



ПРОТОКОЛ

№ 96

София, 05.06.2019 година

Днес, 05.06.2019 г. от 11:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимирова, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2019 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Георги Петров, Ана Иванова, 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, Кристина Костадинова, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

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

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Кристина Костадинова,

По т.1. Комисията разгледа проекта на решение относно 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“ от 01.07.2019 г.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -
от2019 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, §40 от Преходните и заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.), 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. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

считано от 01.07.2019 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:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 199,80 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 199,80 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ - 109,31 лв./MWh
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 96,79 лв./MWh
- 1.3. Ценообразуващи елементи на цените по т.1.1 и т.1.2:
 - Необходими годишни приходи – 523 336 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 491 327 хил. лв., от които условно-постоянни – 97 934 хил. лв. и променливи – 393 393 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 421 729 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh.

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 190,38 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 190,38 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 99,89 лв./MWh
- 2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 97,58 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 96,58 лв./MWh
- 2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:
- Необходими годишни приходи – 80 108 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 69 133 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 47 612 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 154 791 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
 - Електрическа енергия – 307 090 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 296 214 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 876 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 235 169 MWh.

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,41 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 213,41 лв./MWh;
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 122,92 лв./MWh.
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,04 лв./MWh;
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 85,19 лв./MWh;
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
- Необходими годишни приходи – 84 223 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 82 091 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 186 хил. лв. и променливи – 66 905 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 37 869 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,63%;
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 297 000 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 207 400 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh.

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 196,18 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 196,18 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 105,69 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,29 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
- Необходими годишни приходи – 31 983 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 30 809 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 998 хил. лв. и променливи – 24 811 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 16 910 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 109 743 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 847 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 205,66 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 205,66 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 115,17 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 87,39 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
- Необходими годишни приходи – 19 815 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 18 391 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 13 099 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 28 253 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,04%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh.

6. На „Топлофикация Враца“ ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 211,80 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 211,80 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 121,31 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,98 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.2:
- Необходими годишни приходи – 19 256 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 18 560 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 13 879 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 10 507 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 215 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 796 MWh.

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

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 237,94 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 237,94 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 147,45 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 100,01 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:
- Необходими годишни приходи – 8 027 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 946 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 348 хил. лв. и променливи – 6 599 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 260 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 225,25 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 225,25 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 134,76 лв./MWh
- 8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,40 лв./MWh;
- 8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:
- Необходими годишни приходи – 5 973 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 869 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 4 574 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 897 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%;
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 620 MWh.

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

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 328,00 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 328,00 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 90,88 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
- Необходими годишни приходи – 958 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 921 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 404 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 965 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,58%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 584 MWh.

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 310,34 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 310,34 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 123,49 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:
- Необходими годишни приходи – 528 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 474 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи 261 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 689 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh.

11. На „Топлофикация Русе“ ЕАД:

11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 193,34 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 193,34 лв./MWh;

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,85 лв./MWh;

11.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,81 лв./MWh;

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 92,55 лв./MWh;

11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1, т. 11.2 и т. 11.3:

- Необходими годишни приходи – 74 135 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 71 250 хил. лв., от които условно-постоянни – 16 650 хил. лв. и променливи – 54 601 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 40 181 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,18%;
- Електрическа енергия – 252 302 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 233 000 MWh
 - от некомбинирано производство – 19 302 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 43 638 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 276 006 MWh .

12. На „Топлофикация Перник“ АД:

12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 164,16 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 164,16 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 73,67 лв./MWh

12.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,25 лв./MWh

12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 41,06 лв./MWh

12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 12.1, т. 12.2 и т. 12.3:

- Необходими годишни приходи – 71 592 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 65 795 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 261 хил. лв. и променливи – 45 534 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 95 264 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,40%
- Електрическа енергия – 243 636 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 232 608 MWh
 - невисокоефективно комбинирано производство – 11 028 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 200 700 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 416 400 MWh.

13. На „Топлофикация Сливен“ ЕАД:

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,02 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 165,02 лв./MWh;
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 74,53 лв./MWh.

13.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 77,86 лв./MWh;

13.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 69,06 лв./MWh;

13.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 13.1, т. 13.2 и т. 13.3:

- Необходими годишни приходи – 38 936 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 38 123 хил. лв., от които условно-постоянни – 11 437 хил. лв. и променливи – 26 686 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 22 759 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия– 132 210 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 124 610 MWh
 - от нисокоефективно производство – 7 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 100 272 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 145 219 MWh.

14. На „Топлофикация Габрово“ ЕАД:

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 267,99 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 267,99 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 177,50 лв./MWh

14.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 100,53 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 14.1 и т. 14.2:

- Необходими годишни приходи – 5 227 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 5 145 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 231 хил. лв. и променливи – 2 914 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 273 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,61%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 400 MWh.

15. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

15.1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 42,18 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 4 101 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 051 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 010 хил. лв. и променливи – 41 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 8 120 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 0,62%
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 94 100 MWh.

16. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 207,57лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 207,57лв./MWh;

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 117,08 лв./MWh.

16.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 95,39 лв./MWh;

16.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.2:

- Необходими годишни приходи – 8 866 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 8 447 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 5 037 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 11 453 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 3,65%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

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

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 197,27 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 197,27 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 106,78 лв./MWh.

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 4 921 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 686 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 2 884 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 6 051 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,88%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 050 MWh.

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

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 195,66 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 195,66 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 105,17 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 6 449 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 945 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 3 881 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 637 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 831 MWh.

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

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 218,13 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 218,13 лв./MWh;

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 127,64 лв./MWh.

19.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 19.1:

- Необходими годишни приходи – 2 269 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 096 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 217 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 4 830 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 569 MW.

20. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 230,55 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 230,55 лв./MWh;

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 140,06 лв./MWh.

20.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 3 348 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 251 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 2 372 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 860 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 800 MWh.

21. На „Нова Пауър“ ЕООД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 170,52 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 170,52 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 80,03 лв./MWh.

21.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 48,10 лв./MWh

21.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 21.1 и т. 21.2:

- Необходими годишни приходи – 3 096 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 2 853 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 2 016 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 775 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 111 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 340 MWh.

22. На ЧЗП „Румяна Величкова”:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 143,02 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 143,02 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 52,53 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 502 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 451 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 1 153 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 653 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 820 MWh.

23. На „Алт Ко“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 175,23 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 175,23 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 84,74 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 1 751 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 645 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 992 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 364 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh.

24. На „Брикел“ ЕАД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 155,06 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 155,06 лв./MWh;

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 64,57 лв./MWh.

24.2 Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,41 лв./MWh;

24.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 24.1 и т. 24.2:

- Необходими годишни приходи – 141 431 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 133 505 хил. лв., от които условно-постоянни – 27 918 хил. лв. и променливи – 105 587 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 112 273 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,06%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 452 000 MWh, в т. ч.:
 - собственото потребление – 24 554 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 962 MWh.

25. На „Солвей Соди“ АД:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 138,83 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 138,83 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,34 лв./MWh

25.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 37,43 лв./MWh

25.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 25.1 и т. 25.2:

- Необходими годишни приходи – 136 960 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 123 495 хил. лв., от които условно-постоянни – 32 778 хил. лв. и променливи – 90 717 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 173 075 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 918 485 MWh
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 199 769 MWh, в т. ч.:
 - собственото потребление и към други потребители – 187 989 MWh.

26. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД:

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,86 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 161,86 лв./MWh;

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,37 лв./MWh.

26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 91,86 лв./MWh;

26.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1 и т. 26.2:

- Необходими годишни приходи – 11 101 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 10 494 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 705 хил. лв. и променливи – 7 789 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 7 800 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 070 MWh, в т.ч.:
 - към други потребители – 5 070 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 120 850 MWh.

27. На „Декотекс” АД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,48 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 163,48 лв./MWh;
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 72,99 лв./MWh

27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 67,67 лв./MWh

27.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 67,67 лв./MWh

27.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 27.1, т. 27.2 и т. 27.3:

- Необходими годишни приходи – 3 024 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 625 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 835 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 127 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 600 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 7 000 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 580 MWh.

28. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 210,09 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 210,09 лв./MWh;
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 119,60 лв./MWh.

28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 187,58 лв./MWh;

28.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 178,13 лв./MWh;

28.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1, т. 28.2 и т. 28.3:

- Необходими годишни приходи – 2 927 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 580 хил. лв., от които условно-постоянни – 593 хил. лв. и променливи – 1 987 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 4 466 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- 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.

29. На „Белла България“ АД:

29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 167,74 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 167,74 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,25 лв./MWh

29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.29.1:

- Необходими годишни приходи – 2 109 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 965 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 1 240 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 860 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh.

30. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 179,12 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 179,12 лв./MWh

30.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 30.1:

- Необходими годишни приходи – 1 226 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 072 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 710 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 975 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 720 MWh.

31. На „Овердрайв“ АД:

31.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 350,31 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 350,31 лв./MWh;

31.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 31.1:

- Необходими годишни приходи – 583 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 559 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 265 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 307 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство –

1 340 MWh.

32. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

32.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 338,54 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 338,54 лв./MWh;

32.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 32.1:

- Необходими годишни приходи – 260 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 228 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 90 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 582 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh.

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

33.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 236,20 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 236,20 лв./MWh

33.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 33.1:

- Необходими годишни приходи – 465 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 455 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи 273 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 126 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh.

34. На „Коген Загоре“ ЕООД:

34.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 172,07 лв./MWh;

34.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 34.1:

- Необходими годишни приходи – 106 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи 19 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 144 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,33%;
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 616 MWh.

35. На „Оранжеви Петров дол“ ООД:

35.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,47 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 161,47 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,98 лв./MWh

35.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 35.1:

- Необходими годишни приходи – 2 236 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 203 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 1 328 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 888 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh.

36. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

36.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 147,71 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 147,71 лв./MWh;
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,22 лв./MWh.

36.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 44,55 лв./MWh;

36.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 36.1 и т. 36.2:

- Необходими годишни приходи – 170 728 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 164 962 хил. лв., от които условно-постоянни – 16 814 хил. лв. и променливи – 148 148 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 78 015 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,39%;
- Електрическа енергия – 1 082 189 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 114 192 08 MWh;
 - невисокоефективно комбинирано производство – 967 997 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 244 195 MWh.

37. „Топлофикация Петрич“ ЕАД:

37.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 170,66 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 170,66 лв./MWh;
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 80,17 лв./MWh.

37.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,28 лв./MWh;

37.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 37.1 и т. 37.2:

- Необходими годишни приходи – 17 988 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 16 879 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 779 хил. лв. и променливи – 14 101 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 18 475 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,00%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 67 300 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 000 MWh.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Проектът на решение отразява представеното в приетия от Комисията доклад за цени в сектор „Топлоенергетика“. В настоящия проект на решение, което следва да се подложи на обществено обсъждане, становищата те не са отразени поради късното им пристигане. В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

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

3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

С. Тодорова попита с каква цел е изпратен на членовете на Комисията докладът, в който не са направени корекциите, които са приети на предишното заседание. Докладът е изпратен като част от материалите и вътре текстовете са абсолютно същите. С каква цел е изпратен?

Р. Тоткова отговори, че тя е изпратила тези доклади. Работната група няма отношение към изпращането. Това са докладите, които са внесени от работната група във връзка с разглеждания въпрос. Изпратени са на членовете на Комисията като част от цялата преписка, за да ги имат към материалите за днешното заседание. Докладите не са носители на някаква нова информация. Това е практика, която се следва по молба на някои от членовете на КЕВР, за да бъде преписката окомплектована с всички материали, които имат отношение към разглеждания въпрос в заседанието. Така се процедира и при други подобни решения – и във Водния сектор, и в Природния газ. Ако се разпорежи нещо различно, то ще бъде изпълнено.

С. Тодорова каза, че изглежда, че говори по начин, по който никога не се разбира какво иска да каже. Тя е акцентирала на това, че докладът не съдържа корекции, а е било дадено указание да бъдат направени такива. Не да не се изпраща, а нейният въпрос е с каква цел е изпратен доклад, в който не са взети предвид решенията на Комисията. Догодина, който е тук, да провери дали са направени тези корекции.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания по отношение на проекта на решение.

И. Н. Иванов, като обяви провеждане на общественото обсъждане на 07.06.2019 г. от 10:00 ч., подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за 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” от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2019 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

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

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

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от2019 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, чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката, § 40 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г. и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 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 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.:

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

Прогнозни помесечни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители							
	ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Количества на НЕК ЕАД от производители от ВЕКП под 1 MW	Количества на НЕК ЕАД от производители от ВИ под 1 MW	ОБЩО
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли	41 402	133 920	424 080	312 480	250	32 570	944 703
август	128 428	126 480	275 989	386 880	278	29 648	947 704
септември	20 000	129 600	226 659	455 200	514	24 709	856 681
октомври	15 693	74 500	367 200	508 750	708	21 289	988 140
ноември	30 543	237 600	393 200	505 600	882	16 079	1 183 904
декември	27 207	781 200	272 000	376 160	993	14 125	1 471 685

януари	26 819	855 600	229 680	356 160	1 085	26 744	1 496 088
февруари	109 616	349 440	366 320	440 240	972	31 328	1 297 916
март	108 126	170 890	413 510	524 960	1 093	36 119	1 254 698
април	28 420	72 000	314 400	454 000	736	41 224	910 780
май	13 665	37 200	372 492	377 730	487	40 171	841 746
юни	68 019	31 570	394 470	259 040	262	32 360	785 721
ОБЩО	617 939	3 000 000	4 050 000	4 957 200	8 260	346 367	12 979 765

2. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 12 979 765 MWh, от които:

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 4 767 597 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 5 137 558 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 3 026 200 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 48 410 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 01.07.2019 г.:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 20,49 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 3,60 лв./MWh и компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 1,47 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 и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

2. На АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 53,90 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 806 812 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 14 969 746 MWh.

3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:

3.1. Цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 70,40 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 232 005 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 295 444 MWh;

3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 89,60 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,30 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 162 987 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12 979 765 MWh.

4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

4.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,39 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 12 967 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 523 428 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 2,10 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 81 284 хил. лв. и количества електрическа енергия 38 633 893 MWh;

4.3. 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 9,86 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 330 561 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 523 428 MWh;

4.4. 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 5,12 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 14 958 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия в размер на 2 919 535 MWh.

5. На електроразпределителните дружества:

5.1. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени за втората ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 328 941 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 482 117 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01004 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03434 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01989 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00577 лв./kWh, без ДДС.

5.2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за втората ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 307 799 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 586 990 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00952 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03586 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01981 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00599 лв./kW, без ДДС.

5.3. На „Електроразпределение Север“ АД цени за втората ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 208 275 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01277 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03489 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за битови и небитови клиенти – 0,00896 лв./kWh, без ДДС.

5.4. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за втората ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 2 737 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 72 516 MWh, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00644 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03130 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 битови и небитови крайни 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 – 5,84 лв./MWh; необходими годишни приходи – 552 662 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 767 597 MWh, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18547
- Дневна	0,11886
- Нощна	0,07885
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15098
- Нощна	0,07885
3. Една скала	
	0,15098
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13630
- Нощна	0,05726
2. Една скала	
	0,13630

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 – 0,01025 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03434 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за небитови клиенти – 0,01989 лв./kW/ден;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00577 лв./kWh.

6.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

6.2.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 5,84 лв./MWh;

необходимими годишни приходи – 595 548 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 5 137 558 MWh, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17701
- Дневна	0,11653
- Нощна	0,07013
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13781
- Нощна	0,07013
3. Една скала	
0,13781	
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13433
- Нощна	0,05384
2. Една скала	
0,13433	

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 – 0,01025 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03586 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за небитови клиенти – 0,01981 лв./kW/ден;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00599 лв./kWh.

6.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

6.3.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 5,84 лв./MWh; необходимими годишни приходи – 350 775 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 3 026 200 MWh, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19011
- Дневна	0,12885
- Нощна	0,07373
2. Две скали	

в т.ч. - Дневна	0,15186
- Нощна	0,07373
3. Една скала	0,15186
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14283
- Нощна	0,05491
2. Една скала	0,14283

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 – 0,01025 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00896 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03489 лв./kWh.

6.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:

6.4.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 5,84 лв./MWh; необходимими годишни приходи – 5 612 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 48 410 MWh, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2019 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19591
- Дневна	0,10641
- Нощна	0,05263
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13319
- Нощна	0,05263
3. Една скала	0,13319
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13764
- Нощна	0,05771
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 – 0,01025 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00644 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03130 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Аналогично на докладването по предходната точка, проектът на решение отразява доклада, който е приет от Комисията и подложен на открито заседание. Поради краткият срок становищата на дружествата не са отразени в предложението проект на решение. В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

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

3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

А. Йорданов попита директора на дирекция „Правна“ дали може да се намери основание, с което Комисията да приеме Правила за провеждане на общественото обсъждане (заседанието) извън срока за даване на становища. При организацията, която е в момента, А. Йорданов счита, че обществените обсъждания нямат характера на обществени и много често са повод за изявления с политическа употреба, а целта на общественото обсъждане е да се намери общественият интерес при един акт на Комисията. Възможно ли е да се намери основание?

И. Н. Иванов каза, че това са Вътрешни правила.

А. Йорданов потвърди и каза, че това са правила, които Комисията да прилага по отношение на организацията и реда за провеждане на обществените обсъждания в залата на КЕВР. А. Йорданов даде пример: Да не се дава или да се отнема думата по въпроси, които са несъотнесими. Тези Правила да са известни на участниците в общественото обсъждане. Да не се допускат изказвания, които съдържат провокации, евентуално да се отстраняват участници, нарушаващи Правилата. А. Йорданов задава този въпрос, защото направените по време на обществени обсъждания изявления придобиват публичност посредством представените в залата медии. Опровергани или не, те стават повод за последващи репортажи, т.е. въобще не се постига целта на общественото обсъждане, а се дава трибуна някой да прави внушения с някаква друга цел и възможна друга употреба, а целта на общественото обсъждане е заинтересованите страни да кажат становището си, така че актът на Комисията в най-голяма степен да отговаря на обществения интерес.

И. Н. Иванов каза, че ако Е. Маринова няма готовност да отговори, може след това да изпрати писмено становище.

Е. Маринова каза, че не е мислила по този въпрос, но в момента може да каже, че общественото обсъждане е част от процедурата и от работата на Комисията, което означава, че отделни норми за обществено обсъждане има в Правилника за дейността на Комисията. И тъй като е свързано с нейната дейност, може би там трябва да има някакъв ред. Отделно основание в момента няма. Няма делегация, която да създава основание за отделни правила, които да уреждат начина на провеждане на общественото обсъждане. Според Е. Маринова принципно въпросът влиза в обхвата на уредбата на Правилника за дейността на Комисията. Другият правно-технически подход, който също би могъл да се

обсъжда, е да има основание в Правилника за дейността на Комисията, въз основа на което да се създадат други, отделни правила. Но те ще имат характер на външни правила, а доколкото Е. Маринова разбира, идеята е те да са известни на участниците. Така че може би мястото е Правилникът за дейността на Комисията.

И. Н. Иванов обобща, че в Правилника трябва да се въведе текст, че редът и организацията на провеждане на ..

Е. Маринова каза, че трябва да има глава или раздел, които по-подробно да уреждат...

И. Н. Иванов каза, че това трябва да е в рамките на Правилника.

А. Йорданов помоли този, който работи по проекта за изменение на Правилника, да има предвид и това, защото смята, че е необходимо.

И. Н. Иванов изиска от Главния секретар да отбележи това.

И. Н. Иванов, като обяви провеждане на общественото обсъждане на 07.06.2019 г. от 10:00 ч., подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2. Насрочва общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2019 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

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

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

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от2019 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 01.07.2019 г., на държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“:

1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“;
2. Продължителност на третия регулаторен период – 2 години;
3. Цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за първата ценова година от третия регулаторен период в размер на 0,13403 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 36 330 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 271 068 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Аналогично на докладването по предходната точка, проектът на решение отразява приетия вече от Комисията доклад. На откритото заседание представителите на ДП НКЖИ са казали, че нямат възражения, но ако имат, ще внесат писмено становище. В тази връзка работната група предлага Комисията да вземе следното решение:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания по проекта на решение.

И. Н. Иванов, като обяви провеждане на общественото обсъждане на 07.06.2019 г. от 12:00 ч., подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема проект на решение за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;
2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2019 г. от 12:00 ч. в сградата на КЕВР;
3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по

смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Владко Владимиров, Александър Йорданов, 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 топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2019 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне 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 от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2019 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне 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 от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2019 г. от 12:00 ч. в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)