



## ПРОТОКОЛ

№ 58

София, 27.03.2017 година

Днес, 27.03.2017 г. от 13:59 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова 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 – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-141 от 24.03.2017 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 01.04.2017 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Георги Петров, Ана Иванова, Ели Алексиева, Йовка Велчева, Петя Петрова, Надежда Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-136 от 24.03.2017 г. и проект на решение относно процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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-141 от 24.03.2017 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 01.04.2017 г.**

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 nm<sup>3</sup> 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<sup>3</sup>. 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<sup>3</sup> 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 снабдителни на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 363.26 лв./1000 nm<sup>3</sup> 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 „3-Павър“ 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

28.4. 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./knm<sup>3</sup>.

### **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.

Изказвания по т.1:

Докладва И. Александров. Описаният в доклада вариант съответства на изчисления, които са направени въз основа на съществуващите стари модели за определяне на цени от първи юли. В тях е коригирана единствено и само цената на природния газ. Цената в досегашните цени е 281,08 лв./1000 м<sup>3</sup>. Цената на природния газ (с таксата за пренос по преносната мрежа е 382,99 лв.). Добавките не са променяни. Те са такива, каквито са към 01.07.2016 г. Средната цена на топлинната енергия при този вариант се повишава с 22,14%. Средната цена на електрическа енергия от комбинирано производство се повишава с 12,75%. Това неравномерно повишение на двата продукта е вследствие на това, че вторичното разпределение на разходите между топлинната и електрическата енергия, което се извършва чрез добавката, прави разходите в електрическа енергия в по-голяма степен постоянни. Те не се влияят от този темп на нарастване цената на газа. За да се получи равномерно разпределение на нарастналата цена на газа, би трябвало да се промени добавката. И. Александров каза, че неговото твърдение е, че добавката не извършва кръстосано субсидиране, а е елемент на разпределение на разходите. Нормално е добавката да пада при понижаване цената на газа, а при повишение цената на газа - да се покачва равномерно.

С. Тодорова каза, че не е разбрала последното твърдение, че добавката трябва да пада при намаляване цената на природния газ, а при увеличаване – да се увеличава равномерно. В предложения от работната група на членовете на Комисията вариант тя се запазва. Няма ли някаква противоречие между казаното и направеното?

И. Александров отговори, че има противоречие. На членовете на Комисията са раздадени два варианта по време на работното заседание. Единият е изчислен с непроменяща се добавка и с аритметичните цени. Другият вариант е изчислен при добавка от 44 лв., т.е. нарастване на добавката с 6 лв., което да осигури равномерно нарастване на двата продукта: топлинна и електрическа енергия. Работната група не е имала указания какъв вариант са опише. Затова е описан вариант с непроменяне на добавката и само отражение на цената на природния газ. Във въпроса каква да бъде добавката се крие една

голяма философия относно това каква изобщо трябва да бъде цената на топлинната енергия на пазара на топлинна енергия. Цената на топлофикациите се конкурира директно с отоплението на електричество и с газовия пазар. По този начин се дава потребителски сигнал от КЕВР каква цена ще се утвърди на топлинната енергия и респективно при каква добавка ще се работи: дали потребителите да останат на единия пазар, дали да го сменят и т.н.

И. Иванов обърна внимание, че е представен вариант с добавка от 38 лв./МВтч за топлофикациите, които получават газ от „Булгаргаз“ ЕАД и добавка от 46 лв./МВтч за двете топлофикации, които се захранват от „Овергаз“ АД.

И. Александров каза, че това са условията, които съществуват и към настоящия момент. Работната група не си е позволила изменения на така съществуващата рамка. Отразена е само цената на природния газ.

С. Тодорова запита какво ще бъде финансовото състояние на дружествата след тази промяна в цените топлинната и електрическата енергия. Дали разликата в природния газ (който е реализиран през изминалата година) ще бъде компенсирана изцяло за оставащото едно тримесечие до новия ценови период, след промяната, която КЕВР сега отразява? В какво състояние ще бъдат дружествата?

И. Александров отговори, че последното тримесечие на ценовия период обхваща т. нар. летен период само с отразяване на природния газ. При производство на това количество енергия, което е планирано, ще се покрият разходите на дружеството за периода на последното тримесечие. Тази цена на газа по никакъв начин не може и няма как да компенсира евентуално натрупани загуби в следствие на това, че през зимния период топлофикациите са работи с цена, която е изоставала със 7% от реалната цена на газа.

И. Иванов каза, че предложението е добавките да бъдат запазени и то е подписано от работната група. Това ли е становището на работната група? В последната част от изявлението на И. Александров е казано нещо по-различно.

Говори И. Александров, без микрофон.

В. Владимиров каза, че не е разбрал дали в методиката има законово основание, което да показва каква е зависимостта между цената на газа, промяната ѝ и промяната на добавката към съответната топлофикация, която използва газ. Има ли в методиката нещо, което задължава Комисията да прави това? Тази промяна е трябвало да бъде представена, ако има такова нещо. В. Владимиров каза, че последното изказване на И. Александров е смущаващо. Ако има такава зависимост, ако тя е приета от предишни състави на Комисията и е в ход, КЕВР трябва да се съобрази. Ако няма и липсва специално мнение в работната група, т.е. това, което е подписано и предложено е законосъобразно, няма причина да се коментира тази връзка. В. Владимиров каза, че това трябва да се обясни конкретно и кратко.

И. Александров каза, че връзката на добавката с цената на газа не е законово регламентирана и добави, че поради това е изразил лично мнение, че добавката винаги е била елемент от разделянето на разходите между топлинната и електрическата енергия. Относно този процес за разделяне на разходите е приета методика, която дълги години се спазва. Естествено, че при добавки от нула цените се изкривяват. Добавката е елемент и чрез нея Комисията има възможност да варира в зависимост от това колко е цената на газа.

В. Владимиров запита дали да разбира, че това е правомощие на Комисията и тя може да реши.

И. Александров отговори, че това е така.

С. Тодорова каза, че с това голямо увеличение на природния газ и голямото увеличение от 20% на цената на топлинната енергия ситуацията действително е неблагоприятна. С. Тодорова допълни, че иска да напомни някои неща, защото и сега е възможно Комисията да вземе едно хаотично решение. Когато са приемани цените през месец юли 2016г., цената на природния газ е била безпрецедентно ниска. С. Тодорова

припомни, че тогава е настоявала да бъдат приети по-големи разходи на топлофикациите не за ремонт, а за инвестиции, за да може в този период с ниска цена на природния газ да се предприемат съответните действия от дружествата и поне да бъде запазено качеството на услугата, защото през последните години те систематично работят на загуба. Тогава това предложение не е прието. Ако това е било направено, сега увеличението е можело да бъде около 10%. С едно малко увеличение при ниска цена на природния газ, което е нямало да бъде забелязано толкова осезаемо от потребителите, дружествата са можели да натрупат някакъв ресурс и да има буфер за увеличението на цената, което Комисията така и не е отразила в техните цени. С това решение КЕВР отново поставя дружествата в неблагоприятно финансово положение. С. Тодорова каза, че това е една систематична недалновидност на Комисията при работата ѝ по този начин и допълни, че не приема това решение поради тези причини. Всичко това е говорено и в края на миналата година, когато са приети цените и е разгледана възможността за промяна на цените на топлинната енергия. Сега би трябвало поне пропорционално да се променят цените, ако КЕВР не иска да задълбочи финансовия недостиг на дружествата.

А. Йорданов каза, че ще си позволи да не приеме, че решението на Комисията е хаотично поради три съображения. Поводът за промяна в цената на топлинната и електрическата енергия е единствено и само промяната в цената на природния газ. Очевидно е, че законовата логика е, че тя следва да се отрази в рамките на регулаторния период. А. Йорданов допълни, че другите съображения нямат място в хода на тази процедура, макар да споделя част от тях и да е слушал внимателно коментарите на И. Александров относно добавката. Съгласно закона, началната цел на добавката не е да урежда изкривяването между цени на топлинна и електрическа енергия. Тя има съвсем друго изначално значение по смисъла на закона – да стимулира високоефективното комбинирано производство, т.е. може да се е процедирало така в предходни периоди, но в крайна сметка законът поставя съвсем друга цел по отношение на тази добавка. А. Йорданов каза, че не счита, че решението на Комисията е хаотично. Винаги при повишение на цената на основен енергоизточник има и негативни ефекти. Факт е, че има не акумулиран ефект, с който да се стопи този ефект от сегашното решение, но това е назад в историята. Най-доброто, което в момента Комисията може да направи е да се придържа към законния повод на това административно производство и да се придържа максимално към духа и смисъла на закона, прилагайки го по отношение на цените и най-вече по отношение на добавката.

П. Младеновски каза, че категорично не споделя виждането на И. Александров, въпреки че са в една работна група, относно добавката: че тя трябва да се изменя пропорционално с цената на газа. Има увеличение с 30% на цената на газа. Това означава, че потребителите, които се отопляват на природен газ ще увеличат разходите си за отопление с 30%. Нормално е и цената на парното да следва същия тренд, както е следвала тренда, когато се е понижавала цената на природния газ. П. Младеновски допълни, че за него е неправилно добавката да се използва с цел противопоставяне потребителите на парно и потребителите на електрическа енергия, в това число и бизнеса: да се увеличат разходите за електроенергия на бизнеса и останалите с цел омекотяване увеличението на топлинната енергия. Ако се сравнят цените от 2014 г. досега, ще се види, че топлинната енергия се повишава със същия процент, с който е била намалявана. Трикът с добавката, който омекотява увеличението на цената на парното трябва да се остави едва за момента, когато цените на газа тръгнат стремглаво нагоре и положението стане критично. П. Младеновски каза, че според него тази цена е нормална и платима от потребителите. Тя е около 80 лв. Друг е въпросът, че при следващо намаление на цените на природния газ трябва да се помисли за оставането на топлинната енергия на тези нива и за намаляване единствено на добавката.

С. Тодорова обърна внимание, че добавката не е тарифа. Това е законово регламентиран начин, по който действително да бъдат смекчавани цените на топлинната енергия.

И. Иванов запитва Е. Маринова дали работната група трябва да предлага датите относно процедурата, която е съкратена.

Е. Маринова каза, че работната група е предложила конкретни дати, които са съобразени със сроковете по наредбата.

И. Иванов каза, че не е знаел дали той трябва да предложи тези дати, или работната група трябва да ги предложи в хода на процедурата. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, 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 01.04.2017 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. 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. 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 04.04.2017 г. от 14:00 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 05.04.2017 г.;

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 07.04.2017 г.

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

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Светла Тодорова гласува **„против“**.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-136 от 24.03.2017 г. и проект на решение относно **процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно**

## регулиране.

С решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е открила процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР. Според посочената законова разпоредба Комисията има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като изменя признатия размер на ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Откриването на процедурата е обусловено от факти и обстоятелства, настъпили след приемане на посоченото по-горе решение, които създават предпоставки за наличие на отклонение между признатите от КЕВР прогнозни разходи на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) и тези, които дружеството действително ще извършва. В тази връзка следва да бъде отчетено, че с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., 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 подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017 г. 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 nm<sup>3</sup> или 39.04 лв./MWh (без акциз и ДДС), респективно до увеличение на цената на природния газ с 29,64%.

Горното е предпоставка за извършване на преценка за необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, респективно на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в рамките на процедурата за изменение на цени на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, открита с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г. на КЕВР. В тази връзка, изменението на цените в сектор „Топлоенергетика“ следва да бъде отразено в необходимите приходи на НЕК ЕАД, тъй като разходите за изкупуването на електрическа енергия, произведена от посочените дружества, са ценообразуващ елемент при формирането на цената, по която в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на цената за задължения към обществото. В противен случай, НЕК ЕАД ще реализира недовзет приход в размер на 44 422 хил. лв. на годишна база.

Предвид горното, измененията на цените на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, следва да намери отражение в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, и в цената за задължения към обществото, за да не бъде налице отклонение от признатите на НЕК ЕАД разходи в утвърдените на дружеството цени. Това е обосновано и с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като цените на обществения доставчик като част от веригата производство - обществена доставка - достъп до и пренос през електропреносната мрежа - достъп до и пренос през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, намират пряко отражение върху цените на крайните клиенти на електрическа енергия.

Съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ в случаите на изменение на утвърдените цени на електрическата енергия по ал. 1 от същата разпоредба, Комисията може да приеме съкратени процедури и срокове. В тази връзка и предвид прилагането на новите цени на природния газ от 01.04.2017 г. е обосновано процедурата за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, да протече при етапи и срокове, както следва:

1. Провеждане на открито заседание и на обществено обсъждане на проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 30.03.2017 г.;
2. Определяне на срок за предоставяне на становища по проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 4 дни;
3. Провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.

Във връзка с изложеното е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-35 от 15.03.2017 г., която след извършен икономически анализ относно измененията в признатия размер на ценообразуващите елементи на енергийните дружества при отчитане на предвиденото изменение на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, установи следното:

## **I. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД**

### **1. Цена за задължения към обществото**

С Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР е утвърдена цена за задължения към обществото на НЕК ЕАД в размер на 35,77 лв./MWh.

Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на: разходи, 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 снабдителни, 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.) и разходи за компенсиране на обществения доставчик 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).

Необходимите приходи от цената за задължения към обществото са намалени с очакваните приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), като оценката на приходите на фонда и разходите на обществения доставчик, които ФСЕС следва да покрива, не са променени спрямо изложените в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. и са представени в следващата таблица:

<b>Разпределение на приходите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“</b>		
	Разходи на обществения доставчик	хил. лв.
1	Компенсация на разходи на обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 - 31.07.2013 г.	79 500
2	Компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници	103 085
3	Компенсация на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за закупуване на енергия	51 386
4	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	245 235

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

<b>Разходи на обществения доставчик, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото</b>			
	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	535 720	314 765
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	4 593 886	492 001	170 429
3	Възобновяеми енергийни източници	3 681 386	1 019 434	761 737
4	Централа с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 812 671	414 842	217 955
5	Приходи от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото			- 245 235
6	<b>Некомпенсирани разходи на обществения доставчик, които следва да се покрият от приходите от цена за задължения към обществото</b>			<b>1 219 651</b>

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство и съгласно сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия (ДДИЕ) по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, 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. За целите на ценообразуването е приета средногодишна пазарна цена от 70,00 лв./MWh, съобразена с продуктите, които НЕК ЕАД предлага на пазара на електрическа енергия. Посочената цена е изчислена като са взети предвид и отчетни данни от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за постиганата среднопредтеглена продажна цена на свободния пазар за 2016 г., както и среднопредтеглена годишна цена на румънската борса OPCOM и унгарската борса NURX, получени въз основа на среднопредтеглени месечни отчетни цени за 2015 г., с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на румънско-българска граница.

Съгласно чл. 34, ал. 6, чл. 35, ал. 5 и чл. 100, ал. 3 от ЗЕ тези разходи се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система (ЕЕС), оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и се заплаща от всички крайни клиенти, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е компонента от цената за активна енергия на крайните снабдителите, а за клиентите на свободния пазар е отделна цена, която се прибавя към договорената цена на електрическата енергия.

По-долу, предвид разпоредбите на ННТРЕВИ, освен цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, са представени и цените, определени в съответствие с условията на посочената наредба.

Формирането на компонентата за разпределение на разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (ВИ), като част от цената за задължения към обществото и формирането на цената за задължения към обществото е представено в следващата таблица:

<b>Формиране на цена за задължения към обществото</b>				
		Количество електрическа енергия	Необходими приходи	Цена
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	Компонента на цената за задължения към обществото, отразяваща разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ	32 949 489	761 737	23,12
2	<b>Цена за задължения към обществото</b>	<b>32 949 489</b>	<b>1 219 651</b>	<b>37,02</b>

Въз основа на изложеното по-горе, цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към ЕЕС, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в

компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, е в размер на **37,02 лв./MWh**, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от ВИ, в размер на **23,12 лв./MWh**.

За предприятията, отговарящи на условията на ННТРЕВИ, следва да се прилагат цени за задължения към обществото, а именно:

1. в случай на интензивност на електроенергията от 5% до 10%, включително – 27,77 лв./MWh;

2. в случай на интензивност на електроенергията над 10% до 20%, включително – 23,14 лв./MWh;

3. в случай на интензивност на електроенергията над 20% – 17,37 лв./MWh.

За компенсиране на обществения доставчик, във връзка с прилагането на редуцирани цени, съгласно ННТРЕВИ са предвидени 103 085 хил. лв. от ФСЕС.

## **2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители**

Изменението на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, се дължи на увеличените разходи за закупуване на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, които са резултат от изменението на цените в сектор „Топлоенергетика“, както и от изменението на цената за задължения към обществото.

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на НЕК ЕАД за регулирания пазар, са представени в таблицата по-долу:

<b>Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители</b>				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Общо количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД за регулиран пазар (р.1+р.2+р.3)</b>	<b>12 228 628</b>	<b>1 935 345</b>	<b>158,26</b>
1	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	759 729	22 792	30,00
2	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	288 000	19 904	69,11
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	11 180 899	1 892 649	169,28
3.1	„Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД	2 436 818	413 576	169,72
3.2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	3 537 292	378 841	107,10
3.3	Централа с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 159 299	318 476	147,49
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	2 761 040	764 575	276,92
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД	286 450	17 181	59,98
II	Цена на НЕК ЕАД за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“	12 228 628	44 319	3,62
III	Приходи от цена за задължения към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия, реализирани на регулиран пазар	12 228 628	-1 112 857	-91,00
IV	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар, без включена цена за задължения към обществото (р.I+р.II+р.III)	12 228 628	866 808	70,88
V	Цена за задължения към обществото	12 228 628	452 652	37,02
<b>VI</b>	<b>Цена на електрическата енергия за регулиран пазар (р.IV+р.V)</b>	<b>12 228 628</b>	<b>1 319 460</b>	<b>107,90</b>

Компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ е формирана съгласно изискванията на разпоредбата на чл. 10, ал. 4 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), според която същата се определя в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. Компонентата е изчислена съгласно нивото, утвърдено с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и е в размер на 2,29% от покупната цена за енергия на НЕК ЕАД или 3,62 лв./MWh.

**3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи**

При ценообразуващите елементи, формиращи цената, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, не съществува промяна в изходните данни спрямо използваните при определянето ѝ с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, поради което същата цена се запазва в размер на 39,99 лв./MWh.

**Предвид гореизложеното изменението на цените, по които НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия са, както следва:**

**1. Цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,12 лв./MWh. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи;**

**2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители – 107,90 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,62 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при общи необходими годишни приходи – 1 319 460 хил. лв. и енергия – 12 228 628 MWh;**

**3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи – 39,99 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 0,90 лв./MWh цена за обществена доставка, при общи необходими годишни приходи – 151 272 хил. лв. и енергия – 3 783 022 MWh.**

**II. „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД**

**1. Цена за достъп до електропреносната мрежа**

При ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, не съществува промяна в изходните данни спрямо използваните при определянето ѝ с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и се запазва в размер на 1,13 лв./MWh.

**2. Цена за пренос през електропреносната мрежа**

Във връзка с изменението на цената за задължения към обществото разходите на дружеството за електрическа енергия за технологични разходи, свързани с пренос през електропреносната мрежа, се увеличават с 1 123 хил. лв. на годишна база. Тези разходи са ценообразуващ елемент при формирането на цената за пренос на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

Стойностите на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, са представени в следващата таблица:

Цена за пренос
----------------

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.
1	2	3	4
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	228 758
2	Възвръщаемост	хил. лв.	23 854
3	Технологични разходи по преноса	хил. лв.	69 186
4	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	MWh	898 400
5	Приходи от реактивна енергия	хил. лв.	-25 967
6	Необходими приходи за пренос на електрическа енергия	хил. лв.	295 831
7	Общо реализирана електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	40 283 089
8	<b>Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>7,34</b>

### **3. Цена на ЕСО ЕАД за достъп до електропреносната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация**

При ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация не съществува промяна в изходните данни спрямо използваните при определянето ѝ с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и се запазва в размер на 7,02 лв./MWh.

**Във връзка с гореизложеното цените на ЕСО ЕАД са, както следва:**

**1. Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,13 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 45 646 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh;**

**2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,34 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 295 831 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh;**

**3. Цена за достъп до електропреносната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 7,02 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 19 836 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 826 900 MWh.**

## **I. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ**

### **1. Електроразпределителни дружества**

Ценообразуващите елементи са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, с изключение на:

1.1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани в съответствие с по-високата цена за задължения към обществото;

1.2. Стойността на необходимия оборотен капитал е коригирана във връзка с по-високите разходи по т.1.1. В съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

### **2. Крайни снабдители**

Ценообразуващите елементи са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, като промяната в стойността на необходимите годишни приходи на дружествата е във връзка с по-високата цена, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

**Във връзка с горното и предвид изменението на цените на НЕК ЕАД, цените на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители се изменят, както следва:**

**„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 70 155 хил. лв. на 71 191 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 22 354 хил. лв. на 22 483 хил. лв.

**В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са, както следва:**

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,00878 лв./kWh;**

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02947 лв./kWh;**

– цена за достъп за небитови клиенти – **0,01745 лв./kW/ден;**

– цена за достъп за битови клиенти – **0,00505 лв./kWh.**

**Необходими годишни приходи – 282 084 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 380 153 MWh.**

**„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЧЕЗ Електро България“ АД са, както следва:

<b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС,</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,17809
- Дневна	0,11392
- Нощна	0,07317
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,16019
- Нощна	0,07779
<b>3. Една скала</b>	<b>0,14299</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13085
- Нощна	0,05722
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13085</b>

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 538 688 хил. лв.

Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00847 лв./kWh;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02947лв./kWh;

3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:

– за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;

– за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

**„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ“ ЕАД**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 60 837 хил. лв. на 61 736 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 18 746 хил. лв. на 18 858 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00808 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03141 лв./kWh;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

Необходими годишни приходи – 257 122 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 134 295 MWh.

**„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,19137
- Дневна	0,12608
- Нощна	0,07576
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,15504
- Нощна	0,07340
<b>3. Една скала</b>	<b>0,16452</b>

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,12888
- Нощна	0,05384
<b>2. Една скала</b>	<b>0,12888</b>

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 470 516 хил. лв.

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

**1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00847 лв./kWh,**

**2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03141 лв./kWh,**

**3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:**

- за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден,
- за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

**„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ“ АД**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 44 453 хил. лв. на 45 110 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 14 537 хил. лв. на 14 619 хил. лв.

**В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са, както следва:**

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01193 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03166 лв./kWh;

– цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./kWh.

**Необходими годишни приходи – 185 005 хил. лв. и пренесена електрическа енергия 5 225 826 MWh.**

**„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са, както следва:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС</b>

	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,19024
- Дневна	0,12383
- Нощна	0,06041
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14522
- Нощна	0,06642
<b>3. Една скала</b>	<b>0,14652</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13628
- Нощна	0,05386
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13628</b>

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 364 727 хил. лв.

**Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:**

- 1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00847 лв./kWh;**
- 2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./kWh;**
- 3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03166 лв./kWh.**

#### **„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 296 хил. лв. на 300 хил. лв.;
2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 239,006 хил. лв. на 239,552 хил. лв.

**В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕРП Златни Пясъци“ АД са, както следва:**

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03460 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00718 лв./kWh.

**Необходими годишни приходи – 2 732 хил. лв. и пренесена електроенергия 65 398 MWh.**

#### **„ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цени на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са, както следва:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД



Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. - Върхова	0,19024
- Дневна	0,10131
- Нощна	0,04085
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14735
- Нощна	0,04390
<b>3. Една скала</b>	
<b>0,13959</b>	
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,13745
- Нощна	0,05080
<b>2. Една скала</b>	
<b>-</b>	

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 2 625 хил. лв.

**Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:**

**1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00847 лв./kWh;**

**2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00718 лв./kWh;**

**3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03460 лв./kWh.**

При така предложените изменения на цените по веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, крайните цени на електрическата енергия за битовите клиенти се увеличават с 0,95%.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Изменението на цените на природния газ и изменението на цените на дружеството в сектор „Топлоенергетика“ следва да бъде отразено и в необходимите годишни приходи на НЕК ЕАД, тъй като разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от дружествата в сектор „Топлоенергетика“ са ценообразуващ елемент при формирането на цената „задължение на обществото“ на НЕК ЕАД и на цената по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на всички мрежови тарифи. Мрежовите компании заплащат цена „задължение към обществото“ за закупената електрическа енергия за покриване на технологичните разходи. Ако тези цени не бъдат отразени, дефицитът на обществения доставчик, който би възникнал на годишна база, ще бъде 44 500 000 лв. Реалният дефицит ще бъде около 10 000 000 лв. за последното тримесечие. Съгласно чл. 31а, ал. 2 от закона,

в случаите на изменение на утвърдените цени на електрическа енергия Комисията може да приеме съкратена процедура и срокове. В тази връзка и предвид прилагането на новите цени на природния газ от 01.04.2017 г., работната група счита, че е обосновано процедурата по изменение на Решение № Ц-19 от 30.05.2016 г. до протече при етап и срокове, както следва: провеждане на открито заседание и на обществено обсъждане на проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 30.03.2017 г.; определяне на срок за предоставяне на становища по проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 4 дни; провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.; приемане на проект на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени. Във връзка с гореизложеното е сформирана работна група и след извършен анализ относно изменение в признатия размер на ценообразуващите елементи измененията в доклада са описани подробно. Цената за „задължение към обществото“ се изменя от 35,77 лв. на 37,02 лв. Това е изменение с 1,24 лв. или 3,28%. Цената на НЕК ЕАД за обществена доставка се изменя от 106,60 лв. на 107,90 лв., т.е с 1,30 лв., което представлява 1,22%. Мрежовите тарифи на ЕСО ЕАД се изменят от 8,45 лв. на 8,47 лв., т.е. с 2 ст. или 0,24%. Средното изменение на цените за пренос на средно и ниско напрежение е между 0,3%-0,5%. Крайното изменение на крайните цени за бита е в средното изменение от 0,95%. За ЧЕЗ АД е 0,96%, за ЕВН ЕАД е 0,95%, за „Енерго-Про“ АД е 0,94%, за „ЕРП Златни пясъци“ ООД е 0,93%. Средно претегленото изменение е 0,95%.

И. Иванов каза на П. Младеновски да прочете проекта на решение, който се предлага от работната група.

П. Младеновски прочете проекта на решение, предложен от работната група:

*На основание чл. 31а от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3 на КЕВР, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:*

*1. Да приеме доклада относно откритата процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.;*

*2. Да приеме съкратени процедура и срокове, както следва:*

*2.1. Провеждане на открито заседание и на обществено обсъждане на проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 30.03.2017 г.;*

*2.2. Определяне на срок за предоставяне на становища по проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 4 дни;*

*2.3. Провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.*

*3. Да приеме проект на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени.*

С. Тодорова каза, че трябва да се провери дали промяната в разходите от производство на централи с високоефективно комбинирано електрическо производство съответства на тези 44 400 000 лв., които са отбелязани в доклада. С. Тодорова допълни, че според нея са отразени около 40 000 000 лв.

П. Младеновски каза, че не е разбрал въпроса.

И. Иванов обясни, че въпросът е дали цифрата 44 400 000 лв. е правилна.

С. Тодорова обърна внимание, че това е отбелязано като евентуален недовзет приход. След това (при изчислението на разликата между утвърдените компенсирани разходи на обществения доставчик от високоефективно комбинирано производство по решението от миналата година и сега) е около 40 000 000 лв.

П. Младеновски отговори, че съгласно Решение № Ц-19 разходите на обществения доставчик за енергия от високоефективно комбинирано производство са 370 420 000 лв. С повишената цена на газа са 414 842 000 лв. Разликата е 44 422 000 лв.

С. Тодорова обърна внимание на таблицата от стр. 3. Откъде са взети тези числа?

П. Младеновски каза, че в ред четвърти от таблицата са записани некомпенсираните разходи. Общите разходи са 414 842 000 лв. Некомпенсираният разход се получава когато количеството се умножи по пазарната цена от 70 лв. Полученото след това число се изважда от 414 842 000 лв. Сметката е направена механично и ако се прецизира през количествата може да бъде малко по-малка. Извадени са разходите, които са утвърдени с Решение № Ц-19 и разходите след увеличение на цените на газа. В този разход е включена и „Топлофикация Петрич“ ЕАД за която е взето решение малко по-късно. През цялото време на НЕК ЕАД не е актуализирана цената с техните разходи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3 на КЕВР,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Приема проект на решение относно изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Приема съкратена процедура и срокове, както следва:

3.1. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1. на 30.03.2017 г. от 10:00 ч.;

3.2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.2. на 30.03.2017 г. от 10:30 ч.;

3.3. За участие в откритото заседание и обществено обсъждане да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

3.4. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

3.5. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

3.6. Определя срок за предоставяне на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия от 4 дни;

4. Насрочва закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1 както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, 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 01.04.2017 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. 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. 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 04.04.2017 г. от 14:00 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 05.04.2017 г.;

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 07.04.2017 г.

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

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

### По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Приема проект на решение относно изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Приема съкратена процедура и срокове, както следва:

3.1. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1. на 30.03.2017 г. от 10:00 ч.;

3.2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.2. на 30.03.2017 г. от 10:30 ч.;

3.3. За участие в откритото заседание и обществено обсъждане да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

3.4. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

3.5. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

3.6. Определя срок за предоставяне на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия от 4 дни;

4. Насрочва закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-141 от 24.03.2017 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 01.04.2017 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-136 от 24.03.2017 г. и проект на решение относно процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(С. Годорова)

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Е. Харитонова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**