



Вх. №/.....

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 01.04.2017 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

С решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., по т. 2, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, на дружествата в сектор „Топлоенергетика“. В тази връзка са констатирани следните факти и обстоятелства, както и произтичащите от тях изводи:

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, са утвърдени с Решение № Ц-18 от 30.06.2016 г. на КЕВР. В тези цени като ценообразуващ елемент са включени разходи за природен газ, формиращи въз основа на цената на природния газ, утвърдена с Решение № Ц-16 от 28.06.2016 г. на КЕВР, в размер на 281.08 лв./1000 m^3 или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС), а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи – въз основа на цената на съответното дружество. С Решение № Ц-37 от 12.10.2016 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 – 363,36 лв./ knm^3 . С Решение № Ц-1 от 15.02.2017 г. КЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия с топлоносител пара на „Коген Загоре“ ЕООД, която е изчислена с цена на природния газ - 299,94 лв./ knm^3 в съответствие с Решение № Ц-42 от 30.12.2016 г. на КЕВР.

Във връзка с подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017

г., с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., по т. 1, КЕВР е приела доклад с вх. № Е-Дк-127 от 17.03.2017 г., в който е посочено, че данните и документите по заявлението и направените въз основа на тях изчисления, водят до формиране на цената за II тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 363.26 лв./1000 nm³ или 39.04 лв./MWh (без акциз и ДДС). Последното, от своя страна, съставлява увеличение на цената на природния газ с **29,64%**.

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.

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 Закона за енергетиката (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 II тримесечие на 2017 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 едно 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 № 95 от 25.05.2015 г., т. 8 на Комисията (Указания – НВ/2015).

Съгласно чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 3 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“. Следователно в този случай Комисията следва да приеме процедура, по която да се извърши изменението на цените.

Предвид разгледаното по-горе обстоятелство на свързаност на цените на електрическата

енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство, може да се направи извод, че откритата процедура за изменение на тези цени следва да се проведе по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ.

Във връзка с изложеното е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-34 от 15.03.2017 г., която 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, установи, че изчислените цени на електрическата и на топлинната енергия и техните ценообразуващи елементи са, както следва:

1. На „Топлофикация София” ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 151,98 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 113,98 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh

1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,20 лв./MWh

1.3. 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 – 76,81 лв./MWh

1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.2 и т. 1.3:

▪ Необходими годишни приходи – 435 291 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 416 551 хил. лв., от които условно-постоянни – 101 185 хил. лв. и променливи – 315 366 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 446 179 хил. лв.

○ Норма на възвръщаемост – 4,20%

Електрическа енергия – 880 000 MWh, в т. ч.:

○ от високоефективно комбинирано производство – 760 000 MWh.

- Към НЕК- 740 570 MWh.

- Към ЕРД- 19 430 MWh.

○ без показатели за високоефективно комбинирано производство – 120 000 MWh.

▪ Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 917 485 MWh.

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

2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 154,31 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 116,31 лв./MWh

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh

2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,69 лв./MWh

2.3. 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 – 80,47 лв./MWh

2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:

▪ Необходими годишни приходи – 63 971 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 55 144 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 636 хил. лв. и променливи – 34 508 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 152 984 хил. лв.

○ Норма на възвръщаемост – 5,77%

▪ Електрическа енергия – 312 274 MWh, в т. ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 276 290 MWh
- без показатели за високоефективно комбинирано производство – 35 984 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 226 462 MWh

3. На „Топлофикация Плевен” ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 158,57 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 120,57 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 64,29 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 74,03 лв./MWh
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
- Необходими годишни приходи – 60 831 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 57 955 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 386 хил. лв. и променливи – 43 569 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 45 660 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,30%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 280 000 MWh
- Към НЕК- 229 450 MWh
- Към ЧЕЗ- 50 550 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 174 500 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 23 700 MWh

4. На „Топлофикация Бургас” ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,61 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 110,61 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 55,72 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
- Необходими годишни приходи – 23 452 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 22 438 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 450 хил. лв. и променливи – 16 988 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 403 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,58%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 107 003 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 135 526 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна” ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 166,50 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 128,50 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,37 лв./MWh

5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:

- Необходими годишни приходи – 15 747 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 129 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 969 хил. лв. и променливи – 9 160 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 28 094 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,76%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 027 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 660 MWh.

6. На „Топлофикация Враца” ЕАД:

6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 175,92 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 137,92 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh

6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,37 лв./MWh

6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.2:

- Необходими годишни приходи – 16 043 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 235 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 831 хил. лв. и променливи – 10 404 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 12 644 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,39%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 055 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 862 MWh.

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

7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 188,52 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 142,52 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 46,00 лв./MWh

7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,24 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 5 943 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 838 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 412 хил. лв. и променливи – 4 426 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 841 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,73%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 100 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 200 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 157,98 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 119,98 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh

8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,38 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 4 562 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 346 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 436 хил. лв. и променливи – 2 910 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 600 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,00%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 900 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 140 MWh.

9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД” ЕООД, гр. Пловдив:

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 225,34 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 187,34 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 67,99 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
- Необходими годишни приходи – 569 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 525 хил. лв., от които условно-постоянни – 240 хил. лв. и променливи – 285 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 773 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,73 %
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 891 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 104 MWh.

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

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 231,41 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 185,41 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 46,00 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 100,49 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:
- Необходими годишни приходи – 426 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 375 хил. лв., от които условно-постоянни – 168 хил. лв. и променливи – 207 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 770 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,67%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 126 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 651 MWh.

11. На „КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 130,22 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 122,22 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
- 11.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 54,38 лв./MWh
- 11.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.2:
- Необходими годишни приходи – 5 759 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 5 425 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 908 хил. лв. и променливи – 3 517 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 5 805 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,75%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 29 900 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) – 153,65 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 145,65 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
- 12.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 3 967 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 587 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 171 хил. лв. и променливи – 2 416 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 032 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,40%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 922 MWh

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

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 146,83 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 138,83 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
- 13.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
- Необходими годишни приходи – 5 301 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 755 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 486 хил. лв. и променливи – 3 269 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 177 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,95%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 890 MWh

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

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 175,98 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 167,98 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
- 14.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 14.1:
- Необходими годишни приходи – 2 157 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 858 хил. лв., от които условно-постоянни – 800 хил. лв. и променливи – 1 058 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 615 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,33%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 909 MWh.

15. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД:

- 15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 190,53 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 182,53 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 721 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 565 хил. лв., от които условно-постоянни – 665 хил. лв. и променливи – 1 900 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 446 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,86%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 023 MWh

16. На „З-Пауър“ ООД:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 151,60 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 143,60 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

16.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 58,47 лв./MWh

16.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.2:

- Необходими годишни приходи – 3 965 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 679 хил. лв., от които условно-постоянни – 892 хил. лв. и променливи – 2 787 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 742 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,02%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 671 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 15 557 MWh.

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 122,53 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 114,53 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.17.1:

- Необходими годишни приходи – 1 293 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 226 хил. лв., от които условно-постоянни – 229 хил. лв. и променливи – 997 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 997 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,67%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 650 MWh.

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,93 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 123,93 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 930 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 788 хил. лв., от които условно-постоянни – 767 хил. лв. и променливи – 1 021 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 2 131 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 6,67%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 169 MWh.

19. На „Биовет” АД:

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 119,61 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 119,60 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

19.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 54,76 лв./MWh

19.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1 и т. 19.2:

- Необходими годишни приходи – 14 404 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 940 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 101 хил. лв. и променливи – 9 839 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 213 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,42%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство в т.ч. собствено потребление – 66 370 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 118 064 MWh.

20. На „Декотекс” АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 142,91 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 142,90 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

20.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,76 лв./MWh

20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 93,81 лв./MWh

20.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.2 и т. 20.3:

- Необходими годишни приходи – 3 369 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 212 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 309 хил. лв. и променливи – 1 903 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 611 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,00%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 100 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 650 MWh.

21. На „Зебра” АД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 115,81 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 115,80 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

21.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 63,53 лв./MWh

21.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 72,98 лв./MWh

21.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 21.1, т. 21.2 и т. 21.3:

- Необходими годишни приходи – 1274 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 109 хил. лв., от които условно-постоянни – 338 хил. лв. и променливи – 771 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 826 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 794 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh.

22. На „Унибел” АД:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,77 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 131,76 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 846 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 731 хил. лв., от които условно-постоянни – 782 хил. лв. и променливи – 949 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 859 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,20%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 403 MWh

23. На „Димитър Маджаров - 2” ЕООД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,22 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 137,21 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 969 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 858 хил. лв., от които условно-постоянни – 320 хил. лв. и променливи – 538 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 772 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,24%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 614 MWh

24. На „Овердрайв“ АД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 283,07 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 283,06 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 482 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 445 хил. лв., от които условно-постоянни – 263 хил. лв. и променливи – 182 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 557 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,67%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 050 MWh

25. На „МБАЛ – Търговище” АД:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 270,98 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 270,97 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 216 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 210 хил. лв., от които условно-постоянни – 114 хил. лв. и променливи – 95 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 108 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh

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

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 221,89 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 221,88 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

26.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1:

- Необходими годишни приходи – 338 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 310 хил. лв., от които условно-постоянни – 123 хил. лв. и променливи – 187 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 422 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,67%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 911 MWh.

27. На „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД:

27.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 66,03 лв./MWh

27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 64,69 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 27.1 и т. 27.2:

- Необходими годишни приходи – 68 478 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 66 489 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 087 хил. лв. и променливи – 54 401 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 44 211 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,50%
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 44 854 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 787 702 MWh

28. На „Топлофикация Петрич” ЕАД

28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,76 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 145,76 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) –

93,89 лв./MWh

28.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1 и т. 28.2 :

- 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 – 50 680 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 000 MWh

*Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 473,80 лв./kNm³.

29. На „Коген Загоре“ ЕООД

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

29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 29.1:

- 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. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация 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. 2, 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 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 – 04.04.2017 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 05.04.2017 г.;

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 – 07.04.2017 г.

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

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