



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -.....

от.....2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24б, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР,

считано от 01.07.2026 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 400,01 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 277,87 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 73,30 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 71,10 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 517 450 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 506 799 хил. евро, от които условно-постоянни – 114 033 хил. евро и променливи 392 766 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 194 364 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 5,48%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 566 231 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 764 429 MWh.

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

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

70,93 евро/MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 69,93 евро/MWh;

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

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

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

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

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

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

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

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

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

4. На „Топлофикация - Бургас“ АД

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

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

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

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

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

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 203,39 евро/MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 81,25 евро/MWh;

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

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

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

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

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

8. На „Топлофикация-Разград“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 211,84 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 89,70 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 74,14 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 4 991 хил. евро, в т. ч.:

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

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 496,28 евро/MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 49,43 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 1 196 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 1 112 хил. евро, от които условно-постоянни – 685 хил. евро и променливи – 427 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 1 773 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 4,71%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 016 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 400 MWh.

10. На „Топлофикация Русе“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 338,33 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 216,19 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 52,39 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 70,56 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 126 135 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 120 265 хил. евро, от които условно-постоянни – 35 696 хил. евро и променливи – 84 569 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 59 168 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 9,92%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 320 000 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 351 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 366 066 MWh.

11. На „Топлофикация - Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 281,14 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 159,00 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 60,20 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 20,23 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 92 141 хил. евро, в т. ч.:

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

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 294,11 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 171,97 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 52,76 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 30,40 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 58 606 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 56 547 хил. евро, от които условно-постоянни – 15 099 хил. евро и променливи – 41 448 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 20 204 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 10,19%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 167 360 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 97 418 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 155 381 MWh.

13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 43,46 евро/MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи 4 125 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 4 090 хил. евро, от които условно-постоянни – 4 035 хил. евро и променливи – 55 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 6 349 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 0,56%;
 - Количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода 91 060 MWh.

14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 163,47 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 41,33 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 49,85 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 6 726 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 5 882 хил. евро, от които условно-постоянни – 1 329 хил. евро и променливи – 4 553 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 11 219 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 7,52%;

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 682 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

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

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

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

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

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

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

18. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 213,53 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,39 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 6 861 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 6 387 хил. евро, от които условно-постоянни – 2 208 хил. евро и променливи – 4 179 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 2 857 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 13,33%;

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 700 MWh.

19. На ЧЗП „Румяна Величкова“

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

20. На „БРИКЕЛ“ АД

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

21. На „СОЛВЕЙ СОДИ“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 500,40 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 378,26 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 28,01 евро/MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 159 113 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 155 523 хил. евро, от които условно-постоянни – 20 264 хил. евро и променливи – 135 259 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 62 105 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 5,78%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 173 260 MWh; в т.ч.:
 - - собствено потребление – 171 612 MWh
 - - НЕК – 1 210 MWh
 - - Други – 438 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 585 298 MWh.

22. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

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

23. На „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 343,80 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 221,66 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 185,13 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 168,83 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 6 247 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 6 053 хил. евро, от които условно-постоянни – 3 372 хил. евро и променливи – 2 681 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 2 492 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 736 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 168 MWh.

24. На „ОВЕРДРАЙВ“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 347,74 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 225,60 евро/ MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 618 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 599 хил. евро, от които условно-постоянни – 257 хил. евро и променливи – 342 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 245 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 940 MWh.

25. На „Нова Пауър“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 193,09 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,95 евро/MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 1 264 хил. евро, в т. ч.:
- Разходи – 1 208 хил. евро, от които условно-постоянни – 296 хил. евро и променливи – 912 хил. евро;
- Регулаторна база на активите – 711 хил. евро;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 699 MWh.

26. На „ОРАНЖЕРИИ-ПЕТРОВ ДОЛ“ ООД

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

27. На „АЛТ КО“ ЕООД

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

28. На „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 182,25 евро/MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 60,11 евро/MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 30,64 евро/MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 14,02 евро/MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 253 203 хил. евро, в т. ч.:
 - Разходи – 244 869 хил. евро, от които условно-постоянни – 46 389 хил. евро и променливи – 198 480 хил. евро;
 - Регулаторна база на активите – 108 374 хил. евро;
 - Норма на възвръщаемост – 7,69%;
 - Количество електрическа енергия – 1 349 400 MWh:
 - от високоефективно комбинирано производство – 308 265 MWh;
 - от невисокоефективно производство – 1 041 135 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 35 040 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 442 368 MWh.

29. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

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

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - Председател на КЕВР

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Росица Тоткова - Главен секретар на КЕВР