи по чл. 36е от ЗЕ  | 252 067        |
| 2   | Приходи по чл. 36д, ал. 1, т. 2 от ЗЕ   | 415 176        |
| 3   | Излишък от предходен период   | 30 000         |
| <b>II</b>   | <b>Разходи</b>  | <b>697 243</b> |
| 1   | Компенсация на разходи на ОД от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 – 31.07.2013 г.   | 79 530         |
| 2   | Компенсация на обществения доставчик за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ   | 54 542         |
| 3   | Компенсация на обществения доставчик по ННТРЕВИ във връзка с намаляване на тежестта на разходите за енергия от възобновяеми източници за предходни регулаторни периоди  | 4 491          |
| 4   | Компенсация по ННТРЕВИ във връзка с намаляване на тежестта на разходите за енергия от възобновяеми източници  | 119 462        |
| 5   | Компенсация във връзка с намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, след влизане в сила на измененията и допълненията на ННТРЕВИ | 43 422         |
| 6   | Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото  | 395 796        |

Разходите, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото, са представени в следващата таблица:

| <b>Разходи, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото</b> |  |                                       |  |  |
|---|--|---------------------------------------|--|--|
|   |  | Количество<br>електрическа<br>енергия | Разходи за<br>електрическа<br>енергия по<br>преференциална<br>цена | Некомпенсирани<br>разходи на<br>обществения<br>доставчик |
|   |  | MWh                                   | хил. лв.   | хил. лв.   |
| 1   | ТЕЦ „Ей и Ес Марица Изток 1“   | 3 156 500                             | 562 101  | 341 146  |
| 2   | ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“  | 4 593 886                             | 528 742  | 207 170  |
| 3   | ВЕИ  | 3 525 255                             | 1 050 010  | 796 691  |
| 4   | Централа с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия                         | 2 927 659                             | 488 978  | 282 139  |
| 5   | Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото |                                       |  | -395 796   |
| <b>6</b>  | <b>Некомпенсирани разходи, които следва да се покрият от приходите от цена за задължения към обществото</b>    |                                       |  | <b>1 231 350</b>   |

Некомпенсираните разходи на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и по сключените СИЕ се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

Изменените разходи за електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са представени по-долу, както следва:

|          | Количества  | Разходи по<br>преференциална<br>цена | Прогнозна<br>пазарна цена | Средства за<br>компенсиране | Компонента от<br>цената |             |
|----------|-------------|--------------------------------------|---------------------------|-----------------------------|-------------------------|-------------|
|          | MWh         | хил. лв.                             | лв./MWh                   | хил. лв.                    | лв./MWh                 |             |
| <b>I</b> | <b>ВЕКП</b> | <b>2 927 659</b>                     | <b>488 978</b>            | <b>70,65</b>                | <b>282 139</b>          | <b>8,42</b> |
| 1        | ФСЕС        | 2 783 706                            | 462 045                   | 70,65                       | 265 376                 | 7,92        |
| 2        | НЕК ЕАД     | 143 953                              | 26 934                    | 70,65                       | 16 764                  | 0,50        |

Останалите компоненти на цената за задължения към обществото са непроменени спрямо утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. Формирането на цената за задължения към обществото е представено по-долу:

| <b>Формиране на цена за задължения към обществото</b> |   |                                    |                                   |                               |
|---|---|------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|
|   |   | Потребление на вътрешен пазар, MWh | Разходи за компенсиране, хил. лв. | Компонента от цената, лв./MWh |
| <b>1</b>  | <b>ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“</b>   | <b>33 501 348</b>                  | <b>341 146</b>                    | <b>10,18</b>                  |
| 1.1.  | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                | 33 501 348                         | -                                 | -                             |
| 1.2.  | НЕК ЕАД   | 33 501 348                         | 341 146                           | 10,18                         |
| <b>2</b>  | <b>ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“</b>                                      | <b>33 501 348</b>                  | <b>207 170</b>                    | <b>6,18</b>                   |
| 2.1.  | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                | 33 501 348                         | -                                 | -                             |
| 2.2.  | НЕК ЕАД   | 33 501 348                         | 207 170                           | 6,18                          |
| <b>3</b>  | <b>ВЕИ</b>  | <b>33 501 348</b>                  | <b>796 691</b>                    | <b>23,78</b>                  |
| 3.1.  | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                | 33 501 348                         | 416 041                           | 12,42                         |
| 3.2.  | НЕК ЕАД   | 33 501 348                         | 380 650                           | 11,36                         |
| <b>4</b>  | <b>Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</b> | <b>33 501 348</b>                  | <b>282 139</b>                    | <b>8,42</b>                   |
| 4.1.  | Фонд „Сигурност на електроенергийната система“                                | 33 501 348                         | 265 376                           | 7,92                          |
| 4.2.  | НЕК ЕАД   | 33 501 348                         | 16 764                            | 0,50                          |
| <b>5</b>  | <b>Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“</b>              | <b>33 501 348</b>                  | <b>-395 796</b>                   | <b>-11,81</b>                 |
| <b>6</b>  | <b>ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО</b>                                      | <b>33 501 348</b>                  | <b>1 231 350</b>                  | <b>36,75</b>                  |

Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, е 36,75 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,78 лв./MWh и компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 8,42 лв./MWh. Размерът на цената за задължения към обществото се запазва такъв, какъвто е утвърден с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. и не оказва влияние на останалите цени на електрическата енергия, утвърдени с това решение, но се променя нейна компонента, която е отразена в диспозитива на Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 38а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия**

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

#### **РЕШИ:**

**1. Изменя, считано от 01.11.2018 г., утвърдената с т. II.1. на Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. цена за задължения към обществото, в частта на компонентата, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно**

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като изменя размера на тази компонента от 7,61 лв./MWh на 8,42 лв./MWh. Цената за задължения към обществото, утвърдена с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., в размер на 36,75 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонентата, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,78 лв./MWh, остават непроменени. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, крайните снабдителни и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

2. Всички останали цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., остават непроменени.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**