



ПРОТОКОЛ

№ 164

София, 19.09.2018 година

Днес, 19.09.2018 г. от 10:27 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-779 от 14.09.2018 г. 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.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Ана Иванова, Йовка Велчева, Петя Петрова и Надежда Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-780 от 14.09.2018 г. относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Радостина Методиева, Силвия Петрова, Радослав Райков

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-779 от 14.09.2018 г. **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.**

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 снабдители 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./knm³, 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./knm³ в съответствие с Решение № Ц-4 от 28.02.2018 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 снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 456,65 лв./1000 nm³ 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 nm³.

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 премиите.

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 променени

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 „3-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.

Изказвания по т.1.:

П. Младеновски:

С Ваша заповед от 12.09. е сформирана работна група, която да извърши анализ и при необходимост да предложи изменение на утвърдените цени в сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за IV тримесечие на 2018 г.

Действащите цени на топлинната енергия, както и преференциалните цени и премиите 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.

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, а за други дружества като „Топлофикация Петрич“ ЕАД, в Решение № Ц-27 от 31.10.2017 г. е използвана цена, утвърдена за последно тримесечие на 2017 г. За цените на „Коген Загоре“ ЕООД е начислена цена на природния газ в размер на 362,95 лв. от Решение № Ц-4 от 28.02.2018 г. Тук има и техническа грешка, допусната в доклада. На 2 стр., вместо Решение № Ц-4 от 28.02.2018 г., което е решението за утвърждаване на цени на „Коген Загоре“ ЕООД, би следвало да е Ц-22 от 29.09.2017 г. - това е решението за утвърждаване на цена за четвърто тримесечие на 2017 г.

Във връзка с подаденото от „Булгаргаз” ЕАД заявление, с което Комисията постанови Решение от 14.09.2018 г. за приемане на доклада на работната група, цената на природния газ се изменя на 456,65 лв./1000 nm³, което представлява изменение с 13,89%.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), 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), 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“.

В тази връзка е извършена преценка за наличие на предпоставки за изменение на необходимост и изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като е отчетен фактът, 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 четвърто тримесечие ще доведе до съществено увеличение на производствените разходи на дружествата.

Във връзка с изложеното, след извършване на 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, така както са изложени подробно в доклада. Няма да се спирам на всяка една от тях.

В тази връзка, работната група предлага на 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.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Колеги, има ли от Ваша страна изказвания по доклада, който представи П. Младеновски? Аз единствено искам в т.2.1., тъй като е необходимо както датата, така и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат фиксирани, да се допълни 26.09.2018 г. в 10:30 ч., така както е направено за срока, който е до 27.09.2018 г. в 17:00 ч. Това да бъде записано в решението. Колеги, мисля, че е пределно ясно, при посоченото увеличение на цената на природния газ, последващите изменения в цените, които възникват в производството на топлинна енергия, както и само от централите с високоефективно комбинирано производство. Няма изказвания.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Във връзка с гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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, открива 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 приема доклад 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.;

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, приема 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. Насрочва 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 на 26.09.2018 г. от 10:30 ч.;

2.2. Определя 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., 17:00 ч.;

2.3. Насрочва 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 на 01.10.2018 г.;

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

4. Докладът, датата и часът за провеждане на открито заседание по т.2.1. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимирев, Георги Златев и Е. Харитонова.

Решението е взето с пет гласа „за” (Иван Н. Иванов – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Е. Харитоновна – за), от които три гласа (Владко Владимиров, Георги Златев, Е. Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-780 от 14.09.2018 г. **относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.**

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. В тази връзка се установи следното:

По подаденото от „Булгаргаз” ЕАД заявление, 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 снабдителни 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.

При отчитане на горните обстоятелства, формирана със Заповед № 3-Е-124 от 12.09.2018 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ и с доклад № Е предложила изменение (повишаване) на утвърдените преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията, 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 премията 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 Закона за енергетиката (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 енергийната система“ (ФСЕС) за да бъдат покривани разходите на обществения доставчик по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ и за предоставяне на премия 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 премия 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%
3	Общо	294 168	325 561	31 393	10,67%

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 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.
I	Приходи	697 243
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
II	Разходи	697 243
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:

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

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 преференциална цена	Прогнозна пазарна цена	Средства за компенсиране	Компонента от цената
		MWh	хил. лв.	лв./MWh	хил. лв.	лв./MWh
I	ВЕКП	2 927 659	488 978	70,65	282 139	8,42
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:

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

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. Поради това, 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.

Предвид горните факти и обстоятелства следва да се открие производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, тъй като размерът ѝ не се променя, но се

променя нейна компонента, която е отразена в диспозитива на Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

Изказвания по т.2.:

Р. Осман:

Втора точка, преди да бъде разгледана по същество, колеги, преди малко ние в първото заседание приехме проект на писмо до Прокуратурата. Моят въпрос е към дирекция „Правна“ и към „Електроенергетика и топлоенергетика“. В доклада, изрично в параграфа, в третия абзац, се посочва доклад „х“ – т.е. докладът, който преди малко ние приехме. Това имахме предвид, нали? Така. Тъй като този доклад, който преди малко, т.1, беше приет и насрочихме открито заседание на 26-ти, т.е. предстои тепърва да се разглежда оттук нататък цялата процедура по този доклад. Този доклад може да бъде приет от Комисията, може да бъде отхвърлен от Комисията. Имаше забележки от страна на Прокуратурата, че успоредното разглеждане не е много правилно – т.е. в тази посока са нейните разсъждения в писмото до нас. Защото, ако греша, ще се радвам. Нека да ме поправят. Сегашното разглеждане свързано ли е с предишната точка, с положителното или с отрицателното решение? Ако предишният доклад, който беше гласуван, в Комисията да бъде отхвърлен, ние можем ли да продължим да разглеждаме този доклад? Предстои разглеждане на тази точка, защото изрично в абзац трети неправилно е посочен (това е официален доклад) номер без номер, защото няма как да бъде посочен. Аз зная, че трябва да бъде прието това решение, но вече ме притеснява след поведението на Прокуратурата (вече това ме притеснява). Ние трябва да изясним този въпрос. Аз като член на Комисията, като юрист, е много важно да се изясни този въпрос. Този въпрос между другото възниква сега след обсъждането на т.1. Не съм коментирал с никого. Гледайки този абзац, оттук нататък, не бива да фигурират такива неща в доклада. Двата доклада са като прикачени съдове – т.е. вторият доклад не може да бъде приет, ако предишният доклад не бъде утвърден като решение. Можем ли като процедура да продължим успоредно? Това ми е въпросът към двете дирекции. Аз за себе си не съм убеден...

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Има разместване в процедурата по двата доклада нататък, но искам работната група да отговори. Кой? Г-жо Маринова или г-н Младеновски?

П. Младеновски:

Това е пропуск от страна на работната група за допълване на доклада, но при всички положения първо е входиран вторият доклад. В този доклад се цитира докладът, независимо дали е приет или не е приет. Г-н Осман е прав, че ако не се приеме първият доклад, вторият доклад би следвало също да се отхвърли. Но тук се реферира към изложено в доклад, който вече е бил входиран. Той е входиран преди този доклад и съответно се цитират факти и обстоятелства, които са изложени в него – т.е. работната група реферира към доклад. Г-н Осман е прав. Ако първият доклад бъде отхвърлен, действително трябва да бъде отхвърлен и вторият. Те са свързани.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Ако първият беше отхвърлен...

П. Младеновски:

Но единият следва другия.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Така. Но и как оттук нататък, въпросът на г-н Осман е как продължава процедурата по двата доклада, защото това, което спъваше Прокуратурата, е да не бъде паралелно. Обяснете кога ще завърши процедурата например по втория доклад, ако днес го приемем?

П. Младеновски:

Процедурата по втория доклад се разминава вече с процедурата след откритото заседание.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Помислете го това!

П. Младеновски:

Трябва да бъде проведено обществено обсъждане, съответно да бъде даден 14-дневен срок за становище на заинтересованите лица, така че тя няма да приключи до 01.10., когато първият доклад бъде приет. Освен това има и друго основание. В чл. 38а от наредбата се посочва, че *в случай че изменението на преференциалните цени води изменение на задължение към обществото, Комисията изменя и тази цена.*

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Фактически това е важно, което трябваше да отговорите на г-н Осман, че ние всъщност на 26.09. на открито заседание ще разгледаме, в състав „Енергетика“, първия доклад, който приехме за енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство. А в състав „Енергетика“ (то още не е фиксирано) ще се проведе открито заседание, свързано с втория доклад, след това ще има заседание на Комисията за приемане на проект на решение, след това ще има обществено обсъждане и след общественото обсъждане след 14-дневен срок като мине, едва тогава ще се приеме решението за цените на електрическата енергия. Спазва се това, което Прокуратурата поиска – да има последователност на решение за цената на природния газ, след това цената на топлинната енергия и накрая цената на електрическата енергия. Защото преди наистина се приемаха едновременно, което Прокуратурата оспори.

Е. Маринова:

Основанието, на което се открива процедурата за цени в електроенергетиката е в Наредбата за регулиране на цените на ел. енергия. Това е служебно производство и е в чл. 38а. В него пише: *В случай на изменението на цените по чл.38, ал.1 от същата наредба – това са измененията на цените на ел. енергия от комбинирано производство, когато се променят цените на природния газ – т.е. в случай на изменение на тези цени, съответно на премиите, на енергийните предприятия ще окаже влияние върху цената за задължение към обществото, съответно върху утвърдените цени на други енергийни предприятия, Комисията може да измени и тези цени.* Това означава, че това са свързани производства и едното е предпоставка за откриване на другото. И ние това го разсъждавахме, когато подготвахме материалите. Единият вариант, на който се бяхме спряли, е всичките тези производства, понеже са свързани, по смисъла на тази разпоредба - чл. 38, ал.1, е да вървят в един общ доклад, тъй като от едните аргументи и предпоставки следват другите. Другият начин е, когато се открият с решение цените на топлото, това да е предпоставка за доклада на електрото. И третият междинен вариант е, както се бяхме позовали на този доклад, но г-н Осман наистина е прав, че решението по тази точка е в пряка зависимост от решението на Комисията по първата точка. И като цяло, законосъобразността се преценява към момента на постановяване на крайното решение за утвърждаване на цени.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Което крайно решение за природния газ ще бъде на 28.09.2018 г. петък, за решението по първия доклад за топлинна енергия ще бъде на 01.10., а за ел. енергия след цялата процедура, която трябва да бъде измината по Наредба № 1. Нали така? Докато топлинната енергия по Наредба № 5.

Е. Маринова:

В този случай, ако вървят едно след друго производствата, а не свързано и едновременно, това означава, че първо, ще имаме изменения на цените на природния газ, което няма от същия момент да се отрази върху цените на топлинната и на ел. енергия от когенерация и най-накрая би трябвало да се отрази в задължението към обществото.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Но фактически тази последователност на взимане на крайните решения, всяко следващо решение го постановява на основа на взето решение вече, а не в рамките на... Нали така?

Р. Осман:

Пак казвам. Сутринта, за последно, като четох, видях многото и ме предизвика.

Аз също съм затруднен. Основанието го имаме. Виждаме цените на газа вървят. Какво ще приеме Комисията и какво няма да приеме, но ще бъде прието едно решение. Вярно е, по проекти, по програма, е заложен проектът за решение за тази точка и задължително трябва да е след - в това няма спор. След това писмо на прокурора, той в момента, да знаете, ще следи много стриктно цялата процедура. Може ли успоредно да вървят разглеждане на документите? Това е въпросът. Решението ще бъде, то няма как да не бъде след... Той на това ни обръща внимание човекът. Аз решение на въпроса, като предложение за процедура, нямам. И затова се обърнах към моите колеги – юристите, ако не виждаме някаква пречка, да вървим по същество. Да докладват доклада, но това многоточие и този абзац, това е официален доклад, който е входящ. Ако няма пречки по същество, вървим напред.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Считате ли, че в тези процедури има противоречие с това, което беше изискано от ВАП? Аз виждам съществено изменение в посока на процедурите, които ние провеждаме, но искам да разбера, както пита г-н Осман дали...

Уважаеми колеги, давам почивка от 10:50 до 11:00 ч.

Почивка.

Доц. д-р Иван Н. Иванов поднови заседанието в 11:00 часа.

Продължавам с втора точка. Давам думата на работната група да докладва доклада от 14.09.2018 г. относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.

П. Младеновски:

С Ваша заповед от 14.09.2018 г. 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 и приетия от Комисията доклад за промяна на цената на природния газ с 13,89% на 1000 нм³.

При отчитане на тези обстоятелства, както и на информацията, представена в предходния доклад, приет от Комисията, на по-високите преференциални цени на ел. енергия, произведени от високоефективно комбинирано производство, се отразяват в

повишения разход на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за компенсиране на тези производители, които съответно не са предвидени в предходното решение и няма да бъдат покрити.

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.

Утвърдената с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. цена за задължения към обществото е в размер на 36,75 лв. Описаните в докладването по предходната точка изменения на цените, водят до изменение на разходите на ФСЕС с 31 393 000 лв., което представлява 10,67% от разходите, свързани с компенсиране на производителя от високоефективно комбинирано производство. От друга страна, повишените цени, съответно премии на тези производители, водят до промяна на приходите на фонда по чл. 36е, ал.1, т. 1 от ЗЕ – това е 5%-та вноска с около 1 360 хил. лв. на годишна база.

След анализ на приходите и разходите съответно 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. Установено е, че остатъкът от натрупания излишък позволява на фонда да покрие и тези 30 000 000, които са допълнителни разходи за фонда, във връзка с изменението на преференциалните цени на високоефективно комбинирано производство. В тази връзка не се налага изменение на цената за задължение към обществото, но предвид факта, че компонентата за кафява енергия, която е част от диспозитива на предходното решение, се променя от 7,61 лв. на 8,42 лв. Би следвало да се открие производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, тъй като нейна компонента, която е отразена вече в Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., се променя.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 38а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да открие производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;
3. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Доц. д-р Иван Н. Иванов:

Има ли допълнения от работната група? Няма. Колеги, имате думата. И така, цената за задължение към обществото се запазва в размер на 36,75 лв. Повишението на цената на природния газ, което се отразява върху производството на високоефективна енергия, се компенсира с излишъка от приходи от Фонда “Сигурност на енергийната система“. Преди гласуването по т.2, искам да оповестя, че откритото заседание ще се проведе на 26.09.2018 г. от 11:00 ч., като срокът за представяне на становища ще бъде до 17:00 ч. на 27.09.2018 г., а на 01.10.2018 г., когато се взема решението за топлинната енергия, ще има проект на решение след това като следваща точка за ел. енергия, чиято процедура ще продължи през м. октомври с обществено обсъждане.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и приема доклад относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.09.2018 г. от 11:00 ч.; срок за представяне на становища - 27.09.2018 г. до 17:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи Фонд "Сигурност на електроенергийната система", или други, упълномощени от тях представители;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т.2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев и Е. Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Е. Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Е. Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

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, открива 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 приема доклад 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.;

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, приема 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. Насрочва 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 на 26.09.2018 г. от 10:30 ч.;

2.2. Определя 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., 17:00 ч.;

2.3. Насрочва 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 на 01.10.2018 г.;

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

4. Докладът, датата и часът за провеждане на открито заседание по т.2.1. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2. както следва:

1. Открива производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и приема доклад относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.09.2018 г. от 11:00 ч.; срок за представяне на становища - 27.09.2018 г. до 17:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи Фонд "Сигурност на електроенергийната система", или други, упълномощени от тях представители;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т.2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-779 от 14.09.2018 г. 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.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-780 от 14.09.2018 г. относно изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Харбалиева - главен експерт)