



ПРОТОКОЛ

№ 107

София, 03.06.2021 година

Днес, 03.06.2021 г. от 11:30 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, считано от 01.07.2021 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Георги Петров, Диана Николкова,
Петя Петрова, Радослав Наков, Христина Петрова,
Йовка Велчева и Надежда Иванова

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

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

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

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,

По т.1. Комисията разгледа проект на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, считано от 01.07.2021 г.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -

от2021 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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. 2, ал. 2, т. 1, 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 01.07.2021 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 227,29 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,22 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,79 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 – 90,97 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 566 924 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 549 592 хил. лв., от които условно-постоянни – 128 846 хил. лв. и променливи – 420 746 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 407 446 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,25%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 794 176 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 120 034 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,63 лв./MWh
 2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,56 лв./MWh
 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 95,67 лв./MWh
 4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 94,67 лв./MWh
 5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
- Необходими годишни приходи – 81 131 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 74 849 хил. лв., от които условно-постоянни – 22 802 хил. лв. и променливи – 52 047 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 146 149 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,30%
 - Електрическа енергия – 288 150 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 276 410 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 11 740 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219 839 MWh

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 226,58 лв./MWh
 2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 101,51 лв./MWh
 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,56 лв./MWh
 4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 82,10 лв./MWh
 5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
- Необходими годишни приходи – 87 582 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 85 653 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 028 хил. лв. и променливи – 71 625 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 39 968 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,83%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 100 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 212 900 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 220,19 лв./MWh
 2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 95,12 лв./MWh
 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,70 лв./MWh
 4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
- Необходими годишни приходи – 34 519 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 33 685 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 755 хил. лв. и променливи – 27 930 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 19 303 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,32%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 107 892 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 136 758 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 228,06 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,99 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,43 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 21 031 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 19 559 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 177 хил. лв. и променливи – 13 382 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 30 858 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,77%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 452 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 65 335 MWh

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,86 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 117,79 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,68 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1. и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 21 485 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 21 053 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 049 хил. лв. и променливи – 17 005 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 756 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,43%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 900 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 91 257 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 266,48 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 141,41 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,84 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 7 765 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 668 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 410 хил. лв. и променливи – 6 258 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 838 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 600 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 28 413 MWh

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 218,67 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 93,60 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 94,20 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 5 581 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 5 387 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 368 хил. лв. и променливи – 4 019 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 543 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 4,26%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 23 960 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 367,77 лв./MWh
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,27 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 989 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 952 хил. лв., от които условно-постоянни – 520 хил. лв. и променливи – 432 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 911 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,25%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 974 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 684 MWh

10. На „Топлофикация Русе“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 252,22 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 127,15 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,71 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 126,21 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 87 287 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 85 428 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 161 хил. лв. и променливи – 64 266 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 41 890 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,44%
 - Електрическа енергия – 228 500 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 225 000 MWh
 - от некомбинирано производство – 3 500 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 311 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 353 207 MWh

11. На „Топлофикация Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 216,22 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,15 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,76 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 48,41 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 90 876 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 87 733 хил. лв., от които условно-постоянни – 22 205 хил. лв. и

- променливи – 65 528 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 75 984 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 4,14%
- Електрическа енергия – 222 034 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 212 134 MWh
 - от нискоефективно комбинирано производство – 9 900 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 285 700 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 408 900 MWh

12. На „Топлофикация Сливен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,49 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,42 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,66 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 67,63 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 42 951 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 41 754 хил. лв., от които условно-постоянни – 13 782 хил. лв. и променливи – 27 973 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 22 766 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Електрическа енергия – 137 507 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 128 907 MWh
 - от нискоефективно производство – 8 600 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 102 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 134 549 MWh

13. На „Топлофикация Габрово“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 348,82 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 223,75 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 107,85 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 6 211 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 149 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 247 хил. лв. и променливи – 3 902 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 168 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,24%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 500 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 328 MWh

14. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 49,99 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 486 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 130 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 090 хил. лв. и променливи – 39 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 638 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 730 MWh

15. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 216,60 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,53 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,43 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 9 431 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 816 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 929 хил. лв. и променливи – 4 887 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 758 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,24%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 29 856 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,45 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 67,38 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 5 140 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 888 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 001 хил. лв. и променливи – 2 887 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 899 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,15%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh

17. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,33 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,26 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 6 447 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 114 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 392 хил. лв. и променливи – 3 722 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 320 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 25 200 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 232,30 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,23 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 3 257 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 039 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 463 хил. лв. и променливи – 1 575 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 147 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 871 MWh

19. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 237,17 лв./MWh:
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 112,10 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 5 776 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 625 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 523 хил. лв. и променливи – 4 102 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 327 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,54%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 820 MWh

20. На ЧЗП „Румяна Величкова“

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,57 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 16,50 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 1 343 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 322 хил. лв., от които условно-постоянни – 296 хил. лв. и променливи – 1 026 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 514 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 150 MWh

21. На „Алт Ко“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 172,75 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 47,68 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 1 674 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 644 хил. лв., от които условно-постоянни – 604 хил. лв. и променливи – 1 040 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 851 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 261 MWh

22. На „Брикел“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 215,53 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 90,46 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,53 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 164 887 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 161 479 хил. лв., от които условно-постоянни – 29 043 хил. лв. и променливи – 132 436 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 77 566 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,39%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 435 210 MWh, в т. ч. собственото потребление – 19 210 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 807 MWh

23. На „Солвей Соди“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,61 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,54 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС)
– 54,52 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 188 130 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 182 208 хил. лв., от които условно-постоянни – 94 136 хил. лв. и променливи – 88 072 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 143 796 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 176 431 MWh, в т. ч. собственото потребление и към други потребители – 166 215 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 888 784 MWh

24. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 193,12 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 68,05 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС)
– 80,76 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 5 413 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 155 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 981 хил. лв. и променливи – 2 174 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 6 270 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 712 MWh, в т. ч. към други потребители – 3 612 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 55 760 MWh

25. На „Декотекс“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 218,24 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 93,17 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 101,11 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС)
– 103,74 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 3 716 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 573 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 260 хил. лв. и променливи – 2 313 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 476 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 280 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 930 MWh

26. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,58 лв./MWh

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,51 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 176,70 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 167,67 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 2 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 2 853 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 772 хил. лв., от които условно-постоянни – 848 хил. лв. и променливи – 1 924 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 967 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 118 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh

27. На „Белла България“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 158,25 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 33,18 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2 052 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 956 хил. лв., от които условно-постоянни – 712 хил. лв. и променливи – 1 244 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 324 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 882 MWh

28. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 132,72 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 1 162 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 100 хил. лв., от които условно-постоянни – 552 хил. лв. и променливи – 548 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 501 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 500 MWh

29. На „Овердрайв“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 369,95 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 611 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 596 хил. лв., от които условно-постоянни – 235 хил. лв. и променливи – 361 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 356 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 100 MWh

30. На „МБАЛ – Търговище“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 350,65 лв./MWh

2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 196 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 173 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи – 90 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 575 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh

31. На „Нова Пауър“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 217,50 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 92,43 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 97,44 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 3 527 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 295 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 118 хил. лв. и променливи – 2 177 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 730 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 725 MWh
- Топлинна енергия с гореща вода – 8 865 MWh

32. На УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 204,68 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 390 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 387 хил. лв., от които условно-постоянни – 148 хил. лв. и променливи – 239 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 59 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh.

33. На „Коген Загоре“ ЕООД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 215,43 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 32 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 27 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 хил. лв. и променливи – 10 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 119 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 151 MWh

34. На „Оранжерии Петров дол“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,14 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,07 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2 404 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 379 хил. лв., от които условно-постоянни – 866 хил. лв. и

- променливи – 1 513 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 477 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,21%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 677 MWh

35. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 196,13 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,06 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 55,44 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 51,65 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 247 070 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 240 987 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 184 хил. лв. и променливи – 204 803 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 146 113 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,16%
 - Електрическа енергия – 1 141 000 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 113 880 MWh
 - от нискокоефективно производство – 1 027 120 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 175 200 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 262 800 MWh

36. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 205,69 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 80,62 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 74,35 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 17 920 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 072 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 669 хил. лв. и променливи – 14 403 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 18 502 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,58%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 300 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 74 210 MWh

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Предвид краткия срок от постъпването на становищата до представянето на проекта на решение и предвид многобройните становища, получени от енергийните дружества и невъзможността на работната група да се запознае детайлно с тях, да ги анализира и съответно да ги отрази в проекта на решение, представеният проект на решение отразява стойностите от доклада, които вече бяха приети от Комисията. В окончателното решение ще бъдат детайлно разгледани и съответно отхвърлени или приети част от мотивите, които дружествата от сектор „Топлоенергетика“ са изказали. То ще бъде представено на Комисията при окончателното разглеждане на решение. В тази връзка, представеният проект на решение от доклада, които вече са приети от Комисията. В резултат от това, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени на топлинната енергия и определяне на цени на топлинната енергия и определяне на цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективно комбинирано производство на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.;

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение по т.1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

И. Иванов помоли работната група да изброи дружествата, на които се определят тези цени, защото е имало случай, когато едно дружество е било пропуснато.

П. Младеновски изброи дружествата, на които се определят преференциални цени: „Топлофикация София“ ЕАД; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив; „Топлофикация - Плевен“ АД; „Топлофикация Бургас“ АД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация – Враца“ ЕАД; „Топлофикация ВТ“ АД, гр. Велико Търново; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив; „Топлофикация Русе“ АД; „Топлофикация Перник“ АД; „Топлофикация Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Габрово“ ЕАД; „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД; „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай; „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“; „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Алт Ко“ АД; „Брикел“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора; „Коген Загоре“ ЕООД; „Оранжерии Петров дол“ ООД; „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

И. Иванов каза, че насрочва обществото обсъждане на 07.06.2021 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени на топлинната енергия и определяне на цени на топлинната енергия и определяне на цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективно комбинирано производство на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. на 07.06.2021 г. от 10:00 часа. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Информация за датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане и проектът на решение по т.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на

Комисията;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

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

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа **проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.**

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от2021 г.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.:

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

Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители							
	Производители в състава на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	ВЕИ	ОБЩО
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.21	32 567	223 200	223 200	223 200	180	21 497	723 844
авг.21	42 119	223 200	223 200	223 200	183	20 309	732 211

сеп.21	18 657	180 000	165 600	295 200	189	17 666	677 312
окт.21	48 858	44 700	357 600	312 900	198	11 371	775 628
ное.21	122 330	230 400	180 000	432 000	535	6 747	972 012
дек.21	50 260	483 600	372 000	372 000	577	5 586	1 284 023
яну.22	28 353	483 600	372 000	483 600	587	13 658	1 381 797
фев.22	37 359	369 600	302 400	369 600	562	15 622	1 095 142
мар.22	108 979	260 050	312 060	326 920	560	21 099	1 029 668
апр.22	125 086	177 010	216 000	302 400	548	27 137	848 182
май.22	135 235	44 640	223 200	342 240	223	25 912	771 450
юни.22	21 899	180 000	209 240	255 740	69	26 319	693 267
юли 2021- юни 2022	771 702	2 900 000	3 156 500	3 939 000	4 410	212 924	10 984 536

2. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 10 984 536 MWh, от които:

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 4 384 908 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 3 897 686 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 2 701 200 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 742 MWh.

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

II. Утвърждава, считано от 01.07.2021 г.:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 4,02 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 3,15 лв./MWh, 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, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

2. На АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 55,01 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 858 220 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15 601 067 MWh.

3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:

3.1. Цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 83,95 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 271 587 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 235 034 MWh;

3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 109,52 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 5,08 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 203 078 хил. лв. и количество електрическа енергия – 10 984 536 MWh.

4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

4.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,49 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 15 819 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 32 315 000 MWh;

4.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 2,42 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 83 154 хил. лв. и количества електрическа енергия 34 432 000 MWh;

4.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 5,40 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 15 944 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия в размер на 2 950 000 MWh;

4.4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, която се дължи от крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система и от операторите на електроразпределителни мрежи за количеството електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса, в размер на 11,39 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 368 226 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 32 315 000 MWh.

5. На електроразпределителните дружества:

5.1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“, при продължителност на шестия регулаторен период – 3 години;

5.2. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 344 296 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 306 039 MWh, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01069 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03602 лв./kWh, без ДДС;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,02151 лв./kW/ден, без ДДС;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00605 лв./kWh, без ДДС.

5.3. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 324 473 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 637 854 MWh, както следва:

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00987 лв./kWh, без ДДС;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03750 лв./kWh, без ДДС;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,02060 лв./kW/ден, без ДДС;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00598 лв./kW, без ДДС.

5.4. На „Електроразпределение Север“ АД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 216 389 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01303 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03546 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп небитови клиенти – 0,02073 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп битови клиенти – 0,00885 лв./kWh, без ДДС.

5.5. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за първата ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 2 824 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 49 907 MWh, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,01325 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04333 лв./kWh, без ДДС.

6. На крайните снабдители:

6.1. На „ЧЕЗ Електро България“ АД:

6.1.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,67 лв./MWh; необходимими годишни приходи – 531 479 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 384 908 MWh, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2021 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14436
- Нощна	0,06148
2. Една скала	
	0,14436

6.1.2. Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01188 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03602 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00605 лв./kWh, без ДДС.

6.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

6.2.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,67 лв./MWh; необходимими годишни приходи – 472 424 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 3 897 686 MWh, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2021 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14218
- Нощна	0,05687
2. Една скала	0,14218

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01188 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03750 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00598 лв./kW, без ДДС.

6.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

6.3.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 7,67 лв./MWh; необходими годишни приходи – 327 403 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 701 200 MWh, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2021 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14546
- Нощна	0,05697
2. Една скала	0,14546

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01188 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03546 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп битови клиенти – 0,00885 лв./kWh, без ДДС.

6.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:

6.4.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ –

7,67 лв./MWh; необходимими годишни приходи – 113 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 742 MWh, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2021 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14424
- Нощна	0,05697
2. Една скала	
	-

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

– цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01188 лв./kWh;

– цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,01325 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04333 лв./kWh.

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

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

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

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

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Аналогично на докладването по предходната точка от дневния ред – и в този проект на решение стойностите са същите, каквито са били в доклада на работната група, който е приет от Комисията. Работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г.;

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение по т.1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

И. Иванов каза, че ще бъде добре да бъдат изброени само производителите, на

които се определят цени, но не и самите цени, годишни приходи и т.н.

П. Младеновски каза, че проекта на решение е утвърдена цена задължение към обществото, която се събира от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Освен това да определени цени на: АЕЦ Козлодуй“ ЕАД; „Национална електрическа компания“ ЕАД - цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД и цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители; „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД; на електроразпределителните дружества, в това число: „ЧЕЗ Разпределение България“ АД; „Електроразпределение Юг“ ЕАД; „Електроразпределение Север“ АД; „Електроразпределение Златни пясъци“ АД; на крайните снабдители: „ЧЕЗ Електро България“ АД; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД; „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД; „ЕСП Златни пясъци“ ООД. В същото време е отказано да се определи цена на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД; „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД; „ТЕЦ Марица 3“ АД; „Топлофикация Русе“ АД.

И. Иванов каза, че насрочва обществото обсъждане на 07.06.2021 г. от 11:00 часа.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г.;
2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. на 07.06.2021 г. от 11:00 часа. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Информация за датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане, както и на проектът на решение по т.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да покани за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.
5. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

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

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-.....

от 01.07.2021 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 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.07.2021 г., на държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“:

1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“;
2. Продължителност на четвъртия регулаторен период – 3 години;
3. Цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за първата ценова година от четвъртия регулаторен период в размер на 0,12898 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 36 813 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 285 412 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Аналогично на докладваното в предходните две точки от дневния ред, проектът на решение отразява същите цени, каквито са в доклада, който вече е приет от Комисията. работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г. на държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“;

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение по т.1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

И. Иванов каза, че насрочва обществото обсъждане на 07.06.2021 г. от 12:00 часа.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г. на държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. на 07.06.2021 г. от 12:00 часа. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Информация за датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане, както и проектът на решение по т.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да покани за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

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

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени на топлинната енергия и определяне на цени на топлинната енергия и определяне на цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективно комбинирано производство на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. на 07.06.2021 г. от 10:00 часа. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Информация за датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане и проектът на решение по т.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

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

По т.2. както следва:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т.1. на 07.06.2021 г. от 11:00 часа. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Информация за датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане, както и на проектът на решение по т.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да покани за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

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

По т.3. както следва:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2021 г.- 30.06.2022 г. на държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“;

2. Насрочва общественото обсъждане на проекта на решение по т.1. на 07.06.2021 г. от 12:00 часа. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Информация за датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане, както и проектът на решение по т.1 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да покани за виртуално участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

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

Приложения:

1. Проект на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин, считано от 01.07.2021 г.

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

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

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)