

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 21

от 29.06.2011 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и т. 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 33, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г.

Считано от 01.07.2011 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 246,83 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 178,83 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 68,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,48 лв./МВтч;
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 - 75,16 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Регулаторна база на активите – 356 178 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 3,52%;

Необходими годишни приходи – 511 444 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 744 597 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 228 720 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 227,90 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,90 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,62 лв./МВтч;
- 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 - 87,62 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Регулаторна база на активите – 51 149 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 3,97%;

Необходими годишни приходи – 50 052 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 298 623 МВтч.

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,17 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 153,17 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 66,28 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,32 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Регулаторна база на активите – 63 239 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,93%;

Необходими годишни приходи – 77 647 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 263 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 38 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 229 000 МВтч.

4. „Топлофикация Русе” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,69 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 134,69 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 91,90 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,38 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 57 982 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,62%;
Необходими годишни приходи – 60 240 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 335 543 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 116 204 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 219 339 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 11 581 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 199 840 МВтч.

5. „Топлофикация Перник” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 124,74 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 123,74 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 75,95 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,30 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 32 120 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,51%;
Необходими годишни приходи – 49 801 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 256 500 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 000 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 153 500 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 8 500 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 239 500 МВтч.

6. „Топлофикация Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 129,93 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 128,93 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,44 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,29 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 16 945 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,16%;

Необходими годишни приходи – 26 506 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 140 596 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 63 928 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 76 668 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 40 905 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 63 900 МВтч.

7. „Топлофикация Габрово” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 240,28 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 239,28 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,73 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 2 745 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 4,44%;
Необходими годишни приходи – 3 973 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 400 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 430 МВтч.

8. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 211,81 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 138,81 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,66 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 22 774 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,27%;
Необходими годишни приходи – 16 333 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 54 530 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 56 500 МВтч.

9. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 241,97 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 168,97 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,56 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

- Индекс на инфлация – 4,8%;
- Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
- Регулаторна база на активите – 14 186 хил. лв.;
- Норма на възвращаемост – 5,44%;
- Необходими годишни приходи – 17 613 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 42 304 МВтч.
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 90 442 МВтч.

10. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 211,96 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 143,96 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 68,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,31 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,42 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

- Индекс на инфлация – 4,8%;
- Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
- Регулаторна база на активите – 33 432 хил. лв.;
- Норма на възвращаемост – 5,12%;
- Необходими годишни приходи – 35 205 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 123 023 МВтч.
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 МВтч.
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 135 408 МВтч.

11. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 245,35 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 172,35 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 98,61 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

- Индекс на инфлация – 4,8%;
- Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
- Регулаторна база на активите – 3 099 хил. лв.;
- Норма на възвращаемост – 5,83%;
- Необходими годишни приходи – 6 569 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 950 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 444 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 638,30 лв./хмм³ (557,22 + 81,08) и цена на биогориво - 106.74 лв./т.*

12. “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 38,19 лв./МВтч

2. Регулаторна база на активите – 5 179 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 1,15%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 910 хил. лв.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 200 МВтч.

13. „Брикел” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 156,27 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,26 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 56,77 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Регулаторна база на активите – 168 018 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,38%;

Необходими годишни приходи – 92 821 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 586 917 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 180 МВтч.

14. „ТЕЦ Свилоза” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 119,17 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 119,16 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 98,59 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Регулаторна база на активите – 19 048 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 4,64%;

Необходими годишни приходи – 46 253 хил. лв.;

Прогнозни количества некомбинирана електрическа енергия - 404 246 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 95 374 МВтч.

15. „Девен” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,35 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 130,34 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 46,35 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Необходими годишни приходи – 161 668 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 216 383 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 4,78%;

Прогнозни количества електрическа енергия – 244 614 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 130 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 114 614 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 977 911 МВтч.

16. „Видахим” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,63 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 162,62 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;

Регулаторна база на активите – 83 054 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 4,44%;

Необходими годишни приходи – 123 702 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 283 860 МВтч.

При цена 72,78 лв./МВтч, без ДДС, и прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 065 430 МВтч.

17. „Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,34 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,33 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,19 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 19 063 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,63%;
Необходими годишни приходи – 32 105 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 121 800 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 6 656 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 134 200 МВтч.

18. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,92 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 161,91 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 133,93 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 131,87 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 2 653 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,23%;
Необходими годишни приходи – 1 566 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 293 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 577 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 990 МВтч.

19. „Декотекс” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 155,52 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 155,51 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции и ценообразуващи елементи за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 2,4%;
Регулаторна база на активите – 2 689 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,15%;
Необходими годишни приходи – 2 038 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 600 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 104,38 лв./МВтч и прогнозно количество 3 450 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 104,84 лв./МВтч и прогнозни количества 4 731 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 618,30 лв./хм³ (557,22 + 61,08).*

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19б от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

Считано от 01.07.2011 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 240,99 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 165,99 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 100,69 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 4 926 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 472 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 16 030 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 626,47 лв./хм³.(557,22+69,25)*

2. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,31 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 145,31 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,77 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 4 475 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 10 500 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 26 770 МВтч.

3. “Топлофикация Шумен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 257,74 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 197,74 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 108,34 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 5 592 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 4 089 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 41 887 МВтч.

4. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 200,81 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 199,81 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 88,91 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 108,05 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 114 235 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 129 384 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия без високо ефективно производство – 109 868 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 19 516 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 977 365 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 12 762 МВтч.

5. “Юлико – Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 254,16 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 179,16 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 83,59 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 600 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 220 МВтч.

6. “Актив Ко” ООД, гр. Севлиево

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,80 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 163,80 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,10 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 286 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 620,36 лв./хм³.(557,22+63,14)*

7. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,42 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 177,42 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 15 994 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 54 121 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена от 89,72 лв./МВтч и прогнозни количества от 69 440 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

8. “Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,67 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 168,67 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 412 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 89,93 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

9. “Доверие Енергетика” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,98 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,98 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 890 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 800 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 68,45 лв./МВтч и прогнозно количество 35 000 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 75,31 лв./МВтч и прогнозно количество 2 600 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

10. “Овердрайв” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 179,54 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,54 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 112,51 лв./МВтч.

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 620 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирана производство – 1 903 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 2 467 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 663,07 лв./х³.(557,22+105,85)*

11. “Унибел” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 143,39 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 142,39 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 601 хил. лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 6 450 МВтч

** Изчисленията са извършени при цена 84,46 лв./МВтч и прогнозно общо количество топлинна енергия 8 011 МВтч в т.ч. с топлоносител:*

- водна пара 3 805 МВтч;
- гореща вода 4 206 МВтч.

12. “МБАЛ - Търговище” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 263,65 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 248,65 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 212 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 419 МВтч;

** Изчисленията са извършени при цена 136,09 лв./МВтч и прогнозно количество 746 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 728,31 лв./хнм³.(557,22+171,09)*

13. “Енергоконсулт” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 225,90 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 150,90 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,99 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 608 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 262 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 277 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 663,07 лв./хнм³.(557,22+105,85)*

Цените на “Енергоконсулт” АД са валидни до утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия на „София газ” ЕАД.

14. “Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 162,89 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 915 хил. лв.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

15. “Скът” ЕООД, гр. Сливен

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,62 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,62 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 040 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 11 967 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 77,69 лв./МВтч и прогнозно количество 12 846 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 618,30 лв./хнм³.(557,22+61,08)*

16. “ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 138,51 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 137,51 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,90 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 564 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия без високо ефективно комбинирано производство – 6 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 70 000 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 736,29 лв./хнм³.(557,22+179,07)*

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)