



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 179**

**София, 02.06.2023 година**

Днес, 02.06.2023 г. от 11:18 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – 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. Проект на решение относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Радослав Наков, Владимир Петров, Петя Петрова, Ана Иванова, Йовка Велчева, Надежда Иванова и Ненко Ненков

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

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

3. Проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.

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

По т.1. Комисията разгледа проект на решение относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

**ПРОЕКТ!**

**РЕШЕНИЕ**

№ Ц -.....

от.....2023 г.

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24б, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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., по т. 1 на КЕВР,

считано от 01.07.2023 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

**1. На „Топлофикация София“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 955,92 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 714,94 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 137,93 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 133,79 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 1 107 433 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 086 779 хил. лв., от които условно-постоянни – 151 344 хил. лв. и променливи – 935 435 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 464 121 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,45%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 757 993 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 907 595 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 493,78 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 252,80 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 137,85 лв./MWh;
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 – 136,85 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 145 866 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 133 940 хил. лв., от които условно-постоянни – 27 481 хил. лв. и променливи – 106 459 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 170 618 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,99%
  - Количество електрическа енергия – 282 870 MWh, в т. ч.:
    - от високоефективно комбинирано производство – 269 734 MWh
    - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 13 136 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 689 MWh.

### **3. На „Топлофикация - Плевен“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 560,23 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 319,25 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 96,95 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 117,90 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 159 260 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 155 931 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 369 хил. лв. и променливи – 137 562 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 49 036 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,79%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 292 500 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 244 644 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 700 MWh.

### **4. На „Топлофикация - Бургас“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 605,38 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 364,40 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 95,20 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 63 734 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 62 187 хил. лв., от които условно-постоянни – 8 989 хил. лв. и променливи – 53 198 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 21 823 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 7,09%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 632 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 140 773 MWh.

#### **5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 506,81 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 265,83 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 136,99 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 35 492 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 33 128 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 031 хил. лв. и променливи – 26 097 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 34 164 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,92%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 038 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 61 903 MWh.

#### **6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 662,18 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 421,20 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 113,21 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 38 965 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 38 274 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 965 хил. лв. и променливи – 31 309 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 11 026 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,27%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 610 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 91 950 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 672,72 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 431,74 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 131,82 лв./MWh;

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 15 172 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 14 997 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 304 хил. лв. и променливи – 12 693 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 2 831 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,18%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 245 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 003 MWh.

#### **8. На „Топлофикация-Разград“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 497,05 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 256,07 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 145,54 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 9 843 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 9 616 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 982 хил. лв. и променливи – 7 634 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 4 745 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,96%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 145 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 23 392 MWh.

#### **9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 725,58 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 104,27 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
  - Необходими годишни приходи – 1 876 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 839 хил. лв., от които условно-постоянни – 906 хил. лв. и променливи – 933 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 2 013 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 7,92%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 019 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 997 MWh.

#### **10. На „Топлофикация Русе“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 601,19 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 360,21 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 105,57 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 133,25 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 165 723 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 162 040 хил. лв., от които условно-постоянни – 27 948 хил. лв. и променливи – 134 092 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 62 425 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,90%
- Електрическа енергия – 216 243 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 215 000 MWh
- от некомбинирано производство – 1 243 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 182 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 307 933 MWh.

### **11. На „Топлофикация - Перник“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 572,25 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 331,27 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 115,94 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 67,79 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 205 915 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 201 908 хил. лв., от които условно-постоянни – 26 170 хил. лв. и променливи 175 738 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 85 803 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 4,67%.
  - Електрическа енергия – 248 436 MWh, в т. ч.:
  - от високоефективно комбинирано производство – 232 936 MWh;
  - от невисокоефективно комбинирано производство – 15 500 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 284 164 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 399 960 MWh.

### **12. На „Топлофикация – Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 643,37 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 402,39 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 104,19 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 97,95 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 114 481 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 112 764 хил. лв., от които условно-постоянни – 18 540 хил. лв. и променливи – 94 225 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 31 961 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,37%
- Електрическа енергия – 135 334 MWh
  - от високоефективно комбинирано производство – 132 751 MWh
  - от нискоефективно производство – 2 584 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 112 482 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 140 176 MWh.

### **13. На „Топлофикация - Габрово“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 611,71 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 370,73 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 138,00 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 9 202 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 9 109 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 055 хил. лв. и променливи – 6 054 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 1 366 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,83%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 000 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 380 MWh.

### **14. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 59,37 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 5 097 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 5 036 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 873 хил. лв. и променливи – 163 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 10 781 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 0,56%
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 171 MWh.

### **15. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 396,99 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 156,01 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 165,04 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 17 682 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 16 938 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 062 хил. лв. и променливи – 9 876 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 13 921 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,34%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 280 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

#### **16. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 421,80 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 180,82 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 12 152 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 11 698 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 005 хил. лв. и променливи – 7 693 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 7 238 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,27%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 160 MWh.

#### **17. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 353,61 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 112,63 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 7 619 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 7 423 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 635 хил. лв. и променливи – 4 788 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 4 225 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,64%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 199 MWh.

#### **18. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 397,34 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 156,36 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 4 633 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 4 562 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 849 хил. лв. и променливи – 2 713 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 3 520 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 2,00%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 899 MWh.

#### **19. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 384,89 лв./MWh;



2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 143,91 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 12 003 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 11 715 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 762 хил. лв. и променливи – 6 953 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 6 106 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,42%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

#### **20. На ЧЗП „Румяна Величкова“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 392,18 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 151,20 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 112,53 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 2 821 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 676 хил. лв., от които условно-постоянни – 534 хил. лв. и променливи – 2 142 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 1 765 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 8,24%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 700 MWh.

#### **21. На „Алт Ко“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 271,60 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 30,62 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 3 901 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 3 837 хил. лв., от които условно-постоянни – 853 хил. лв. и променливи – 2 984 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 1 396 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,58%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 350 MWh.

#### **22. На „Брикел“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 455,25 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 214,27 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 100,60 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 173 603 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 168 214 хил. лв., от които условно-постоянни – 34 957 хил. лв. и променливи – 133 258 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 106 502 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,06%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 200 000 MWh

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 10 783 MWh.

### **23. На „Солвей Соди“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 563,18 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 322,20 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76,86 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 321 475 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 314 756 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 813 хил. лв. и променливи – 277 943 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 143 550 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,68%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 181 437 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 853 288 MWh.

### **24. На „Декотекс“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 395,78 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 154,80 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 182,28 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 182,28 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 3 296 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 3 131 хил. лв., от които условно-постоянни – 917 хил. лв. и променливи – 2 214 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 3 431 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,79%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 888 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 069 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 948 MWh.

### **25. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 354,62 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 113,64 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 163,56 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 155,87 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 6 091 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 5 934 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 4 268 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 2 018 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 736 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 168 MWh.

#### **26. На „Овердрайв“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 518,90 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 1 008 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 982 хил. лв., от които условно-постоянни – 289 хил. лв. и променливи – 693 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 327 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 7,78%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 000 MWh.

#### **27. На „МБАЛ – Търговище“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 1 098,66 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 275 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 241 хил. лв., от които условно-постоянни – 160 хил. лв. и променливи – 81 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 615 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 113 MWh.

#### **28. На „Нова Пауър“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 373,12 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 132,14 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 1 649 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 559 хил. лв., от които условно-постоянни – 535 хил. лв. и променливи – 1 023 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 1 212 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 7,44%
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 377 MWh
  - Количество топлинна енергия с гореща вода – 3 093 MWh.

#### **29. На „Оранжерии Петров дол“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 346,94 лв./MWh;
  2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 105,96 лв./MWh;
  3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
    - Необходими годишни приходи – 4 094 хил. лв., в т. ч.:
      - Разходи – 4 084 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 387 хил. лв.
- и
- променливи – 2 697 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 277 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,38%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 141 MWh.

### **30. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 380,98 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 140,00 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 40,00 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 37,68 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 460 390 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 445 111 хил. лв., от които условно-постоянни – 69 082 хил. лв. и променливи – 376 029 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 199 208 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 7,67%
  - Електрическа енергия – 1 164 000 MWh
    - от високоефективно комбинирано производство – 219 000 MWh.
    - от невисокоефективно производство – 945 000 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 184 000 MWh
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 254 000 MWh.

**II. На основание чл. 27, ал. 1, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 21, ал. 1, т. 8б, чл. 33, ал. 2 и чл. 33а от Закона за енергетиката, отказва да утвърди на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД цена на топлинна енергия, както и да определи преференциална цена и премия на електрическа енергия, произведени по високоефективен комбиниран начин.**

**III. На основание чл. 42, ал. 3 Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия оставя без разглеждане заявление с вх. № Е-14-63-1 от 29.03.2023 г. за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, подадено от „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, и прекратява административната преписка.**

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание са постъпили значителен брой възражения и становища по предложени доклад. Предвид краткото време, те не са оценени в дълбочина. Най-общ и бегъл поглед показва, че по-голямата част от тях са неоснователни, но във финалното решение те ще бъдат подробно разгледани и мотивирани отхвърлени или приети част от исканията на енергийните дружества. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл.

37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24б, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

*1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, считано от 01.07.2023 г.*

*2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.*

*3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.*

*4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.*

И. Иванов каза, че проектът на решение е в съответствие с доклада, който е приет. П. Младеновски е съобщил, че в този кратък срок е направен само общ преглед на постъпилите предложения, които са много на брой. Има достатъчно време напред, в което могат да бъдат разгледани. И. Иванов предложи да се премине към гласуване на проекта на решение, ако няма изказвания от страна на Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24б, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията 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., по т. 1 на КЕВР,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, считано от 01.07.2023 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.
4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа проект на решение относно **утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2023 г.**

**ПРОЕКТ**

## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-....**

**от 30.06.2023 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

**I. Определя за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.:**

**1. Прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както следва:**

<b>Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители</b>							
	Производители в състава на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	ВИ	<b>ОБЩО</b>
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.23	48 487	282 720	190 500	250 000	175	34 915	<b>806 797</b>
авг.23	57 182	282 720	150 000	290 000	129	28 069	<b>808 101</b>
сеп.23	28 136	244 800	30 000	400 000	127	22 531	<b>725 594</b>
окт.23	27 622	223 500	150 000	450 000	112	14 737	<b>865 971</b>
ное.23	39 814	324 000	270 000	420 000	374	4 363	<b>1 058 551</b>

дек.23	109 285	520 800	360 000	430 000	395	4 674	<b>1 425 153</b>
яну.24	78 737	558 000	360 000	490 000	484	19 707	<b>1 506 927</b>
фев.24	38 391	522 000	320 000	281 400	442	21 324	<b>1 183 558</b>
мар.24	327 427	668 700	370 000	0	459	28 353	<b>1 394 939</b>
апр.24	60 456	540 000	300 000	0	151	32 577	<b>933 184</b>
май.24	62 317	446 400	250 000	0	145	37 086	<b>795 948</b>
юни.24	45 441	379 560	260 000	0	138	33 119	<b>718 258</b>
юли.23 - юни.24	<b>923 294</b>	<b>4 993 200</b>	<b>3 010 500</b>	<b>3 011 400</b>	<b>3 132</b>	<b>281 455</b>	<b>12 222 981</b>

**2. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 12 222 981 MWh, от които:**

- „Електрохолд Продажби“ ЕАД – 4 926 799 MWh;
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 4 334 451 MWh;
- „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 2 959 581 MWh;
- „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – 2 150 MWh.

**3. Процедурата за заявяване и разпределението на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите за покриване на потреблението на крайните снабдители се осъществява съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и сключените договори между обществения доставчик и съответното енергийно дружество.**

## **II. Утвърждава, считано от 01.07.2023 г.:**

**1. Цена за задължения към обществото в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС, приходите от която цена се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. 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, крайните снабдители и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.**

**2. На АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 63,48 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 991 243 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15 615 000 MWh.**

**3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:**

**3.1. Цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 83,87 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 264 287 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 151 095 MWh;**

**3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 113,57 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 6,08 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 388 164 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12 222 981 MWh.**

#### **4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:**

**4.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,80 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 26 788 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 330 000 MWh;**

**4.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 2,27 лв./MWh, без ДДС, която се дължи от производители на електрическа енергия, с изключение на тези от слънчева и вятърна енергия, при необходими годишни приходи 93 009 хил. лв. и количества електрическа енергия 40 979 000 MWh;**

**4.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 4,70 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 17 063 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 3 630 000 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителните мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане;**

**4.4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 15,34 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 511 430 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 330 000 MWh.**

#### **5. На електроразпределителните дружества:**

**5.1. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за третата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 420 867 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 315 039 MWh, както следва:**

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02683 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00754 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01168 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04334 лв./kWh.

**5.2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за третата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 397 440 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 637 854 MWh, както следва:**

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02617 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00803 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01119 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04545 лв./kWh.

**5.3. На „Електроразпределение Север“ АД цени за третата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни**



приходи – 296 481 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,03090 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00959 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,02108 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04850 лв./kWh.

5.4. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за третата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 3 174 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 57 364 MWh, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителна мрежа – 0,01273 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04261 лв./kWh.

## 6. На крайните снабдители:

### 6.1. На „Електрохолд Продажби“ ЕАД:

6.1.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,95 лв./MWh, необходимими годишни приходи – 598 704 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 926 799 MWh, както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2023 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14617
- Нощна	0,05808
2. Една скала	0,14617

6.1.2. Клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01614 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00754 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04334 лв./kWh.

### 6.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

6.2.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,95 лв./MWh, необходимими годишни приходи – 526 722 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 334 451 MWh, както следва:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2023 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14420
- Нощна	0,05318
<b>2. Една скала</b>	<b>0,14420</b>

**6.2.2. Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:**

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – **0,01614 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – **0,00803 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,04545 лв./kWh.**

**6.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:**

**6.3.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,95 лв./MWh, необходими годишни приходи – 359 648 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 959 581 MWh, както следва:**

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2023 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. - Дневна	0,14801
- Нощна	0,05137
<b>2. Една скала</b>	<b>0,14801</b>

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

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – **0,01614 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – **0,00959 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,04850 лв./kWh.**

**6.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:**

**6.4.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско**

напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,95 лв./MWh, необходими годишни приходи – 261 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 150 MWh, както следва:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2023 г.
	лв./kWh
<b>Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение</b>	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13975
- Нощна	0,06805
2. Една скала	–

**6.4.2. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:**

– цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – **0,01614 лв./kWh;**

– цена за достъп до електроразпределителна мрежа – **0,01273 лв./kWh;**

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,04261 лв./kWh.**

**III. Отказва на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.**

**IV. Отказва на „ТЕЦ Бобов дол“ АД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.**

**V. Отказва на „ТЕЦ Марица 3“ АД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.**

**VI. Отказва на „Топлофикация Русе“ АД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.**

Издавания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание в Комисията са постъпили становища от част от заинтересованите лица, участващи в заседанието. Както и при предходната точка от дневния ред, е извършен общ преглед на възраженията. По-голямата част от тях са неоснователни, но при изготвяне на финалното решение всяко едно от тях ще бъде мотивирано отхвърлено или прието. В тази период е настъпило и едно ново обстоятелство, а именно издаването на заповед на основание чл. 4 от ЗЕ за работа на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и предоставянето на 2 200 000 MWh за изкупуване от обществения доставчик. Това обстоятелство ще бъде отразено във финалното решение, тъй като ще се изискват допълнителни данни и документи, които правилно да разпределят тази квота в течение на ценовия период. В самата заповед е записано, че дружеството може да работи или цяла година, или само през шестте месеца през зимата. На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г.

за регулиране на цените на електрическата енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. *Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2023 г.*

2. *Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.*

3. *Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.*

4. *Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.*

Б. Голубарев каза, че проверил дали в закона има пречка, забрана цената за достъп да бъде на база ползвана мощност и никъде не е намерил такава пречка. Б. Голубарев допълни, че казва това, защото според него сега е моментът разпределителните дружества да се насърчат да мислят в тази посока за следващия регулаторен период. Няма логика отсега да се промени, но за следващ регулаторен период това ще реши редица спорни проблеми, като се започне от процеса на присъединяване на нови потребители и производители и се стигне до една справедливост, която пряко ще засегне енергийно бедните. Това не трябва да бъде предмет на сегашното решение, но нека изрично да се спомене, че няма законова пречка. Б. Голубарев каза, че някой може да го поправи, ако има такава. Разпределителните дружества може да се насърчат, че няма законова пречка и да не се върши тяхната работа.

И. Иванов каза, че предходния ден е стигнал до обобщение, че трябва да има законова промяна поради разговорите, които преди няколко години са водени с членове на Комисията по енергетика в Народното събрание, но това трябва да бъде чрез Наредбата за определяне на цената на електрическата енергия, т.е. да се прилага от следващата година.

П. Младеновски каза, че в Наредбата се дава избор на Комисията да прецени един или друг начин – дали на база инсталирана мощност, дали на база преминала енергия да се определи цената за достъп. Големият проблем до този момент да не се определи такава цена (специално за битовите клиенти) са различните опасения за промяна в цената, но на второ място е липсата на готовност на електроразпределителните дружества да съберат и предоставят необходимите данни, които да осигурят точно и правилно определяне на тази цена. До тази година те могат да използват големия международен опит. Заедно с А. Йорданов и Б. Голубарев е коментирано, че практиката в страни като Чехия и Гърция е да се плаща база на прекъсвача, който определя мощността.

И. Иванов каза, че е съгласен с казаното. Ако се въведе такава такса, ще има силна съпротива и това няма смисъл да се коментира, но за сметка на това ще може да се съберат повече средства за поддържане на мрежата. Сега в много райони на страната се поддържат мрежи, които реално се използват, но има заявена мощност до съответни потребители чрез прекъсвачите.

Б. Голубарев каза, че не е на мнение, че ще се съберат повече пари. Просто ще се събират правилно, честно и справедливо. Не става въпрос, че ще се увеличава цена, а че този, който има повече имоти, които не ползва пълноценно ще плати. Б. Голубарев допълни, че може да даде и пример със самия себе си, тъй като ще бъде ошетен от това, защото има трифазен ток и е логично, че ще плати повече. Тук се намесва и енергийната бедност и това е малък елемент от нея, тъй като по-бедният има само един електромер. Ако се даде правилното обяснение и не се използват никакви политически или други спекулативни моменти, това ще бъде правилно възприето. Б. Голубарев каза, че очаква по-голяма съпротива от големите консуматори, защото към момента те не са на тази

мощност, а някои от тях ползват големи мощности с резервно захранване, които ангажират допълнителен ресурс, а плащат колкото останалите.

А. Йорданов каза, че подкрепя разсъжденията на Б. Голубарев. Това ще доведе до по-справедливо разпределение на разходите за достъп, които дружествата правят. Втори път ще има възпитаващ ефект по отношение и на потребителите при договаряне на предоставената мощност. Ако всички тези неща бъдат правилно обяснени, тогава таксата няма да е печално известната *такса електромер*, която публично е обявена преди години. На второ място: актът, с който служебният министър на енергетиката задължава НЕК да изкупи допълнително количество електрическа енергия за ценовия период ще доведе до отражение в цените. От предоставените прогнозни данни за електроснабдителните и електроразпределителните дружества тази енергия може да се окаже, че не е необходима на обществения доставчик. А. Йорданов каза, че моли в мотивната част към проекта на решение отражението на включването именно на тази допълнителна квота за „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД върху цените на крайните потребители да бъде много детайлно описано. В известен смисъл с акта си служебният министър предопределя решението на Комисията по повод на цените на електрическата енергия за крайните потребители.

И. Иванов каза, че се предопределя корекция в ценовото решение на КЕВР. По този повод за общественото обсъждане проектът на решение ще бъде такъв, какъвто се гласува на това заседание. Макар писмото да е изпратено днес, то все още не е пристигнало и не е разписано. В крайното решение на Комисията ще настъпят промени. И. Иванов каза, че изцяло подкрепя А. Йорданов, защото иначе ще се каже, че КЕВР отново е вдигнала цената с 3,5%, а сега с още 30-40 ст. Първо, ще настъпи промяна в микса за регулиран пазар, защото има още една колона, която трябва да завърши с 2 200 000 MWh, която се касае за „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД. Ще има отделна точка, както има за всеки един от производителите на енергия за регулирания пазар, в която да се добави „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД. Действително трябва да се обясни съвсем ясно на какво се дължи това към обяснителната записка към проекта на решение, който се предвижда се приеме на 30.06.2023 г.

П. Младеновски каза, че иска да допълни, че най-вероятно ще има промени, които няма да се дължат само на тази заповед на министъра, но и от динамиката на цените на борсите и от многото елементи, които много бързо се променят. Прогнозната цена е само един от тези елементи. П. Младеновски каза, че иска да обърне внимание, че тези процедури, които Комисията прави относно приемането на решение и свързаните с това дълги срокове започват да се обезсмислят, защото пазарът е много динамичен. Започва да се обезсмисля дори и подаването за заявления за цени, тъй като може да се предлага просто една справка с необходима за Комисията информация. От природния газ се вижда, че колкото повече ценовото регулиране се обвързва с пазарните реалности, толкова повече при тези стари и тромави процедури се обсъждат стари неща, които не са актуални към момента на взимане на решение. Трябва да се помисли сериозно за това, тъй като тези бавни и тромави процедури не могат да отразят в най-близка степен пазарните промени и пазарните реалности към момента на установяване на самото решение.

И. Иванов каза, че това е вярно. При природния газ, когато е имало само един доставчик в лицето на „Газпром“, е съществувала една относителна стабилност и затова решението се е взимало на три месеца, като заявлението е постъпвало двадесет дни преди датата на решението. Сега в рамките на двадесет дни от постъпване на заявлението цената от 68,63 лв. е паднала на 65, 82 лв. Това е едно изменение спрямо първоначалната цена със 7-8%, а спрямо предходния месец е 15%. Добре е да се помисли как някъде сроковете могат да се съкратят, а другаде изобщо да се олекоти целия процес.

П. Младеновски каза, че неговото мнение е, че процесът просто е остарял и дава хляб на журналистите да пишат. Пример са заявленията за цени. Всички питат какво е поискано и какво е определила Комисията. Електроразпределителните дружества или

крайните снабдители са само една малка брънка от веригата за производство, пренос, разпределение и доставка на електрическа енергия. В тази връзка пред тях стоят толкова много неизвестни, че те няма как да ги прогнозират и да знаят прогнозна пазарна цена, и цена на обществен доставчик. Не са им ясни хиляди ценообразуващи елементи. Те просто трябва да предоставят нужната на Комисията информация, по която да се определят цени. Обезсмисля се процесът по подаване на заявление, по обсъждане, по публикуване във всекидневници и т.н.

И. Иванов каза, че според него още от следващата година може да се види дали срокът за подаване на заявления е възможно да не бъде 31 март и дали вместо подаване на заявление могат да се подадат отчетните данни, върху които Комисията стъпва при изчисляване. Така Комисията ще престане да иска от дружествата да подават заявления и след това да бъдат разпитвани от журналисти защо са поискали такова увеличение и защо КЕВР е приела друго. Сега журналистите питат защо „ЕРП Запад“ изобщо не е поискало увеличение. Те не са направили това за дневната тарифа, но за нощната са искали много високо. Те са направили това, защото знаят, че Комисията ще вземе решението независимо от техните заявления. И. Иванов допълни, че също се е запитал защо Комисията трябва да бъде обект на атаки от медии, тъй като дружествата казват нула, а КЕВР трябва да вземе съответното решение. И. Иванов каза, че също би постъпил така на мястото на дружествата, които по този начин се предпазват от критики.

П. Младеновски каза, че дружествата работят с цена на обществения доставчик от 80 лв./MWh. Ако едно нещо мръдне по цялата верига, то се отразява и останалите. Дружествата няма от къде и как да знаят каква ще е цената. Това означава КЕВР да определи цена на обществения доставчик през м. януари, м. февруари и т.н. на ЕСО ЕАД, за да може те накрая да направят правилната калкулация.

И. Иванов каза, че дейността на регулатора е да съобрази всички ценообразуващи елементи, да ги отрази и да вземе решение, а дружествата трябва да дадат документи и данни, каквито се изискват от КЕВР като изходна база. Комисията просто ще изисква какво да се предостави в определен срок и нищо повече. Журналистите ще бъдат крайно недоволни, но не може всички да се направят щастливи.

А. Йорданов каза, че за да има по-голяма конкретност по въпроса, предпоставки за регулиране на цените има в закона, т.е. Комисията е факторът, който следва да инициира необходимата промяна. Това е коментирано и в контекста на цените на природния газ, където е особено видно, че ранното подаване на заявление и неговото публикуване води до огромно изкривяване на очакванията. А. Йорданов каза, че абсолютно подкрепя изказванията и неговият апел към експертите е да огледат законовите разпоредби, в това число и двете разпоредби за регулиране на цените на природния газ, за да е възможно в рамките на този ценови период да се подготви изменение и от следващия ценови период това нещо да не се случва.

И. Иванов каза, че е съгласен с това. Например на първи януари, когато Комисията променя цените не се иска заявление за промяна на цените, а Комисията на база разполагаемите и необходимите данни излиза с решение.

А. Йорданов каза, че вторият му коментар по този повод е, че административният орган по АПК има задължението служебно да установява всички факти, които касаят производството пред него. Не е необходимо КЕВР да чака и „Булгаргаз“ ЕАД да дава и стойността на ТТГ в последния ден, в който се взема решение за цената на съответния месец. Тя следва да е служебно достъпна и Комисията да я установи, без „Булгаргаз“ ЕАД да подава допълнителни заявления и данни. Относно коментара по повод акта на министъра. Той е направен, тъй като всички останали фактори, които се следят при ценообразуването не зависят от Комисията, но при определянето на прогнозни цени се следят фючърси и всичко останало. Актът на министъра е нарочен и той има право на това по ЗЕ, но отражението на този акт върху цените, които Комисията не може да преодолее

по никакъв начин и не може да не се съобрази с него следва да се препише на акта на министъра, а не на Комисията.

И. Иванов каза, че това трябва публично да бъде обяснено съвсем ясно.

А. Йорданов каза, че понякога правенето на енергийна политика има отражение върху регулаторната политика и трябва да е ясно, че енергийната политика е политика на министъра, а регулаторната политика е политика на Комисията, а не отговорностите да бъдат размивани.

И. Иванов каза, че е съгласен с това и си спомня бодряшките изявление през миналата година как печалбите от износ на електроенергия ще бъдат много повече от загубата от Плана за възстановяване и устойчивост. Загубите от това, което се налага да се заплати за поддържането на производството от въглищните централи ще се окажат едно допълнително бреме и би трябвало да се търсят решения, които са в дългосрочен интерес на българската енергетика.

П. Младеновски каза, че всички изказвания са правилни. Отражението върху крайната цена е сериозно, но в случая няма да е толкова голямо, предвид факта, че Министерството на енергетиката, издавайки тази заповед, ще освободи и допълнителните квоти, които притежава за продажба. Средствата ще постъпват във Фонда и ще финансират до известна степен допълнителните разходи за „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД. Въпреки това, по предварителна оценка това ще доведе от порядъка на 0,3% върху вече докладваното увеличение, т.е. вече няма да бъде 3,63%, а някъде от порядъка на 4%.

А. Йорданов каза, че няма нищо против да се обясни и това за освобождаването на допълнителните квоти. На обществото трябва да му е ясно, какво отражение върху ценовото решение на КЕВР имат независимите актове на министъра и че КЕВР не може да ги преодолее.

И. Иванов добави, че подобни актове трябва да спрат към 01.07.2025 г., т.е. само след две години, съгласно регламента на ЕС за преустановяване на всяка държавна помощ за въглищните централи. Самият този акт е против пазарните правила, които трябва да съществуват в едно пазарно национално стопанство. Това е административен акт, който изкривява пазара и е повече от ясно.

А. Йорданов каза, че това е така, още повече, че се прави в разгара на лятото, когато очевидно не е необходима допълнителна енергия. Обичайно такъв акт следва да компенсира неточна прогноза на крайните снабдителите и на НЕК, но това ще стане ясно, когато настъпят зимните условия и се види дали има, или няма необходимост от допълнителна енергия за обществения доставчик. Времето в което това се прави също не е съвсем обяснимо.

П. Младеновски каза, че данните от този момент показват, че работят 1331 MW от слънце. П. Младеновски допълни, че до момента не е виждал такова нещо. АЕЦ е намален на 600 MW.

Б. Голубарев каза, че точно от това се е опасявал – че ще се намали АЕЦ.

М. Трифонов поясни, че АЕЦ не е намалена. Въглищните централи са на 600 MW, а АЕЦ е на 1036 MW.

Б. Голубарев каза, че е имало случай, когато и АЕЦ е била намалявана.

И. Иванов каза, че според него умишлено има забавяне при включването на другия хилядник.

П. Младеновски отговори, че по план трябва да се пусне днес, но е знае дали това ще бъде направено. В момента се пускат търгове на борсата.

И. Иванов каза, че от друга страна ръководството на АЕЦ ще каже, че се работи, за да могат да печелят, а не да стоят.

П. Младеновски каза, че няма какво да се печели, ако има отрицателни или нулеви цени. Ще се губи, тъй като има разходи за гориво.

Б. Голубарев каза, че АЕЦ ще си ги има тези разходи за гориво.

И. Иванов каза, че е точно така. Веднъж започнал, цикълът продължава.

П. Младеновски поясни, че идеята е, че той не е започнат. Вторият блок не е пуснат.

Б. Голубарев каза, че могат да го задържат малко, ако не е започнал.

И. Иванов каза, че в същото време някой може да коментира, че се задържа втори блок, за да се запълнят тези 1000 MW с много по-скъпа електроенергия, защото и от възгледите и от ВЕИ централите енергията е много по-скъпа от тази на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД. И. Иванов запита каква е стойността на електроенергията от АЕЦ от последното заявление.

П. Младеновски отговори, че е 63,48 лв.

И. Иванов запита кой друг производител на електроенергия в България дава тази цена. На потребителските организации и Омбудсмана ще се каже да се обърнат към министерството.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа проект на решение относно **утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.**

**ПРОЕКТ**

**РЕШЕНИЕ**



№ Ц-.....

от 30.06.2023 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 15 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.07.2023 г., на Държавно предприятие „Национална компания железопътна инфраструктура“ цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за третата ценова година от четвъртия регулаторен период в размер на 0,12907 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 42 227 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 327 160 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание дружеството е представило становище. П. Младеновски цитира част от становището: „*Приемаме изводите в доклада относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за третата година от четвърти регулаторен период, без възражение*“. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 15 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. *Приема проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2022 г.*

2. *Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 12:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.*

3. *Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.*

4. *Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 15 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 12:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, считано от 01.07.2023 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение

**По т.2.** както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

**По т.3.** както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за

разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 06.06.2023 г. от 12:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

**Приложения:**

1. Проект на решение относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2023 г.

3. Проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**Б. Голубарев**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт