



Вх. №/.....2018 г.

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

ДОКЛАД

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

Относно: *Изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Със Заповед № З-Е-124 от 12.09.2018 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши анализ и при необходимост да предложи изменение на утвърдените цени и премии на електрическата енергия и цени на топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период във връзка с изменение на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за IV тримесечие на 2018 г. В тази връзка е установено следното:

Действащите цени на топлинната енергия, както и преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията на преобладаващата част от дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, са утвърдени с Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г. на КЕВР. В тези цени като ценообразуващ елемент са включени разходи за природен газ, формирани въз основа на цената на природния газ, утвърдена на „Булгаргаз“ ЕАД с Решение № Ц-8 от 29.06.2018 г. на КЕВР, в размер на 400,95 лв./1000 nm³ или 37.79 лв./MWh (без акциз и ДДС) и при отчитане на индивидуалните разходи на дружествата за пренос на природен газ през газопреносната и газоразпределителните мрежи, а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи – въз основа на цената на съответното дружество. С Решение № Ц-27 от 31.10.2017 г., след извършен регулаторен преглед, КЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, които са изчислени с прогнозна цена на природен газ на

„Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 469,09 лв./кнм³, а с Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г. в съответствие с измененията в ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 8 май 2018 г.) КЕВР е определила на дружеството премия по чл. 33а от ЗЕ в размер на 95,33 лв./MWh. С Решение № Ц-4 от 28.02.2018 г. КЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия с топлоносител пара на „Коген Загоре“ ЕООД, която е изчислена с цена на природния газ - 362,95 лв./кнм³ в съответствие с Решение № Ц-22 от 29.09.2017 г. на КЕВР.

Във връзка с подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-32#2 от 10.09.2018 г., с решение по Протокол № 162 от 14.09.2018 г., по т. 1, КЕВР е приела доклад с вх. № Е-Дк-770 от 11.09.2018 г., в който е посочено, че данните и документите по заявлението и направените въз основа на тях изчисления, водят до формиране на цената за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 456,65 лв./1000 нм³ 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 нм³.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените, по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти, както и цените, по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на клиентите, по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“.

Предвид горните разпоредби, основателността на изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. Цените на природния газ подлежат на регулиране от КЕВР на основание чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8 от ЗЕ, поради което обстоятелствата относно тяхното изменение, респективно относно наличието на първата предпоставка, са служебно известни на Комисията. Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) следва да се извърши при отчитане на факта, че в състава на утвърдените необходими приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ, с най-голям дял са разходите за покупка на природен газ. В този смисъл увеличението на цената на природния газ за IV тримесечие на 2018 г. ще доведе до съществено увеличение на производствените разходи на дружествата.

От друга страна, според § 1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ е производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия. В този смисъл при високоефективното комбинирано производство ценообразуващите елементи на цената на топлинната енергия и на цената на електрическата енергия са в пряка зависимост. Това определя необходимостта цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство да се регулират в общо административно производство, като се формират на базата на единни ценообразуващи елементи, отразени в общ

изчислителен модел, разработен и утвърден от КЕВР като приложение към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по Протокол № 116 от 26.06.2018 г., т. 1 на Комисията (Указания – НВ/2018).

В допълнение следва да се отчете, че 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, а именно за производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 4 MW. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ (ДВ, бр. 38 от 2018 г.) Комисията определя ежегодно премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ (ДВ, бр. 38 от 2018 г.) премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията.

Предвид гореизложеното, изменението на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, следва да намери отражение в преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, съответно в премиите по чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ.

В резултат от изложеното, може да се направи извод, че по отношение на цените на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, както и по отношение на цените на топлинната енергия, са налице предпоставките да се открие процедура за изменение, която да се проведе по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ.

Във връзка с изложеното, след извършен икономически анализ относно измененията в признатия размер на ценообразуващите елементи на енергийните дружества в сектор „Топлоенергетика“ при отчитане на изменената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи и без да бъдат променяни останалите ценообразуващи елементи, са изчислени преференциални цени и премии на електрическата енергия и пределни цени на топлинната енергия и техните ценообразуващи елементи, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,65 лв./MWh

1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 93,00 лв./MWh

1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 92,80 лв./MWh

1.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 90,03 лв./MWh

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.3, и т. 1.4:

■ Необходими годишни приходи – 493 300 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 475 340 хил. лв., от които условно-постоянни – 98 652 хил. лв. и променливи – 376 688 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 426 613 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,21%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 830 750 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 850 815 MWh

2. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив:

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,33 лв./MWh
- 2.2 Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 92,68 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,86 лв./MWh
- 2.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 89,86 лв./MWh
- 2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:
 - Необходими годишни приходи – 68 901 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 62 535 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 386 хил. лв. и променливи – 41 149 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 89 542 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,11%
 - Електрическа енергия – 290 180 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 275 093 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 15 087 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 236 717 MWh

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 197,28 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 126,63 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,15 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 74,27 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
 - Необходими годишни приходи – 75 257 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 72 860 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 261 хил. лв. и променливи – 55 599 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 40 477 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,92%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 280 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 208 800 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 44 210 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 182,92 лв./MWh
- 4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 112,27 лв./MWh

4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,09 лв./MWh

4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:

- Необходими годишни приходи – 29 258 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 27 981 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 436 хил. лв. и променливи – 21 545 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 17 159 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,44%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 107 037 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 101 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 204,39 лв./MWh

5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 133,74 лв./MWh

5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,71 лв./MWh

5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:

- Необходими годишни приходи – 19 134 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 697 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 344 хил. лв. и променливи – 11 354 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 895 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,15%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 597 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 819 MWh

6. На „Топлофикация Враца“ ЕАД:

6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 206,27 лв./MWh

6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 135,62 лв./MWh

6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,62 лв./MWh

6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:

- Необходими годишни приходи – 18 346 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 590 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 347 хил. лв. и променливи – 12 243 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 166 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,77%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 048 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 179 MWh

7. На „Топлофикация - ВТ“ АД, гр. Велико Търново:

7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 218,89 лв./MWh

7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,24 лв./MWh

7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:

- Необходими годишни приходи – 6 645 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 581 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 383 хил. лв. и променливи – 5 198 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 616 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 300 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 260 MWh

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 209,27 лв./MWh

8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,72 лв./MWh

8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:

- Необходими годишни приходи – 5 564 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 442 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 219 хил. лв. и променливи – 4 223 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 121 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 300 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 720 MWh

9. На „Юлико Евротрейд“ ЕООД, гр. Пловдив:

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 295,06 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,24 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 884 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 847 хил. лв., от които условно-постоянни – 431 хил. лв. и променливи – 416 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 957 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,92%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 836 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 784 MWh

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ „Овча купел“):

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 287,81 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 119,04 лв./MWh

10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:

- Необходими годишни приходи – 494 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 438 хил. лв., от които условно-постоянни – 211 хил. лв. и променливи 228 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 721 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 933 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 897 MWh

11. На „Когрийн“ ООД, гр. Първомай:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 188,38 лв./MWh
- 11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 117,73 лв./MWh
- 11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,63 лв./MWh
- 11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.3:
- Необходими годишни приходи – 7 945 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 523 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 093 хил. лв. и променливи – 4 430 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 10 609 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,98%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh, в т. ч.:
 - към НЕК ЕАД – 25 188 MWh
 - към други – 1 760 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh

12. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 170,98 лв./MWh
- 12.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 4 154 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 883 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 164 хил. лв. и променливи – 2 719 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 6 495 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,17%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 736 MWh

13. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 171,28 лв./MWh
- 13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 100,63 лв./MWh
- 13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
- Необходими годишни приходи – 5 647 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 146 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и променливи – 3 679 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 467 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,92%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 913 MWh

14. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 206,31 лв./MWh
- 14.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:

- Необходими годишни приходи – 2 274 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 069 хил. лв., от които условно-постоянни – 862 хил. лв. и променливи – 1 206 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 238 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 807 MWh

15. На „Инертстрой-Калето“ АД:

15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 221,25 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 3 223 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 124 хил. лв., от които условно-постоянни – 990 хил. лв. и променливи – 2 134 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 862 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,47%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 470 MWh

16. На „З-Пауър“ ООД:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 172,56 лв./MWh

16.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 16.1:

- Необходими годишни приходи – 2 928 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 811 хил. лв., от които условно-постоянни – 695 хил. лв. и променливи – 2 116 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 495 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 400 MWh

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 152,24 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 1 585 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 540 хил. лв., от които условно-постоянни – 363 хил. лв. и променливи – 1 177 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 604 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 800 MWh

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,25 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 778 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 651 хил. лв., от които условно-постоянни – 710 хил. лв. и променливи – 941 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 636 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh, в т. ч.:
 - собствено потребление – 215 MWh
 - към ЕРД – 6 715 MWh

19. На „Декотекс“ АД:

- 19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,53 лв./MWh
- 19.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,72 лв./MWh
- 19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 81,29 лв./MWh
- 19.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.2 и т. 19.3:
- Необходими годишни приходи – 3 426 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 201 хил. лв., от които условно-постоянни – 931 хил. лв. и променливи – 2 270 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 898 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 900 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 600 MWh

20. На „Зебра“ АД:

- 20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,55 лв./MWh
- 20.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 126,32 лв./MWh
- 20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 126,32 лв./MWh
- 20.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.2 и т. 20.3:
- Необходими годишни приходи – 2 287 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 069 хил. лв., от които условно-постоянни – 328 хил. лв. и променливи – 1 741 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 949 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,40%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 294 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh

21. На „Белла България“ АД:

- 21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,72 лв./MWh
- 21.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:
- Необходими годишни приходи – 2 179 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 039 хил. лв., от които условно-постоянни – 808 хил. лв. и променливи – 1 231 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 796 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 801 MWh

22. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,22 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 257 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 098 хил. лв., от които условно-постоянни – 392 хил. лв. и променливи – 706 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 046 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 553 MWh

23. На „Овердрайв“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 337,36 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 407 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 378 хил. лв., от които условно-постоянни – 175 хил. лв. и променливи – 203 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 366 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 420 MWh

24. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 313,52 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 212 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 206 хил. лв., от които условно-постоянни – 136 хил. лв. и променливи – 70 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 84 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 235 MWh, в т. ч.:
 - собствено потребление – 140 MWh
 - към ЕРД – 95 MWh

25. На УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 239,45 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 395 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 376 хил. лв., от които условно-постоянни – 127 хил. лв. и променливи 249 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 231 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh

26. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 149,60 лв./MWh

26.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.26.1:

- Необходими годишни приходи – 1 991 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 948 хил. лв., от които условно-постоянни – 707 хил. лв. и променливи – 1 241 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 059 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,05%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

27. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 188,42 лв./MWh, в т. ч.:

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 117,77 лв./MWh

27.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,89 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 27.1 и т. 27.3 :

- Необходими годишни приходи – 13 426 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 12 524 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 540 хил. лв. и променливи – 7 984 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 19 813 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,72%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 67 300 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 000 MWh

28. На „Коген Загоре“ ЕООД

28.1.Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 111,81 лв./MWh

28.2.Ценообразуващи елементи на цената по т. 28.1:

- Необходими годишни приходи – 161 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 152 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 хил. лв. и променливи – 77 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 161 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,73%

- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 440 MWh.

Във връзка с гореизложеното, предлагаме Комисията да приеме следните решения:

1. На основание чл. 30, ал. 2, във връзка с чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да открие производство за изменение на цените на електрическата енергия, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ и на цените на топлинната енергия, произведени от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство и да приеме настоящия доклад.

2. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на

електрическата енергия и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме процедурата по т. 1, да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, както за цените на топлинната енергия, така и за цените и премиите на електрическата енергия от комбинирано производство, както следва:

2.1. Провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство – 26.09.2018 г.;

2.2. Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство – до 27.09.2018 г., 17 часа;

2.3. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство – 01.10.2018 г.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

4. Докладът, както и датата и часът за провеждане на открито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.