



## ПРОТОКОЛ

№ 142

София, 09.06.2026 година

Днес, 09.06.2026 г. от 16:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова - директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в 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 01.07.2026 г.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров,  
Радослав Наков, Владимир Петров, Петя Георгиева,  
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова, Надежда Иванова,  
Ненко Ненков и Йовка Велчева

2. Проект на решение относно: утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонента от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,  
Радослав Райков и Силвия Петрова

3. Проект на решение относно: утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,  
Радослав Райков и 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 01.07.2026 г.**

**ПРОЕКТ!**

## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц -.....**

**от.....2026 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 01.07.2026 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 – 400,01 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 277,87 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 73,30 евро/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 – 71,10 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 517 450 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 506 799 хил. евро, от които условно-постоянни – 114 033 хил. евро и променливи 392 766 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 194 364 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 5,48%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 566 231 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 764 429 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 176,22 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 54,08 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода –

70,93 евро/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 – 69,93 евро/MWh;

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 66 238 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 60 450 хил. евро, от които условно-постоянни – 16 020 хил. евро и променливи – 44 430 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 76 659 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,55%;
- Количество електрическа енергия – 279 270 MWh, в т. ч.:
  - от високоефективно комбинирано производство – 269 238 MWh;
  - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 032 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 231 399 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 195,78 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 73,64 евро/MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 50,52 евро/MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 54,26 евро/MWh;

5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 86 668 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 84 131 хил. евро, от които условно-постоянни – 15 320 хил. евро и променливи – 68 811 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 33 872 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,49%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 375 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 191 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 950 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 220,89 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 98,75 евро/MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 45,50 евро/MWh;

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 33 376 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 31 976 хил. евро, от които условно-постоянни – 8 818 хил. евро и променливи – 23 158 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 19 045 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,35%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 123 007 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 122 511 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 203,39 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 81,25 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 71,63 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 17 888 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 16 538 хил. евро, от които условно-постоянни – 4 284 хил. евро и променливи – 12 254 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 17 156 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,87%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 070 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 58 656 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 265,04 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 142,90 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 55,70 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 19 822 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 19 329 хил. евро, от които условно-постоянни – 6 246 хил. евро и променливи – 13 083 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 6 101 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 8,07%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 53 850 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 89 766 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 354,13 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 231,99 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 72,49 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 9 390 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 9 198 хил. евро, от които условно-постоянни – 3 228 хил. евро и променливи – 5 970 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 2 717 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,07%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 960 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 742 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 211,84 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 89,70 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 74,14 евро/MWh;

## 4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 4 991 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 4 690 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 527 хил. евро и променливи – 3 163 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 3 856 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,81%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 310 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 20 861 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 496,28 евро/MWh;

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 49,43 евро/MWh;

## 3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

- Необходими годишни приходи – 1 196 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 1 112 хил. евро, от които условно-постоянни – 685 хил. евро и променливи – 427 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 1 773 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 4,71%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 016 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 400 MWh.

**10. На „Топлофикация Русе“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 338,33 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 216,19 евро/MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 52,39 евро/MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 70,56 евро/MWh;

## 5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 126 135 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 120 265 хил. евро, от които условно-постоянни – 35 696 хил. евро и променливи – 84 569 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 59 168 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 9,92%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 320 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 351 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 366 066 MWh.

**11. На „Топлофикация - Перник“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 281,14 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 159,00 евро/MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 60,20 евро/MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 20,23 евро/MWh;

## 5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 92 141 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 88 430 хил. евро, от които условно-постоянни – 23 350 хил. евро и променливи – 65 080 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 46 685 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 7,95%;
- Количество електрическа енергия – 272 662 MWh, в т. ч.:
  - от високоефективно комбинирано производство – 267 302 MWh;
  - от нискоефективно комбинирано производство – 5 360 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 190 700 MWh;  
Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 227 700 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 294,11 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 171,97 евро/MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 52,76 евро/MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 30,40 евро/MWh;

## 5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 58 606 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 56 547 хил. евро, от които условно-постоянни – 15 099 хил. евро и променливи – 41 448 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 20 204 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 10,19%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 167 360 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 97 418 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 155 381 MWh.

**13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 43,46 евро/MWh;

## 2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи 4 125 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 4 090 хил. евро, от които условно-постоянни – 4 035 хил. евро и променливи – 55 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 6 349 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 0,56%;
- Количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода 91 060 MWh.

**14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 163,47 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 41,33 евро/MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 49,85 евро/MWh;

## 4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 6 726 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 5 882 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 329 хил. евро и

- променливи – 4 553 хил. евро;
- Регулаторна база на активите – 11 219 хил. евро;
- Норма на възвръщаемост – 7,52%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 682 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 206,35 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 84,21 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 5 115 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 4 886 хил. евро, от които условно-постоянни – 2 243 хил. евро и променливи – 2 643 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 3 482 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 6,57%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 041 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 216,79 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 94,65 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 3 983 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 3 899 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 910 хил. евро и променливи – 1 989 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 1 228 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 6,80%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 072 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 252,12 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 129,98 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 297 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 2 229 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 281 хил. евро и променливи – 948 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 1 153 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 5,85%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 629 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 213,53 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,39 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 6 861 хил. евро, в т. ч.:
- Разходи – 6 387 хил. евро, от които условно-постоянни – 2 208 хил. евро и променливи – 4 179 хил. евро;
- Регулаторна база на активите – 2 857 хил. евро;
- Норма на възвръщаемост – 13,33%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 700 MWh.

### **19. На ЧЗП „Румяна Величкова“**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 200,84 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 78,70 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 67,77 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 1 574 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 1 498 хил. евро, от които условно-постоянни – 672 хил. евро и променливи – 826 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 895 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 8,40%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство 6 000 MWh.

### **20. На „БРИКЕЛ“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 309,04 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 186,90 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 58,94 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 122 597 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 113 187 хил. евро, от които условно-постоянни – 26 267 хил. евро и променливи – 86 920 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 117 476 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 8,01%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 281 600 MWh; в т.ч. собствено потребление – 160 000 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 960 MWh.

### **21. На „СОЛВЕЙ СОДИ“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 500,40 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 378,26 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 28,01 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 159 113 хил. евро, в т. ч.:
  - Разходи – 155 523 хил. евро, от които условно-постоянни – 20 264 хил. евро и променливи – 135 259 хил. евро;
  - Регулаторна база на активите – 62 105 хил. евро;
  - Норма на възвръщаемост – 5,78%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство

- 173 260 MWh; в т.ч.:
- - собствено потребление – 171 612 MWh
- - НЕК – 1 210 MWh
- - Други – 438 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 585 298 MWh.

## **22. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 244,31 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 122,17 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 64,80 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
  - Необходими годишни приходи – 2 847 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 2 620 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 018 хил. евро и променливи – 1 602 хил. евро.;
    - Регулаторна база на активите – 3 540 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 6,42%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 635 MWh;
  - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 000 MWh.

## **23. На „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 343,80 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 221,66 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 185,13 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 168,83 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 6 247 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 6 053 хил. евро, от които условно-постоянни – 3 372 хил. евро и променливи – 2 681 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 2 492 хил. евро;
    - 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.

## **24. На „ОВЕРДРАЙВ“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 347,74 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 225,60 евро/ MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 618 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 599 хил. евро, от които условно-постоянни – 257 хил. евро и променливи – 342 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 245 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство

– 940 MWh.

### **25. На „Нова Пауър“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 193,09 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,95 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 1 264 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 1 208 хил. евро, от които условно-постоянни – 296 хил. евро и променливи – 912 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 711 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 699 MWh.

### **26. На „ОРАНЖЕРИИ-ПЕТРОВ ДОЛ“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 187,03 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 64,89 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 2 398 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 2 382 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 158 хил. евро и променливи – 1 224 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 439 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 3,61%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 650 MWh.

### **27. На „АЛТ КО“ ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 142,48 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 20,34 евро/ MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 1 628 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 1 567 хил. евро, от които условно-постоянни – 436 хил. евро и променливи – 1 131 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 1 325 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 4,58%;
  - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 875 MWh.

### **28. На „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 182,25 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 60,11 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 30,64 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 14,02 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
  - Необходими годишни приходи – 253 203 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 244 869 хил. евро, от които условно-постоянни – 46 389 хил. евро и

- променливи – 198 480 хил. евро;
- Регулаторна база на активите – 108 374 хил. евро;
- Норма на възвръщаемост – 7,69%;
- Количество електрическа енергия – 1 349 400 MWh:
  - от високоефективно комбинирано производство – 308 265 MWh;
  - от невисокоефективно производство – 1 041 135 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 35 040 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 442 368 MWh.

## **29. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 195,75 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 73,61 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
  - Необходими годишни приходи – 17 609 хил. евро, в т. ч.:
    - Разходи – 16 886 хил. евро, от които условно-постоянни – 5 725 хил. евро и променливи – 11 161 хил. евро;
    - Регулаторна база на активите – 11 356 хил. евро;
    - Норма на възвръщаемост – 6,37%;
    - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 927 MWh.

**II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-61-1 от 01.04.2026 г., подадено от „Декотекс“ АД за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциална цена и премия за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.**

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов, който съобщи, че работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

*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 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 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 01.07.2026 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:(изброени са 29 заявителя).*

*II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-61-1 от 01.04.2026 г., подадено от „Декотекс“ АД за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциална цена и премия за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.*

С решение по протокол № 133 от 02.06.2026 г. Комисията е насрочила обществено обсъждане на 12.06.2026 г. от 10:00 ч. и е определила 14-дневен срок за представяне на становища.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да приеме следното протоколно решение:

*Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема 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 01.07.2026 г.;

2. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на 12.06.2026 г. от 10:00 ч. заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа проект на решение относно: **утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонента от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2026 г.**

**ПРОЕКТ**

### РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от 01.07.2026 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, т. 8а, т. 8г и т. 17, чл. 30, ал. 1, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 30а, ал. 1, чл. 30б, ал. 1 и чл. 32, ал. 2, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 10, чл. 18а, чл. 37г и чл. 37д от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ****РЕШИ:**

I. Утвърждава, считано от 01.07.2026 г.:

1. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

1.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,18 евро/MWh (0,35 лв./MWh), без ДДС, при необходими годишни приходи 6 091 хил. евро и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 900 000 MWh;

1.2. 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 2,11 евро/MWh (4,13 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 57 742 хил. евро и количества електрическа енергия 27 326 500 MWh;

1.3. 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 2,64 евро/MWh (5,16 лв./MWh), без ДДС, при необходими годишни приходи 22 161 хил. евро и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 8 400 000 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;

1.4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 8,01 евро/MWh (15,67 лв./MWh), без ДДС, при необходими годишни приходи 271 435 хил. евро и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 900 000 MWh.

2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за третата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 262 140 хил. евро и пренесена електрическа енергия от 10 429 802 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01607 евро/kW/ден (0,03143 лв./kW/ден);
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00347 евро/kWh (0,00679 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00790 евро/kWh (0,01545 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02388 евро/kWh (0,04671 лв./kWh).

3. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за третата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 222 004 хил. евро и пренесена електрическа енергия от 8 611 515 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01539 евро/kW/ден (0,03010 лв./kW/ден);
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00419 евро/kWh (0,00819 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00904 евро/kWh (0,01768 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02342 евро/kWh (0,04581 лв./kWh).

4. На „Електроразпределение Север“ АД цени за третата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 146 774 хил. евро и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01718 евро/kW/ден (0,03360 лв./kW/ден);
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00499 евро/kWh (0,00976 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00924 евро/kWh (0,01807 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02294 евро/kWh (0,04487 лв./kWh).

5. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за третата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 870 хил. евро и пренесена електрическа енергия от 62 310 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01273 евро/kW/ден (0,02490 лв./kW/ден);
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00415 евро/kWh (0,00812 лв./kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02041 евро/kWh (0,03992 лв./kWh).

6. Цена за задължения към обществото в размер на 0,00 евро/MWh (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.

II. Определя, считано от 01.07.2026 г.:

1. Базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, при прогнозно количество електрическа енергия от 13 861 833 MWh, в размер на 74,54 евро/MWh (145,79 лв./MWh), без ДДС.

2. Компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти в размер на 5,18 евро/MWh (10,13 лв./MWh), без ДДС.

III.1. Цени по чл. 30а, ал. 3 от Закона за енергетиката, въз основа на тарифна структура на базовата стойност, които се заплащат от битовите крайни клиенти на крайните снабдители, включително и от битовите крайни клиенти на лицата с издадена през периода 01.07.2025 г. – 30.06.2027 г. лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, както следва:

<b>ЦЕНИ, КОИТО БИТОВИЯТ КРАЕН КЛИЕНТ ЗАПЛАЩА НА КРАЙНИЯ СНАБДИТЕЛ</b>				
<b>Тарифна структура</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2026 г.</b>			
	<b>евро/kWh</b>	<b>лв./kWh</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>лв./MWh</b>
<b>1. Две скали</b>				
в т.ч. - Дневна	0,09297	0,18183	92,97	181,83
- Нощна	0,04103	0,08025	41,03	80,25
<b>2. Една скала</b>	<b>0,09297</b>	<b>0,18183</b>	<b>92,97</b>	<b>181,83</b>

2. Битовите крайни клиенти заплащат освен цените по т. III.1. и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

2.1. Битовите крайни клиенти, чиито обекти са присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД – цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00018 евро/kWh (0,00035 лв./kWh), цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,00801 евро/kWh (0,01567 лв./kWh), цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00347 евро/kWh (0,00679 лв./kWh) и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,02388 евро/kWh (0,04671 лв./kWh);

2.2. Битовите крайни клиенти, чиито обекти са присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00018 евро/kWh (0,00035 лв./kWh), цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,00801 евро/kWh (0,01567 лв./kWh), цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00419 евро/kWh (0,00819 лв./kWh) и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,02342 евро/kWh (0,04581 лв./kWh);

2.3. Битовите крайни клиенти, чиито обекти са присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД – цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00018 евро/kWh (0,00035 лв./kWh), цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,00801 евро/kWh (0,01567 лв./kWh), цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00499 евро/kWh (0,00976 лв./kWh) и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,02294 евро/kWh (0,04487 лв./kWh);

2.4. Битовите крайни клиенти, чиито обекти са присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД – цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,00018 евро/kWh (0,00035 лв./kWh), цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,00801 евро/kWh (0,01567 лв./kWh), цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00415 евро/kWh (0,00812 лв./kWh) и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,02041 евро/kWh (0,03992 лв./kWh).

IV. Отказва да утвърди невъзстановяеми разходи и разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, които да бъдат компенсирани на „Национална електрическа компания“ ЕАД от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов, който съобщи, че работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

*На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, т. 8а, т. 8г и т. 17, чл. 30, ал. 1, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 30а, ал. 1, чл. 30б, ал. 1 и чл. 32, ал. 2, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 10, чл. 18а, чл. 37г и чл. 37д от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия*

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*I. Утвърждава, считано от 01.07.2026 г. (описани в проекта на решение):*

*1. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;*

*2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;*

*3. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД;*

*4. На „Електроразпределение Север“ АД;*

*5. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;*

*6. Цена за задължения към обществото*

*II. Определя, считано от 01.07.2026 г.:*

1. Базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh,
2. Компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти.

III.1. Цени по чл. 30а, ал. 3 от Закона за енергетиката, въз основа на тарифна структура на базовата стойност, които се заплащат от битовите крайни клиенти на крайните снабдители, включително и от битовите крайни клиенти на лицата с издадена през периода 01.07.2025 г. – 30.06.2027 г. лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, (описани в проекта на решение):

2. Битовите крайни клиенти заплащат освен цените по т. III.1. и цени за мрежови услуги, без ДДС (описани в проекта на решение):

IV. Отказва да утвърди невъзстановяеми разходи и разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, които да бъдат компенсирани на „Национална електрическа компания“ ЕАД от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

С решение по протокол № 133 от 02.06.2026 г. Комисията е насрочила обществено обсъждане на 12.06.2026 г. от 10:40 ч. и е определила 14-дневен срок за представяне на становища.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да приеме следното протоколно решение:

Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонента от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2026 г.;

2. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на 12.06.2026 г. от 10:40 ч. заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разглежда 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 високоэффективно**

комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2026 г.

**ПРОЕКТ**

## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц-....**

**от 01.07.2026 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 01.07.2025 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 петия регулаторен период в размер на 0.07908 евро/kWh (0.15466 лв./kWh), без ДДС, при необходимими годишни приходи – 23 823 хил. евро (46 594 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 301 257 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов, който съобщи, че работната група предлага Комисията да вземе следното 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:**

*Утвърждава, считано от 01.07.2025 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 петия регулаторен период в размер на 0.07908 евро/kWh (0.15466 лв./kWh), без ДДС, при необходимими годишни приходи – 23 823 хил. евро (46 594 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 301 257 MWh.*

С решение по протокол № 133 от 02.06.2026 г. Комисията е насрочила обществено обсъждане на 12.06.2026 г. от 11:20 ч. и е определила 14-дневен срок за представяне на становища.

В тази връзка работната група предлага на Комисията да приеме следното протоколно решение:

*Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

## 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 за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.;

2. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на 12.06.2026 г. от 11:20 ч. заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:****По т.1.** както следва:

1. Приема 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 01.07.2026 г.;

2. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на 12.06.2026 г. от 10:00 ч. заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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.

**По т.2.** както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонента от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2026 г.;

2. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на 12.06.2026 г. от 10:40 ч. заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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.

**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 за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.;

2. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за участие в общественото обсъждане на 12.06.2026 г. от 11:20 ч. заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, 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.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

**Протоколирал:**

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО  
дирекция "Обща администрация"