

Мотиви към решение № Ц – 018/27.09.2005 г. на ДКЕВР

МОТИВИ

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 27.09.2005 г., като разгледа преписка № ПЦ-39/2005 г., образувана по заявление вх. № Е-14-24-15/10.06.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, преписка № ПЦ-62/2005 г., образувана по заявление № Е-14-09-13/14.06.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Топлофикация Русе" ЕАД, преписка № ПЦ-38/2005 г. образувана по заявление № Е-13-15-4/10.06.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Варна" ЕАД, преписка № ПЦ-41/2005 г. образувана по заявление № Е-14-34-4/13.06.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Марица 3" АД, преписка № ПЦ-54/2005 г., образувана по заявление № Е-13-12-11/03.08.2005 г. за изменение на утвърдената с решение на ДКЕВР № Ц-028/30.12.2004 г. цена за енергия, подадено от "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД, преписка № ПЦ-37/2005 г., образувана по заявление № Е-14-33-4/08.06.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ТЕЦ Бобов дол" ЕАД, преписка № ПЦ-64/2005 г., образувана по писмо № к.Е-13-01-31/27.07.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Национална електрическа компания" ЕАД, преписка № ПЦ-20/2005 г., образувана по заявление № Е-13-05-15/27.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Столично" АД, преписка № ПЦ-20/2005 г., образувана по заявление № Е-13-05-15/27.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-София област" АД, преписка № ПЦ-25/2005 г., образувана по заявление № Е-13-03-13/27.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Плевен" АД, преписка № ПЦ-27/2005 г., образувана по заявление № Е-13-04-14/30.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Пловдив" АД, преписка № ПЦ-26/2005 г., образувана по заявление № Е-13-08-12/30.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Стара Загора" АД, преписка № ПЦ-23/2005 г., образувана по заявление № Е-13-07-13/28.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Горна Оряховица" АД, преписка № ПЦ-22/2005 г., образувана по заявление № Е-13-02-17/28.05.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Варна" АД, преписка № ПЦ-34/2005 г., образувана по заявление № Е-13-09-12/06.06.2005 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ЕРП Златни пясъци" АД, доклад с вх. Е-ДК-437/0109.2005 г., събраните данни и доказателства на проведеното на 08.09.2005 г. открито заседание по преписките, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-14-24-15/10.06.2005 г. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени на електрическата енергия при ценообразуващи елементи както следва:

- цена за енергия - 15,82 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост- 27,10 лв./МВтч, при
- регулаторна база на активите – 1 399 410 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 1 198 494 хил. лв.;

- стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 49 118 хил. лв.;

- оборотен капитал – 250 034 хил. лв.

- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,90 %, включваща:

- собствен капитал – 1 106 536 хил.лв.

- норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 1,31%

- привлечен капитал – 480 271 хил.лв.

- норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 2,54%

- корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 19,5%

- необходими годишни приходи – 678 387 хил. лв., включително

- условно – постоянни разходи – 411 224 хил.лв.

- променливи разходи – 240 575 хил.лв.

- заявена нетна електрическа енергия - 15 745 797 МВтч

- заявена брутна разполагаемост - 18 197 224 МВтч

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за попълване на справките за ценообразуване при производство на електрическа енергия. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения съответно с изх. №№ Е-14-24-15/22.06.2005 г., Е-13-00-32/14.07.2005 г. и Е-13-00-35/29.07.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ к. Е-14-24-15/30.06.2005 г., к. Е-14-24-15/20.07.2005 г. и к. Е-14-24-19/12.08.2005 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

Със заявление с вх. № Е-14-33-4/08.06.2005 г. «ТЕЦ Бобов дол» ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени на електрическата енергия при ценообразуващи елементи както следва:

- цена за енергия – 48,70 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост- 12,44 лв./МВтч, при

- регулаторна база на активите – 175 272 хил. лв., включваща:

- призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 153 988 хил. лв.;

- стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 491 хил. лв.;

- оборотен капитал – 21 775 хил. лв.

- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,90 %, включваща:

- собствен капитал – 183 752 хил.лв.

- норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 1,50 %;

- привлечен капитал – 4 960 хил.лв.

- норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 3,28%

- корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 19,5%

- необходими годишни приходи – 144 127 хил. лв., включително

- условно – постоянни разходи – 45 981 хил.лв.

- променливи разходи – 94 815 хил.лв.

- заявена нетна електрическа енергия – 1 946 754 МВтч

- заявена брутна разполагаемост – 3 963 961 МВтч

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за попълване на справките за ценообразуване при производство на електрическа енергия. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения съответно с изх. №№ Е-14-33-4/22.06.2005 г., Е-13-00-32/14.07.2005 г. и Е-13-00-35/29.07.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ к.Е-14-33-4/30.06.2005 г., к.Е-14-33-4/26.07.2005 г. и Е-14-33-7/12.08.2005 г. “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

Със заявление с вх. № Е-14-34-4/13.06.2005 г. «**ТЕЦ Марица 3**» АД е направило предложение за утвърждаване на цени на електрическата енергия при ценообразуващи елементи както следва:

- цена за енергия – 49,82 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост- 20,56 лв./МВтч, при
- регулаторна база на активите –17 343 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 14 977 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 28 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 2 394 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 7,84 %, включваща:
 - собствен капитал – 19 340 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 6,31%
 - привлечен капитал – 0 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал –0%
 - корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 19,5%
- необходими годишни приходи – 26 286 хил. лв., включително
 - условно – постоянни разходи – 10 465 хил.лв.
 - променливи разходи – 14 461 хил.лв.
- заявена нетна електрическа енергия – 290271 МВтч
- заявена брутна разполагаемост – 575 150 МВтч

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за попълване на справките за ценообразуване при производство на електрическа енергия. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения съответно с изх. №№ Е-14-34-4/22.06.2005 г., Е-13-00-32/14.07.2005 г. и Е-13-00-35/29.07.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ Е-14-34-4/07.07.2005 г., к. Е-14-34-4/29.07.2005 г. и Е-14-34-8/11.08.2005 г. “ТЕЦ Марица 3” АД е представил изисканите данни и документи, с което е отстранил допуснатите нередовности.

Със заявление с вх. № Е-14-09-13/14.06.2005 г. “**Топлофикация Русе**” ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, произвеждана от кондензационен блок № 4 на ТЕЦ “Русе-изток” при ценообразуващи елементи както следва:

- цена за енергия – 49,51 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост- 9,24 лв./МВтч, при
- регулаторна база на активите – 19 082 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 17 470 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 0 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 1 612 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 4,05 %, включваща:
 - собствен капитал – 47 746 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 3,0%
 - привлечен капитал – 25 946 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 5,0%
 - корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 15,0%
- необходимими годишни приходи – 17 061 хил. лв., включително
 - условно – постоянни разходи – 6 396 хил.лв.
 - променливи разходи – 9 892 хил.лв.
- заявена нетна електрическа енергия – 199 800 МВтч
- заявена брутна разполагаемост – 775 526 МВтч

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за попълване на справките за ценообразуване при производство на електрическа енергия. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения съответно с изх. №№ Е-14-09-13/22.06.2005 г., Е-13-00-32/14.07.2005 г. и Е-13-00-35/29.07.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ к. Е-14-09-13/29.06.2005 г., к. Е-14-09-12/02.08.2005 г. и к. Е-14-09-20/04.08.2005 г. “Топлофикация Русе” ЕАД е представил изисканите данни и документи, с което е отстранил допуснатите нередовности.

Със заявление с вх. № Е-13-15-4/10.06.2005 г. “ТЕЦ Варна” ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени на електрическата енергия при ценообразуващи елементи, както следва:

- цена за енергия – 44,61 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост- 5,26 лв./МВтч, при:
- регулаторна база на активите – 277 423 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 242 874 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 6 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 34 555 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,26 %, включваща:
 - собствен капитал – 258 429 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 1,0%
 - привлечен капитал – 18 700 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 1,51%
 - корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 19,5%

- - необходимими годишни приходи – 141 031 хил. лв., включително
- условно – постоянни разходи – 43 413 хил.лв.
- променливи разходи – 94 121 хил.лв.
- заявена нетна електрическа енергия – 2 110 000МВтч
- заявена брутна разполагаемост – 8 918 491 МВтч

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за попълване на справките за ценообразуване при производство на електрическа енергия. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения съответно с изх. №№ Е-13-00-32/14.07.2005 г. и Е-13-00-35/29.07.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ к. Е-13-15-4/26.07.2005 г. и Е-13-15-8/15.08.2005 г. “ТЕЦ Варна” ЕАД е представил изисканите данни и документи, с което е отстранил допуснатите нередовности.

Със заявление с вх. № Е-13-12-11/03.08.2005 г. “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е направило предложение за изменение на утвърдената с решение на ДКЕР № Ц-028/30.12.2004 г. цена за енергия, по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик «НЕК» ЕАД в размер на 30,51 лв./МВтч.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства по подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-12-10/14.07.2005 г. е изискана допълнителна информация. Същата е представена от “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД с писмо с вх. к. Е-13-12-10/25.07.2005 г.

С писмо с вх. № к.Е-13-01-31/27.07.2005 г. “НЕК” ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа - 11,60 лв./МВтч, при

- регулаторна база на активите –515 660 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 478 876 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 8 880 хил. лв.;
 - оборотен капитал –45 664 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане –11,03 %, включваща:
 - собствен капитал – 2 375 672 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 10%
 - привлечен капитал – 253 772 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал –4,14%
 - корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 15%
- необходими годишни приходи – 420 345 хил. лв., включително
 - разходи за купена разполагаема мощност за студен резерв – 108 773 хил.лв.
 - разходи за купена разполагаема мощност за резерв за услуги –54 831 хил.лв.
 - условно – постоянни разходи – 148 220 хил. лв.;
 - технологични разходи по преноса – 2,31%
 - разходи за допълнителни услуги – 12 000 хил.лв.

2. Цена, по която общественият доставчик (“НЕК” ЕАД) продава електрическа енергия на обществените снабдители не е предложена. В представените справки са посочени ценообразуващи елементи както следва

- регулаторна база на активите – 1 029 665 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 534 823 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 11 241 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 506 083 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 11,03 %, включваща:
 - собствен капитал – 2 375 672 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане – 10%
 - привлечен капитал – 253 772 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 4,14%
 - корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО – 15%
- необходими годишни приходи – 1 471 366 хил. лв. ., включително
 - условно-постоянни разходи- 173 458 хил.лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за попълване на справките за ценообразуване при пренос на електрическа енергия. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя е изпратено писмено съобщение с изх. № Е-13-01-31/08.08.2005 г. В посочения от комисията срок с писмо с вх. № к. Е-13-01-31/18.08.2005 г. “НЕК” ЕАД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности, но не е поискало утвърждаване на цена за продажба на обществените снабдители.

Със заявление с вх. № Е-13-06-23/27.05.2005 г. **“Електроразпределение-Столично” АД** е направило предложение за утвърждаване на цени на електрическата енергия за продажба на крайни потребители при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

- а) средно напрежение:
 - цена за предоставена мощност – 0,96 лв./кВт/месец;
 - цена за енергия:
 - * при измерване с три скали:
 - върхова – 0,151 лв./кВтч;
 - дневна – 0,094 лв./кВтч;
 - нощна – 0,057 лв./кВтч.
 - * при измерване с две скали:
 - дневна – 0,113 лв./кВтч;
 - нощна – 0,057 лв./кВтч.
 - * при измерване с една скала 0,099 лв./кВтч.

- б) ниско напрежение
 - цена постоянна (електромер/месец) - 20,65 лв.
 - цена за енергия:
 - * при измерване с три скали:
 - върхова – 0,173 лв./кВтч;
 - дневна – 0,107 лв./кВтч;
 - нощна – 0,066 лв./кВтч.

- * при измерване с две скали:
- дневна – 0,136 лв./кВтч;
- нощна – 0,066 лв./кВтч.
- * при измерване с една скала 0,133 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена постоянна (електромер/месец) – 3,60 лв.
- цена за енергия:
- * при измерване с две скали:
- дневна – 0,149 лв./кВтч;
- нощна – 0,08 лв./кВтч.
- * при измерване с една скала 0,125 лв./кВтч.

при

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 329 252 хил. лв., включваща:
- призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 164 249 хил. лв.;
- стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 2262 хил. лв.;
- оборотен капитал – 45 480 хил. лв.;
- прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 121 785 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,67 %, включваща:
- собствен капитал – 217 989 хил.лв.
- норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
- привлечен капитал – 7 190 хил.лв.
- норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 5,82%
- необходимими годишни приходи – 370 987 хил. лв., включително
- оперативни разходи – 316 881 хил. лв., в това число разходи за амортизации - 21 187 хил. лв.

3. Цени с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на:

- а) средно напрежение:
 - цена за транспортирана на електрическа енергия - 0,022 лв./кВтч
 - цена за предоставена мощност - 0,96 лв./кВт/месец.
- б) ниско напрежение:
 - цена за транспортирана на електрическа енергия - 0,035 лв./кВтч
 - цена за предоставена мощност - 20,65 лв./кВт/месец.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения с изх. №№ Е-13-06-23/07.06.2005 г. и Е-13-06-23/22.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ Е-13-06-23/15.06.2005 г. и к.Е-13-06-23/24.06.2005 г. “Електроразпределение - Столично” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-06-23/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение - Столично” АД с писмо с вх. № к.Е-13-06-23/10.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-05-15/27.05.2005 г. “Електроразпределение- София област” АД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за предоставена мощност – 0,96 лв./кВт/месец;

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,150 лв./кВтч;
- дневна – 0,093 лв./кВтч;
- нощна – 0,057 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,109 лв./кВтч;
- нощна – 0,057 лв./кВтч.

* при измерване с една скала – 0,098 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена постоянна (електромер/месец) – 17,16 лв.

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,197 лв./кВтч;
- дневна – 0,122 лв./кВтч;
- нощна – 0,075 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,159 лв./кВтч;
- нощна – 0,075 лв./кВтч.

* при измерване с една скала – 0,129 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена постоянна (електромер/месец) – 3,60 лв.

- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,156 лв./кВтч;
- нощна – 0,08 лв./кВтч.

* при измерване с една скала – 0,128 лв./кВтч.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на:

а) средно напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,21 лв./кВтч

- цена за предоставена мощност – 0,96 лв./кВт/месец.

б) ниско напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,061 лв./кВтч

- цена за предоставена мощност – 17,16 лв./кВт/месец

при
ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 207 079 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 123 766 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 1 382 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 27 158 хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 57 537 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,53%, включваща:
 - собствен капитал – 149 706 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 6 691 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 5,02%
- необходимими годишни приходи – 221 477 хил. лв., включително
 - оперативни разходи – 182 990 хил. лв., в това число разходи за амортизации – 10 974 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения с изх. №№ Е-13-05-15/07.06.2005 г. и Е-13-05-15/22.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ Е-13-05-15/15.06.2005 г. и Е-13-05-15/24.06.2005 г. “Електроразпределение – София област” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-05-15/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение – София област” АД с писмо с вх. № к.Е-13-05-15/10.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-03-13/27.05.2005 г. “Електроразпределение- Плевен” АД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за предоставена мощност – 0,96 лв./кВт/месец;

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,149 лв./кВтч;
- дневна – 0,093 лв./кВтч;
- нощна – 0,057 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,101 лв./кВтч;
- нощна – 0,057 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,094 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена постоянна (електромер/месец) - 13,68 лв.

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,191 лв./кВтч;
- дневна – 0,118 лв./кВтч;
- нощна – 0,073 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,146 лв./кВтч;
- нощна – 0,075 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,120 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена постоянна (електромер/месец) – 3,60 лв.

- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,142 лв./кВтч;
- нощна – 0,076 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,118 лв./кВтч.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на:

а) средно напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,021 лв./кВтч

- цена за предоставена мощност - 0,96 лв./кВт/месец.

б) ниско напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,047 лв./кВтч

- цена за предоставена мощност – 13,68 лв./кВт/месец

при

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 195 782 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 100378 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 1097 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 28 427 хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 68 074 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,30%, включваща:
 - собствен капитал – 80564 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 4 485 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 2,67%
- необходими годишни приходи – 231 769 хил. лв., включително
 - оперативни разходи - 195 190 хил. лв., в това число разходи за амортизации – 10 730 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения с изх. №№ Е-13-03-13/07.06.2005 г. и Е-13-03-13/22.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ Е-13-03-13/15.06.2005 г. и к.Е-13-03-13/27.06.2005 г. “Електроразпределение – Плевен” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-03-13/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение – Плевен” АД с писмо с вх. № к.Е-13-03-13/10.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-04-14/30.05.2005 г. “Електроразпределение- Пловдив” АД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за предоставена мощност – 0,60 лв./кВт/месец;

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,14111 лв./кВтч;
- дневна – 0,08755 лв./кВтч;
- нощна – 0,05356 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,11227 лв./кВтч;
- нощна – 0,05356 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,10712 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена за постоянна мощност – 1,20 лв.

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,14548 лв./кВтч;
- дневна – 0,09015 лв./кВтч;
- нощна – 0,05534лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,11603 лв./кВтч;
- нощна – 0,05534 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,11068 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена постоянна (електромер/месец(монофазен)) – 3,60 лв.;

- цена постоянна (електромер/месец(трифазен)) – 7,20 лв.;

- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,14898 лв./кВтч;
- нощна – 0,09082 лв./кВтч.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на:

а) средно напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,01587 лв./кВтч

- цена за предоставена мощност - 0,60 лв./кВт/месец.

б) ниско напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,02236 лв./кВтч

- цена за предоставена мощност – 1,20 лв./кВт/месец

При

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 262 664 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 118 318 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 0 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 47 410 хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 96 936 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,63%, включваща:
 - собствен капитал – 154 578 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 4 896 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 3,90%
- необходимими годишни приходи – 411 977 хил. лв., включително
 - оперативни разходи – 345 637 хил. лв., в това число разходи за амортизации – 25 312 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя е изпратено писмено съобщение с изх. № Е-13-04-14/07.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писмо с вх. № к.Е-13-04-14/17.06.2005 г. “Електроразпределение – Пловдив” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-04-14/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение – Пловдив” АД с писмо с вх. № к.Е-13-04-14/10.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-08-12/30.05.2005 г. “Електроразпределение- Стара Загора” АД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за предоставена мощност – 0,60 лв./кВт/месец;

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,15569 лв./кВтч;
- дневна – 0,09660 лв./кВтч;
- нощна – 0,05909 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,12387 лв./кВтч;
- нощна – 0,05909 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,11819 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена за постоянна мощност – 1,20 лв.

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,17531 лв./кВтч;

- дневна – 0,10863 лв./кВтч;
- нощна – 0,06668лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,13982 лв./кВтч;
- нощна – 0,06668 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,13337 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена постоянна (електромер/месец(монофазен) – 3,60 лв.;
- цена постоянна (електромер/месец(трифазен) – 7,20 лв.;
- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,15266лв./кВтч;
- нощна – 0,09002 лв./кВтч.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на:

а) средно напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,02834 лв./кВтч
- цена за предоставена мощност - 0,60 лв./кВт/месец.

б) ниско напрежение:

- цена за транспортирана на електрическа енергия – 0,04886 лв./кВтч
- цена за предоставена мощност – 1,20 лв./кВт/месец

При

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите –252 756 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 123 472 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 100 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 40 621 хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите –88 563 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,55%, включваща:
 - собствен капитал – 200 648 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 8 229 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 4,47%
- необходимими годишни приходи – 343 707 хил. лв., включително
 - оперативни разходи – 292 003 хил. лв., в това число разходи за амортизации – 25 996 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя е изпратено писмено съобщение с изх. № Е-13-08-12/07.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писмо с вх. № к.Е-13-08-12/16.06.2005 г. “Електроразпределение – Стара Загора” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-08-12/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение – Стара Загора” АД с писмо с вх. № к.Е-13-08-12/10.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-07-13/28.05.2005 г. “Електроразпределение-Горна Оряховица” АД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,178 лв./кВтч;
- дневна – 0,110 лв./кВтч;
- нощна – 0,071 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,141 лв./кВтч;
- нощна – 0,071 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,141 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,22 лв./кВтч;
- дневна – 0,138 лв./кВтч;
- нощна – 0,086 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,176 лв./кВтч;
- нощна – 0,086 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,167 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

• дневна

- месечно потребление до 75 кВтч - 0,098 лв./кВтч;

- месечно потребление над 75 кВтч - 0,199 лв./кВтч;

• нощна

* потребители присъединени към топлопреносната мрежа - 0,116 лв./кВтч.;

* за потребители неприсъединени към топлопреносната мрежа:

- за периода от 01.04. до 31.10. – 0,116 лв./кВтч.;

- за периода от 01.11. до 31.03.

до 50 кВтч – 0,053 лв./кВтч.;

над 50 кВтч – 0,053 лв./кВтч.

* при измерване с една скала:

• потребители присъединени към топлопреносната мрежа:

- до 75 кВтч - 0,098 лв./кВтч.;

- над 75 кВтч - 0,199 лв./кВтч.

• потребители неприсъединени към топлопреносната мрежа:

- периода 01.04. до 31.10.

до 75 кВтч- 0,098 лв./кВтч.;

- над 75 кВтч - 0,199 лв./кВтч;
- периода 01.11. до 31.03.
 - до 125 кВтч- 0,098 лв./кВтч.;
 - над 125 кВтч - 0,199 лв./кВтч.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение – 17,92 лв./МВтч.

При

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 206 056 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 92 666 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 1 407 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 31 564 хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 83 233 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,08 %, включваща:
 - собствен капитал – 143 073 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 12 434 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 4,55%
- необходими годишни приходи – 264 426 хил. лв., включително
 - оперативни разходи – 225 777 хил. лв., в това число разходи за амортизации – 19 214 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения с изх. №№ Е-13-07-13/07.06.2005 г. и Е-13-07-13/22.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ к.Е-13-07-13/15.06.2005 г. и к.Е-13-07-13/24.06.2005 г. “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-07-13/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД с писмо с вх. № к.Е-13-07-13/12.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-02-17/28.05.2005 г. “Електроразпределение-Варна” АД е направило предложение за утвърждаване на цени и ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,182 лв./кВтч;
- дневна – 0,112 лв./кВтч;
- нощна – 0,074 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,145 лв./кВтч;

- нощна – 0,074 лв./кВтч.
- * при измерване с една скала- 0,138 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,208 лв./кВтч;
- дневна – 0,131 лв./кВтч;
- нощна – 0,080 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,167 лв./кВтч;
- нощна – 0,080 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,159 лв./кВтч.

2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

- дневна

- месечно потребление до 75 кВтч - 0,098 лв./кВтч;

- месечно потребление над 75 кВтч - 0,202 лв./кВтч;

- нощна

* потребители присъединени към топлопреносната мрежа - 0,110 лв./кВтч.;

* за потребители неприсъединени към топлопреносната мрежа:

- за периода от 01.04. до 31.10. – 0,110 лв./кВтч.;

- за периода от 01.11. до 31.03.

до 50 кВтч – 0,053 лв./кВтч.;

над 50 кВтч – 0,110 лв./кВтч.

* при измерване с една скала:

- потребители присъединени към топлопреносната мрежа:

- до 75 кВтч - 0,098 лв./кВтч.;

- над 75 кВтч - 0,202 лв./кВтч.

- потребители неприсъединени към топлопреносната мрежа:

- периода 01.04. до 31.10.

до 75 кВтч- 0,098 лв./кВтч.;

над 75 кВтч - 0,202 лв./кВтч;

- периода 01.11. до 31.03.

до 125 кВтч- 0,098 лв./кВтч.;

над 125 кВтч - 0,202 лв./кВтч.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение – 14,69 лв./МВтч.

при

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 190 707 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 92 702 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 551хил. лв.;
 - оборотен капитал – 33 084хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 65 472хил. лв.

- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,42 %, включваща:
 - собствен капитал – 145 905 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 8 343 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 5,2%
- необходимими годишни приходи – 277 711 хил. лв., включително
 - оперативни разходи – 240 364 хил. лв., в това число разходи за амортизации – 13 915 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя са изпратени писмени съобщения с изх. №№ Е-13-02-17/07.06.2005 г. и Е-13-02-17/22.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. №№ к.Е-13-02-17/16.06.2005 г. и к.Е-13-02-17/28.06.2005 г. “Електроразпределение – Варна” АД е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства свързани с подаденото заявление с писмо с изх. № Е-13-02-17/02.08.2005 г. на ДКЕВР от дружеството са поискани допълнителни данни и документи. Същите са предоставени от “Електроразпределение – Варна” АД с писмо с вх. № к.Е-13-02-17/10.08.2005 г.

Със заявление с вх. № Е-13-09-12/06.06.2005 г. “ЕРП Златни пясъци” АД е направило предложение за утвърждаване на цени при ценообразуващи елементи както следва:

1. Цени без ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:

а) средно напрежение:

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,1431 лв./кВтч;
- дневна – 0,0888 лв./кВтч;
- нощна – 0,0543 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,1138 лв./кВтч;
- нощна – 0,0543 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,1086 лв./кВтч.

б) ниско напрежение

- цена за енергия:

* при измерване с три скали:

- върхова – 0,1702 лв./кВтч;
- дневна – 0,1055 лв./кВтч;
- нощна – 0,0647 лв./кВтч.

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,1357 лв./кВтч;
- нощна – 0,0647 лв./кВтч.

* при измерване с една скала- 0,1295 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на електрическата енергия за битови потребители:

- цена за енергия:

* при измерване с две скали:

- дневна – 0,1595 лв./кВтч;
- нощна – 0,0855 лв./кВтч;

при

Ценообразуващи елементи:

- регулаторна база на активите – 9 453 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите, пряко свързани с лицензионната дейност – 6 740 хил. лв.;
 - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня – 0 хил. лв.;
 - оборотен капитал – 812 хил. лв.;
 - прогнозен среден номинален размер на инвестициите – 1 901 хил. лв.
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16,0%, включваща:
 - собствен капитал – 5 358 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на собствения капитал преди данъчно облагане – 16%
 - привлечен капитал – 26 хил.лв.
 - норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 10,20%
- необходими годишни приходи – 6 643 хил. лв., включително
 - оперативни разходи – 5 118 хил. лв., в това число разходи за амортизации - 557 хил. лв.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията на чл. 28, ал. 2 от НРЦЕЕ и на Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите. С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя е изпратено писмено съобщение с изх. № Е-13-09-12/15.06.2005 г. В посочения от комисията срок с писмо с вх. № Е-13-09-12/15.06.2005 г. “ЕРП Златни пясъци” АД е представило изискваните данни и документи, с което е отстранило допуснатите нередовности.

Регулаторен преглед

Във връзка с подадените от електроенергийните дружества заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия на основание чл. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) е извършен регулаторен преглед. Той обхваща анализ и оценка на отчетната и прогнозната информация, съдържаща се в подадените заявления от всички електроенергийни предприятия по веригата производство, пренос и обществена доставка, разпределение и обществено снабдяване при следните условия:

- съгласно разпоредбата на § 2 от ПЗР на НРЦЕЕ, при утвърждаването на цените на електрическата енергия по отношение на производителите на електрическа енергия и “НЕК” ЕАД, в качеството му на преносно предприятие и обществен доставчик, се прилага методът “норма на възвръщаемост на капитала”;

- съгласно разпоредбата на § 4 от ПЗР на НРЦЕЕ, при утвърждаване на цените на електрическата енергия по отношение на електроразпределителните дружества, в качеството им на разпределителни предприятия и обществени снабдители, се прилага методът “горна граница на приходи”.

Регулаторният преглед е извършен при следната последователност:

I. Анализ и оценка на представената от електроенергийните дружества отчетна информация за 2004 г., като този етап е реализиран на няколко последователни стъпки:

1. Анализ на влиянието на цените и тарифите върху финансовите показатели на електроенергийните дружества и на електроенергийния сектор като цяло, съгласно одитираните финансови отчети за 2004 г.;

2. Преглед и анализ на отчетените ценообразуващи елементи за 2004 г. и констатираните отклонения спрямо утвърдените от комисията;

3. Преглед и анализ на отчетените технико-икономически показатели за 2004 г. на централите за производство на електрическа енергия и отклоненията им спрямо утвърдените от комисията;

II. Анализ и оценка на предоставената от електроенергийните дружества прогнозна информация за 2005 г., като този етап е реализиран със следните последователни стъпки:

1. Анализ на промяната на финансовите показатели на електроенергийните дружества към междинните финансови отчети към полугодieto на 2005 г. спрямо края на 2004 г.;

2. Анализ на предложените от електроенергийните дружества ценообразуващи елементи на прогнозните необходимите приходи с оглед тяхната обоснованост и съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия за съответните дружества.

III. Одобряване на прогнозни необходими приходи за първата година от регулаторния период, включително икономически обосновани разходи и норма на възвръщаемост на капитала;

IV. Утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроенергийните дружества.

Резултатите от извършения регулаторен преглед са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-437/01.09.2005 г. Същият е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в интернет. На 08.09.2005 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение по заявленията и е взето решение за провеждане на процедура за обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 12.09.2005 г.

В законоустановения по силата на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ срок заинтересованите лица са предоставили становища по проекта на решение, които са обсъдени по-долу в тези мотиви.

Като взе предвид резултатите от извършения регулаторен преглед и постъпилите становища от заинтересованите лица, комисията достигна до следните изводи:

По т. I от регулаторния преглед: Анализ и оценка на представената от електроенергийните дружества отчетна информация за 2004 г.:

Оценката на общото финансово състояние към края на отчетната 2004 г. на електроенергийните дружества е определена след прилагането на единна методика за комплексен факторен анализ и модел за обща оценка на използването на капитала и активите. Предварително са дефинирани четири основни крайни финансови състояния на дружествата: **много добро, добро, напрегнато и лошо**, които отразяват структурата на финансиране на дейността към края на календарната година.

1.1. Производители на електрическа енергия

На основата на извършения финансов анализ на одитираните годишни финансови отчети за 2004 г. са направени следните общи изводи за производителите на електрическа енергия:

- нарастването на финансовия обхват на големите производители на електрическа енергия показва развитие на дейността им, но към края на 2004 г. ефекта от нарастването на вложените средства намалява спрямо предходната година.

- всички предприятия от подсектор “Производство на електрическа енергия” регистрират положителни текущи финансови резултати от дейността си през 2004 г., но тяхната сумарна стойност е по-ниска спрямо отчетената за предходната година;
- всички дружества отчетват увеличение на разходите за материали, спрямо предходната година (разходи за гориво за производство), като това е една от основните причини за по-ниските текущи резултати.
- постигнатата средна рентабилност за подсектора е малко над 1%, като за периода 2003 г. – 2004 г. текущата рентабилност на дружествата намалява
- отчетената средна норма на възвръщаемост на собствения капитал на производителите на електрическа енергия към края на 2004 г. е 1,47 %, като тази стойност е по-ниска от отчетената към края на 2003 г.
- отчетената към края на 2004 г. обща абсолютна сума на оборотния капитал по баланс за дружествата от сектора като цяло е по-ниска от средногодишния необходим оборотен капитал за осигуряване на оборотния цикъл. Това е индикатор за съществуваща потенциална опасност от невъзможност за покриване на текущите задължения на дружествата;
- анализът на структурата на финансиране на дълготрайните активи през 2004 г. показва увеличаване на дела на дълготрайните активи, финансирани чрез привлечени средства, което води до нарастване на дългосрочната задлъжнялост на производителите на електрическа енергия спрямо предходната година.

По дружества:

“ТЕЦ Марица 3” АД, гр. Димитровград

Отчетеният текущ финансов резултат, след данъци на ТЕЦ “Марица 3” АД за 2004 година е печалба в размер на 781 хил.лв., като нейната стойност е с 40.97% по-ниска спрямо предходната 2003 година (1323 хил. лв.).

Намаляването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Отчетената рентабилност на активите на ТЕЦ “Марица 3” АД за 2004 г. е 2.68%, като намалението спрямо предходната година е с 3.15% .

Намалението на рентабилността на активите за 2004 година спрямо предходната е резултат от намаляването на ефективността на общите разходи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е по-ниска от отчетената за 2003 година и е в размер на 4.32%. Намалението е резултат преди всичко от отчетената по-ниска текуща печалба поради намалената ефективност на общите разходи на дружеството.

Отчетената възвръщаемост на собствения капитал към края на 2004 г. е 10,91 %, като увеличението спрямо предходната година е с 0,59 пункта и е резултат от капитализираната печалба от предходни години.

Към края на 2004 година структурата на финансиране на активите на дружеството е променена в сравнение с 2003 година и отчетните стойности показват увеличаване на дела на активите, финансирани чрез привлечени краткосрочни средства.

Отчетеният нетен търговски цикъл, намалява към края на 2004 г., което е предпоставка за по-малка средногодишна сума необходим оборотен капитал за покриване на текущите задължения.

Отчетената абсолютна сума на оборотния капитал към края на 2004 г.(3656 хил. лв.) е приблизително равна на необходимия оборотен капитал за обслужване на търговския цикъл (3417 хил. лв.), което е показател за ефективно използване на инструментите за управление на доходността от дейността.

Въпреки намалението на текущите резултати от дейността на дружеството в сравнение с предходната година, към края на 2004 година дружеството е в *много добро финансово състояние*.

През 2004 г. дружеството отчита нетна електрическа енергия в размер на 224 461 МВтч, което е 12.23% в повече от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г.

Отчетената договорена разполагаемоост на блоковете за 2004 г. е 697 513 МВтч и е с 4,2 % повече от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г. в размер на 669 294 МВтч.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 8 789 хил.лв., а отчетените – 10 316 хил.лв. Увеличението на условно-постоянните разходи е най-голямо в частта разходи за ремонт – 207 %.

Отчетените променливи разходи за 2004 г. са в размер на 10 179 хил.лв., при одобрени от комисията в цените от 01.07.2004 г. - 9 357 хил.лв.

Дружеството е получило приходи от разполагаемост за 2004 г. в размер на 11 724 хил.лв., при одобрени от комисията в цените от 01.07.2004 г. 9 045 хил.лв., т. е. дружеството изцяло е покрило разходите си за експлоатация и поддръжка.

Отчетената цена за енергия за 2004 г. е 45,35 лв./МВтч, която е с 1,43 лв./МВтч по-малко от средната годишна цена за енергия за 2004 г. – 46,78 лв./МВтч. По-ниската отчетена цена се дължи преди всичко на разликата между залегалата в цените от 01.07.2004 г. и реално отчетена цена на тон условно гориво (залегнала в цените от 01.07.2004 г. 82,14 лв./туг, отчет 76,27 лв./туг).

“ТЕЦ Марица-изток 2” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат, след данъци на ТЕЦ “Марица-изток 2” АД за 2004 година е печалба в размер на 5198 хил.лв., като нейната стойност е с 5474 хил.лв. по-ниска спрямо предходната 2003 година.

Намаляването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Намалената ефективност на общите разходи на дружеството за 2004 година в сравнение с 2003 година е изходна предпоставка за отчетеното по-ниско ниво на печалбата. Коефициентът на ефективност на общите разходи на дружеството за 2004 година е 101,71 и е по-нисък с 1,96% спрямо предходната година.

Отчетената рентабилност на активите на ТЕЦ “Марица изток 2” АД за 2004 г. е 1.07%, което е намаление спрямо предходната година с 1,26 пункта. Основната причина за регистрираното намаление на рентабилността на активите (1,23 процентни пункта) е резултат от увеличението на разходите на 100 лева приходи – от 96,39 лв/100 лв. приход на 98,32 лв/100 лв. приход.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е по-ниска от отчетената за 2003 година и е в размер на 2,28%.

Възвръщаемостта на собствения капитал на дружеството към края на 2004 г. е 3,61 %, като това е с 1,94 % по-ниска норма спрямо предходната година.

Към края на 2004 година структурата на финансиране на активите на дружеството е променена в сравнение с 2003 година и отчетните стойности показват увеличение на дела на активите, финансирани чрез привлечен капитал.

Отчетеното финансово състояние на дружеството към края на 2004 година може да бъде определено като *напрегнато*.

Основната причина за влошеното финансово състояние на дружеството към края на 2004 г. е в значителното увеличаване на краткосрочните задължения към финансови предприятия.

ТЕЦ “Бобов дол” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат след данъци на ТЕЦ “Бобов дол” ЕАД за 2004 година е печалба в размер на 382 хил.лв., като нейната стойност е с 92,08 % по-ниска спрямо предходната 2003 година.

Намалението на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от намаление на общите приходи и увеличение на общите разходи.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на ТЕЦ “Бобов дол” ЕАД за 2004 г. показват намаление на приходите за 100 лева разход с 3.11%.

Отчетената рентабилност на активите на ТЕЦ “Бобов дол” ЕАД за 2004 г. е 0,19%, като намалението спрямо предходната година е с 3.19%.

Намалението на рентабилността на активите за 2004 г. спрямо предходната година е резултат от увеличението на общите разходи за 100 лева приходи и увеличената стойност на дълготрайните активи спрямо отчетените приходи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 0,40%, което е с 6.92% по-ниска стойност от отчетената за предходната година.

Възвръщаемостта на собствения капитал на дружеството към края на 2004 г. е 2.86 %, като това е с 5.48 % по ниска норма спрямо предходната година.

Към края на 2004 година структурата на финансиране на активите на дружеството се запазва на относително постоянно ниво спрямо 2003 година и отчетните стойности показват запазване на дела на активите, финансирани чрез собствени капиталови източници и като цяло дружеството отчита ниска финансова задлъжнялост.

Независимо от отчетените по-ниски резултати, финансовото състояние на ТЕЦ “Бобов дол” ЕАД към края на 2004 г. е *много добро*.

През 2004 г. дружеството отчита нетна електрическа енергия в размер на 1 939 580 МВтч, което е 0.3% по-малко от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г., в размер на 1 946 752 МВтч.

Отчетената договорена разполагаемоост на блоковете за 2004 г. е 4 003 497 МВтч и е с 0.8 % по-малко от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г. в размер на 4 037 424 МВтч.

Одобренията от Комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 40 177 хил.лв., а отчетените – 43 196 хил.лв. Увеличението на условно-постоянните разходи е най-голямо в частта разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 22,4 %, начисленията по действащото законодателство, свързани с разходи за заплати, – 17,9 % и разходите за заплати – 16,7 %.

Отчетените променливи разходи за 2004 г. са в размер на 92 575 хил.лв., при одобрени от Комисията - 94 495 хил.лв.

Дружеството е получило приходи от разполагаемост за 2004 г. в размер на 46 706 хил.лв., при одобрени от Комисията 42 483 хил.лв., т. е. дружеството е успяло да покрие разходите си за експлоатация и поддръжка.

Отчетената цена за енергия за 2004 г. е 47,73 лв./МВтч, която е с 0,81 лв./МВтч по-малко от средната годишна цена за енергия за 2004 г. – 48,54 лв./МВтч. По-ниската отчетена цена се дължи преди всичко на разликата между залегналата в цените от 01.07.2004 г. и реално отчетена цена на тон условно гориво (залегналата в цените от 01.07.2004 г. цена е 111,30 лв./туг, отчет - 109,95 лв./туг).

ТЕЦ “Варна” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат след данъци на ТЕЦ “Варна” ЕАД за 2004 година е печалба в размер на 5402 хил.лв., като нейната стойност е с 31,05% по-висока спрямо предходната 2003 година.

Увеличаването на текущата печалба, в сравнение с предходната година е резултат от по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с нарастването на общите разходи.

Коефициентът на ефективност на разходите за 2004 година на ТЕЦ "Варна" ЕАД е 104,09 лв. приход на 100 лв. разход, което е с 0,64 % по-висок от постигнатия през 2003 година. По-голямо влияние за увеличението на ефективността на разходите през 2004 г. има по-ниския процент на увеличение на отчетените разходи в сравнение с увеличението на приходите.

Рентабилността на активите на ТЕЦ "Варна" ЕАД през 2004 г. намалява с 0.29% спрямо 2003 година, което е в резултат от намалената ефективност от използването на дълготрайните активи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за 2004 г. е 5,07%, като повишението спрямо предходната година с 0.55% е резултат от повишените приходи от продажби спрямо предходната година.

Възвръщаемостта на собствения капитал на дружеството към края на 2004 г. е 2.33 %, като това е с 0.33 % по-ниска норма спрямо предходната година.

Към края на 2004 г. финансовата структура на ТЕЦ "Варна" ЕАД показва съотношение 18% привлечени средства и 82% собствен капитал. Наблюдава се незначително нарастване на привлечения капитал в общата структура на пасива спрямо предходната година, но като цяло дружеството отчита ниска финансова задлъжнялост

През 2004 г. съществува негативна промяна спрямо 2003 г. във връзка с потенциала за покриване на краткосрочните текущи задължения. Периодът за покриването им е увеличен с 85 %, спрямо незначително намаление (1,64%) на средния период за получаване на вземанията и обращаемостта на материалните запаси. Този факт се потвърждава и от намалената стойност на показателя за обща ликвидност за 2004 г., като е необходимо да бъде отчетено, че към края на 2004 г. дружеството има абсолютна сума на оборотния капитал почти равна на реално необходимата му за покриване на текущия паричен оборот.

Финансовото състояние на ТЕЦ "Варна" ЕАД към края на 2004 г. е *много добро* независимо, че анализът на финансовото състояние на дружеството към края на отчетната година показва, че реализираната обща доходност за 2004 година е по-ниска от постигнатата през предходната година.

През 2004 г. дружеството отчита нетна електрическа енергия в размер на 2 176 943 МВтч, което е 45.6% по-малко от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г., в размер на 3 170 640 МВтч.

Отчетената договорена разполагаемост на блоковете за 2004 г. е 8 986 782 МВтч и е с 0.7 % повече от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г. в размер на 8 916 405 МВтч.

Одобренията от Комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 36 891 хил.лв., а отчетените – 39 394 хил.лв. Увеличението на условно-постоянните разходи е най-голямо в частта начисления по действащото законодателство, свързани със заплати и възнаграждения - 74,3 %, разходи за заплати - 6.6 % и разходи за ремонт - 2,5 %.

Отчетените променливи разходи за 2004 г. са в размер на 89 555 хил.лв., при одобрени от Комисията - 134 419 хил.лв.

Дружеството е получило приходи от разполагаемост за 2004 г. в размер на 43 026 хил.лв., при одобрени от Комисията 40 377 хил.лв., т. е дружеството е успяло да покрие разходите си за експлоатация и поддръжка.

Отчетената цена за енергия за 2004 г. е 41,14 лв./МВтч, която е с 1,25 лв./МВтч по-малко от средната годишна цена за енергия за 2004 г. – 42,39 лв./МВтч. По-ниската отчетена цена се дължи преди всичко на разликата между залегналата в цените от 01.07.2004 г. и реално отчетената цена на тон условно гориво (залегнала в цените от 01.07.2004 г. - 102,32 лв./туг, отчет - 98,83 лв./туг).

“Топлофикация Русе” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат на “Топлофикация Русе” ЕАД за 2004 г. с преведената субсидия е печалба в размер на 47 хил. лв., което представлява подобряване на текущия финансов резултат почти 3 пъти спрямо 2003 г.

Увеличаването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от изпреварващото увеличение на приходите спрямо увеличението на разходите.

Без отчитане на приходите от финансирания дружеството приключва на загуба, и спрямо 2003 г. се наблюдава увеличение с 34.9% на реализираната загуба.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на “Топлофикация Русе” ЕАД показват минимално увеличение на коефициента на ефективност от 100,03 лева приходи на 100 лева разходи през 2003 г. на 100,10 лева приходи за 100 лв. разходи за 2004 година.

Рентабилността на активите на “Топлофикация Русе” ЕАД незначително се подобрява и достига 0.05% към края на 2004 г., като положителната тенденция е в резултат на намалението на общите разходи на 100 лв. приходи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 0,47%, което е 1.41% по-ниска стойност от отчетената за предходната година.

Дружеството няма възвръщаемост от собствения си капитал към края на 2004 г. Спрямо предходната година балансовата загуба се увеличава с 616 хил.лв. и към края на 2004 г. тя е в размер на 626 хил.лв. Масата на непокритата загуба от минали години е формирана в резултат на корекция след прилагането на Препоръчителния подход в съответствие с НСС 8, при който всяка корекция в счетоводната политика се отразява в салдото на неразпределената печалба/непокритата загуба от минали години.

Към края на 2004 г. финансовата структура на “Топлофикация Русе” показва съотношение 57% привлечени средства и 43% собствен капитал. Наблюдава се значително нарастване на привлечения капитал в общата структура на пасива спрямо предходната година, което води до нарастване на общата задлъжнялост на дружеството.

Средният период за събиране на вземанията за 2004 г. е намален с 2 дни спрямо предходната година и е 54 дни.

Средният период за заплащане на задълженията към доставчици е увеличен с 38 дни и от 45 дни за 2003 г. е 83 дни за 2004 г. Средногодишна необходима сума на оборотен капитал е 33% от приходите от продажби. Към края на 2004 г. дружеството има отрицателен оборотен капитал. Дружеството изпитва недостиг на бързооборотни средства за покриване на текущите си задължения. Този факт се потвърждава и от намалената стойност на показателите за **ликвидност** през 2004 г., които намаляват спрямо предходната година в резултат на изпреварващото увеличение на сумата на краткосрочните задължения (основно краткосрочни задължения към финансови предприятия) спрямо увеличения размер на краткотрайните активи.

Отчетеното финансово състояние на дружеството към края на 2004 година може да бъде определено като *напрегнато*.

През 2004 г. дружеството отчита нетна електрическа енергия в размер на 32 054 МВтч, а прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г., е в размер на 107 000 МВтч. Съгласно съгласуван с “НЕК” ЕАД линеен график за ремонт на блок 4, през месец май 2004 г. в дружеството е започнал ремонт на съоръженията. Поради тази причина отчетеното количество нетна електрическа енергия за 2004 г. значително се различава от прогнозираното в цените от 01.07.2004 г.

Отчетената договорена разполагаемоост на блоковете за 2004 г. е 462 208 МВтч и е с 0.2 % повече от прогнозното количество в утвърдените цени от 01.07.2004 г. в размер на 461 261 МВтч.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 5 605 хил.лв., а отчетените – 6 608 хил.лв. Увеличението на условно-постоянните

разходи е най-голямо в частта разходи за ремонт – 53,3 %, начисления, свързани с разходите за заплати, по действащото законодателство – 35,6 % и разходите, пряко свързани с дейността по лицензията – 21,2 %.

Отчетените променливи разходи за 2004 г. са в размер на 1 459 хил.лв., при одобрени от Комисията - 4 990 хил.лв.

Дружеството е получило приходи от разполагаемост за 2004 г. в размер на 7 315 хил.лв., при одобрени от Комисията 5 827 хил.лв., т. е дружеството изцяло е покрило разходите си за експлоатация и поддръжка.

Отчетената цена за енергия за 2004 г. е 45,52 лв./МВтч, което е с 1,12 лв./МВтч по-малко от средната годишна цена за енергия за 2004 г. – 46,64 лв./МВтч г. По-ниската отчетена цена се дължи преди всичко на разликата между залегналата в цените от 01.07.2004 г. и реално отчетена цена на тон условно гориво (залегнала в цените от 01.07.2004 г. - 105,02 лв./туг, отчет - 94,21 лв./туг).

АЕЦ “Козлодуй” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат след данъци на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД за 2004 година е печалба в размер на 3971 хил.лв., като нейната стойност е с 5697 хил. лв. по-ниска спрямо предходната 2003 година.

Намалението на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от по-голямото намаление на общите приходи в сравнение с намалението на общите разходи.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД за 2004 г. показват намаление от 101,32 лева на 100,57 лева приходи за 100 лв. разходи.

Отчетената рентабилност на активите на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД за 2004 г. е 0,21% , като намалението спрямо предходната година е с 0.40%.

Намалението на рентабилността на активите за 2004 г. спрямо предходната година е в резултат от намалената ефективност на разходите и активите.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 1,37%, което е с 2.86% по-ниска стойност от отчетената за предходната година, като най-голямо влияние оказва намалението на текущия финансов резултат.

Възвръщаемостта на собствения капитал на дружеството към края на 2004 г. е 0.40 %, като това е с 1.91 % по-ниска норма спрямо предходната година.

В края на 2004 г. финансовата структура на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД показва съотношение 42% привлечени средства и 58% собствен капитал. Наблюдава се незначително нарастване на привлечения капитал в общата структура на пасива спрямо предходната година. Увеличен е дела на дълготрайните активи, финансирани с привлечени средства, което води до повишаване на дългосрочната задлъжнялост на дружеството.

Отчетената стойност на нетния оборотен капитал към края на годината е достатъчна за управлението на търговския цикъл на предприятието.

Независимо от отчетните по-ниски стойности на текущите финансови измерители за ефективност от дейността на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД, общото финансово състояние на дружеството към края на 2004 година е *добро*.

Отчетената нетна електрическа енергия за 2004 г. е в размер на 15 576 007 МВтч, което е 4,7 % в повече от прогнозното количество утвърдено в цените от 01.07.2005 г. в размер на 14 866 198 МВтч.

Отчетената от дружеството договорена разполагаемост на блоковете за 2004 г. е 18 108 556 МВтч и е с 3,8 % в повече в сравнение с прогнозното количество в утвърдените цените от 01.07.2004 г. в размер на 17 443 471 МВтч. Количеството отчетена договорена разполагаемост за 2004 г. по данни от дружеството се различава с данните от “НЕК” ЕАД – по данни от “НЕК” ЕАД размера е 18 289 591 МВтч.

Утвърдените в цените за 2004 г. условно-постоянни разходи на дружеството са 362 584 хил.лв., а отчетените са 405 422 хил.лв., което се дължи основно на реализирано второ извозване на отработено ядрено гориво в размер на 39 429 хил.лв.

Отчетените променливи разходи за 2004 г. са в размер на 221 907 хил.лв., при одобрени от Комисията - 221 663 хил.лв.

“Национална електрическа компания” ЕАД

Структурата на приходите на НЕК ЕАД за 2004 г. включва приходи от продажби (99%) и приходи от финансираня, финансови приходи и извънредни приходи – 1%.

Отчетената структура на приходите от продажби включва:

- приходи от износ (18%);
- приходи от клиенти ВН (18%) и
- приходи от ЕРД (64%).

Структурата на разходите за дейността на НЕК ЕАД за 2004 г. включва:

- разходи за покупка на електрическа енергия и разполагаемост – 84%;
- разходи за пренос и обществена доставка на електрическа енергия – 9 %;
- разходи за производство на електрическа енергия – 5%;
- други разходи – 2%.

Финансовият обхват на дружеството към края на 2004 г. показва нарастване с 2.46 % спрямо предходната година, което е резултат от намаляване на дълготрайните активи с 5 млн.лв. и нарастване на краткотрайните активи с 81 млн.лв. Нарастването на краткотрайните активи се дължи най- вече на увеличението на вземания по предоставени търговски заеми.

Отчетеният текущ финансов резултат на НЕК ЕАД за 2004 г., след данъци, е печалба в размер на 18 924 хил.лв. Реализираният положителен текущ финансов резултат е по-голям с 64,84% от отчетената текуща печалба за предходната година.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на НЕК ЕАД показват увеличение на коефициента на ефективност от 100,57 лева приходи на 100 лева разходи през 2003 г. на 100,95 лева приходи за 100 лв. разходи за 2004 година.

Възвръщаемостта на собствения капитал на дружеството към края на 2004 г. е 2,06% , като това е с 0,17 % по-висока норма спрямо предходната година.

Показателят за рентабилност на продажбите за 2004 г. се увеличава с най-голям темп спрямо 2003 г. Положителната тенденция е в резултат на увеличения размер на нетната печалба за текущата година.

Към края на 2004 година финансовата структура на пасивите на дружеството е почти непроменена спрямо предходната година и включва 75% собствени средства срещу 25 % привлечени средства, като дела на дълготрайните активи финансирани със собствени средства е увеличен с 4% спрямо предходната година.

Анализът на управлението на текущите задължения на дружеството за 2004 г. не показва съществена разлика спрямо предходната година. Нетният търговски цикъл е намален с един ден спрямо 2003 г. , като средногодишната стойност на необходимия оборотен капитал за обслужване на дейността през годината е 106 535 хил. лв.или 5,35% от приходите от продажби.

Дружеството отчита към края на 2004 г. положителен нетен оборотен капитал съгласно счетоводния баланс в размер на 295 346 хил.лв., което е значително по-висока стойност от необходимата за управление на текущите задължения.

Отчетеното финансово състояние на дружеството към края на 2004 година е *добро*.

За 2004 г. прогнозираното от дружеството количество електрическа енергия е 35 674 101 хил.кВтч, а отчетеното количество е с 0,7 % по-малко (35 399 641 хил.кВтч).

Прогнозираното за 2004 г. количество разполагаемост е 46 150 255 МВтч, а отчетената разполагаемост е с 0,8 % по-малко (45 768 065 МВтч).

Отчетеното количество електрическа енергия за стопански потребители на високо напрежение е нараснало с 0,3 % в сравнение с прогнозираните количества за 2004 г. – 5 466 597 хил. кВтч.

Отчетеното количество продадена електрическа енергия на електроразпределителните дружества намалява с 4 %, а електроенергията за износ се увеличава със 7,3 %.

Одобрените от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 127 058 хил.лв., а отчетените – 182 660 хил.лв.

Електроразпределителни дружества

На основата на извършения финансов анализ на одитираните годишни финансови отчети за 2004 г. са направени следните общи изводи за електроразпределителните дружества:

- нарастването на финансовия обхват на електроразпределителните дружества към края на 2004 г. в сравнение с предходната година показва развитие на дейността им, като ефекта от нарастването на вложените средства се изразява в нарастването на текущите резултати.

- през 2004 г. електроразпределителните дружества регистрират положителни текущи финансови резултати от дейността си;

- за периода 2003 г. – 2004 г. рентабилността на дружествата е увеличена като постигнатата средна рентабилност за сектора е около 4%;

- управлението на текущите оборотни средства за 2004 година за сектора като цяло показва намаление на необходимия оборотен капитал, но електроразпределителните дружества (с изключение на “ЕРД Златни пясъци” АД) поддържат по-нисък нетен оборотен капитал, от необходимия им за безрисково покриване на текущия оборот. Това означава, че дружествата не поддържат резерв за финансиране на текущата си дейност при потенциално увеличение на краткосрочните си задължения;

- структурата на финансиране на дейността на електроразпределителните дружества остава непроменена спрямо отчетената за предходната година, като общото финансово състояние на дружествата от сектора към края на 2004 г. е добро.

По дружества

ЕРД “Столично” АД

Отчетеният текущ финансов резултат, след данъци на ЕРД “Столично” АД за 2004 година е печалба в размер на 10 030 хил.лв., като нейната стойност е с 44% по-висока спрямо предходната 2003 година. (6944 хил. лв.).

Нарастването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от по-голямото нарастване на общите приходи в сравнение с нарастването на общите разходи.

Повишената ефективност на общите разходи на дружеството за 2004 година в сравнение с 2003 година е изходна предпоставка за отчетената по-висока текуща печалба. Коефициентът на ефективност на общите разходи на дружеството за 2004 година е 103,08 и е по-висок с 0,77 % спрямо предходната година.

Коефициентът на ефективност на общите разходи на ЕРД “Столично” АД показва, че срещу 103,08 лв. приходи дружеството отчита 100 лева разходи.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 4,50 %, като е почти непроменена спрямо предходната година.

Отчетената рентабилност на активите на ЕРД “Столично” АД за 2004 г. е 3,68%, като увеличението спрямо предходната година е с 4.50 %.

Увеличението на рентабилността на активите за 2004 година спрямо предходната е резултат на намалението на общите разходи за 100 лева приходи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 4,90 % и е с 0,56 пункта по-висока от отчетената за 2003 година. Промяната е резултат от увеличението на приходите от продажби спрямо предходната година и намалението на дела на печалбата в приходите за годината.

Структурата на финансиране към края на годината е почти непроменена спрямо предходната година, като има незначително повишение от 2,33 % на дела на дълготрайните активи финансирани с привлечени средства.

Отчетеният нетен търговски цикъл на дружеството намалява, поради подобро управление на финансовите ресурси, вложени в материални запаси и намалението на средния период на събираемост на вземанията, но динамичния анализ на ликвидността на дружеството показва, че необходимия оборотен капитал за безрисково управление на текущите задължения е по-голям от отчетената нетна стойност към края на годината.

Средният период за събиране на вземанията от клиенти за 2004 година намалява спрямо 2003 година от 43 дни на 41 дни.

Средният период за заплащане на задълженията към доставчици остава на постоянно ниво от 22 дни.

Към края на отчетната 2004 г. общото финансово състояние на дружеството е *добро*.

За 2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 4 414 358 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 4 249 044 хил.кВтч или с 4 % по-малко и съответно отчетените разходи за електрическа енергия са 256 004 хил.лв. или с 5 % по-малко от прогнозираните (270 795 хил.лв.).

Отчетените количества продадена електрическа енергия са с 3,3 % по-малко в сравнение с прогнозираните от дружеството, като съответно приходите от електрическа енергия са намалели от 327 226 хил.лв. на 324 084 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 45 453 хил.лв., а отчетените – 59 661 хил.лв.

ЕРД “София област” АД

Отчетеният текущ финансов резултат след данъци на ЕРД “София област” АД за 2004 година е печалба в размер на 6573 хил.лв., като нейната стойност е 4 пъти по-висока спрямо предходната 2003 година.

Увеличаването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с общите разходи.

Динамиката на финансовите показатели за ефективност на ЕРД “София област” АД за 2004 г. показват нарастване на приходите от 100,91 лева на 103,53 лева за 100 лева разход.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 4,75 %, като повишението спрямо предходната година е с 2,54 пункта. Най-силно положително влияние върху възвръщаемостта на собствения капитал оказва повишаването на общата икономическа рентабилност спрямо предходната година.

Отчетената рентабилност на активите на ЕРД “София област” АД за 2004 г. е 3,17 %, спрямо 1,08% за 2003 г.

Увеличението на рентабилността на активите за 2004 г. спрямо предходната година е резултат от увеличената ефективност на разходите.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 4.24%, което е с 3.06 пункта по-висока стойност от отчетената за предходната година. Повишението е резултат на увеличените приходи от продажби и запазване на дела на печалбата в приходите от продажби.

Структурата на финансиране на дейността на дружеството е непроменена спрямо предходната година.

Средният период за събиране на вземанията за 2004 г. е 52 дни и е намален с 9 дни спрямо предходната година. Средният период за покриване на задълженията към доставчици е нарастнал от 29 дни през 2003 г. на 31 дни през 2004 г.

Към края на 2004 г. дружеството отчита по-голяма сума на текущите задължения в сравнение с текущите активи и не разполага с необходимия оборотен капитал.

Въпреки отчетените по-добри финансови резултати от дейността на ЕРД “София област” АД за 2004 г., структурата на финансиране на активите показва, че финансовото състояние на дружеството е *напрегнато*.

В предложените за утвърждаване цени от 01.07.2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 2 677 658 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 2 608 836 хил.кВтч или с 3 % по-малко.

Отчетените количества продадена електрическа енергия (2 002 939 хил. кВтч) са с 4% повече в сравнение с прогнозираните от дружеството (1 930 716 хил. кВтч) и съответно приходите от електрическа енергия са се увеличили от 177 781 хил.лв. на 185 435 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 33 880 хил.лв., а отчетените – 45 566 хил.лв.

ЕРД “Плевен” АД

Отчетеният текущ финансов резултат след данъци на ЕРД “Плевен” АД за 2004 година е печалба в размер на 5956 хил.лв., като нейната стойност е с 3.19% по-висока спрямо предходната 2003 година.

Увеличението на текущата печалба, в сравнение с предходната година е резултат от по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Коефициентът на ефективност на разходите за 2004 година на ЕРД “Плевен” АД е 103,08 лв. приход на 100 лв.разход, което е на относително постоянно ниво спрямо постигнатия коефициент за 2003 г.-103,03.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 6,94 %, като намалението спрямо предходната година е с 2,33 пункта.

Рентабилността на активите на “ЕРД “Плевен” АД през 2004 г. е 4,45% , която е намаляла спрямо 2003 г. с 0,95 пункта. Намалената рентабилност на активите се дължи на увеличаването на дълготрайните активи необходими за реализирането на един лев приход.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за 2004 г. е 4.16%, като намалението с 0,80 пункта спрямо 2003 г. се дължи преди всичко на намалението на дела на печалбата в приходите от продажби.

Динамичният анализ на способността на предприятието да изплаща текущите си задължения показва, че средния период на задържане на паричния оборот е 31 дни. Средният период за събиране на вземанията за 2004 година е 53 дни и е намален спрямо 2003 г. с 4 дни, а средният период за погасяване на задълженията към доставчици е намален с един ден от 38 дни през 2003 г на 37 дни през 2004 година.

Към края на 2004 г. дружеството отчита по-голяма сума на текущите задължения в сравнение с текущите активи т.е. отрицателна стойност на оборотния капитал.

Към края на 2004 г. общото финансово състояние на дружеството е променено спрямо предходната година и от добро е променено на *напрегнато*.

В предложените за утвърждаване цени от 01.07.2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 2 781 091 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 2 678 902 хил.кВтч или с 4 % по-малко. Отчетените разходи за електрическа енергия са 143 744 хил.лв. или с 7,5 % по-малко(155 463 хил.лв.), като отчетените количества продадена електрическа енергия също са намалени в сравнение с прогнозираните от дружеството.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 32 171 хил.лв., а отчетените – 42 398 хил.лв.

ЕРД “Стара Загора” АД

Отчетеният текущ финансов резултат (след данъци) на ЕРД “Стара Загора” АД за 2004 година е печалба в размер на 16 174 хил.лв., като нейната стойност е 4,7 пъти по-висока спрямо предходната 2003 година.

Увеличаването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 година е резултат от по-голямото нарастване на общите приходи в сравнение с нарастване на общите разходи.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на ЕРД “Стара Загора” АД за 2004 г. показват увеличение от 101,37 лева на 106,11 лева приходи за 100 лв. разходи.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 8,98 %, като увеличението спрямо предходната година е със 7,13 пункта.

Отчетената рентабилност на активите на ЕРД “Стара Загора” АД за 2004 г. е 6,58 %, спрямо отчетената за 2003 г. от 2,10 %.

Увеличението на рентабилността на активите за 2004 г. спрямо предходната година е резултат основно от намаление на общите разходи за 100 лева приходи и реализираната висока текуща печалба.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 7.67%, т.е. увеличена с 3,27 пункта спрямо отчетената за предходната година. Увеличението е резултат от увеличените приходи от продажби през годината.

Дружеството поддържа висок дела на собствения капитал в структурата на източниците на финансиране на дейността (80%).

Анализът на нетния търговски цикъл за обслужване на дейността показва изпреварващо намаление на средния срок за обслужване на задълженията спрямо събираемостта на вземанията. Средният период за събиране на вземанията за 2004 г. е 27 дни и е намален спрямо предходната година с един ден. Средният период за погасяване на задълженията към доставчици е намалял от 15 дни за 2003 г. на 7 дни за 2004 г.

Дружеството има отчетена абсолютна сума на нетен оборотен капитал, която е по-ниска от изчислената съгласно времевия оборот на вземанията, материалните запаси и задълженията.

Финансовото състояние на дружеството към края на годината се запазва *много добро*. За 2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 3 645 637 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 3 444 348 хил.кВтч което е с 5 % по-малко. Отчетените разходи за електрическа енергия са 183 490 хил.лв или с 9,6 % по-малко (201 152 хил.лв).

Отчетеното количество електрическа енергия за стопански потребители на средно и ниско напрежение е нараснало със 17 % в сравнение с прогнозираните количества за 2004 г., за сметка на битовите потребители.

Съответно отчетените приходи от електрическа енергия са 271 711 хил.лв. а залегалите в цената от 01.07.2004 г. са 267 254 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 57 895 хил.лв, а отчетените – 76 041 хил.лв.

ЕРД “Пловдив” АД

Отчетеният текущ финансов резултат на ЕРД “Пловдив” АД за 2004 година е печалба в размер на 6872 хил.лв, т.е. нарастване със 106,49% спрямо 2003 година.

Подобряването на текущия финансов резултат спрямо предходната 2003 г., е в следствие на изпреварващото увеличение на приходите от дейността спрямо общите разходи.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на ЕРД “Пловдив” АД за 2004 г. показват увеличение: от 101,04 лева приходи за 100 лв. разходи през 2003 г. на 102,06 лв. приход на 100 лв. разход.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 5,90 %, като увеличението спрямо предходната година е с 0,73 пункта.

Отчетената рентабилност на активите на ЕРД "Пловдив" АД към края на 2004 г. е 3,10% или нарастването спрямо 2003 г. е с 1,11 пункта. Нарастването е повлияно от положителните промени в рентабилността на нетните приходи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е в размер на 3,01% или е отчетено нарастване спрямо 2003 г. с 1,08 пункта, като положителната тенденция е в резултат от увеличението на приходите от продажби.

Финансовата структура на дружеството към края на отчетната година е почти непроменена спрямо края на 2003 г. и показва слабо намаление на дела на привлечените средства за финансиране на дейността.

Периодът за събиране на вземанията за 2004 г. е 44 дни и е намален спрямо предходната година с 5 дни..

Периодът за погасяване на задълженията към доставчици е увеличен със 7 дни и от 22 дни за 2003 г. на 29 дни за 2004 г., а средния период за събиране на вземанията е намален с 6 дни за отчетната година и е 39 дни. Съгласно анализа на нетния търговски цикъл, средногодишния необходим оборотен капитал е 5% от приходите от продажби. Отчетената балансова стойност на нетния оборотен капитал не покрива нуждите на управлението на текущия оборот на дружеството.

Стойностите на финансовите показатели, изчислени на база на общата балансова структура на ЕРД "Пловдив" АД към края на 2004 година показват *добро* финансово състояние.

За 2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 4 619 269 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 4 507 859 хил.кВтч, което е с 2 % по-малко. Отчетените разходи за електрическа енергия са 259 119 хил.лв. или с 4 % по-малко (271 212 хил.лв.).

Отчетеното количество електрическа енергия за стопански потребители на средно и ниско напрежение е нараснало с 5 % в сравнение с прогнозираните количества за 2004 г., за сметка на битовите потребители.

Съответно приходите от електрическа енергия са намалели от 331 211 хил.лв. на 330 456 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 52 374 хил.лв., а отчетените – 63 912 хил.лв.

ЕРД "Горна Оряховица" АД

Текущият финансов резултат на ЕРД "Горна Оряховица" АД за 2004 г., след данъци е печалба в размер на 637 хил.лева. За предходната година отчетеният текущ финансов резултат е 1735 хил.лв или дружеството отчита намаление с 63,29%.

Намалението на текущия финансов резултат спрямо предходната 2003 г., е в следствие на изпреварващото увеличение на общите разходи спрямо общите приходи.

Динамиката на финансовите показатели за ефективност на ЕРД "Горна Оряховица" АД показва намаление на коефициента на ефективност от 100,86 лева приходи на 100 лева разходи през 2003 г. на 100,30 лева приходи за 100 лв. разходи за 2004 година.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 1,87 %, като намалението спрямо предходната година е с 0,71 пункта.

Текущата рентабилност на активите на ЕРД "Горна Оряховица" АД намалява през 2004 г. и достига 0,35%.

Намаляването на рентабилността на активите за 2004 година спрямо предходната е резултат от увеличението на дълготрайните активи за един лев приход и намалената ефективност на разходите.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 1.34%, като намалението спрямо предходната година е 1,43 пункта и е резултат от намалението на приходите от продажби.

Структурата на финансиране на дейността на дружеството е почти непроменена спрямо предходната година и е 76% собствен капитал срещу 26% привлечени средства.

Потребностите на дружеството за финансиране на нетния оборотен цикъл показват необходим оборотен капитал от 6% от приходите от продажби. Към края на годината дружеството няма наличен оборотен капитал.

Средният период за събиране на вземанията за 2004 г. е намален с 5 дни спрямо предходната година и е 41 дни.

Средният период за заплащане на задълженията към доставчици е намалял с 3 дни и от 41 дни за 2003 г. е 38 дни за 2004 г.

Резултатите от финансово управление на дружеството през 2004 година показват влошаване на общото финансово състояние и то е *напрегнато* към края на отчетната година.

В предложените за утвърждаване цени от 01.07.2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 3 022 473 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената електрическа енергия е 2 821 697 хил.кВтч или с 7 % по-малко. Отчетените разходи за електрическа енергия са 153 280 хил.лв. или с 9 % по-малко от прогнозираните (169 403 хил.лв.).

Отчетените количества продадена електрическа енергия през 2004 г. са с 4 % по-малко в сравнение с прогнозираните от дружеството (2 385 990 хил.кВтч), като съответно приходите от електрическа енергия са намалели от 215 984 хил.лв. на 206 716 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 40 690 хил.лв, а отчетените – 53 357 хил.лв. Най-голям дял в завишените разходи имат разходите за застраховки, абонаментно поддържане и др.

ЕРД “Варна” АД

Отчетеният текущ финансов резултат на ЕРД “Варна” АД за 2004 г. е печалба в размер на 1060 хил.лв., като намаляването му спрямо предходната 2003 година е с 87,93%.

Намаляването на текущата печалба за 2004 година, в сравнение с отчетената за 2003 г. е резултат от по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Намалената ефективност на общите разходи на дружеството за 2004 година в сравнение с 2003 година е изходна предпоставка за отчетеното по-ниско ниво на печалбата. Коефициентът на ефективност на общите разходи на дружеството за 2004 година е 100,46 и е по-нисък с 3.62 пункта спрямо предходната година.

Ефективността на общите разходи на ЕРД “Варна” АД показва, че срещу 100,46 лв. приходи дружеството отчита 100 лева разходи.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 1,10 %, което е с 8,66 пункта по-ниска стойност от предходната година.

Отчетената рентабилност на активите на ЕРД “Варна” АД за 2004 г. е 0,53 %, като намалението спрямо предходната година е с 5,73 пункта.

Намалението на рентабилността на активите за 2004 година спрямо предходната година е резултат от увеличението на разходите на 100 лева приходи, намаляването на ефективността от използването на дълготрайните активи и негативната промяна в скоростта на обръщение на краткотрайните активи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 1,77%, а през 2003 г. тя е 6,47%. Намалението на рентабилността на приходите от продажби е в резултат на намаление на нетния размер на приходите от продажби и негативната промяна в текущия финансов резултат.

Структурата на финансиране на дейността към края на отчетната година е 71 % собствени капиталови източници и 29 % привлечени, като е непроменена спрямо предходната година.

Отчетеният нетен търговски цикъл на дружеството, който е свързан с разликата между времето за получаване на дължимите плащания към дружеството и времето за разплащането на дружеството към доставчиците му намалява поради подобрената събираемост на вземанията, като средногодишната стойност на необходим оборотен капитал на дружеството е около 9% от приходите от продажби. Отчетената към края на годината счетоводна стойност е значително по-ниска.

Средният период за събиране на вземанията за 2004 г. е намален с 5 дни спрямо предходната година и е 49 дни. Намалението на средния период за събиране на вземанията е резултат на намаление на средната наличност на вземанията.

Средният период за заплащане на задълженията към доставчици е увеличен с 2 дни и от 27 дни за 2003 г. е 29 дни за 2004 г.

Независимо от отчетените по-ниски финансови резултати от дейността на ЕРД "Варна" АД за 2004 г., финансовото състояние на дружеството е *добро*.

В предложените за утвърждаване цени от 01.07.2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 3 247 540 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 3 084 197 хил.кВтч или с 5 % по-малко. Отчетените разходи за електрическа енергия са 166 001 хил.лв.

Отчетените количества продадена електрическа енергия са с 5 % по-малко в сравнение с прогнозираните от дружеството, а приходите от електрическа енергия са се намалили от 231 802 хил.лв. на 224 070 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 39 888 хил.лв, а отчетените – 61 344 хил.лв.

"ЕРП Златни пясъци" АД

Отчетеният текущ финансов резултат на "ЕРП Златни пясъци" АД за 2004 г. е печалба в размер на 979 хил.лв. Реализираният положителен текущ финансов резултат надвишава с 26,36% отчетената текуща печалба за предходната 2003 година.

Нарастването на текущата печалба за 2004 година е резултат от изпреварващото нарастване на общите приходи в сравнение с общите разходи.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на "ЕРП Златни пясъци" АД показват увеличение на коефициента на ефективност от 128.44 лева приходи на 100 лева разходи през 2003 г. на 124,12 лева приходи за 100 лв. разходи за 2004 година.

Възвръщаемостта на собствения капитал към края на 2004 г. е 20.46% и е с 1.31 пункта по-висока от отчетената спрямо предходната година.

Отчетената рентабилност на активите на "ЕРП Златни пясъци" АД за 2004 г. е 14.60%, като намалението спрямо предходната година е с 2.85 пункта.

Намалението на рентабилността на активите за 2004 година спрямо предходната е резултат от намаляването на ефективността от използване на дълготрайните активи.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 19.48%, което е с 2.73 пункта по-ниска стойност от отчетената за предходната година.

Структурата на финансиране на дейността към края на отчетната година е 85 % собствени капиталови източници и 15% привлечени, като е почти непроменена спрямо предходната година.

Анализът на ликвидността на предприятието показва ефективно управление на оборотния цикъл и потребностите от нетен оборотен капитал. Отчетената балансова сума на оборотния капитал е достатъчна за обслужване на текущите задължения.

Средният период за събиране на вземанията за 2004 г. е увеличен с 4 дни спрямо предходната година и е 24 дни.

Средният период за заплащане на задълженията към доставчици е намален с 2 дни и от 9 дни за 2003 г. е 7 дни за 2004 г.

Стойностите на финансовите показатели, изчислени на база общата балансова структура на “ЕРП Златни пясъци” АД за 2004 г. показват *много добро* финансово състояние.

За 2004 г. дружеството е прогнозирано да закупи 58 130 хил.кВтч електрическа енергия, а реално отчетената е 62 304 хил.кВтч което е с 7 % повече. Отчетените разходи за електрическа енергия са 3 282 хил.лв или с 3 % повече (3 170 хил.лв).

Отчетеното количество електрическа енергия за стопански потребители на средно и ниско напрежение е нараснало с 10 % в сравнение с прогнозираните количества за 2004 г.

Съответно отчетените приходи от електрическа енергия са 5 353 хил.лв. а залежалите в цената от 01.07.2004 г. са 4 906 хил.лв.

Одобренията от комисията условно-постоянни разходи в цените от 01.07.2004 г. са в размер на 1 415 хил.лв, а отчетените – 1 442 хил.лв

По т. II от регулаторния преглед: Анализ и оценка на предоставената от електроенергийните дружества прогнозна информация за 2005 г., :

1. Анализ на промяната на финансовите показатели на електроенергийните дружества към междинните финансови отчети към полугодieto на 2005 г. спрямо края на 2004 г.:

“ТЕЦ Марица 3” АД, гр. Димитровград

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **загуба** в размер на 2291 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 852 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Отрицателният текущ финансов резултат е следствие на по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Увеличението на приходите на дружеството е резултат от намаление на приходите от продажби на продукцията с 11 % и значително увеличение на други приходи от продажби и приходи от лихви.

Общото финансово състояние на дружеството към края на полугодieto на 2005 г. продължава да бъде *много добро*, въпреки че финансовата задлъжнялост показва увеличение спрямо края на 2004 г.

“ТЕЦ Марица-изток 2” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 23 698 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 5389 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Високият текущ финансов резултат е следствие на увеличение на общите приходи и намаление на общите разходи.

Общото финансово състояние на дружеството към края на първото полугодие на 2005 година значително е подобро в резултат на намалената финансова задлъжнялост и е *добро*.

ТЕЦ “Бобов дол” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **загуба** в размер на 2638 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 757 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Отрицателният текущ финансов резултат е следствие изпреварващото намаление на общите приходи в сравнение с намалението на общите разходи.

Намалените общи приходи са резултат от намалението на приходите от продажба на стоки и продукция и незначително увеличение на приходите от продажба на услуги.

Независимо от отчетената междинна загуба, общото финансово състояние на дружеството към края на първото полугодие на 2005 година е запазено спрямо отчетеното към края на календарната година и е *много добро*.

ТЕЦ “Варна” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **загуба** в размер на 4074 хил.лв. спрямо отчетена загуба в размер на 344 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Отрицателният текущ финансов резултат е следствие от по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Финансовото състояние на ТЕЦ “Варна” ЕАД към края на първото полугодие на 2005 г. е *добро*, като промяната спрямо отчетеното много добро към края на 2004 г. е в резултат на намалената доходност от дейността и от влошаването на управлението на текущите задължения.

“Топлофикация Русе” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **загуба** в размер на 3249 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 3104 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Отрицателният текущ финансов резултат е следствие на по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Увеличението на общата сума на разходите за дейността е резултат от увеличението на разходите за материали и финансовите разходи.

Отчетеното значително увеличение на дългосрочната и краткосрочна задължнялост и намаляването на дела на дълготрайните активи, финансирани със собствени средства е сигнал за негативна промяна във финансовото равновесие на дружеството. Отчетеното финансово състояние към полугодията на 2005 г. е *лошо*.

АЕЦ “Козлодуй” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 20 713 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 252 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Високият текущ финансов резултат е следствие на изпреварващото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Общото финансово състояние на дружеството към края на първото полугодие на 2005 година остава *добро*.

“НЕК” ЕАД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е 40 494 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 56 848 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

По-ниският текущ финансов резултат е следствие на изпреварващото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Общото финансово състояние на дружеството към края на първото полугодие на 2005 година остава *добро*.

ЕРД “Столично” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 18 218 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 10038 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Подобрението на текущия финансов резултат е следствие на по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Въпреки увеличението на дела на дълготрайните активи, финансирани с привлечени средства, стойностите на финансовите показатели, изчислени на база общата балансова структура на “Електроразпределение Столично” АД към 30.06.2005 г. показват *добро* финансово равновесие.

ЕРД “София област” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 8604 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 6776 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Подобрението на текущия финансов резултат е следствие на по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Въпреки регистрираните добри финансови резултати към полугодието, структурата на финансиране на активите и пасивите на дружеството към 30.06.2005 г. продължава да определя *напрегнато* финансово състояние.

ЕРД “Плевен” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 3480 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 3066 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Подобрението на текущия финансов резултат е следствие по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Общото финансово състояние на ЕРД “Плевен” АД към края на първото полугодие на 2005 г. е *добро*.

ЕРД “Стара Загора” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 11413 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 13834 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Намалението на текущия финансов резултат е следствие по-голямото увеличение на общите разходи в сравнение с увеличението на общите приходи.

Финансовото състояние на ЕРД “Стара Загора” АД към 30.06.2005 г. е *много добро* независимо, че анализа на финансовото управление на дружеството към края на отчетния период показва, че реализираната обща доходност за първо полугодие на 2005 година е по-ниска от постигнатата през същия период на предходната година.

ЕРД “Пловдив” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 9921 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 8670 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Подобренито на текущия финансов резултат е в резултат на по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Финансовото състояние на ЕРД “Пловдив” АД към 30.06.2005 г. се запазва *добро*, като показателите показват тенденция към подобрене.

ЕРД “Горна Оряховица” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 11568 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 8144 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Подобренито на текущия финансов резултат е следствие по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Стойностите на финансовите показатели, изчислени на база на общата балансова структура на “Електроразпределение Горна Оряховица” АД към края на 30.06.2005 г. показват подобряване на финансовото състояние и то е *добро*, което е в резултат на подобряване на управлението на текущия паричен оборот, свързан със средната събираемост на вземанията и покриване на текущите задължения.

ЕРД “Варна” АД

Отчетеният текущ финансов резултат за първото полугодие на 2005 година е **печалба** в размер на 11910 хил.лв. спрямо отчетена печалба в размер на 9255 хил.лв. за първото полугодие на предходната година.

Подобренито на текущия финансов резултат е следствие по-голямото увеличение на общите приходи в сравнение с увеличението на общите разходи.

Към 30.06.2005 г. финансовото състояние на “Електроразпределение Варна” АД се запазва *добро*, като стойностите на финансовите показатели, изчислени на база общата балансова структура показват подобрене.

“ЕРП Златни пясъци” АД

Дружеството не е представило отчет за първо полугодие на 2005 г.

Извършеният при регулаторния преглед анализ на разходнообразуващите елементи на цените на всички електроенергийни предприятия по веригата производство, пренос и обществена доставка, разпределение и обществено снабдяване дават основание за следните констатации:

Норма на възвръщаемост на собствения капитал

Отчетената норма на възвръщаемост на собствения капитал от цялата дейност на дружествата към края на 2004 г. е в рамките на утвърдената от комисията.

Разходи за дейността

Отчетените разходи за дейността за 2004 г. на всички електроенергийни предприятия са с по-ниска ефективност спрямо предходния отчетен период, като основната причина за това е в понижената ефективност на условно-постоянните разходи.

Анализът на условно-постоянните разходи на производителите на електрическа енергия като цяло показва, че дружествата отчитат за 2004 г. по-високи разходи от тези, които са утвърдени от комисията в цените.

Отчетените променливи разходи на производителите на електрическа енергия за 2004 г. като цяло са по-ниски от прогнозираните за 2004 г.

Анализът на условно-постоянните разходи на "НЕК" ЕАД показва значително увеличение на отчетените разходи за 2004 г. спрямо прогнозните. С най-голям дял е увеличението на разходите, пряко свързани с дейността по лицензията за пренос на електрическа енергия.

Анализът на условно-постоянните разходи на електроразпределителните предприятия също показва, че дружествата отчитат значително по-високи разходи от утвърдените в цените.

В резултат на направения преглед на отчетната информация на всички дружества, могат да бъдат направени следните изводи:

През 2004 г. утвърдените от комисията разходи на всички дружества за производство, пренос и разпределение на електрическа енергия бяха ограничавани до нивото на възможните приходи от крайни продажби на електрическа енергия, при запазване на цените за стопански потребители и предварително определено ниво на повишаване на цените за битови потребители. Поради това, при регулаторния преглед през 2004 г. условно-постоянните разходи на всички дружества бяха коригирани под предложените от дружествата прогнозни стойности.

Независимо от приложения рестриктивен подход по отношение на условно-постоянните разходи, всички дружества от електроенергийния сектор през 2004 г. са отчетели по-високи условно-постоянни разходи, като това не е довело до отчитане на финансови загуби от дейността им.

Отчетените по-ниски финансови резултати на електроенергийните предприятия за 2004 г., в сравнение с 2003 г. са резултат и от намалената обща ефективност на разходите, пряко свързани с дейностите по лицензиите.

2. Анализ на предложените от електроенергийните дружества ценообразуващи елементи на прогнозните необходимите приходи с оглед тяхната обосноваемост и съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия за съответните дружества:

Анализът на прогнозните необходими приходи е извършен въз основа на резултатите от анализа на отчетната информация за 2004 г.

Производство на електрическа енергия

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

За 2005 г. дружеството прогнозира да произведе 16 745 797 МВтч нетна електрическа енергия, което е със 7.5 % повече от отчетеното количество за 2004 г. (15 575 007 МВтч).

Договорената разполагаемост на блоковете за 2005 г. е 19 274 021 МВтч и се увеличава с 6.4% спрямо отчетената за 2004 г. (18 108 556 МВтч). Посоченият от дружеството размер в справка №1 се различава от същия в справка №5 (посоченото количество в справка №5 е само за регулирания пазар - 18 197 224 МВтч).

Прогнозираните за 2005 г. условно-постоянни разходи са в размер на 425 619 хил.лв. и се увеличават с 5 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г. (405 422 хил.лв.) Основно това се дължи на увеличение в разходите за амортизации със 7.8 % и увеличение в разходите за ремонт със 7,3 %. За 2005 г. дружеството прогнозира две извозвания на отработено ядрено гориво, като за периода м.01- м.04. 2005 г. е осъществено едно на стойност 37 538 хил. лв., а за двете са прогнозирани 78 338 хил.лв.

Прогнозираните за 2005 г. променливи разходи се увеличават с 9 % или от 220 602 хил.лв. (отчет 2004 г.) на 240 575 хил.лв., което се дължи на разликата в прогнозираните и отчетените разходи за основно гориво.

“Топлофикация Русе” ЕАД

За 2005 г. предложеното от дружеството количество нетна електрическа енергия е в размер на 199 800 МВтч и разполагаемата мощност на блоковете е в размер на 775 526 МВтч. Предложените количества не може да се съпоставят с отчетените, поради извършения през 2004 г. ремонт на съоръженията.

Прогнозираните условно-постоянни разходи за 2005 г. се намаляват с 3,3 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г. Най-голям дял в намалението на условно-постоянните разходи имат разходите за ремонт 73 % и разходите, пряко свързани с дейността по лицензията 7,4 %.

За 2005 г. дружеството прогнозира увеличение в разходите за амортизации с 40 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г.

Прогнозираните променливи разходи за 2005 г. са 9 892 хил.лв., а отчетените за 2004 г. – 1 459 хил.лв.

“ТЕЦ Варна” ЕАД

За 2005 г. предложеното от дружеството количество нетна електрическа енергия е в размер на 2 110 000 МВтч, което е с 3,2 % по-малко от отчетеното количество за 2004 г. (2 176 943 МВтч).

За 2005 г. предложеното от дружеството количество договорена разполагаемост на блоковете е 8 918 491 и се намалява с 0,8 % спрямо отчетеното количество за 2004 г. (8 986 782 МВтч).

Прогнозираните условно-постоянни разходи за 2005 г. се увеличават с 10,2 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г. Най-голям дял в увеличението на условно-постоянните разходи имат разходите ремонт 44,1 %, разходите пряко свързани с дейността по лицензията 5,1 % и разходите за заплати 2,3 %.

Променливите разходи се увеличават с 5 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г., или от 89 555 хил.лв. (отчет 2004 г.) на 94 121 хил.лв. (прогноза 2005 г.). Увеличението стойността на прогнозираните променливите разходи е на база на прогнозирани по-високи разходи на тон условно гориво – от 98,83 лв./туг на 108,06 лв./туг.

“ТЕЦ Марица 3” АД

За 2005 г. предложеното от дружеството количество нетна електрическа енергия е в размер на 290 271 МВтч, което е с 29,3 % повече от отчетеното количество за 2004 г. (224 461 МВтч).

За 2005 г. предложената от дружеството разполагаемост на блоковете е 575 150 и се намалява с 21,3 % спрямо отчетеното количество за 2004 г. (697 513 МВтч).

Прогнозираните условно-постоянни разходи за 2005 г. се увеличават с 1,4 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г. Най-голям дял в увеличението на условно-постоянните разходи имат разходите за амортизации 12.5 % и разходите, пряко свързани с дейността по лицензията 4,9 %.

Променливите разходи се увеличават с 42 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г., или от 10 179 хил.лв. (отчет 2004 г.) на 14 461 хил.лв. (прогноза 2005 г.). Увеличението стойността на прогнозираните променливите разходи е на база на прогнозирани по-високи разходи на тон условно гориво – от 76,27 лв./туг на 89,75 лв./туг.

“ТЕЦ Бобов дол” ЕАД

За 2005 г. прогнозираното от дружеството количество нетна електрическа енергия е в размер на 1 946 754 МВтч, което е с 0,3 % повече от отчетеното количество за 2004 г. (1 939 580 МВтч).

Прогнозираната разполагаемост на блоковете за 2005 г. е 3 963 961 и се намалява с 1% спрямо отчетеното количество за 2004 г. (4 003 497 МВтч).

Условно-постоянните разходи се увеличават с 6,44 % в сравнение с отчетения размер за 2004 г. Най-голям дял в увеличението на условно-постоянните разходи имат разходите за ремонт 18,3 % и разходите за амортизации 6,7 %.

Променливите разходи се увеличават с 2,4 % или от 92 575 хил.лв. (отчет 2004 г.) на 94 815 хил.лв. Увеличението на стойността на прогнозираните променливите разходи е на база на прогнозирани по-високи разходи на тон условно гориво – от 109.95 лв./туг на 111,42 лв./туг.

Пренос и обществена доставка на електрическа енергия

“Национална електрическа компания” ЕАД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 37 094 268 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 4.8% повече от отчетеното количество за 2004 г.

За 2005 г. дружеството прогнозира разполагаемост в размер на 41 755 978 МВтч, като количеството се намалява с 9,6 % спрямо отчетеното количество за 2004 г. (45 768 065 МВтч).

Основно увеличение на продажбите е предвидено за износ – отчетеното количество за 2004 г. е 5 900 795 хил.кВтч, а прогнозираното за 2005 г. - 6 500 000 хил. кВтч.

Разпределение и обществено снабдяване с електрическа енергия

“Електроразпределение - Столично” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 4 283 830 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 0,8 % повече от закупена енергия през 2004 г. Основни доставчици на енергия са “НЕК”ЕАД, от който е предвидено да се закупят 98 % от необходимите количества енергия за разпределение и доставка и “Топлофикация София”АД – 1,9 %.

Структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители следва отчетената структура на продажби, като се запазва съотношението стопански потребители/бит – 55% към 45%.

Условно-постоянните разходи са завишени с 24 % спрямо одобрените в цените от 01.07.2004 г.

“Електроразпределение София-област” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи и разпредели 2 625 000 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 0,6 % повече от закупена енергия през 2004 г. и се дължи основно на очаквано присъединяване на нови производствени фирми, развитие на туризма и услугите и нарастване на броя на клиентите. Основни доставчици на енергия са “НЕК”ЕАД, от който е предвидено да се закупят 93 % от необходимата енергия за разпределение и доставка и ВЕЦ – 4,2 %. Наблюдава се промяна на количествата закупена енергия по преференциални цени, като същите се увеличават за сметка на количествата купени от “НЕК” ЕАД.

Структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители следва отчетената структура на продажби, като се запазва съотношението стопански потребители/бит – 52 % към 48 %.

Условно-постоянните разходи са завишени с 40 % спрямо прогнозираните от дружеството за 2004 г. и с 5 % спрямо отчетените.

“Електроразпределение - Плевен” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 2 671 000 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 0,3 % по-малко от закупената енергия през 2004 г. Основни доставчици на енергия са “НЕК”ЕАД, от който е предвидено да се закупят 94 % от необходимата енергия за разпределение и доставка и ВЕЦ – 4 % и “Топлофикация Плевен” – 2 %.

Структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители следва отчетената структура на продажби, като се запазва съотношението стопански потребители/бит – 54 % към 46 %.

Условно-постоянните разходи са завишени с 42 % спрямо прогнозираните от дружеството за 2004 г.

“Електроразпределение - Пловдив” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 4 641 900 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 3 % повече от закупената енергия през 2004 г. Основни доставчици на енергия са “НЕК”ЕАД, от който е предвидено да се закупят 96 % от необходимата енергия за разпределение и доставка и ТЕЦ – 2 %.

Структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители се изменя с 1 % в полза на битовите потребители като прогнозното съотношение за 2005 г. е съответно: стопански потребители/бит – 53 % към 47 %.

Условно-постоянните разходи са в размер на 79 331 хил.лв. като в сумата им са включени разходи за амортизации в размер 25312 хил.лв. Завишението спрямо отчетените е с 24 %, а спрямо одобрените в цените за 2004 г. – 52 %.

“Електроразпределение - Стара Загора” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 3 682 303 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 7 % повече от закупената енергия през 2004 г. Основни доставчици на енергия са “НЕК”ЕАД, от който е предвидено да се закупят 98 % от необходимата енергия за разпределение и доставка и други производители – 2 %.

Променя се структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители като се изменя с 1% в полза на стопанските потребители като прогнозното съотношение за 2005 г. е съответно: стопански потребители/бит – 55 % към 45 % (2004 г.- 54 %/46 %).

Условно-постоянните разходи са в размер на 81 463 хил.лв., като в сумата им са включени разходи за амортизации в размер на 25 996 хил.лв. Увеличението на общите разходи спрямо отчетените е 7 %, а спрямо одобрените в цените от 01.07.2004 г. – 41 %

“Електроразпределение - Горна Оряховица” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 2 946 500 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 4 % повече от закупената енергия през 2004 г. Основен доставчик на енергия е “НЕК”ЕАД, от който е предвидено да се закупят 97 %.

Структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители следва отчетената структура на продажби, като се запазва съотношението стопански потребители/бит – 54 % към 46 %.

Условно-постоянните разходи са увеличени с 42 % спрямо одобрените в цените от 01.07.2004 г.

“Електроразпределение - Варна” АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 3 091 093 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 0,2 % повече от закупената енергия през 2004 г. Основни доставчици на енергия са “НЕК”ЕАД от който е предвидено да се закупят 97 % и 1,4 % от вятърни централи.

Структурата на продажби за 2005 г. за крайни потребители следва отчетената структура на продажби, като се запазва съотношението стопански потребители/бит – 51 % към 49 %.

Условно-постоянните разходи са завишени с 54% спрямо прогнозираните в цените от 01.07.004 г.

“ЕРП Златни пясъци» АД

За 2005 г. дружеството прогнозира да закупи 64 080 хил.кВтч електрическа енергия, което е с 3 % повече от закупената енергия през 2004 г. Основен и единствен доставчик на енергия е “НЕК”ЕАД, като дружеството не купува електрическа енергия по преференциални цени.

Прогнозираните условно-постоянните разходи са в размер на 1 492 хил. лв. или с 3 % повече от отчетените.

III. Одобряване на прогнозни необходими приходи за първата година от регулаторния период, включително икономически обосновани разходи и норма на възвръщаемост на капитала.

Преди да утвърди цените на електрическата енергия, комисията следва да вземе решение за прогнозните необходими приходи за първата година от следващия регулаторен период, като се съобрази с резултатите от направените анализи и оценки на отчетната информация за 2004 г. и предложената от електроенергийните дружества прогнозна информация за 2005 г.

Според чл. 10 от НРЦЕЕ необходимите годишни приходи включват признатите **годишни разходи** за дейността по лицензията плюс **регулаторната база на активите**, умножена по **нормата на възвръщаемост на капитала** за регулаторния период.

В съответствие с един от принципите на ценовото регулиране разходите, които трябва да бъдат възстановени чрез утвърдените цени, трябва да са икономически обосновани (чл. 31, т. 2 ЗЕ).

Регулаторната база на активите, пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал (чл. 14 НРЦЕЕ)

Нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала (чл. 15 НРЦЕЕ).

При определяне на необходимите приходи и техните компоненти, комисията е приложила следният общ подход:

Годишни разходи за дейността по лицензията:

Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи са тази част от разходите, които не се влияят от промените в обема на производството, преноса, разпределението и доставката на електрическата енергия и тяхното общо ниво до голяма степен зависи от решенията на ръководството свързани с финансовото управление на средствата.

Изпълнението на правомощията на комисията при ценовото регулиране е свързано от една страна с осигуряване на икономически обосновани необходими приходи в **цялата икономическа система** за производство, пренос, разпределение и доставка на електрическа

енергия и от друга, с осигуряването на равнопоставеност между регулираните предприятия, съчетана с балансиране на интересите между тях и потребителите.

От предходните анализи е видно, че въпреки утвърдените от комисията по-ниски условно-постоянни разходи за 2004 г., спрямо прогнозираните от енергийните предприятия и при отчетените приходи от крайно потребление, всички електроенергийни дружества са отчели по-високи условно-постоянни разходи. Финансовото управление на енергийните предприятия за 2004 г. не е довело до финансови загуби и финансовото им състояние като цяло е добро.

Комисията приема, че е икономически обосновано за следващия регулаторен период да бъде прието равнището на утвърдените условно-постоянни разходи за 2004 г. за всички дружества от електроенергийния сектор.

Променливи разходи:

Променливите разходи, са с най-голям дял при производството на електрическа енергия. Утвърдените променливи разходи за производителите на електрическа енергия са съобразени с предложените и доказани от дружествата нива, като приетите от комисията корекции са обосновани по-долу по отделни дружества.

Разходи за закупена електрическа енергия и разполагаема мощност:

За всички електроенергийни дружества комисията счита, че могат да бъдат одобрени на база прогноза за 2005 г. Като това е изрично посочено в указанията за електроразпределителните дружества. За да има равнопоставеност, този подход се възприема за всички останали дружества от електроенергийния сектор.

Регулаторна база на активите:

Регулаторната база на активите за производство и пренос на електрическа енергия включва стойността на дълготрайните активи и необходимия оборотен капитал към края на 2004 г., което е в съответствие с направените предложения от дружествата.

За електроразпределителните предприятия стойността на дълготрайните активи и необходимия оборотен капитал са определени съгласно Указанията на ДКЕР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите.

В регулаторната база на активите за електроразпределителните предприятия е прибавен и средния кумулативен номинален размер на нетните инвестиции, признати на база инвестиционни разходи, ограничени за целите на ценовото регулиране, до нивото на прогнозните приходи, които са в резултат на ограничените цени за крайни потребители.

Норма на възвръщаемост:

За всички дружества в електроенергийния сектор, комисията е утвърдила реалната норма преди данъчно облагане (при данъчна ставка от 15%).

За производителите на електрическа енергия и за "НЕК" ЕАД нормата на възвръщаемост на собствения капитал, след данъчно облагане е запазена на нивото на утвърдената от комисията през 2004 г.

Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал за производителите на електрическа енергия и за "НЕК" ЕАД е реалната за дружествата, към 31.12.2004 г.

За електроразпределителните предприятия нормата на възвръщаемост на собствения и привлечен капитал е в съответствие с приетите от комисията Указания.

Необходимите приходи на електроразпределителните дружества са разгледани общо по пакети, както са приватизирани, тъй като се очаква съответното им преобразуване.

Несъбираеми приходи:

Съгласно разпоредбата на чл. 29.2 от Указанията необходимите годишни приходи **могат** да бъдат коригирани с коефициент, отразяващ несъбираемите приходи, след като електроразпределителните дружества представят доказателства за причините, поради които те са възникнали. От представената информация комисията не може да направи категоричен извод, кои от претендираните приходи могат да бъдат квалифицирани като несъбираеми, тъй като не съществува легално определение за несъбираем приход за регулаторни цели. Поради това комисията не признава на нито едно от дружествата несъбираеми приходи, още повече, че разпоредбата на чл. 29.2 от Указанията е диспозитивна.

При прилагане на горния подход са извършени съответните корекции на ценообразуващите елементи за електроенергийните предприятия. Отчетени са и обосноващите възражения, направени след откритото заседание, както следва:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно занижаване на променливите разходи в сравнение с предложените от дружеството. Дружеството обосновава възражението си с факта, че производството на електрическа енергия за 2005 г. е по-голямо в сравнение с това за 2004 г. Освен това, през 2004 г. за работата на 3 и 4 блок е използван остатъчен ресурс от спрените реактори на 1 и 2 блок. Това е занижило разхода на ядрено гориво за 1 кВтч. Неправилна според “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е направената корекция на предложените от него условно-постоянни разходи. Дружеството счита, че не следва да прави разсрочване на разходите във връзка с втория транспорт на отработено ядрено гориво за 2005 г., тъй като същият е вече извършен и тези разходи следва да се включат в размера на условно-постоянните разходи за предстоящия ценови период. Като цяло дружеството не приема направените корекции на разходите, базирани на сравнение с 2004 г. и обосновани с доброто финансово състояние на дружеството за първото полугодие на 2005 г.

Комисията приема за обосновано възражението относно стойността на променливите разходи. По отношение на УПР, комисията не приема възражението и прилага общия подход за всички дружества, посочен по-горе.

Стойността на заявените условно-постоянни разходи е коригирана от 411 224 хил.лв. на 425 619 хил.лв. поради това, че в заявлението са били посочени УПР само за регулирания пазар. Направена е последваща корекция на УПР, като нивото им е намалено на 362 584 хил.лв. (утвърдени за 2004 г.)

Стойността на променливите разходи е намалена от 240 575 хил.лв. на 235 863 хил.лв. вследствие следните промени:

- на основата на актуализирана договорена производствена програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с “НЕК” ЕАД за 2005 г. и представена от централата обосновка за минимално повишение на специфичния разход на ядрено гориво за киловатчас, прогнозният разход за основно гориво на централата, представен със заявлението, е увеличен с 4 779 хил. лв.

- разходите за “Вноски за фонд ИЯС” от 101 996 хил.лв. на 92 506 хил.лв. (на основание действащата Наредба за размера на дължимите вноски във фонд “Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”;

"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД

«ТЕЦ Бобов дол» ЕАД изразява несъгласие относно извършената корекция на предложените от дружеството условно-постоянни разходи в частта, касаеща разходите за работни заплати. Дружеството е посочило, че при определянето на тези разходи ДКЕВР е използвало за база отчетни данни от 2003 г. Според «ТЕЦ Бобов дол» ЕАД освен този отчет е следвало да бъдат взети предвид увеличението на работните заплати за 2004 г. и 2005 г. съгласно Наредбата за образуване на средствата за работна заплата в търговските дружества с над 50 на сто държавно или общинско участие. Дружеството възразява и срещу посочения размер на разходите, пряко свързани с лицензионната дейност. Техният размер според него е недостатъчен за текущата поддръжка на централата. При запазване на посочения в проекта на решение размер на ценообразуващите елементи дружеството е посочило, че ще завърши 2005 г. с отрицателен финансов резултат.

Комисията прилага общия подход за всички дружества относно нивото на УПР, посочен по-горе.

Стойността на условно-постоянните разходи се променя от 45 981 хил.лв. на 40 177 хил.лв.

Стойността на променливите разходи се променя от 94 815 хил.лв. на 94 526 хил.лв. След анализ на прогнозните данни, свързани с разхода за основно гориво на «ТЕЦ Бобов дол» ЕАД, съгласувано с централата променливите разходи за гориво за 2005 г. са редуцирани с 289 хил. лв.

Стойността на регулаторната база на активите се променя от 175 272 хил.лв. на 175 748 хил.лв., в следствие от промяната на стойността на оборотния капитал – от 21 775 хил.лв. на 22 251 хил.лв., в съответствие с данните от счетоводния баланс към края 2004 г.

Стойността на собствения капитал към 31.12.2004 г. е посочена с размера на финансовия резултат за текущата година в размер на 382 хил.лв. Същият се променя от 183 752 хил.лв. на 183 370 хил.лв.

Корпоративният данък върху печалбата по ЗКПО се променя от 19,5 % на 15 %, в съответствие с действащата за 2005 г. данъчна ставка.

Променя се нормата на възвръщаемост от 1,90 % на 1,23 %.

"ТЕЦ Марица 3" АД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно намаления размер на условно-постоянните разходи. По отношение на амортизациите – според дружеството техният размер се прогнозира според стойността на активите към края на годината, а не на база отчета за приходи и разходи към полугодията на 2005 г. По отношение на редуцирането на предложените разходи за ремонт, дружеството е посочило, че същите са в рамките на отчетените разходи за 2004 г. и липсва основание за тяхното намаляване. Според «ТЕЦ Марица 3» АД разходите за гориво са необосновано занижени, т.к. с включването в горивния баланс на преработени въглища от «Брикел» ЕАД се повишава ефективността на енергийния блок.

С писмо вх. № к.Е-14-34-9/21.09.2005 г. дружеството е представило подписан договор с «НЕК»ЕАД за продажба на електрическа енергия и мощност за 2005 г., сключен на 21.09.2005 г. Дружеството изразява претенция за промяна на приетите от комисията количества електрическа енергия и разполагаемост при утвърждаване на цените от 01.10.2005 г.

Комисията не приема възражението, тъй като общият подход за електроенергийните дружества при определяне на количествата в прогнозата за 2005 г. е съгласно сключените споразумения към момента на подаване на заявлението, а при липсващи такива се вземат количествата прогнозиран от «НЕК»ЕАД.

Комисията прилага общия подход за всички дружества относно нивото на УПР, посочен по-горе.

Стойността на условно-постоянните разходи се променя от 10 465 хил.лв. на 8 789 хил.лв.

Стойността на променливите разходи се променя от 14 461 хил. лв. на 10 452 хил.лв. въз основа на актуализирана производствена програма на ТЕЦ "Марица 3" АД по сключен договор с "НЕК" ЕАД. и поради необоснованост на икономическата ефективност от преработването на преобладаващата част основно гориво на централата в "Брикел" АД, водещо до значително повишаване на цената за горивото, прогнозните променливи разходи на централата са намалени с 4 009 хил. лв.

Стойността на собствения капитал към 31.12.2004 г. е посочена с размера на финансовия резултат за текущата година в размер на 781 хил.лв. Същият се променя от 19 114 хил.лв. на 18 333 хил.лв.

Дружеството не посочва привлечен капитал. В съответствие с представена допълнителна информация стойността му се коригира от 0 хил.лв. на 1 212 хил.лв с норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 2,91%.

Корпоративният данък върху печалбата по ЗКПО се променя от 19,5 % на 15 %.

Променя се нормата на възвръщаемостот 7.84 % на 1,28 %.

"Топлофикация Русе" ЕАД (блок 4)

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно редуцирането на прогнозните разходи за гориво. Увеличението на прогнозната цена на основното гориво през 2005 г. се дължи на общото повишение на цените на пазара на въглища.

Възражението относно променливите разходи не се приема с мотив посочен по-долу.

Стойността на условно-постоянните разходи е променена от 6 396 хил.лв. на 5 605 хил.лв., съобразно общия подход, прилаган за всички дружества.

Стойността на променливите разходи е променена от 9 892 хил.лв. на 9 674 хил.лв. Променливите разходи за производство на електрическа енергия от блок 4 на "Топлофикация Русе" ЕАД са намалени с 90 хил. лв. поради недостатъчна обоснованост на разходите за подгрев на блока въз основа на производствената програма и необоснованото им прогнозно увеличение за 2005 г. Отстранена е сумарна грешка в общата сума на променливите разходи в размер на 128 хил.лв.

Стойността на оборотния капитал се променя от 1 612 хил.лв. на 0 хил.лв. в съответствие с представен счетоводен баланс към 31.12.2004 г.

Стойността на привлечения капитал се променя от 25 946 хил.лв. на 25 346 хил.лв. в съответствие с представен счетоводен баланс към 31.12.2004 г.

Нормата на възвръщаемост се променя от 4,05 % на 2,50 %.

"ТЕЦ Варна" ЕАД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие с определянето на общия размер на разходите. Следвало е да бъдат взети предвид отчетни данни не само за 2004 г., но и за периода от 01.01.2005 г. до извършване на регулаторния преглед.

Според дружеството в обосновката за редуциране на разходите за горива комисията неправилно е счела, че наличието на складови наличности с по-ниска доставна стойност води до намаляване на средния размер на разходите за гориво. В тази връзка дружеството посочва,

че предложените от него разходи за горива включват складовите наличности с действителната им стойност, към която е прибавена разликата до балансово необходимите количества.

“ТЕЦ Варна” ЕАД изразява несъгласие относно редуцирането на условно-постоянните разходи. Дружеството счита, че неоснователно са намалени разходите за заплати и осигурителни вноски, т.к. те се определят съгласно Наредбата за регулиране на средствата за работна заплата и в сключения колективен трудов договор. Според дружеството неоснователно е и занижаването на разходите пряко свързани с дейността по лицензията, вкл. разходите за горива предвид реалното посъпване на енергоносителите. Тези разходи са оставени на равнище от м. юли 2004 г.

Възражението относно променливите разходи не се приема с мотив посочен по-долу.

Стойността на условно-постоянните разходи се променя от 43 413 хил.лв. на 36 891 хил.лв., съобразно общия подход, прилаган за всички дружества.

Стойността на променливите разходи се променя от 94 121 хил.лв. на 92 521 хил.лв.

Прогнозният променлив разход за основно гориво на “ТЕЦ Варна” ЕАД за 2005 г. е намален с 1 600 хил. лв. Представените към заявлението справки с данни за техническите показатели и увеличението на цените на вноското основно гориво, включително и данните от представеното допълнително становище от централата, не обосновават значителното повишение на прогнозната цена на горивото. Не е обоснована и отчетната стойност за 2005 г. на значителната складова наличност основно гориво от 2004 г. със средно претеглена отчетна цена от около 80 лв/тнг.

Стойността на собствения капитал към 31.12.2004 г. е посочена с размера на финансовия резултат за текущата година в размер на 5 402 хил.лв. Същият се променя от 258 429 хил.лв. на 253 027 хил.лв.

Стойността на привлечения капитал се променя от 18 700 хил.лв. на 11 211 хил.лв. в съответствие с представен счетоводен баланс към 31.12.2004 г.

Корпоративният данък върху печалбата по ЗКПО се променя от 19,5 % на 15 %.

Нормата на възвръщаемост се променя от 1,26 % на 1,19 % .

“Национална електрическа компания” ЕАД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно приложения от комисията подход за формиране на цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдителни, според който подход тази цена се формира като от общите разходи се приспадат прогнозните приходи от клиенти високо напрежение на регулирания пазар, приходите от износа на електрическа енергия и приходите от пренесена електрическа енергия до привилегирани потребители .

Комисията приема този подход за обоснован с три основни аргумента:

- Съгласно § 9, ал.1 от ПЗР на ЗЕ изключителното право на обществения доставчик за износ на електрическа енергия се ограничава до датата на влизането в сила на акта, с който Република България се признава за пълноправен член на Европейския съюз. До тази дата приходите от износ на обществения доставчик е необходимо да бъдат отчитани при изчисляването на продажните цени на обществения доставчик така, че да бъде запазена признатата от комисията норма на възвръщаемост на капитала. В противен случай “НЕК” ЕАД би реализирало допълнителни приходи, респективно по-висока от признатата от комисията възвръщаемост, в резултат единствено на даденото на “НЕК” ЕАД от закона преходно монополно право на внос и износ. През тригодишния период на поетапно увеличаване на цените на битовите потребители средната продажна цена на обществения

доставчик за ЕРД бе редуцирана с приходите от износ, в резултат на което бе намален натискът върху цените за битовите потребители. Комисията приема, че този подход е в интерес на потребителите и може да бъде прилаган до отпадането на монополното право на „НЕК“ ЕАД за внос и износ.

- Алтернативен подход за формиране на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители е този, при който приходите от износ се отчитат при формирането на цените на всички потребители на „НЕК“ ЕАД, включително и за непривилегировани потребители, присъединени към преносната мрежа (клиенти високо напрежение). Това би довело до намаляване на цените на тези потребители и увеличаване на цените за ЕРД, т. е. допълнително увеличаване на цените на потребителите, присъединени към мрежите средно и ниско напрежение. Налице би бил също така негативен ефект върху успешното продължаване на процеса на отваряне на пазара. Намаляването на цените на „НЕК“ ЕАД за клиенти високо напрежение би довело до обратния процес на либерализация на пазара - връщане като клиенти на „НЕК“ ЕАД на привилегировани потребители, които вече използват правото си на привилегированост и имат сключени двустранни договори с производители, поради нереалистично занижените с приходите от износ цени на „НЕК“ ЕАД за непривилегировани потребители.

- „НЕК“ ЕАД не е представила в заявлението си за цени предложение за нова тарифна структура или за нови цени на клиенти високо напрежение, което означава, че предлага да бъдат запазени действащите цени за тези потребители, които не отчитат приходи от износ.

Дружеството възразява против начина на определяне на технологичните разходи за пренос, както и количеството на закупената електрическа енергия от ПАВЕЦ. Според дружеството тези разходи се определят конкретно за всяка година в зависимост от структурата на покупките и продажбите.

Възражението е прието и технологичните разходи в ПАВЕЦ са включени в цената за пренос.

«НЕК» ЕАД изразяват несъгласие относно редуцирането на условно-постоянните разходи. Според дружеството предвидената в проекта на решението цена, по която то ще продава електрическа енергия на обществените снабдители покрива само разходите за закупена електрическа енергия от независимите производители, но не и разходите за пренос, управление и диспечериране.

Комисията не приема възражението. Приложен е общият подход, посочен по-горе.

Дружеството възразява относно базирането на подхода за определянето на цените за следващата година върху електроенергийния баланс и количествата купена и продадена електрическа енергия през 2005 г., т.к. според «НЕК» ЕАД цените на електрическата енергия, които предстои да бъдат утвърдени от комисията, ще се прилагат през по-голямата част от 2006 г. при други нива на количествата купена и продадена електрическа енергия.

Комисията не приема възражението, че следва да се приеме електроенергийния баланс за 2006 г. Тъй като общият подход за електроенергийните дружества е да се приложи прогнозата за 2005 г.

Дружеството възразява и срещу изваждането на възвръщаемостта от активите на ВЕЦ, собственост на «НЕК» ЕАД, от регулаторната база на активите при определяне на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители, т.к. според него това ще доведе до неравнопоставеност спрямо останалите производители.

Комисията приема възражението и възвръщаемостта е включена в необходимите приходи за производство от производители в състава на НЕК ЕАД.

Дружеството възразява и срещу посочената в проекта на решение норма на възвръщаемост – 1,46%. Според него това ще застраши финансовата стабилност на «НЕК» ЕАД предвид предстоящото реструктуриране на компанията и обслужване на текущите кредити.

Стойността на условно-постоянните разходи се променя от 173 458 хил.лв. на 127 058 хил.лв. по общия подход.

Стойността на собствения капитал към 31.12.2004 г. е посочена с размера на финансовия резултат за текущата година в размер на 18 924 хил.лв. Същият се променя от 2 375 672 хил.лв. на 2 356 748 хил.лв., а нормата на възвръщаемост от 11.03 % на 1.46 % съгласно посочения по-горе подход.

В стойността на краткосрочните пасиви са посочени само краткосрочни задължения в размер на 55 498 хил.лв. вместо 280 477 хил.лв. След направената корекция стойността на оборотния капитал се променя от 536 830 хил.лв. на 311 851 хил.лв.

Разходите на дружеството за закупена енергия и разполагаема мощност са преизчислени по цените на производителите на електрическа енергия, подлежащи на утвърждаване с това решение.

Разходите на дружеството за студен резерв и резерв за услуги са изчислени по цените подлежащи на утвърждаване с това решение. Размерът на студения резерв е посочен от дружеството на основание заповед на Министъра на енергетиката от 05.10.2004 г.

Обществено снабдяване и пренос по електроразпределителните мрежи:

“Електроразпределение - Столично” АД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно редуцирането на условно-постоянните разходи и размера на инвестициите.

Според дружеството непризнаването на несъбираемите вземания в проекта на решение на ДКЕВР е неоснователно.

Същото възразява и срещу изваждането на пълния размер на разходите за присъединяване от инвестициите, т.к. според него този размер не се покрива изцяло от цената за присъединяване.

Според “Електроразпределение – Столично” АД с посочените в проекта на решение цени не се компенсира инфлацията обявена за 2004 г. от Националния статистически институт. Тези възражения са направени и от другите две дружества от пакета – “Електроразпределение София област” АД и “Електроразпределение Плевен” АД.

Възраженията не се приемат.

По отношение на условно постоянните разходи комисията счита, че следва да приложи посочения общ подход и да утвърди УПР на нивото на 2004 г.

По отношение на инвестициите комисията е определила среден номинален кумулативен размер на инвестициите за всеки един пакет. Предложените от дружествата стойности на средния номинален размер на инвестициите би довело до голямо увеличение на средните продажни цени за краен потребител, което е недопустимо. Само направените от комисията корекции на инвестициите са довели до следните намаления на увеличенията на средните продажни цени за крайни потребители:

За “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД от 10,53% на 6,65 %.

За “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД от 9,29% на 5,89%.

За “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД от 9,84% на 6,88%.

За “ЕРП Златни пясъци” АД от 24,54% на 21,78%.

“Електроразпределение София област” АД

След направения преглед на цялата информация, представена от дружеството се направиха следните корекции:

1. Стойността на собствения капитал към 30.06.2004 г. е с включен резултат от текущия период. След корекция стойността на собствения капитал се променя от 149 705 хил.лв. на 141 287 хил.лв. като съответно нормата на възвръщаемост се променя от 15,53 % на 15,50 %;

2. Балансова стойност на активите - коригирана е стойността на дълготрайните активи от 123 766 хил.лв. на 122 384 хил.лв. поради неправилно включени разходи за финансираня.

“Електроразпределение Плевен” АД

След направения преглед на цялата информация, представена от дружеството се направиха следните корекции:

Коригирано е количеството купена енергия от “НЕК” ЕАД съгласно подписаното споразумение за 2005г. (от 2 503 808 хил.кВтч на 2 560 000 хил. кВтч.).

“Електроразпределение Пловдив” АД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно редуцирането на условно-постоянните разходи. Според дружеството структурата на тези разходи показва, че при така посочените в проекта стойности разходите за ремонт и поддръжка и разходите пряко свързани с дейността по лицензиите ще остнат неосигурени със средства. Дружеството също така счита, че непризнаването на несъбираемите вземания в проекта на решение на ДКЕВР е неоснователно. Същото изразяват и несъгласие с невключването на амортизациите за инвестиции в общия размер на разходите. Тези възражения са направени и от другото дружество от пакета – «Електроразпределение Стара Загора» АД.

След направения преглед на цялата информация, представена от дружеството се направиха следните корекции:

1. Не са изпълнени изискванията на т.19.6 от Указанията, като в размера на амортизациите, е включен средния кумулативен размер на амортизацията за инвестиции в размер на 11 505 хил.лв. Стойността на амортизациите е променена от 25 312 хил.лв. на 13 986 хил.лв.

2. Неправилно е изчислена нормата на възвръщаемост на капитала – в стойността на собствения капитал е включен и резултата от текущия период към 30.06.2004 г. в размер на 8670 хил.лв. След направената корекция нормата на възвръщаемост е променена от 15,63 % на 15,61 %.

3. В стойността на необходимите приходи не е включена предложената от дружеството корекция вследствие изместване на регулаторния период.

“Електроразпределение Стара Загора” АД

След направения преглед на цялата информация, представена от дружеството се направиха следните корекции:

1. Отстранена е техническа грешка - от регулаторната база на активите са извадени активите от финансираня в размер на 100 хил.лв. Коригирана е посочената нетна стойност на активите от 123 472 хил.лв. на 123 168 хил.лв. съгласно указанията на Комисията.

2. Коригиран е размера на амортизациите (в сумата е включен средния комулативен размер на амортизацията за инвестиции в размер на 6 792 хил.лв. от 25 996 хил.лв. на 19 226 хил.лв.

3.Коригирана е нормата на възвръщаемост на капитала (стойността на собствения капитал към 30.06.2004 г. е посочена в размер на 200 648 хил.лв вместо 206 865 хил.лв.) от 15,55 % на 15,56 %.

4. В стойността на необходимите приходи не е включена предложената от дружеството корекция следствие изместване на регулаторния период.

“Електроразпределение Горна Оряховица” АД

В становището си след откритото заседание, дружеството е изразило несъгласие относно редуцирането на условно-постоянните разходи и непризнаването на несъбираемите вземания в проекта на решение на ДКЕВР. Според дружеството новите цени следва да компенсират освен и необходимите приходи за периода от 01.01.2005 г. до 01.10.2005 г. Тези възражения са направени и от другото дружество от пакета – «Електроразпределение Варна+» АД.

Възраженията не се приемат с аргументите, посочени по-горе.

След направения преглед на цялата информация, представена от дружеството се направиха следните корекции:

1. Стойността на амортизациите е променена от 19 214 хил.лв. на 13 400 хил.лв. съгласно Указанията на комисията;

2. Стойността на собствения капитал към 30.06.2004 г. е с включен резултат от текущия период. След корекция стойността на собствения капитал се променя от 143 073 хил.лв. на 134 929 хил.лв. като съответно нормата на възвръщаемост се променя от 15,08 % на 15,03 %.

“Електроразпределение Варна” АД

След направения преглед на цялата информация, представена от дружеството се направиха следните корекции:

1. Стойността на амортизациите е променена от 13 915 хил.лв. на 10 000 хил.лв. съгласно Указанията на комисията;

2. Стойността на собствения капитал към 30.06.2004 г. е с включен резултат от текущия период. След корекция стойността на собствения капитал се променя от 145 905 хил.лв. на 136 650 хил.лв. като съответно нормата на възвръщаемост се променя от 15,42 % на 15,38 %.

“ЕРП Златни пясъци” АД

«ЕРП Златни пясъци» АД изразява несъгласие относно редуцирането на условно-постоянните разходи и размера на инвестициите.

Прогнозираните условно-постоянните разходи са в размер на 1 492 хил. лв. или с 3 % повече от отчетените.

В резултат на горното комисията счита, че на дружествата могат да бъдат одобрени следните ценообразуващи елементи:

1. Производители:

№	Дружество	Регулаторна база на активите (хил. лв.)	Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане (%)	Необходими годишни приходи (хил. лв.)
1.	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	1 399 410	1,18	614 960
2.	"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	175 748	1,23	136 868
3.	"ТЕЦ Марица 3" АД	17 963	1,28	19 471
4.	"Топлофикация Русе" ЕАД (блок 4)	17 470	2,50	15 716
5.	"ТЕЦ Варна" ЕАД	277 423	1,19	132 715

2. "Национална електрическа компания" ЕАД

2.1 За обществена доставка

Необходими годишни приходи – 1 327 187 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 813 657 хил. лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,46%.

2.2 За пренос на електрическа енергия

Необходими годишни приходи – 334 431 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 511 339 хил. лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,46%.

3. Обществени снабдители

3.1. Общо за "Електроразпределение - Столично" АД, "Електроразпределение – София област" АД и "Електроразпределение - Плевен" АД :

Необходими приходи - 750 148 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 542 223 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,52%.

3.2. Общо за "Електроразпределение – Пловдив" АД и "Електроразпределение – Стара Загора" АД:

Необходими приходи - 651 885 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 373 613 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,58%.

3.3. Общо за "Електроразпределение – Горна Оряховица" АД и "Електроразпределение – Варна" АД:

Необходими приходи - 478 012 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 301 365 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,21%.

3.4. “ЕРП Златни пясъци” АД:

Необходими приходи - 6462 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 8543 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,99%.

4. Пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение:

4.1. За “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД – 13,78 лв./МВтч при общи:

Необходими приходи - 103 591 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 249 290 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,52%.

4.2. За “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД – 13,91 лв./МВтч при общи:

Необходими приходи - 92 040 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 174 972 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,58%.

4.3. За “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД – 13,50 лв./МВтч при общи:

Необходими приходи - 64 576 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 120 107 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 15,21%.

IV. Утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроенергийните дружества, включително цени за пренос .

Утвърждаването на цените е последната стъпка от регулаторния преглед.

Цени за продажба на електрическа енергия от производители на обществения доставчик:

Цените на електрическа енергия, по които производителите продават на обществения доставчик, се образуват въз основа на необходимите годишни приходи. Те включват цена за мощност и цена за енергия.(чл.19 от НРЦЕЕ).

Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВЕЦ, се определят като не по-ниски от 80 на сто от средната продажна цена за битови потребители в страната за предходната календарна година (чл.33, ал.2 от ЗЕ). Комисията счита, че трябва да утвърди тази стойност на преференциалните цени, която е 79,44 лв./МВтч, съответстваща на 80 на сто от 99,30 лв./МВтч.

Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от централи с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ще бъдат определени с решението на комисията за цени на топлинната енергия.

В съответствие с указанията за ценообразуването при производство на електрическа енергия, приети с решение на комисията № 29 от 10.05.2004 г., цената за мощност се получава като отношение между сумата на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта и разполагаемостта на предоставената мощност, а цената за енергия като отношение между променливите разходи и произведената нетна електрическа енергия.

След отчитане на горните обстоятелства, комисията счита, че може да утвърди вследствие признатите необходими приходи следните цени по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик, както следва:

№	Дружество	Цена за енергия (лв./МВтч)	Цена за разполагаемост (лв./МВтч)
1.	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	14,27	20,38
2.	"ТЕЦ Бобов дол" ЕАД	48,56	10,68
3.	"ТЕЦ Марица 3" АД	49,77	13,01
4.	"Топлофикация Русе" ЕАД (блок 4)	48,42	7,79
5.	"ТЕЦ Варна" ЕАД	43,85	4,51
6.	"ТЕЦ Марица - Изток 2" ЕАД	30,51	

Цена на електрическата енергия, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители и на непривилегированите потребители, присъединени към преносната мрежа.

Цената при продажба на електрическа енергия от обществения доставчик на обществените снабдители и на непривилегировани потребители, присъединени към преносната мрежа, се основават върху необходимите годишни приходи (чл.20 от НРЦЕЕ). За първата година от регулаторния период, съгласно Указанията (чл.38), тарифната структура е базирана на съществуващата към м. юли 2004 г. Общественият доставчик ("НЕК" ЕАД) не е направило предложение за промяна на тарифните цени на непривилегировани потребители, присъединени към преносната мрежа. Комисията счита, че с това общественият доставчик приема досегашния принцип за образуване на цените за обществените снабдители, а именно при отчитае на приходите от износ в цената за обществените снабдители.

Цената на електрическата енергия по която общественият доставчик продава на обществените снабдители се определя по следната формула:

$$Ц_{ср} = \frac{P_e + P_{nn} - P_n - P_{износ} - P_{не}}{E_{ос}},$$

където:

Ц_{ср} е цената на електрическата енергия, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители, лв./МВтч;

Р_е - разходите на обществения доставчик за купена електрическа енергия от производители, лв.;

Р_{пп} - признатите разходи и възвръщаемост на преносното предприятие, лв.;

П_п - приходите от потребители, присъединени към преносната мрежа, лв.;

П_{износ} - приходите от износ съгласно сключени договори, лв.;

П_{пе} – приходите от пренесена енергия за привилегировани потребители на нерегулирания пазар, лв.

Е_{ос} - електрическата енергия за продажба от обществения доставчик на обществените снабдители, МВтч.

Поради наличие във формулата на ценообразуващ елемент, който не е бил известен на “НЕК” ЕАД при подаването на заявлението за цени, тъй като зависи от решение на комисията (а именно разходи на обществения доставчик за купена електрическа енергия от производители, които са производни на утвърдените от комисията цени на производителите) “НЕК” ЕАД е предложила останалите ценообразуващи елементи, а комисията е направила съответните изчисления.

При отчитане на горните обстоятелства, комисията счита, че въз основа на признатите необходими приходи и цените на производителите, посочени по-горе, може да утвърди цената по която общественият доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители, както и цената за продажба между съседни обществени снабдители, а именно 57,43 лв./МВтч.

Поради изтъкнатия по-горе факт, че “НЕК” ЕАД не е предложило промяна на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на непривилегировани потребители пряко присъединени към преносната мрежа, тя остава непроменена.

Цена за пренос на електрическа енергия по преносната мрежа

Цената за услугата по преноса се основава на необходимите годишни приходи (чл.21 от НРЦЕЕ).). За първата година от регулаторния период комисията приема, че следва да бъде утвърдена еднокомпонентна цена

В съответствие с указанията за ценообразуване при производство на електрическа енергия приети с решение на комисията № 29 от 10.05.2004 г. цената за пренос се получава по следната формула:

$$Ц_{пр.} = \frac{НП + Р_{ду} + Р_{ср} + ТР_{пр.}}{Е_{д} * (1 - ТР_{пР.}/100)},$$

където:

НП – необходими приходи, хил.лв.;

Р_{ду} – разходи за допълнителни услуги, хил.лв.;

Р_{ср} – разходи за студен резерв, хил.лв.;

ТР_{пр.} – технологични разходи по преноса, хил.лв.;

ТР_{пР.} – технологични разходи по преноса, %;

Е_д – доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос, МВтч.

След отчитане на горните обстоятелства, комисията счита, че може да утвърди цена за пренос в размер на 9,31 лв./МВтч, при признатите от комисията необходими приходи и другите показатели по формулата така както са предложени от “НЕК” ЕАД.

Цени за продажба на електрическа енергия от обществените снабдители на непривилегировани потребители.

Цените при продажба на електрическа енергия от обществен снабдител на непривилегировани потребители се основават върху необходимите годишни приходи (чл.22 от НРЦЕЕ).

Цените могат да бъдат различни по групи потребители, ако това е обосновано чрез проучване на стойността на услугата (чл.16, ал.2 от НРЦЕЕ). Такова проучване не е представено от нито един от обществените снабдители, независимо, че някои са предложили въвеждане на различни тарифни структури ("цена за предоставена мощност" и пр.). Поради това комисията счита, че следва да утвърди цени по съществуващата тарифна структура в съответствие с чл.38 от указанието.

Цените за крайните потребители в рамките на един пакет се изменят на базата на изменението на сумата на одобрените приходи на ЕРД от един пакет за първия регулаторен период в сравнение с одобрените им приходи към юли 2004 г. (чл.39.1 от Указанието)

Конкретното изменение на тарифните цени е определено при спазване на изискването за изравняване на средните продажни цени за потребителите на ниско напрежение. (чл.39.2 от Указанието).

Комисията приема, че цените за битови потребители са достигнали нивото, което покрива разходите за снабдяването им с електрическа енергия. Поради това, че се утвърждават разходи на нивото на 2004 г., цените за битови потребители трябва да останат непроменени. Това се налага и поради факта, че традиционно те са били винаги едни и същи за цялата страна и е необходима подготовка на общественото мнение за възприемането на регионални цени.

За разлика от цените за битови потребители, цените за стопански потребители са останали непроменени през този тригодишен период. Към настоящия момент те не съответстват на свързаните с тях разходи на енергийните предприятия и следва да бъдат променени в изпълнение на принципа за равнопоставеност между групите потребители, регламентиран в чл. 23, ал. 1, т. 3 от ЗЕ.

Комисията е разпределила утвърдените от нея необходими приходи между групите потребители като е запазила предложените от дружествата съотношения. Утвърдените единни цени на електрическа енергия за битови нужди не водят до отклонения на тези съотношения с повече от 1-2 на сто, което дава основание на комисията да счита, че няма нарушение на принципа за забрана на кръстосано субсидиране между групите потребители.

Тези отклонения ще бъдат коригирани за следващия регулаторен период, след резултатите от прилагането на въведената от електроразпределителните дружества единна система за счетоводно отчитане.

След отчитане на горните обстоятелства, комисията счита, че може да утвърди въз основа на признатите необходими приходи цени за крайни потребители по пакети при следните условия:

Цените за битови потребители остават непроменени в сравнение с действащите като отпада защитното стъпало до 50 кВтч нощна енергия за потребители неприсъединени към топлопреносната мрежа.

Цените за стопански потребители на ниско напрежение се изравняват с тези за битови потребители

Цените за стопански потребители на средно напрежение се увеличават с 5 на сто спрямо действащите.

Цени, по които "Електроразпределение - Столично" АД, "Електроразпределение – София област" АД и "Електроразпределение - Плевен" АД продават електрическа енергия:

1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, включително за улично осветление:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,144	0,190
	дневна	0,089	0,118
	нощна	0,055	0,072
2. С две скали	дневна	0,114	0,152
	нощна	0,055	0,072
3. С една скала		0,109	0,145

2. На битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Месечно потребление	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174
	Нощна	цялото потребление	0,093
С една скала		до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174

Цени, по които “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД продават електрическа енергия:

1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, включително за улично осветление:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,144	0,184
	дневна	0,089	0,114
	нощна	0,055	0,070
2. С две скали	дневна	0,114	0,147
	нощна	0,055	0,070
3. С една скала		0,109	0,140

2. На битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Месечно потребление	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174
	Нощна	цялото потребление	0,093
С една скала		до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174

Цени, по които “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД продават електрическа енергия:

1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, включително за улично осветление:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,144	0,189
	дневна	0,089	0,117
	нощна	0,055	0,072
2. С две скали	дневна	0,114	0,151
	нощна	0,055	0,072
3. С една скала		0,109	0,144

2. На битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Месечно потребление	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174
	Нощна	цялото потребление	0,093
С една скала		до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174

Цени, по които “ЕРП Златни пясъци” АД продава електрическа енергия:

1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		ниво на напрежение
		НН
1. С три скали	върхова	0,199
	дневна	0,123
	нощна	0,076
2. С две скали	дневна	0,159
	нощна	0,076
3. С една скала		0,151

Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи

Цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи се основава върху необходимите годишни приходи (чл.23, ал.1 от НРЦЕЕ).

Цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение е определена по формулата от Указанията на комисията както следва:

$$Ц_{р.сн} = \frac{P_{р.сн}}{E_{сн}},$$

където:

Ц_{р.сн} – цена за разпределение на средно напрежение, лв./кВтч;

P_{р.сн} – постоянни разходи (включително възвръщаемост) и променливи разходи на ЕРД за дейността разпределение на електрическа енергия по електроразпределителна мрежа високо и средно напрежение, лв.

E_{сн} – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение и доставената енергия в мрежа ниско напрежение, кВтч.

Условно-постоянните разходи и възвръщаемостта са определени на база представените от дружествата справки в заявленията за цени за алокирането им към дейностите разпределение и снабдяване и методиката за алокиране на разходите по нива на напрежение.

Прогнозното потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение и доставената енергия в мрежа ниско напрежение е определено на база представени от дружествата справки в заявленията за цени.

След отчитане на горните обстоятелства, комисията счита, че може да утвърди следните цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение в размери, както следва:

За “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД – 13,78 лв./МВтч.

За “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД – 13,91 лв./МВтч.

За “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД – 13,50 лв./МВтч.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц – 018/27.09.2005 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по протокол № 138/18.10.2005 г.


ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/
