

**РЕШЕНИЕ**

№ Ц -11 от 30.06.2014 г.

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, 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 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 2, т. 1, чл. 25 и чл. 47, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания 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 т. 2 от протокол № 30/24.02.2014 г. на ДКЕВР,

Считано от 01.07.2014 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

**1. „Топлофикация София” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 235,89 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 151,89 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 84,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,64 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 -82,10 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 279 374 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 3,56%;
6. Необходими годишни приходи – 550 959 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 886 654 МВтч.
8. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 038 473 МВтч.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 198,00 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 137,00 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,62 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 – 74,62 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 157 050 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 4,00%;

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

Необходими годишни приходи – 78 778 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 310 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 258 080 МВтч.

### **3. „Топлофикация Плевен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 201,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 140,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,05 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 59,09 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 54 428 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 6,18%;

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

Необходими годишни приходи – 79 473 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 286 441 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 322 400 МВтч.

### **4. „Топлофикация Русе” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,32 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 105,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 13,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 84,70 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,23 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 48 995 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 50 686 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 325 243 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 117 083 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 208 160 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 7 737 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 200 142 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 146,61 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг. и цена на биомаса - 80 лв./т. при калоричност 4 218 ккал/кг.;

### **5. „Топлофикация Перник” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 120,51 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 107,51 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 13,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 49,41 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,77 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 67 503 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,17%;

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

Необходими годишни приходи – 52 082 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 299 553 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 107 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 192 553 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 208 000 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 33,03 лв./т при калоричност 1 911 ккал/кг

#### **6. „Топлофикация Сливен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 117,28 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 104,28 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 13,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 76,50 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,10 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 15 003 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 8,04%;

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

Необходими годишни приходи – 26 865 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 141 249 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 63 504 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 77 745 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 636 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 99 612 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 64,55 лв./т при калоричност 2 536 ккал/кг;

#### **7. „Топлофикация Габрово” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 188,93 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 175,93 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 13,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,83 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 3 049 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 4 636 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 428 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 36 400 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 126,68 лв./т при калоричност 4 250 ккал/кг

### **8. „Далкия Варна” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 222,55 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,55 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 76,63 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 28 196 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,65%;

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

Необходими годишни приходи – 18 926 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 253 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 178 МВтч.

### **9. „Топлофикация Враца” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 208,43 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 142,43 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,24 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 13 051 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,76%;

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

Необходими годишни приходи – 19 543 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 902 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 95 959 МВтч.

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на биомаса - 70 лв./т.*

### **10. „Топлофикация Бургас” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 195,98 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 129,98 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,45 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 13 784 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,60%;

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

Необходими годишни приходи – 30 849 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 117 170 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 144 839 МВтч.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 241,35 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 175,35 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,69 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 2 280 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 7,28%;

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

Необходими годишни приходи – 7 451 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 320 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 760 МВтч.

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 689,33 лв./хм<sup>3</sup> (601,69+80,49+7,15) и цена на биомаса - 70 лв./т.*

### **12. „Топлофикация Разград” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 214,87 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 148,87 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 83,95 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 3 705 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 6,29%;

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

Необходими годишни приходи – 6 525 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 626 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 052 МВтч.

### **13. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 38,50 лв./МВтч;

2. Регулаторна база на активите – 6 090 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 0,74%;

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

Необходими годишни приходи – 3 255 хил. лв.;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 62 550 МВтч.

### **14. „Софиягаз” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 260,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 194,89 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,76 лв./МВтч;
- 3. Регулаторна база на активите – 774 хил. лв.;
- 4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 543 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 130 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 322 МВтч.

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 714,24 лв./хм<sup>3</sup> (601,69 + 104,85 + 7,70.)*

### **15. „Брикел” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 121,90 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 121,89 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 – 54,01 лв./МВтч

3. Регулаторна база на активите – 138 936 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 5,21%.

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

Необходими годишни приходи – 116 119 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 509 928 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 399 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 58,23 лв./т при калоричност 2 258 ккал/кг

### **16. „ТЕЦ Свилоза” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 125,35 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 125,34 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 – 59,62 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 48 660 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 43 401 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 308 362 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 3 146 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 305 216 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 79 692 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 134,52 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг

### **17. „Девен” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 89,11 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 89,10 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 – 36,06 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 128 398 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,24%;

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

Необходимими годишни приходи – 117 781 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 257 422 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 630 000 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 130,99 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг.

### **18. „Видахим” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 140,09 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 140,08 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 61,89 лв./МВтч.
3. Регулаторна база на активите – 45 607 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходимими годишни приходи – 76 031 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 257 000 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 137 514 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 119 486 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара - 646 740 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 165,84 лв./т при калоричност 4 900 ккал/кг;

### **19. „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 129,42 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 129,41 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 – 59,73 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 10 188 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходимими годишни приходи – 7 662 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 9 261 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 110 335 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 144,52 лв./т при калоричност 5 400 ккал/кг. и цена на природен газ на газоразпределително дружество – 793,16 лв./хм<sup>3</sup> (601,69 +183,51+7,96).

## **20. „Биовест” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 148,36 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 148,35 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 – 79,25 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 8 535 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 5,43%;

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

Необходимими годишни приходи – 20 416 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 70 728 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 125 210 МВтч.

## **21. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 177,24 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 177,23 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,17 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС -96,43 лв./MWh;
4. Регулаторна база на активите – 50 661 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 8,00 %.

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

Необходимими годишни приходи – 92 444 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия– 134 422 MWh, в т.ч.:

- Комбинирана електрическа енергия 120 613 MWh
- Некомбинирана електрическа енергия 13 809 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 48 881 MWh

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 669 963 MWh

## **22. „Зебра” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 148,20 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 148,19 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 2 880 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 5,06%;

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

Необходимими годишни приходи – 1 687 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 994 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

## **23. „Декотекс” АД**



1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,45 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 171,44 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 – 121,84 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 104,53 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 2 297 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 638 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 661,10 лв./хнм<sup>3</sup> (601,69+53,34+6,07).*

#### **24. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,10 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 165,09 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 735 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,37%;

Необходими годишни приходи – 896 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 360 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 900 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 555 МВтч.

#### **25. ЧЗП „Румяна Величкова”**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,46 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 140,46 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 927 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;

Необходими годишни приходи – 1 847 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 426 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 200 МВтч.

#### **26. „Унибел” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 156,00 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 155,99 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Регулаторна база на активите – 1 378 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 4,67%;

Необходими годишни приходи – 1 890 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 232 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 213 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 790 МВтч.

### **27. „МБАЛ – Търговище” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 284,75 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 284,74 лв./МВтч;

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

2. Регулаторна база на активите – 134 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;

Необходими годишни приходи – 221 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 381 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 702 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 738,79 лв./хнм<sup>3</sup> (601,69 + 127,73 + 9,37).*

### **28. "КОГРИЙН" ООД, гр. Първомай**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,11 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 153,11 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 69,39 лв./MWh;

3. Регулаторна база на активите – 7 440 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост – 7,24 %;

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

Необходими годишни приходи – 7 797 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ – 609,41 лв./хнм<sup>3</sup> (601,69 + 7,72).*

### **29. „Алт Ко” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,81 лв./ MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 151,81 лв./ MWh;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

2. Регулаторна база на активите – 2 412 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 4,94 %;

Необходими годишни приходи – 2 942 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 856 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 057 МВтч.

### **30. „Скът” ООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,36 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 168,36 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
2. Необходими годишни приходи – 3 204 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 4 693 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,64 %.
5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 488 MWh;
6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 11 666 МВтч.

\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 661,10 лв./хнм<sup>3</sup> (601,69+53,34+6,07).

### **31. „Овердрайв” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 205,01 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 205,00 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
2. Регулаторна база на активите - 494 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходимите годишни приходи – 345 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство – 963 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 300 МВтч.

\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 717,81 лв./кпт<sup>3</sup>. (601,69+108,39+7,73).

### **32. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 200 дка**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 206,57 лв./ MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 196,57 лв./ MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
2. Регулаторна база на активите – 10 614 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 6,38 %;

Необходимите годишни приходи – 5 641 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 939 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 389 МВтч.

### **33. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 500 дка**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 194,28 лв./ MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 184,28 лв./ MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

2. Регулаторна база на активите – 6 335 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 5,47 %;

Необходими годишни приходи – 4 378 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 270 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 884 МВтч.

#### **34. „Оранжерии Гимел II” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 200,43 лв./ MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 190,43 лв./ MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;

2. Регулаторна база на активите – 6 599 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 5,77 %;

Необходими годишни приходи – 3 735 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 13 442 MWh;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 608 МВтч.

#### **35. „Юлико Евротрейд ” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 260,43 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 194,43 лв./ MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80,37 лв./MWh;
3. Регулаторна база на активите – 625 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,80 %;

Необходими годишни приходи – 679 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 MWh;

Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 127 MWh.

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**БОЯН БОЕВ**

**и.д.ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**МАРИЕЛА ЦАНКОВА**

