

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -..... от2011 г.

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. 196 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.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.09.2011 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. „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 202,58 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 202,57 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 – 90,83 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 111,83 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

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

Регулаторна база на активите – 64 099 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 7,00%;

Необходими годишни приходи – 116 411 хил. лв.;

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

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 109 868 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 19 516 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 977 365 МВтч.

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

2. „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 155,79 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 152,79 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

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

Регулаторна база на активите – 26 939 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,75%;

Необходими годишни приходи – 19 548 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 72 227 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена от 85,14 лв./МВтч и прогнозни количества 97 440 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

3. „Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,05 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 169,05 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

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

Регулаторна база на активите – 4 353 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,47%;

Необходими годишни приходи – 2 414 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч;

** Изчисленията са извършени при цена 89,76 лв./МВтч и прогнозно количество 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

4. „Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 238,05 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 165,05 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 – 101,41 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

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

Регулаторна база на активите – 4 472 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,40%;

Необходими годишни приходи – 4 912 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 13 742 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 180 МВтч.

* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 626,47 лв./хнм³.

5. „Юлико Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 243,70 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 170,70 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 – 86,15 лв./МВтч;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация – 4,8%;

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

Регулаторна база на активите – 753 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 4,44%;

Необходими годишни приходи – 587 хил. лв.;

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

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 270 МВтч.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)