



ПРОТОКОЛ

№ 173

София, 12.06.2025 година

Днес, 12.06.2025 г. от 15:03 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 Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и Юл. Стоянов – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ 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 01.07.2025 г.

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

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонентата от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2025 г.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Рали Манчев, Петя Андонова, 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, считано от 01.07.2025 г.

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

По т.1. 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 високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2025 г.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -.....

от.....2025 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 01.07.2025 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 – 716,93 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 496,06 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 135,21 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 – 131,15 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 912 189 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 889 150 хил. лв., от които условно-постоянни – 210 138 хил. лв. и променливи – 679 012 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 412 868 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,58%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 623 510 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 726 719 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 354,02 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 133,15 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 133,78 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 - 132,78 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 121 274 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 109 466 хил. лв., от които условно-постоянни – 29 794 хил. лв. и променливи – 79 672 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 155 173 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,61%;
 - Количество електрическа енергия – 268 030 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 254 003 MWh;
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 14 027 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 240 017 MWh.

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 319,47 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 98,60 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 93,62 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 115,07 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 149 584 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 144 778 хил. лв., от които условно-постоянни – 25 537 хил. лв. и променливи – 119 241 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 66 199 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,26%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 382 000 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 255 700 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 500 MWh.

4. На „Топлофикация - Бургас“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 417,06 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 196,19 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 85,85 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 62 950 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 61 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 186 хил. лв. и променливи – 47 108 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 22 760 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,28%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 124 842 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 133 520 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 387,98 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 167,11 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 133,18 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 32 350 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 29 492 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 743 хил. лв. и променливи – 21 749 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 35 544 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 8,04%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 101 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 390 MWh.

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 455,56 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 234,69 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 105,16 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 33 604 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 32 537 хил. лв., от които условно-постоянни – 9 352 хил. лв. и променливи – 23 185 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 12 274 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 8,69%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 335 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 83 693 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 742,07 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 521,20 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 135,04 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 16 204 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 983 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 392 хил. лв. и променливи – 10 591 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 127 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,07%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 170 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 120 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 490,71 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 269,84 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 138,12 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 9 279 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 781 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 930 хил. лв. и променливи – 5 851 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 8 087 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,16%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 300 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 140 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 737,91 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 93,51 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 1 867 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 830 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 174 хил. лв. и променливи – 656 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 192 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,71%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 019 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 419 MWh.

10. На „Топлофикация Русе“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 604,72 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 383,85 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 97,59 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 134,03 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 210 076 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 203 278 хил. лв., от които условно-постоянни – 57 930 хил. лв. и променливи – 145 347 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 92 745 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,33%;
 - Количество електрическа енергия – 300 472 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 300 005 MWh;
 - от некомбинирано производство – 467 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 565 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 275 527 MWh.

11. На „Топлофикация - Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 538,27 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 317,40 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 112,96 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 66,12 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 196 484 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 190 501 хил. лв., от които условно-постоянни – 39 382 хил. лв. и променливи 151 119 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 99 557 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,01%;
 - Количество електрическа енергия – 281 596 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 272 096 MWh;
 - от невисокоефективно комбинирано производство – 9 500 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 246 600 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 247 500 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 565,11 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 344,24 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 98,11 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 93,72 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 105 006 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 101 227 хил. лв., от които условно-постоянни – 25 370 хил. лв. и променливи – 75 857 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 37 600 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 10,05%;
- Количество електрическа енергия – 138 466 MWh:
 - от високоефективно комбинирано производство – 137 546 MWh;
 - от невисокоефективно производство – 920 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 130 957 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 143 582 MWh.

13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 75,22 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи 6 658 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 594 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 533 хил. лв. и променливи – 61 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 11 531 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 0,56%;
 - Количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 289 MWh.

14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 271,88 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 51,01 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 67,79 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 10 272 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 9 395 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 731 хил. лв. и променливи – 7 664 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 11 658 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,52%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 29 228 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 - 373,17 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 152,30 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 9 214 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 670 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 100 хил. лв. и променливи – 4 570 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 8 561 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,36%;
 - 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 - 389,88 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 169,01 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 7 341 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 966 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 477 хил. лв. и променливи – 3 489 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 901 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,36%;
 - 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 - 484,39 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 263,52 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 525 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 321 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 385 хил. лв. и променливи – 1 936 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 605 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,65% ;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 147 MWh.

18. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 335,98 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 115,11 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 9 080 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 335 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 766 хил. лв. и променливи – 4 569 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 437 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 12,53% ;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

19. На ЧЗП „Румяна Величкова“

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 252,92 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 32,05 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 201,81 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 2 623 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 328 хил. лв., от които условно-постоянни – 866 хил. лв. и

- променливи – 1 462 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 529 хил. лв.;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство 6 000 MWh.

20. На „Брикел“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 601,80 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 380,93 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 97,54 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 242 181 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 227 209 хил. лв., от които условно-постоянни – 48 160 хил. лв. и променливи – 179 049 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 171 504 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 8,73% ;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 281 200 MWh; в т.ч. собствено потребление - 21 200 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 497 MWh.

21. На „Солвей Соди“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 906,60 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 685,73 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 49,70 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 289 879 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 282 199 хил. лв., от които условно-постоянни – 37 835 хил. лв. и променливи – 244 364 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 132 865 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,78%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 174 716 MWh; в т.ч.:
 - - собствено потребление - 172 020 MWh
 - - НЕК -2 257 MWh
 - - Други -439 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 645 663 MWh.

22. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 351,73 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 130,86 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 137,04 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 5 586 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 261 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 670 хил. лв. и променливи – 2 592 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 5 620 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 635 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 000 MWh.

23. На „Коген Загоре“ ЕООД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 102,77 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 17 656 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 16 711 хил. лв., от които условно-постоянни – 8 613 хил. лв. и променливи – 8 098 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 14 728 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,42%;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 637 MWh

24. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 343,24 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 122,37 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 155,23 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 146,51 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 5 842 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 412 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 3 745 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 534 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.

25. На „Овердрайв“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 557,79 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 956 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 926 хил. лв., от които условно-постоянни – 456 хил. лв. и променливи – 470 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 377 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 950 MWh.

26. На „Нова Пауър“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 388,83 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 167,96 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2 496 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 276 хил. лв., от които условно-постоянни – 775 хил. лв. и променливи – 1 500 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 308 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,67%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 820 MWh.

27. На „Оранжерии Петров дол“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 298,72 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 77,85 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 3 927 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 933 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 795 хил. лв. и променливи – 2 138 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – -172 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,56%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 989 MWh.

28. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 343,46 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 122,59 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 47,00 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 21,53 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 510 885 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 493 278 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 481 хил. лв. и променливи – 417 797 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 178 75 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 9,85%;
- Количество електрическа енергия – 1 439 706 MWh:
 - от високоефективно комбинирано производство – 359 160 MWh;
 - от невисокоефективно производство – 1 080 546 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 35 040 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 525 600 MWh.

29. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 259,44 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 38,57 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 23 297 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 22 024 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 160 хил. лв. и променливи – 17 864 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 667 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,36%
 - 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 01.04.2025 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.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 30, ал. 5 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-79-2 от 23.05.2025 г., подадено от „Коген Загоре“ ЕООД, в частта относно искането за 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 събщи, че работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

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 01.07.2025 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 дружества, на които са определени съответните цени).

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 01.04.2025 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.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 и чл. 30, ал. 5 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-79-2 от 23.05.2025 г., подадено от „Коген Загоре“ ЕООД, в частта относно искането за определяне на преференциална цена и премия за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

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

1. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката на 13.06.2025 г. от 10.00 часа, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

2. Датата, часът и мястото на провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение, както и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. 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;

4. Да определи 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане за представяне на становища по проекта на решение.

Пл. Младеновски обяви, че закритото заседание ще се проведе на 01.07.2025 г. и подложи на гласуване на проекта на решение с направеното от Б.Паунов допълнение.

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

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 01.07.2025 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2025 г. от 10.00 часа, 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 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 разглежда **проект на решение относно утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонентата от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2025 г.**

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от 01.07.2025 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8г, чл. 30, ал. 1, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 30а, ал. 1 и ал. 3 и чл. 30б, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 10 и чл. 37г 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 01.07.2025 г.:

1. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

1.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,36 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 12 059 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 600 000 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 4,22 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 127 031 хил. лв. и количества електрическа енергия 30 069 000 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 5,49 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 38 396 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 7 000 000 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителни 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 14,86 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 499 145 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 600 000 MWh.

2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за втората ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 487 917 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 961 001 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02946 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00726 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01573 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04648 лв./kWh.

3. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за втората ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 434 470 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 611 515 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02844 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00819 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01756 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04644 лв./kWh.

4. На „Електроразпределение Север“ АД цени за втората ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни

приходи – 288 825 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,03133 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00977 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01793 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04602 лв./kWh.

5. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за втората ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 2 976 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 57 755 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02049 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00716 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03478 лв./kWh.

6. 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.

II. Определя, считано от 01.07.2025 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 13 604 983 MWh, в размер на 144,00 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 9,92 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. – 30.06.2026 г. лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, както следва:

ЦЕНИ, КОИТО БИТОВИЯТ КРАЕН КЛИЕНТ ЗАПЛАЩА НА КРАЙНИЯ СНАБДИТЕЛ		
Тарифна структура	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2025 г.	
	лв./kWh	лв./MWh
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,18008	180,08
- Нощна	0,07757	77,57
2. Една скала	0,18008	180,08

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 0,00036 лв./kWh, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00726 лв./kWh и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,04648 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 0,00036 лв./kWh, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00819 лв./kWh и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,04644 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 0,00036 лв./kWh, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00977 лв./kWh и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,04602 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 0,00036 лв./kWh, цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 0,01486 лв./kWh, цена за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00716 лв./kWh и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа в размер на 0,03478 лв./kWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов, който съобщи, че работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава, считано от 01.07.2025 г.:

- 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 - цени за мрежови услуги, както са посочени в решението, както и цена за задължения към обществото.

II. Определя, считано от 01.07.2025 г.:

1. Базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, в размер на 144,00 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 9,92 лв./MWh, без ДДС.

III. Цени по чл. 30а, ал. 3 от Закона за енергетиката, които битовите крайни клиенти следва да заплащат на крайните снабдители, са изчислени в размер посочен в проекта на решение.

Юл. Стоянов допълни, че предвид, че проекта на решение се приема, е необходимо да се вземе и следното протоколно решение:

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

1. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката на 13.06.2025 г. от 11.00 часа, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

2. Датата, часът и мястото на провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение, както и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. 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;

4. Да определи 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане за представяне на становища по проекта на решение .

Пл. Младеновски обяви, че закритото заседание ще се проведе на 01.07.2025 г. и подложи на гласуване на проекта на решение с направеното от Ю.Стоянов допълнение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8г, чл. 30, ал. 1, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 30а, ал. 1 и ал. 3 и чл. 30б, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 10 и чл. 37г 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 и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонентата от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2025 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2025 г. от 11.00 часа, 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 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 утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2025 г.**

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-...

от 01.07.2025 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 втората ценова година от петия регулаторен период в размер на 0,13742 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 41 736 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 303 715 MWh.

Изказвания по т.3:

Докладва М. Трифонов. Работната група предлага Комисията да приеме следният проект 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:

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 втората ценова

година от петия регулаторен период в размер на 0,13742 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 41 736 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 303 715 MWh.

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

1. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката на 13.06.2025 г. от 12.00 часа, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

2. Датата, часът и мястото на провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение, както и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. 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;

4. Да определи 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане за представяне на становища по проекта на решение.

Пл. Младеновски обяви, че закрито заседание ще се проведе на 01.07.2025 г. и подложи на гласуване на проекта на решение с направеното от М.Трифонов допълнение.

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 01.07.2025 г;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение на 13.06.2025 г. от 12.00 часа, 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 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 01.07.2025 г. ;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2025 г. от 10.00 часа, 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 и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонентата от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2025 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2025 г. от 11.00 часа, 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 01.07.2025 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение на 13.06.2025 г. от 12.00 часа, 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 за 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 01.07.2025 г.;

2. Проект на решение за утвърждаване на цени и определяне на базова стойност на електрическата енергия и на компонентата от цената на крайния снабдител в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2025 г.;

3. Проект на решение за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2025 г.

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**

Илиана Зашева - Главен експерт