

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 44

от 28.12.2011 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.12.2011 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-690/16.12.2011 г. и събраните данни, установи следното:

В чл. 33 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е регламентирано правомощието на Комисията да определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Съгласно ал. 3 на същата разпоредба, база за определяне на преференциалната цена са индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии определени в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетката (Наредбата).

Наредбата определя общо критериите, които Комисията, в рамките на своята оперативна самостоятелност, следва да преценява. Те са изброени в чл. 19б, ал. 2 от Наредбата и включват преобладаващият характер на основния топлинен товар - за технологични нужди или за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване, вида на използваното гориво, технологията на комбинираното производство на централата/инсталцията. Същевременно критериите служат за определяне както на самата добавка, така и за групите производители. Тяхното наличие не е кумулативно дадено, с оглед на което промяната във всеки от тях може да води до необходимост от изменение на групите производители или корекция на добавката.

Към настоящия момент действащите цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ, в частност дружествата в сектор „Топлоенергетика” са изчислени при цена на природния газ от 594,37 лв./хил. нм³ утвърдена с решение № Ц - 032/27.09.2010 г. на ДКЕВР, за присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД, със съответната стойност на добавката, съгласно изброените по-горе критерии и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната по-висока цена на природния газ на газоразпределителното дружество и съответстващата ѝ по-висока добавка към индивидуалната цена, позволяваща известна равнопоставеност на потребителите на топлинна енергия по отношение цената на същата. С утвърдената цена на природния газ в размер на 620,16 лв./хил. нм³ с Решение № 43/28.12.2011 г. считано от 01 януари 2012 г., увеличението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е с 4,34%. В състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ, поради което изменението на действащата цена на природния газ от 01 януари 2012 г. ще окаже влияние върху разходите на дружествата в посока на тяхното увеличение. Това обстоятелство обуславя необходимостта от изменение на утвърдените необходими годишни приходи. При запазване на цените на топлинната енергия с топлоносител гореща вода за топлофикационните дружества с гориво природен газ непроменени считано от 01.01.2012 г., промяната на добавките към индивидуалните цени на електрическата енергия от комбинирано производство е единствения инструмент за компенсиране на увеличените разходи за покупка на природен газ, вследствие увеличение на цената му. Действащите добавки на енергийните предприятия с преобладаващ топлинен товар за отопление, климатизация и горещо

водоснабдяване, работещи с основно гориво природен газ са определени с решение № Ц - 021/29.06.2011 г., решение № Ц-029/29.08.2010 г., решение № Ц - 030/29.08.2011 г., решение № Ц - 033/27.09.2011 г. и решение № Ц - 039/30.11.2011 г. на ДКЕВР.

Считано от 01.07.2011 г. с решение № Ц - 021/29.06.2011 г. ДКЕВР е утвърдила на „Топлофикация София” ЕАД и „Топлофикация Бургас” ЕАД добавка в размер на 68,00 лв/Мвтч. На дружествата „ЕВН България Топлофикация” ЕАД гр. Пловдив, „Топлофикация Плевен” ЕАД, „Далкия Варна” ЕАД, „Топлофикация Враца” ЕАД и „Топлофикация ВТ” АД гр Велико Търново добавка в размер на 73,00 лв/Мвтч, а на „Топлофикация Разград” ЕАД в размер на 75, 00 лв/Мвтч.

Считано от 01.09.2011 г. с решение № Ц-029/29.08.2011 г. ДКЕВР, след извършен регулаторен преглед, е определила на „Топлофикация Казанлък” АД добавка в размер на 73 лв/Мвтч.

Считано от 01.09.2011 г. с решение № Ц - 030/29.08.2011 г. ДКЕВР е определила на „Софиягаз” ЕАД за ЛОЦ „Овча Купел”, гр. София, за първи ценови период, работещо с основно гориво природен газ, добавка в размер на 73,00 лв/Мвтч.

С решение № Ц - 033/27.09.2011 г. и решение № Ц - 039/30.11.2011 г. ДКЕВР е коригирала така определените добавки с оглед промяна на цената на основното гориво, а именно природния газ.

Предвид гореизложеното, с оглед изменение на обстоятелствата формиращи критериите уредени в чл. 19б, ал. 2 от Наредбата, се налага необходимостта да бъде коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ при спазване на принципите на ценово регулиране чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ с оглед осигуряване на баланс на интересите на енергийните предприятия и потребителите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и групите потребители и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия. Доколкото законът регламентира добавката като елемент от преференциалната цена за електрическа енергия произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, коригирането ѝ ще има като краен резултат изменение и на преференциалната цена. В тази връзка следва да се има предвид, че индивидуалната цена на електрическа енергия и цената на топлинната енергия остават в размер утвърден от ДКЕВР с Решение № Ц - 033/27.09.2011 г. и Решение № Ц - 039/30.11.2011 г.

Необходимите годишни приходи са получени, като към утвърдените необходими годишни приходи с решения № Ц - 033/27.09.2011 г. и решение № Ц - 039/30.11.2011 г. са добавени разходите от изменение на добавките.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 19б, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Коригира определените добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ и изменя преференциалните цени на електрическата енергия и на необходимите приходи на дружества, с преобладаващ топлинен товар за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване, работещи с основно гориво природен газ, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 279,71 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 189,71 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 546 895 хил. лв.;

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 252,78 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 162,78 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 53 620 хил. лв.;

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 244,91 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,91 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 84 167 хил. лв.;

4. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 235,70 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 145,70 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 17 640 хил. лв.;

5. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 266,91 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 176,91 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 18 887 хил. лв.;

6. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 230,42 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 145,42 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 38 220 хил. лв.;

7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 274,64 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 179,64 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 7 032 хил. лв.;

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 675,45 лв./хм³ (594,37 + 81,08) и цена на биогориво - 106.74 лв./т.*

8. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 269,16 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 174,16 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 5 492 хил. лв.;

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 676,96 лв./хм³.(594,37+ 82,59)*

9. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 231,60 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 141,60 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
Необходими годишни приходи – 6 182 хил. лв.;

10. „Софиягаз” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 253,33 лв./ МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 158,33 лв./ МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./ МВтч
Необходими годишни приходи – 613 хил.лв.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 700,22 лв./хнм³.(594,37+105,85)*

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Емилия Савева)