

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 020

от 26.06.2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 26.06.2008 г., като разгледа преписка № ПЦ-74/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-01-19/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация София” АД, преписка № ПЦ-87/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-32-18/15.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “ЕВН България Топлофикация” ЕАД, преписка № ПЦ-85/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-09-20/21.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Русе” ЕАД, преписка № ПЦ-58/2008 г., образувана по заявления с вх. № Е-14-03-19/12.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Перник” ЕАД, преписка № ПЦ-80/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-04-14/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Плевен” ЕАД, преписка № ПЦ-57/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-07-8/07.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Сливен” ЕАД, преписка № ПЦ-70/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-11-12/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Габрово” ЕАД, преписка № ПЦ-84/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-08-9/21.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Шумен” ЕАД, преписка № ПЦ-75/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-06-15/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Враца” ЕАД, преписка № ПЦ-83/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-13-14/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Бургас” ЕАД, преписка № ПЦ-73/2008 г., образувана по заявления с вх. № Е-14-15-12/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Варна” ЕАД, преписка № ПЦ-68/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-05-11/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация ВТ” АД, преписка № ПЦ-79/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-6/16.05.2008 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД, преписка № ПЦ-86/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-16-6/27.05.2008 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Разград” ЕАД, преписка № ПЦ-82/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-28-8/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Девен” АД, преписка № ПЦ-59/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-38-7/13.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “ТЕЦ Свилоза” АД, преписки № ПЦ-16/2008 г. и № ПЦ-56/2008 г., образувани по заявления с вх. № Е-14-35-4/17.03.2008 г. и вх. № Е-14-35-8/08.05.2008 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадени от “Видахим” АД, преписка № ПЦ-76/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-31-9/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Брикел” ЕАД, преписка № ПЦ-78/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-40-4/15.05.2008 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от “Ямболен” АД, преписка № ПЦ-81/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-12-7/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Топлофикация Правец” ЕАД,

преписка № ПЦ-63/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-41-11/18.04.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Биовет” АД, преписка № ПЦ-77/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-32-6/15.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от “Захар” ЕАД, доклади с вх. № Е-ДК-185/23.05.2008 г. и № Е-ДК-223/25.06.2008 г., събраните данни и доказателства при проведените на 02.06.2008 г. открито заседание и на 10.06.2008 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното:

С Решение №Ц-067/13.07.2007 г. ДКЕВР е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени”, определила е регулаторен период от три години, считано от 01.08.2007 г. и считано от същата дата е утвърдила цени и ценообразуващи елементи за 22 дружества от сектор „Топлоенергетика”.

В съответствие с чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при прилагане на метода на регулиране “горна граница на цени” комисията утвърждава на енергийните предприятия цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по следната формула:

$$Ц_t = Ц_{(t-1)} \times (1 + И - X)_t,$$

където:

Ц_t е цената за съответната година от регулаторния период, подлежаща на утвърждаване от комисията;

И - индексът на инфлация за предходен отчетен период съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието;

t - съответната година от регулаторния период;

X - коефициентът за подобряване на ефективността.

Съгласно чл. 28а, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 28б, ал. 1 от НРЦЕЕ енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на регулиране чрез стимули, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период.

През първата година от регулаторния период с решения на комисията е увеличена цената на природния газ за потребители, присъединени към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД, от 319,52 лв./хнм³ до 413,47 лв./хнм³ (без ДДС) и на основата на информация и подадени от лицензирани енергийни предприятия заявления за промяна на цени на електрическа и топлинна енергия, е констатирано значително увеличение на цените на твърди и течни енергийни горива, но утвърдените с решение № Ц-067/13.07.2007 г. цени за енергия не са променени. Причината за това е, че в НРЦТЕ и НРЦЕЕ при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени” няма разпоредба, която да дава възможност за изменение на утвърдените цени при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаване на цените и е довело до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи и финансово състояние на енергийните предприятия.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” от НРЦТЕ за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на първата година от регулаторния период с писмо на комисията изх. № Е-14-00-11/09.04.2008 г. на дружествата с утвърдени цени на електрическа и топлинна енергия с решение № Ц-067/13.07.2007 г. на ДКЕВР е указано, да подадат съответното заявление до 14.05.2008 г., като предложенията за изменение на цените да бъдат в съответствие с „Указанията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „Горна граница на цени” за втория ценови период от първия регулаторен период”, приети на 07.04.2008 г. с протоколно решение № 66 на ДКЕВР, т. 7.2. и публикувани на страницата комисията в Интернет (Указанията). Корекциите на

утвърдените цени е следвало да бъдат извършени на приложения на магнитен носител към писмото изчислителен модел.

Във връзка с корекцията на разходите по т. 4.1 от Указанията, на дружествата е указано да прилагат средногодишната инфлация за 2007 г. от 8,4 %, публикувана в „Обзор на изменението на макроикономическите показатели през 2007 г.” от Министерство на икономиката и енергетиката.

След прегледа на представените от дружествата заявления в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с Указанията на ДКЕВР и при прилагане на следния общ подход:

1. Коригирани са утвърдените условно постоянните разходи, без утвърдените разходи за амортизации с коефициент на средногодишна инфлация 8,4%, съгласно писмо от Националния статистически институт с Вх. № Е-04-00-95/11.04.2008 г.

2. Коефициенти за подобряване на ефективността:

– за цени на електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара 4,5%.

– за цени на топлинна енергия с топлоносител гореща вода 5,6%.

Коефициентите за подобряване на ефективността изразяват преценката на ДКЕВР за възможностите на предприятията да намаляват утвърдените им разходи за производство на топлинна енергия с различните топлоносители, на основата на индивидуални решения, свързани с подобряване на ефективността на условно-постоянните разходи, режимите на работа и намаляване на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия. При определянето на коефициентите за ефективност е съобразена очакваната промяна в периода на събиране на вземанията при прилагането на по-високи цени за топлинната енергия, както и промяната в движението на паричните потоци на дружествата, резултат от утвърдените по-високи надбавки към индивидуалните цени на електрическата енергия.

В допълнение към това, коефициентите за подобряване на ефективността са обвързани и с резултатите от текущото наблюдение на ДКЕВР във връзка с режимите на работа, както и изпълнението на ремонтните и инвестиционни програми на дружествата.

3. Прогнозната цена на природния газ за втората година от регулаторния период е повишена с 12% спрямо действащата в момента и е в размер на 463,09 лв./хнм³ - очаквано средногодишно изменение на тази цена за следващия ценови период. Ценовите параметри на останалите горива са съгласно действащите актуални договори и анекси за доставка.

4. Валутен курс 1,36 лв./USD – среден валутен курс на лева към щатския долар за последните 12 месеца (01.05.2007 г. – 30.04.2008 г.) съгласно Бюлетина на БНБ.

5. Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са коригирани в съответствие с изброените критерии в чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Утвърдените с решение № Ц-067/13.07.2007 г. на ДКЕВР надбавки над индивидуално определените цени на електрическата енергия от комбинирано производство са съобразени от една страна с технологията на производство и преобладаващия характер на основния топлинен товар и от друга с това, че целта на определянето на преференциална цена е насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия по високоефективен комбиниран начин, при търсене на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите при утвърждаването на балансираните цени за крайните потребители на топлинна енергия по отношение на цените на алтернативните източници и запазване изискванията за сигурност и непрекъснатост на доставките на енергия.

Съгласно чл. 33, ал. 3 от ЗЕ (Изм. - ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 08.09.2006 г.) преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определя на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ. Към момента на издаване на решение № Ц-067/13.07.2007 г. на ДКЕВР наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – НРЦЕЕ, не е била приведена в съответствие със ЗЕ. Това е станало с ПМС № 167 от 19 юли 2007 г. за изменение и допълнение на НРЦЕЕ (обн. - ДВ, бр. 62 от 2007 г.). Съгласно новия

чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ групите производители и добавките за всяка от тях се определят от комисията по следните критерии:

1. преобладаващ характер на основния топлинен товар - за технологични нужди или за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване;
2. вид на използваното гориво;
3. технология на комбинираното производство;
4. мощност на централата/инсталацията.

С оглед на гореизложеното утвърдените с решение № Ц-067/13.07.2007 г. на ДКЕВР надбавки над индивидуално определените цени на електрическата енергия от комбинирано производство са преразгледани и коригирани по следния начин:

1. За топлофикационните дружества – „Топлофикация София” АД, „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, „Топлофикация Плевен” ЕАД и „Топлофикация Шумен” ЕАД, използващи за основно гориво природен газ, надбавката се променя от 22 лв./МВтч до 60 лв./МВтч в зависимост от различната технология на комбинирано производство, различното ниво на ефективност на производство на електрическа енергия и вложени инвестиции за производство на комбинирана електрическа енергия и реализирани чрез инвестицията мерки по намаляване на вредните емисии, изпускани в околната среда.

2. За топлофикационните дружества – „Топлофикация Русе” ЕАД, „Топлофикация Перник” ЕАД, „Топлофикация Сливен” ЕАД и „Топлофикация Габрово” ЕАД, характеризиращи се с различна мощност на централата, използващи за основно гориво въглища, надбавката се променя от 1 лв./МВтч до 20 лв./МВтч, в зависимост от различната технология на комбинирано производство, различното ниво на ефективност на производство на електрическа енергия, изразяваща се в производството на принудена електрическа енергия, което е нежелано от технологична и регулаторна гледна точка.

3. За топлофикационните дружества – „Топлофикация Варна” ЕАД, „Топлофикация Враца” ЕАД, „Топлофикация Правец” ЕАД, „Топлофикация Бургас” ЕАД и „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново, характеризиращи се с различна инсталирана мощност на централата на базата на газови двигатели, използващи за основно гориво природен газ, надбавката се променя от 40 лв./МВтч до 65 лв./МВтч, в зависимост от различната инсталирана мощност на комбинираното производство, различното ниво на цялостна ефективност на производството и различните ценови нива на основното гориво.

4. За заводските централи с преобладаващ характер на основния топлинен товар за технологични нужди надбавката е 1 лв./МВтч, с изключение на „Девен” АД с надбавка 40 лв./МВтч, поради технологичната особеност за производство на значително по-висок топлинен товар пред електрическия, което е критерий за ефективно производство на електрическа енергия, значителни инвестиции, подобряващи екологичните показатели и „Биовет” АД с надбавка 5 лв./МВтч, поради експлоатирането на единствената инсталация (газова турбина с котел утилизатор) в този сектор за високо ефективно производство на електрическа енергия и топлинна енергия с доказан положителен ефект по отношение на околната среда.

В съответствие с изискванията на чл. 30 и чл. 31 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия на 02.06.2008 г. и 10.06.2008 г. са проведени съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-185/23.05.2008 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство за втората година от тригодишния регулаторен период на дружества от сектор “Топлоенергетика”.

В съответствие с чл. 30, ал. 3 от Наредбата на откритото заседание комисията обсъди със заявителите доклада на работната група по преписките и определи срок 5 дни за представяне на становища и писмени обосновки на направените на откритото заседание възражения.

На основание чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на общественото обсъждане са поканени да присъстват заинтересовани лица по смисъла на алинея втора от горепосочения

член от ЗЕ, а именно: министъра на икономиката и енергетиката, председателя на Комисията по енергетика към Народното събрание, представители на Конфедерацията на независимите синдикати в България, Конфедерацията на труда "Подкрепа", Българската стопанска камара, Конфедерацията на работодателите и индустриалците в България, Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, Комисията за защита на потребителите, Българската браншова камара на енергетиците, Федерацията на потребителите в България, Българската национална асоциация на потребителите, Асоциацията на топлофикационните дружества и представители на дружествата в сектор "Топлоенергетика".

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е предоставен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В законния срок са постъпили писмени възражения от следните дружества: "Топлофикация Враца" ЕАД, „Видахим“ АД, „Биовет“ АД, „Девен“ АД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, "Топлофикация Плевен" ЕАД и „Захар“ ЕАД.

Исканията във възраженията на дружествата са неоснователни, тъй като при метод на регулиране „горна граница на цени“ цените се изменят за всяка година от регулаторния период с коефициент на инфлация, намален с коефициент за подобряване на ефективността. Въз основа на приетите с протоколно решение № 66/07.04.2008 г. от ДКЕВР Указания за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „Горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период и писмо на ДКЕВР с изх. № Е-14-00-11/09.04.2008 г. на дружествата е указано да променят единствено УПР (без амортизациите) с коефициента на инфлация 8,4%, както и цената на горивото. Всички други промени в цените се извършват при следващия регулаторен преглед и се отразяват в цените на дружествата за следващия регулаторен период. Следователно дружествата нямат основание да искат в размера на цените да бъдат отразявани други настъпили промени, оказващи влияние върху тях.

Индивидуалните анализи на предложените цени по дружества, извършените корекции, постъпилите възражения и коригираните цени на топлинната и на електрическата енергия от комбинирано производство са както следва:

1. "Топлофикация София" АД

С писмо вх. № Е-14-01-19/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Кориgirани справки от №1 до №7;
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
3. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от обявление във в. "Дневник", брой от 14.05.2008 г. с предложение за нови цени).
4. Справка за прогнозни цени на електрическата и топлинна енергия за втората година от тригодишния регулаторен период;
5. Обосновка на извършените корекции на цените на електрическата и топлинна енергия за втория ценови период.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 131,77 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 150,38 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,69 лв./МВтч,

в т.ч. - за асоциации по чл. 151, ал.1 от ЗЕ - 69,06 лв./МВтч,

- за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 69,06 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1,5%.

Изчисленията на така предложените цени са направени при цени на горивата:

- природен газ – 413,47 лв./хнм³;
- мазут – 772 лв./т;
- газьол – 1832 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 3 066 хил. лв. или с 8,41%.

Обосновката на дружеството на извършените корекции на цените на топлинната и електрическа енергия е следната:

1. Съгласно писмо № Е-14-00-11/09.04.2008 г. на ДКЕВР:

- утвърдените условно-постоянни разходи, без разходите за амортизации, са коригирани с индекс на средногодишна инфлация от 8,4% за 2007 г.;
- утвърдените променливи разходи са променени чрез актуализиране с действащите цени към 08.05.2008 г. на:

- природен газ – 413,47 лв./хнм³
- мазут – 772,00 лв./т (цена на „Лукойл” с транспортни разходи)
- газьол – 1 832,00 лв./т (цена на „Лукойл”)
- вода – 0,789 лв./м³.
- купена електрическа енергия за производствени нужди:
 - средна цена по часови зони – 91,525 лв./МВтч;
 - еднотарифна цена – 146,49 лв./МВтч;
 - акциз – 1,20 лв./МВтч.

- В резултат на извършените корекции на прогнозните цени на енергията, само с процента на инфлацията и променени цени на горивата се получават:

- електрическа енергия – 133,78 лв./МВтч
- топлинна енергия с топлоносител:
 - водна пара – 152,67 лв./МВтч;
 - гореща вода – 73,80 лв./МВтч;
 - в т.ч: за асоциации – 70,11 лв./МВтч;

2. След прилагане и на коефициент за подобряване на ефективността от 1,5%, прогнозните цени на енергията са:

- електрическа енергия – 131,77 лв./МВтч
- топлинна енергия с топлоносител:
 - водна пара – 150,38 лв./МВтч
 - гореща вода – 72,69 лв./МВтч
 - в т.ч: за асоциации – 69,06 лв./МВтч

Дружеството счита, че така определени от регулаторната рамка цени не покриват производствените разходи и не осигуряват пазарна среда за дейност на дружеството. Осигурена е частично – до 5 500 хил. лв. ремонтната програма при планирана за 2008 г. – 6 975 хил. лв. Не се отчита нарастването на лихвата върху привлечения капитал от 3,02% към 31.12.2006 г. на 5,29% към 31.12.2007 г. с тенденция за нарастване, което ще намали още повече възвръщаемостта на собствения капитал.

При прилагане на прогнозните цени на електрическата и топлинна енергия от 01.08.2008 г. „Топлофикация София” АД счита, че би реализирала загуба в размер на 22 985 хил. лв. за 2008 г. при непроменени други условия.

При утвърждаването на цените ДКЕВР е приела разходи за гориво, формирани при последната цена на същото, като не се предвижда нарастването му в бъдеще. По този начин цените на енергията (с едногодишен период на действие) изостават от разходите за производство, тъй като цената на природния газ се увеличава почти всяко тримесечие, а

разходите за гориво са над 70% от общите разходи на дружеството.

Прилагайки НРЦТЕ, на практика дружеството не може да подава заявление за промяна на цените на енергията, като следствие от увеличаването на цените на природния газ.

Според дружеството през 2008 г. ще се реализират отложените от 2007 г. ремонти, поради аварията на газопровода, захранващ ОЦ „Земляне”, което би довело до повишаване на разходите.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация София” АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,41 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 136,41 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 42,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 140,48 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,33 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 64,91 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 64,91 лв./МВтч;
6. Необходими годишни приходи – 437 827 хил. лв.;
7. Регулаторна база на активите – 364 898 хил. лв.;
8. Норма на възвръщаемост – 5,97%;
9. Индекс на инфлация - 8,4%;
10. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
11. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
12. Прогнозни количества електрическа енергия – 784 731 МВтч;
13. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 307 730 МВтч;
14. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 24 825 МВтч.

2. “ЕВН България Топлофикация” ЕАД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-13-32-18/15.05.2008 г. (с Приложение № 1 към него) за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Кorigирани справки от №1 до №7;
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
3. Обосновка за нови цени на топлинна енергия и електрическа енергия от комбинирано производство за II-ри ценови период от I регулаторен период;
4. Отчет за производствена и търговска дейност на дружеството към 31.12.2007 г.

Дружеството не е представило доказателства за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 137,60 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 120,00 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,50 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1%.

Допълнително със заявление с вх. към № Е-13-32-18/20.05.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена без ДДС:

- за асоциации по чл. 151, ал.1 от ЗЕ – 81,50 лв./МВтч;
- за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 81,50 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени с цени на горивата – природен газ – 413,47 лв./хнм³, газбол – 1484,17 лв./т и увеличение на УПР без разходите за амортизации с 905 хил. лв. или с 12,50%.

Обосновката на дружеството за изменение на цените е следната:

При калкулиране на отделните разходи за една година /един ценови период/, като елементи от необходимите приходи за изпълнение на задълженията по притежаваните лицензи, са спазени следните разпоредби и принципи:

- Съгласно Указанията – за втория ценови период необходимите приходи са коригирани на основата на изчислителния метод, приложен за първия ценови период като:
 - Утвърдените условно-постоянни разходи без разходите за амортизация са коригирани с индекса на инфлация за 2007 г., който по официални данни на НСИ е 12,4%;
 - Утвърдените променливи разходи са актуализирани с действащата към момента цена на основното гориво (природен газ) – утвърдена с решение № Ц-012/27.03.2008 г. на Комисията – 413,47 лв./1000 нм³ без ДДС;
 - Коефициентът за ефективност е приет за единица.

Необходимите годишни приходи за втората година от регулаторния период са:

1. *Необходими годишни приходи – 45 895 хил. лв.*

При запазване на основните ценообразуващи елементи както следва:

2. *Регулаторна база на активите - 38 653 хил. лв.*
3. *Норма на възвръщаемост – 5,52%.*

Резултативно са изчислени следните цени:

1. *Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 125,71 лв./МВтч;*
2. *Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 83,24 лв./МВтч;*
3. *Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 226,90 лв./МВтч.*

Според анализа на експертите на дружеството определените цени по методиката:

- *Цените не са разходноориентирани ;*
- *Получената цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара не стимулира оптимизирането на общите разходи в централата /ефекта от комбинираното производство/. Прилагането на такава цена би довело до загуба на клиентите и преустановяване на тази дейност с всичките финансови последствия както за дружеството, така и за цената на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

С цел запазване на клиентите чрез оптимизиране на разходите за услугите и по-справедливото им разпределение за отделните услуги, е предложен следния подход при ценообразуването:

- *Запазване размера на необходимите годишни приходи - 45 895 хил. лв.*
- *Осигуряване на тези приходи чрез следните цени:*
 1. *Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия - 137,60 лв./МВтч;*
 2. *Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 82,50 лв./МВтч;*
 3. *Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 120,00 лв./МВтч.*

Една бъдеща промяна на цената на природния газ с 1% би довела до промяна на необходимите приходи с 0,7%.

След извършените корекции, изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “ЕВН България Топлофикация” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,52 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 110,52 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 208,43 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,08 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 74,08 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 74,08 лв./МВтч;
6. Необходими годишни приходи – 47 490 хил. лв.;
7. Регулаторна база на активите – 38 653 хил. лв.;
8. Норма на възвръщаемост – 5,52%;
9. Индекс на инфлация - 8,4%;
10. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
11. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
12. Прогнозни количества електрическа енергия – 106 060 МВтч;
13. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 366 000 МВтч;
14. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 230 МВтч.

3. “Топлофикация Русе” ЕАД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-14-09-20/21.05.2008 г. за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Обосновка на заявлението за утвърждаване на цени;
3. Справка за направените корекции спрямо данните в ценовия изчислителен модел за първия ценови период;
4. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (незаверено копие от обявление във вестник “Утро”, брой от 19-20.04.2008 г. с предложение за нови цени).
6. Справки за доставните цени на горивата за 2008 г. и първото полугодие на 2009 г., както и
 - 6.1. График за доставки на основно гориво (въглища) по доставчици и сключени договори за 2008 г.
 - 6.2. Справка за разходите за разтоварване и съхраняване на въглища 2008 г.
 - 6.3. Справка за сключените договори (анекси) за доставка на основно гориво за 2008 г., както и заверени копия от договорите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на комбинирана електрическа енергия без ДДС – 172,05 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,46 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,65 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

- въглища – 178,60 лв./т при калоричност 6 131 ккал/кг;
- природен газ – 496,00 лв./хнм³;
- мазут -779,24 лв./т

Увеличението на УПР е с 1 818 хил. лв. и на разходите за амортизации с 593 хил. лв., което води до общо увеличение с 15,10% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за предложеното изменение на цените на топлинната и електрическа енергия е следната:

✓ Увеличени разходи за основно гориво в резултат нарастване на доставните цени на въглищата. Цената на 1 туг въглища за 2008 г. нараства с 60,05% спрямо средногодишната за 2007 г.

Разчетите за предложените цени на електрическа и топлинна енергия са изготвени при цена на въглища, определена както следва :

1. Складовата наличност към 01.01.2008 г. - 33 647 тона въглища, доставени по договори от 2007 г.

2. Доставени количества по договори от 2008 г. съгласно помесечни графици (549 176 т. по доставна цена 87,35 EUR/t плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение – 3,97 лв./тон).

3. Допълнително необходими количества за обезпечаване на производството за 2009 г. - 162 000 т по доставна цена 93,5 EUR/t (завишение с 10%) плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение - 4,41 лв./тон (завишение с 10%).

✓ Цената на природния газ е на база доставна цена от м. април 2008 г., завишена с 20%.

✓ Цената на мазута е предвидена на база средна доставна цена от I-во тримесечие на 2008 г., завишена с 10 %.

Приложените справки за горивата отразяват количествата за цялостната дейност на дружеството – топлофикационна и кондензационна част.

✓ Увеличени условно-постоянни разходи при отчитане влиянието на следните фактори:

- При разчетите за основните елементи на УПР е заложен 8,4% инфлационен индекс,

- При разработката на амортизационни отчисления са предвидени и въведените като ДМА през октомври 2007 г. ел. филтър на ПГ-7 (с месечна амортизационна квота 35 хил. лв.), през декември 2007 г. ел. филтър на ПГ-8 (с годишна амортизационна квота 30 хил. лв.) и други обекти, изпълнени по инвестиционна програма и план за реконструкция за 2007 г.

В тази връзка са представени отчетни данни за разходите и технико-икономическите показатели на топлофикационната част през 2007 г., както и прогнозните за 2008 г.

С факс от 21.05.2008 г. към заявлението за изменение на цени дружеството е изпратило допълнителна справка за изчисление на цената на въглищата за топлофикационната част на централата и блок №4. Предложената крайна цена за периода 01.07.2008 г. - 30.06.2009 г. е 206,60 лв./туг. Цената на въглищата е изчислена като среднопретеглена между прогнозна складова наличност към 01.07.2008 г. и доставени количества за периода 01.07.2008 г. - 01.07.2009 г. цена 196,753 лв./туг., което е в противоречие с възприетата до момента практика, складовата наличност да бъде отчетената към момента на подаване на заявлението. Цената на въглищата е коригирана на 180,00 лв./т при калоричност 6 506 ккал/кг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Русе” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,64 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,64 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 90,13 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,01 лв./МВтч;
4. Необходими годишни приходи – 54 341 хил. лв.;
5. Регулаторна база на активите – 34 522 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 6,90%;
7. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 196 174 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 224 000 МВтч;
12. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 43 100 МВтч.

4. “Топлофикация Перник” ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-03-19/12.05.2008 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдените цени на топлинна енергия и на електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Справка за средна цена на въглища за 2008 г. по складовата наличност към 01.04.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г., както и
 - 2.1. Договор за доставка на въглища № 37/14.03.2008 г., сключен с „Мини открит въгледобив” ЕАД
 - 2.2. Техническа спецификация.
3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
4. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикация на съобщение във в. „Градски вестник”, брой от 28.03.2008 г.).
5. Приложение – производствена програма за 2009 г. и прогнозна информация с приложени справки от №1 до №7.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия без ДДС – 174,19 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 54,12 лв./МВтч.;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,87 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Цените са изчислени при цена на въглищата 35,53 лв./т при калоричност 1900 ккал/кг, цена на мазута 622,42 лв./т. и увеличение на УПР без разходите за амортизации с 953 хил. лв. или с 8,4%.

Дружеството е представило следната обосновка за корекция на производствената програма за 2009 г.:

Съгласно по т.9.2.3 от КР №53/2005 г. на МОСВ предстои извеждане от експлоатация на парогенератори от №1 до №4, работещи на въглища без очистни съоръжения, и преустройството на ПГ №5 с изграждане на нов електрофилтър. Съгласно

усл. по т.9.1.4 през второто полугодие на 2008 г. предстои включване в работа на ПГ №5 и на преустройства на работа с природен газ ПГ №3. Въвеждането в експлоатация на ПГ №3 на газ и на ПГ №5 след преустройство на мястото на ПГ №1 до №4 не е отразено в отчета за 2007 г. и не е взето предвид при определянето на новите цени за втория ценови период. Дружеството предлага при утвърждаването на новите цени да бъдат взети под внимание разходите за горива за производство на електрическа и топлинна енергия съобразно приложената производствена програма за 2009 г., тъй като през II-рото полугодие на 2008 г. дружеството ще работи по програмата за 2009 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Перник” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,57 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 169,57 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 52,00 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,83 лв./МВтч;
4. Необходими годишни приходи – 45 203 хил. лв.;
5. Регулаторна база на активите – 24 553 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 7,38%;
7. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 125 000 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 225 000 МВтч;
12. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 10 200 МВтч.

5. “Топлофикация Плевен” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-04-14/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Кориgirани справки от №1 до №7;
2. Одитиран годишен финансов отчет за 2007 г.;
3. Обяснителна записка;
4. Платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.
5. Копие от публикация на предложението за цени с приложена фактура от 16.04.2008 г. за публикация във в. „Посредник”.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 182,20 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 76,52 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,34 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1%.

Изчисленията на така предложените цени са направени с цена на природния газ 463,09 лв./хнм³. Увеличението на УПР е с 5 633 хил. лв. и на разходите за амортизации с 1 860 хил.

лв., което води до общо увеличение със 104,23% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Дружеството е представило следната обосновка и пояснения относно изменението на цените:

1. Цените са разработени в съответствие с “Указания на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийните дружества, регулирани чрез метода “Горна граница на цени” за втори ценови период от първия регулаторен период”, приети на 07.04.2008 год. с протоколно решение № 66 на ДКЕВР.

2. Корекцията на разходите е извършена при средногодишна инфлация за 2007 г. от 8,4%, което дружеството счита за твърде недостатъчно, тъй като НСИ публикува доклад, в който официално изчисленият процент е 12.5%.

3. В техническите данни в “Приложение” при изчисляване на коефициента на разпределение на УПР между електрическата и топлинната енергия в централата за 2008 г. от инсталирана мощност за производство на топлинна енергия е заличен Водогреен котел № 1. Той е изведен от експлоатация със Заповед на изп. директор от 30.12.2006 г. Това действие е във връзка с актуализацията на Комплексно Разрешително № 35/2005, наложена от промяната на инсталираната мощност за производство на топлинна енергия, поради пускането в действие на новата инсталация за комбинирано производство. Променена е и производителността на котел-утилизатора – от 42 тона пара на час на 72 т/ч. Това е в резултат на действителната експлоатация на газо-турбинната инсталация с котел-утилизатор. Практиката показва, че за покриване на пиковите топлинни товари се използва максималната производителност на котела. В разчетите за 2007 г. беше заложена производителността на котел-утилизатора само на чиста утилизация. Дружеството предлага в таблицата за инсталираната мощност да бъде записана максималната производителност на КУ, както е направено в разчетите за 2008 г. Това води до промяна на $K_p^{УПР}$ от 0,3844 на 0,4904.

4. Справка №6 “Коефициенти” заложените прогнозни технически параметри за 2008 г. не се отличават съществено от използваните при определянето на цените за 2007 г. Относително се запазват разходите на върнат кондензат от потребителите, разхода на мрежова вода и количеството на обезсолената вода. Запазват се и температурите на мрежовата вода на вход и на изход от централата. Предвижда се незначително намаление на разхода на добавъчна вода към топлопреносната мрежа.

5. В справки “ТИП-ПРОИЗ” и “ТИП-ПРЕНОС” са заложен по-различни стойности за производството и за преноса от използваните при определянето на цените за 2007 г. Това важи най-вече за количеството произведена и съответно продадена електрическа енергия. При предвидени за 2007 г. 124 000 МВтч произведена електроенергия прогнозите за 2008 г. са да бъдат произведени 286 900 МВтч. Това е увеличение от над 2 пъти. Същото важи и за продадената електроенергия – за 2008 г. Прогнозата е да бъдат продадени 242 000 МВтч. Въпреки, че се увеличават собствените нужди на електроенергия, поради консумацията на нововъведения газова компресор и другите спомагателни съоръжения на газотурбинната инсталация, процентът на разхода на електроенергия за собствени нужди се намалява от 20,8 на 15,6%, или намаление с над 5%, което съответно е коефициента на дружеството за подобряване на ефективността на производството.

6. В справка “ТИП-ПРОИЗ” е предвидено по-малко количество отпусната топлинна енергия към преноса с топлоносител гореща вода. Това се дължи на намаляващото потребление на топлоенергия от страна на населението. Запазват се стойностите на технологичните загуби при преноса на топлинна енергия. В справка “ТИП-ПРОИЗВ.” в разчета за 2008 г. е заложено по-малко количество топлинна енергия за собствени нужди с топлоносител пара. Това се дължи на намаления разход на топлинна енергия за подгряване на мазутните резервоари, тъй-като е изведено от експлоатация мазутно стопанство № 1. Във връзка с изграждането на новата когенерираща мощност трябваше да бъде изградена открита разпределителна уредба за връзка с електропреносната мрежа на страната. За

целта бе разрушено мазутно стопанство № 1, като неговата площадка бе използвана за изграждането на ОРУ.

7. При така заложените параметри на производството за 2008 г. са получени следните разходни норми:

- Спец. разход на усл. гориво за произв. на топлинна енергия – 137,30 кг.у.г/МВтч.
- Спец. разход на усл. гориво за произв. на електроенергия – 207,77 г.у.г/кВтч,

Разходните норми се запазват на нивото от 2007 г.

По отношение на изчисление на основни технически показатели - СРУГ, дружеството счита, че методиката за определяне на специфичния разход на условно гориво за централата не е достатъчно точна при нейното прилагане към използването на пълнен газо-паров цикъл на производство, както вече се прилага на практика в "Топлофикация Плевен" ЕАД.

8. Разработката е направена при УПР и променливи разходи на база прогноза на експертно ниво поради факта, че 2008 г. е първата пълна година след пускане на новата когенерираща мощност – газова турбина и котел утилизатор LM 2500+. Не могат да се сравнят стойностите между 2007 г. и 2008 г., поради променената технологична схема на производство и структура на разходите.

9. Разходите за застраховки са заложили според действително сключените застрахователни договори за 2008 г. по имуществена застраховка и застраховка авария на новата мощност и са увеличени с 88 хил. лв.

10. Разходите за амортизация са представени в съответствие със Счетоводния амортизационен план на дружеството за 2008 г. В стойността на ДМА са включени както нововъведените съоръжения на когенерацията, така и извършената преоценка към 31.12.2007 г. на съществуващите ДМА, в съответствие с МСС 16 – Имоти, машини, съоръжения и оборудване и Закона за счетоводството.

11. За нормалната работа на газовата турбина е необходимо сключване на договор за доставка на резервни части и планови инспекции на турбината и прилежащото оборудване – т.е. за поддръжка. Поради голямата стойност на договора е необходимо да бъде издадено разрешение за сключването му от ДКЕВР. С вх. № Е-ЗЛР-Р-6/10.03.2008 г. "Топлофикация – Плевен" ЕАД е подало заявление за издаване на разрешение за сключването му и тези разходи за ремонт и поддръжка също са включени в модела на цените, тъй като те неминуемо ще бъдат извършени.

12. Променливите разходи в частта за гориво са изчислени на база действащата в момента цена на природния газ, увеличена с 12%.

13. Предложени са разходи за електроенергия, намалени в сравнение с модела, работещ през 2007 г., което е в резултат на по-икономичен режим на работа на АС.

Дружеството е приело общ коефициент за подобряване ефективността на разходите 1%, който е отразен в предложената разработка.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. с писмо, изпратено по факс на 04.06.2008 г., дружеството възразява срещу извършените от комисията корекции и определените цени на електрическа и топлинна енергия.

Дружеството счита, че така определените цени на топлинната енергия са твърде високи и са преминали границата на социалната поносимост.

От м. октомври 2007 г. е въведена в експлоатация нова когенерираща мощност – газова турбина и котел утилизатор, за изграждането на която са вложени собствени и привлечени средства за около 40 млн. лв. Изплащането на тази инвестиция е главно от приходите от електрическа енергия, а нейното количество е следствие от топлинния товар.

Дружеството настоява за увеличение от 22 лв./МВтч на 40 лв./МВтч на определената от комисията добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, с което ще се постигне намаление на цената на топлинната енергия, за да се запази нейната конкурентност и поносимост от страна на потребителите.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Плевен” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,00 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 154,00 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 22,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 89,35 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,63 лв./МВтч;
4. Необходими годишни приходи – 44 266 хил. лв.;
5. Регулаторна база на активите – 24 724 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 9,36%;
7. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 98 200 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 297 848 МВтч;
12. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 53 208 МВтч.

6. “Топлофикация Сливен” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-07-8/07.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7);
2. Справка за договорени количества твърди горива и средна цена по договори за 2008г., както и
 - 2.1. Договор за доставка на въглища № 6 от 07.01.2008 г., сключен с „Мина Черно море” ЕАД;
 - 2.2. Анекс от 31.03.2008 г. към договор за доставка на въглища № 6 от 07.01.2008 г.;
 - 2.3. Договор за доставка на въглища № 4 от 15.02.2008 г., сключен с „Мина Балкан – 2000” АД;
 - 2.4. Анекс от 31.03.2008 г. към договор за доставка на въглища № 4 от 15.02.2008 г.;
 - 2.5. Спецификация за доставка на въглища от „Мина Черно море” ЕАД.
3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
4. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от обявление във вестник „Сливенски новини”, брой от 25.04.2008 г.);
5. Обосновка към заявление за изменение на утвърдените през 2007 г. цени на електрическа и топлинна енергия.
6. Договор за продажба на електрическа енергия – комбинирано производство от „Топлофикация Сливен” ЕАД № 5 от 23.01.2008 г., сключен с „НЕК” ЕАД, както и Приложение № 1 към договора - Спецификация за разпределение на прогнозно годишно количество произведена за реализиране електрическа енергия по периоди за 2008 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 210,54 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 53,93 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,58 лв./МВтч;

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Така предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

- природен газ – 413,47лв./хнм³;
- въглища – 87,45 лв./т при калоричност 3 415 ккал/кг;
- мазут - 740 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 663 хил. лв. или с 18,0%.

Обосновката на дружеството за исканото изменение на цените и направените корекции са следните:

Представените справки от №1 до №7 с Приложението от електронния модел и направените изменения са в съответствие с Указанията на ДКЕВР, като са извършени корекции на утвърдените от комисията стойности на условно – постоянните разходи (без разходите за амортизации) с индекс на инфлация 8,4% и коефициент на ефективност 0,99%.

Не са правени промени в Справки №2 и №3. Останалите промени и резултати са следствие на описаните по- долу фактори и следствие от зависимостите между тях.

Дружеството счита, че започналата през 2007 г. тенденция на увеличение на всички цени, е довела до увеличение на разходите за дейността му, като увеличенията са почувствани в значителна степен при променливите разходи – за горива: въглища, мазут, природен газ, дизелово гориво, бензин, пропан-бутан и масла, за вода за технологични нужди, за реагенти

Така например цената на купуваната ел. енергия ВН - от средна 65 лв./МВтч беше увеличена на 86 лв./МВтч; НН - от средна 97 лв./МВтч се е увеличила на 116 лв./МВтч. Цената на купуваната вода за технологични нужди беше увеличена от средна 0.082 лв./м³ на 0.15 лв./м³ без ДДС, с включването и на такса за водоползване (0.012 лв./м³) стойността за един кубичен метър вода става 0.162 лв. Акцизът за електрическа енергия собствени нужди за производство на топлинна енергия и акцизът за въглищата, вложени за производство на топлинна енергия, предназначена за стопански нужди от 01.01.2008 г., съгласно Закона за акцизите и данъчните складове са се увеличили от 1.00 на 1.20 лв./МВтч за електрическата енергия и от 0.30 на 0.40 лв./МВтч за топлинната енергия. Действащата към юни 2007 г. цена на природния газ от 319.52 лв./хнм³ след няколко увеличения към момента е 413.47лв./хнм³. Цената на въглищата също е увеличена - от 130 лв./туг към юни 2007 г. на 180 лв./туг към момента.

Поради по-малката прогнозна реализация на топлоенергия през 2007 г., сравнено с 2008 г, вследствие на включване на нов потребител, дължимият акциз за електрическа енергия собствени нужди за производство на топлинна енергия и акцизът за въглища, вложени за производство на топлинна енергия, предназначена за стопански нужди са се увеличили. Това увеличение е включено в изменените параметри.

В съответствие с тези обективни промени са извършени измененията в променливите разходи, включени в заявлението.

В края на 2007 г. след продължителни преговори е подписан договор с “Е. Миролио” АД за продажба на пара, който има значителен дял в общата реализация на топлоенергия, а това води до подобряване на технологичните и икономични режими на централата, особено при намаленото потребление на гореща вода.

В представеното заявление е извършена актуализация на очакваните количества реализирана пара, съответно е актуализирана произведената електрическа енергия – комбинирана и принудена. При горещата вода е запазено същото количество от заявлението от 2007 г.

С цел оптимизиране работата на дружеството и във връзка с осъществяваната експлоатация на съоръженията в производство, пренос и разпределение е актуализиран

списъкът на активите, свързани с това. От 01.01.2008 г. е изведен и консервиран и ВК100, отразено в Справка №4 и Приложението към електронния модел.

С представеното заявление за изменение на действащи цени дружеството цели да се създадат предпоставки за запазване (или минимално увеличение) на цената на топлинната енергия с гореща вода, към която са особено чувствителни битовите потребители в гр. Сливен.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Сливен” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,18 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 196,18 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 134,82 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,09 лв./МВтч;
4. Необходими годишни приходи – 22 127 хил. лв.;
5. Регулаторна база на активите – 9 246 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 8,32%;
7. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 52 135 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 59 603 МВтч;
12. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 490 МВтч.

7. “Топлофикация Габрово” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-11-12/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №7;
2. Заверени копия от договор и фактури за доставка на горива:
 - 2.1. Договор за покупко-продажба на въглища от 02.01.2008 г., сключен с „ГУ-ФАРАДЕЙ” ЕООД;
 - 2.2. Фактури № 0000001356, 0000001357 и 0000001358 от 02.04.2008 г. за доставка на котелно гориво;
 - 2.3. Фактура № 0000001082/01.04.2008 г. за доставка на мазут;
 - 2.4. Писмо изх. № 71/14.03.2008 г. на „Мина Балкан-2000” АД.
3. Обосновка на цените на ползваните горива и другите разходи;
4. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от обявление във вестник “Габрово днес”, брой от 14.04.2008 г.);
6. Одитиран финансов отчет за 2007 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 237,80 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 116,88 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,01 лв./МВтч,

Дружеството е предложило нулев коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Предложените цени са изчислени при цена на въглищата 134,63 лв./т при калоричност 4 800 ккал/кг и на мазута – 820 лв./т. Увеличени са УПР с 691 хил. лв. и са намалени разходите за амортизации с 25 хил. лв., което води до общо увеличение с 95,59% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството е следната:

Дружеството счита, че предвидените разходи за заплати в базовия модел са недостатъчни. През 2007 г. при средносписъчен състав от 95 човека са изразходвани 406 хил. лв. за заплати, които са гарантирали средна работна заплата от 340 лв. Вследствие на това, силно е нараснало текущото в дружеството - напускат квалифицирани работници и служители – н-к смени, огняри, турбинисти, монтьори и др. За да спре тази неблагоприятна тенденция, ръководството на дружеството е решило да увеличи разходите за заплати, с цел те да достигнат средните заплати в региона и да бъдат привлечени и обучени нови работници. За тази цел от 2008 г. разходите за заплати са в размер на 800 хил. лв.

Разходи за ремонти

Основните парогенериращи мощности в дружеството са два въглищни котела ЕПГ1 и ЕПГ2. На тези котли не е правен основен ремонт от 1990 г., поради очакваното преминаване на гориво природен газ. Това е довело до влошаване на техническото им състояние до степен, която не гарантира нормално топлоподаване през сезона. За да не се стигне до това положение през 2007 г. са вложени 211 хил. лв. за частичен ремонт на ЕПГ2, включващ подмяна на напълно износени економайзери, въздухоподгреватели и екранна система до котла 11. Със същата цел през 2008 г. ще се вложат 200 хил. лв. за подмяна на въздухоподгревателите на ЕПГ1 и мелничните системи на двата котела. Неотложното извършване на тези ремонтни работи, макар и в недостатъчен обем, ще гарантира нормална работа на двата котела и недопускане на нарушения на топлоподаването.

Коефициент за подобряване на ефективността

През 2007 г. е направена реконструкция на горивната система на ЕПГ2 за изгаряне на местни въглища по технологията “нискотемпературно вихрово изгаряне”, по проект на руската фирма ЗАО НПП “Сибекотехника” г. Новокузнецк, с очакван значителен ефект от замената на вносните въглища с местни, намаляване разхода на мазут и повишаване КПД на котела. Поради забавянето на пускане на котела и наложените след това промени в проекта и в изпълнението на реконструкцията, времето до края на отоплителния сезон не е стигнало за наладка на новата горивна система, извършването на изпитания и отчитане на постигнатия ефект. Работите по наладката на новата горивна система и изпитанията ще продължат след пускането на централата през м. ноември 2008 г., след което ще бъде отчетена ефективността от прилагането на тази мярка. По тази причина за този ценови период дружеството предвижда нулев коефициент за подобряване на ефективността.

Коригирани са разходите за начислен акциз на изразходваните въглища в размер на 100 150 лв.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Габрово” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 192,34 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,34 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 95,33 лв./МВтч;**

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,87 лв./МВтч;
4. Необходими годишни приходи – 3 677 хил. лв.;
5. Регулаторна база на активите – 3 491 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост – 8,86%;
7. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 5 700 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 34 570 МВтч;
12. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 400 МВтч.

8. “Топлофикация Шумен” ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-08-9/21.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен:

1. Коригирани справки от №1 до №7;

2. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикувана обява във в. „Шуменска заря”, брой от 17.05.2008 г. на предложението за цени);

Дружеството не е представило доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на комбинирана електрическа енергия без ДДС – 180,55 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 92,68 лв./МВтч.

Цените са изчислени с цена на природния газ 413,47 хнм³. Увеличени са УПР с 28 хил. лв. и разходите за амортизации с 5 хил. лв., което води до общо увеличение с 1,68% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Шумен” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 196,60 лв./МВтч, в т.ч.:
- Индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 176,60 лв./МВтч;
- Добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,43 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 8 102 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 8 050 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 4,08%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 8 700 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 73 100 МВтч.

9. “Топлофикация Враца” ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-06-15/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (незаверено копие от публикувана обява във в. „Шанс експрес”, брой от 07.04.2008 г. на предложението за цени);
4. Обяснителна записка.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,60 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 88,66 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Предложените за изменение цени от дружеството са изчислени при цена на природния газ 463,09 хм³. Увеличени са УПР с 2 399 хил. лв. и разходите за амортизации със 707 хил. лв., което води до общо увеличение с 86,19% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Със заявлението за изменение на цените дружеството е представило и обяснителна записка с някои забележки относно модела за определяне на преференциалната цена на електрическата енергия и цената на топлинната енергия при комбинирано производство, както и избрания метод за регулиране „горна граница на цени”. Основните забележки са следните:

1. Използваният модел за определяне цената на електрическата и топлинната енергия е разработен, имайки предвид производство, базирано на използването на парогенератори и не отчита спецификата на комбинираното производство. В тази връзка при определяне на коефициента за разпределяне на УПР, със който се разпределят УПР за производството на електрическа енергия, се използват инсталираните мощности. В случая не се отчита факта, че реално комбинираното производство работи целогодишно, докато водогрейните съоръжения се явяват като допълващи мощности, използвани не повече от 3-4 месеца в рамките на годината. Използването на инсталираната мощност като база за разпределяне на УПР според дружеството води до необосновано натоварване на цената на топлинната енергия с УПР за сметка на електрическата.

2. При определяне на коефициента за разпределение на разходите в енергийната част е използван метода на алтернативния начин на доставка на топлинна енергия, т.е. локални газови котли, разположени в жилищните сгради. Коефициентът определян в методиката обаче, не отчита факта, че при вариант на алтернативен начин на доставка няма да има загуби по преноса, при което отново има непълно определяне на разходите за енергийната част за сметка на разходите в топлопроизводството.

3. Избраният метод за регулиране „горна граница на цени” не дава възможност за отчитане на променените условия за работа на дружеството извън отчитането на официално обявената инфлация. Всички настъпили промени след първата година на действие на този метод на регулиране на цената, като промени в заплащането, извършени преоценки и обезценки на активи и пасиви, промени в разходите за амортизации, финансови разходи във връзка с нови кредити или предоговаряне на стари такива, както и съответните ремонтни програми за текущата година не се отчитат при този метод. Това поставя дружество пред много тежка дилема, да реализира предвидените мероприятия/промени на договорените заплати, преоценки и респективно по-високи амортизационни отчисления и т.н./ и изпълни предвидените ремонтни работи, гарантиращи нормална работа на съоръженията, и да

генерира загуба, поради невъзможността чрез така административно определена цена да покрие разходите си от една страна. От друга страна може да приеме цената за сметка на сигурността на съоръженията, изоставане в развитието и конкурентноспособността.

Като цяло този метод на регулиране не дава възможност през следващия едногодишен период, в рамките на определения от ДКЕВР регулаторен срок, да бъде извършено компенсиране на по-високия размер на разходите по отчет спрямо прогнозираните, от което единствено оцетено ще бъде дружеството.

Предвид гореизложеното в приложените справки от №1 до №7 дружеството се е съобразило частично с изискванията, описани писмо № Е-14-00-11/09.04.2008 г. на ДКЕВР. В частта „разходи за материали“, „разходи за външни услуги“ и „други разходи“, освен корекцията с обявения процент на инфлация за 2007 г. са извършени и минимални корекции по отделните статии на разходите, съобразени с отчета за 2007 г., за частта от разходите, непокриващи се с увеличението от процента на инфлация.

Разходите за ремонти са коригирани с размера на разходите за ремонт, предвидени с утвърдената ремонтна програма за 2008 г., тъй като по-точно и пълно отразяват тези разходи в цената на топлинната и електрическата енергия спрямо прогнозираните разходи през 2007 г. където базата е предходната година.

Разходите за заплати и осигуровки са коригирани на база реалните разходи на дружеството, а не с процента на обявената инфлация за 2007 г., защото няма пряка връзка между тях в случая. Още повече, че при определянето на цените за 2007 г. не беше взето под внимание от комисията предложението на дружеството за размера на разходите за заплати и осигуровки и същите бяха намалени необосновано до размерите на 2006 г..

Разходите за амортизации са определени до размера на очакваните действителни амортизации за 2008 г., като е взета в предвид извършената преоценка на ДМА в края на 2007г.

Предвид факта, че цената на природния газ се определя тримесечно, дружеството счита за целесъобразно при изчисленията да се работи с прогнозна среднопритеглена цена на природния газ, тъй като по този начин по-точно и справедливо ще се отрази дела на разходите за гориво /които представляват около 65% от всички разходи/ в цената през прогнозния период. Другите променливи разходи са прогнозирани съгласно указанията на ДКЕВР – увеличени са с обявения процент на инфлация за 2007 г. – 8,4%.

Справка № 2 – Регулаторна база на активите, е коригирана на база баланса на дружеството към 31.12.2007 г., новите стойности на ДМА и натрупаната амортизация след извършената преоценка към 31.12.2007 г. Преоценката е извършена по решение на Съвета на директорите и в съответствие с СС-16 – Дълготрайни материални активи. Тя е наложена от факта, че такава е правена реално преди повече от две година и към 31.12.2007 г. балансовата стойност на активите не отразяваше действителната възстановима стойност на ДМА. С извършваната преоценка на активите е спазен и един от основните принципи на Закона за счетоводството и изискванията на СС 1 – Представяне на финансовите отчети, за вярно и честно представяне на имущественото и финансово състояние на „Топлофикация-Враца“ ЕАД. Неточната оценка на активите на дружеството оказва и негативно влияние при осъществяване на настоящите и бъдещи инвестиционни ни намерения. Преоценката е извършена от лицензирани оценители, за което има съответните протоколи. От друга страна в прогнозата за 2007 г. като база бяха заложили стойности по отчет към 31.12.2006 г., които не отразяват действителната стойност на активите през 2008 г.

Справка № 3 - Норма на възвращаемост на капитала – справката е коригирана в съответствие с данните по баланса на дружеството към 31.12.2007 г., за да могат променените условия да намерят отражение при ценообразуването през следващия ценови период.

Справка №4 – Техничко-икономически показатели в производството, е съобразена с изискванията на чл.4, ал.1, т.„б“ от Наредба № РД-16-267/19,03,2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Калоричността на горивото природен газ е заложила съгласно

последните сертификати представени от “Булгаргаз” ЕАД.

В справка № 6 – Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите е променена формулата за определяне на разходите за енергийната част в съответствие с изложеното в т.2.

Тъй като в дружеството няма парогенератори и не се произвежда пара формулите, заложен в Справка №7 за определяне на условно – постоянните разходи не работят. Затова в клетките са елиминирани заложените формули и са нанесени данните за ТЦ Градска, където се намира инсталацията за комбинирано производство. След въвеждането в експлоатация на инсталацията за комбинирано производство тя става основна генерираща мощност в ТЦ Градска, като съществуващите в централата водогрейни котли остават като резервни и допълващи.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. с писмо вх. №Е-14-06-18/02.06.2008 г. “Топлофикация Враца” ЕАД е внесло следното възражение относно коригираните цени на топлинната и на електрическата енергия за втората година от регулаторния период:

Не са взети предвид забележките към предложението за утвърждаване цени на топлинната и електрическата енергия от комбинирано производство, както и направените корекции по разходите спрямо базовата прогноза от 2007 г. В изчислението на цените не е намерила отражение извършената преоценка на активите на дружеството и свързаните с това нови размери на регулаторната база на активите. С новите цени дружеството счита, че няма да може да се възстановят отчетените действителни разходи за амортизации. Това ще повлияе отрицателно при осигуряването на необходимите средства за ремонт, възстановяване и обновяване на основните производствени мощности на дружеството.

Не е взета под внимание и корекцията, направена в частта на разходите за заплати и осигуровки, които са в съответствие с действителните разходи на дружеството, вследствие на преговаряне на трудовите възнаграждения.

Относно коефициента за подобряване на ефективността дружеството счита, че към настоящия момент в производството не е възможно да бъде реализирано намаление на разходите и увеличаване на ефективността без значителни по обем инвестиции. За това коефициентът за подобряване на ефективността трябва да бъде 0%. В частта на преноса предвидените мероприятия по подмяна на старите кожухотръбни теплообменници с нови изолирани пластинчати, подмяна на части от мрежата с голяма аварийност, както и подмяната на изолацията на участъци от преносната мрежа и абонатни станции дава основание да се прогнозира коефициент за ефективност на разходите не повече от 1,2%.

Коефициентът на ефективност на разходите трябва да влияе само на разходите, които имат пряка връзка с ефективността на производството и преноса на енергия.

В тази връзка дружеството настоява да бъдат извършени следните корекции в базовата прогноза:

- В частта разходи за амортизации да бъдат заложен действителните разходи, посочени от дружеството;
- Разходите за заплати и осигуровки да бъдат променени с действителния им размер;
- В Справка №2 „РБА” да бъдат отразени новите преоценени стойности на ДМА и натрупаната амортизация.

Да бъде коригиран коефициента за ефективност на разходите от 4,5% на 1,2%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Враца” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,24 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 112,24 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,22 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 14 262 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 10 065 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 9,18%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;
9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
10. Прогнозни количества електрическа енергия – 38 251 МВтч;
11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 110 034 МВтч.

10. “Топлофикация Бургас” ЕАД

С писмо № Е-14-13-14/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №7;
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
3. Обосновка на техническите и икономическите данни във връзка с изменение на действащите цени на топлинна енергия и прилагане на нова цена на електрическа енергия;
4. Незаверено копие от публикация на предложението за цени и фактура за платена такса за съобщение на Радиовъзел Бургас;

Предложените за утвърждаване цени със заявлението са:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,56 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,63 лв./МВтч.;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,46 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1%.

Изчисленията на предложените цени са извършени при цена на природния газ 463,09 лв./хnm³ и увеличение на УПР без разходите за амортизации с 1 211 хил. лв. или с 32,97%.

Обосновка и описание на извършените от дружеството корекции:

Корекцията на утвърдените необходими приходи, респективно цени за първата година от тригодишния регулаторен период, е извършена на основа на ценовия изчислителен модел, приложен през 2007 г. при утвърждаването на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство.

I. СПРАВКА № 1 - Разходи

При изготвяне на Справка № 1 в разходите не са включени финансови разходи, извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди. В състава на УПР не са включени разходи за загуби от обезценка, брак, отписани вземания и неустойки към доставчици.

Прогнозните УПР са определени чрез корекция на утвърдените такива за 2007 г. с инфлация 8.4 %.

Разходите за амортизации са запазени в размера на утвърдените от ДКЕВР през 2007 г. Те са определени, като се прилага линейния метод на амортизация. Общият размер на амортизацията за 2008 г. съставлява 5 135 хил. лв., като 2 864 хил. лв. от тях са пряко отнесени към производството на електрическа енергия, а 2 139 хил. лв. са пряко отнесени към топлинната енергия. Разходите за амортизации, начислени върху дълготрайни активи (ДА) само за топлинна енергия, са разпределени по направления “Производство” – 803 хил.

лв. и “Пренос” – 1 336 хил. лв. на териториален принцип. Амортизациите, начислявани върху ДА общи за двете производства, представляват 132 хил. лв.

Разходите за ремонт са определени като утвърдените такива в цените за 2007 г. и са коригирани с инфлация 8.4%. Тези разходи съставляват 1 748 хил. лв., в т. ч. 1 669 хил. лв. в направление “Производство” и 79 хил. лв. в направление “Пренос”. От начислените към направление “Производство” 1 165 хил. лв. са отнесени към производството на електрическа енергия, 210 хил. лв. - към производството на топлинна енергия, а 294 хил. лв. представляват разходи за ремонт, отнесени към двата продукта.

Разходите за заплати са в размер на 1 740 хил. лв. Този размер съответства на необходимите средства по състоянието на трудовите договори в дружеството към 01.01.2008 г., т.е. 145 хил. лв. месечно. Това представлява 5.2 % от прогнозираните признати разходи за дейността по лицензията. Съгласно модела за ценообразуване 581 хил. лв. (33%) от тези средства за работна заплата се отнасят към електропроизводството и представляват 2.8 % от приходите от електроенергия. Останалите 67% или 1 159 хил. лв. са отнесени към топлинната енергия и съставляват 7.7% от необходимите годишни приходи от топлоенергия. Увеличението им спрямо утвърдените за 2007 г. е резултат от привеждането на работните заплати в съответствие нивата на същите на пазара на труда в гр. Бургас, стремежа да се елиминира текучеството на кадрите, да се запази основния квалифициран персонал и да се създадат условия за привличане на млади, квалифицирани специалисти.

Предложените разходи за осигуровки са определени на база сбора от предложените разходи за заплати, стойността на безплатната предпазна храна и действащите осигурителни ставки за 2008 г.

Разходите за безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт в условно постоянните разходи, утвърдени за 2007 г., са намалени по преценка на комисията с 93 хил. лв. Тези разходи са регламентирани в чл. 2, т. 9 и чл. 5 от Наредба №1/21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея (ДВ бр. 1/2006 г.) и дружеството е задължено да изпълнява тези законови разпоредби. По тази причина в предложението са включени 111 хил. лв., представляващи разходи по цитирания по-горе нормативен документ.

Разходите за горива в енергийната и водогрейна части, посочени в променливите разходи за 2008 г., са определени при цена природния газ 463.09 лв./хнм³, представляваща съществуващата цена на природния газ 413.47 лв./хнм³, коригирана с прогнозно увеличение от 01.07.2008 г. в размер на 12%.

II. СПРАВКА № 2- Регулаторна база на активите

Справка №2 – РБА е изготвена съгласно указанията на ДКЕВР като е запазена информацията за отчетната стойност на активите от утвърдените през 2007 г. цени на топлинната и електрическа енергия.

При разпределението на активите и съответните им амортизации е спазен следния принцип: тези, които могат да бъдат отнесени към всеки един от произведените продукти, са разпределени към него, а тези, които не могат да бъдат пряко отнесени към производството на топлинната или електрическата енергия, са разпределени с коефициента на разпределение на УПР в централата – 0,1336.

Оборотният капитал е изчислен като разлика между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви (без разходи за бъдещи периоди).

III. СПРАВКА № 3- Норма на възвращаемост на капитала

Стойностите на собствения капитал и привлечения капитал в Справка №3 са в размера на утвърдените от ДКЕВР при определяне на цените за 2007 г., като първият не включва финансовите резултати от текущите периоди.

Нормата на възвращаемост на собствения капитал и среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал са също непроменени спрямо стойностите, използвани при утвърждаване на цените през 2007 г.

IV. СПРАВКА № 5 – ТИП-Пренос

При определяне на цените през 2007 г. са намалени технологичните разходи на

топлинна енергия по преноса чрез увеличаване на топлинната енергия за разпределение с гореща вода при запазване на същите стойности на общото количество произведена топлинна енергия. При това положение бе утвърдена стойност на технологичните разходи на топлинна енергия по преноса в размер на 37 485 МВтч или 14.87%. Дружеството счита, че тази стойност е практически е непостижима без реализирането на значителни по размер инвестиции в топлопреносната мрежа, каквито не са планирани през настоящия регулаторен период, и че технологични разходи на топлинна енергия по преноса под 21% на настоящия етап са нереални.

В съответствие с това размерът на топлинната енергия за разпределение с гореща вода за 2008 г. е коригиран до стойността, предложена от "Топлофикация Бургас" ЕАД през 2007 г., т.е. 197 560 МВтч. При количество на отпуснатата топлина към преноса с гореща вода 250 115 МВтч технологичните разходи на топлинна енергия по преноса за 2008 г. се предлагат в размер на 52 555 МВтч, т.е. 21.01%, което е близко до годишните стойности, постигнати през предходните години в „Топлофикация Бургас“ ЕАД и в топлофикационния сектор като цяло.

V. СПРАВКА № 4 – ТИП-Производство

В съответствие с гореизложеното в СПРАВКА № 5 – ТИП-ПРЕНОС предлаганото общо количество на произведената топлинна енергия съставлява 254 518 МВтч или с 4000 МВтч по-малко от количеството, използвано при утвърждаване на цените през 2007 г.

VI. СПРАВКА № 7 – Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство.

При определяне от дружеството на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинираното производство за 2008 е включена добавка в размер на 40 лв./МВтч. При това са получени:

1. Преференциална цена на електрическата енергия от комбинираното производство -199.56 лв./МВтч;

2. Цена на топлинната енергия с гореща вода – 70.33 лв./МВтч;

3. Цена на топлинната енергия с водна пара – 79.25 МВтч.

VII. Определяне на коефициента за подобряване на ефективността.

Определянето на коефициента за подобряване на ефективността включва анализ на ефективността на направленията „Производство“ и „Пренос“.

Ефективността на разходите в направление „Производство“ е достигнала своя максимум и без значителни инвестиции понататъшното ѝ повишаване е невъзможно. По тази причина за направление „Производство“ дружеството счита, че коефициентът за подобряване на ефективността е $X=0\%$.

За направление „Пренос“ при съществуващото състояние на топлопреносните мрежи, поддържани само с аварийни ремонти, т.е. без инвестиции, за подобряване на ефективността способства само политиката на дружеството всяка година да се подменят кожухотръбните топлообменници с изолирани пластинчати ТОА в 50 до 100 АС. Дружеството е приело коефициент за подобряване на ефективността $X=1\%$.

Прилагайки общ коефициент за подобряване на ефективността $X=1\%$ получените за заявлението цени на електрическата и топлинна енергия са следните:

1. Преференциална цена на електрическата енергия от комбинираното производство -197.56 лв./МВтч;

2. Цена на топлинната енергия с гореща вода – 69,62 лв./МВтч;

3. Цена на топлинната енергия с водна пара – 78,45 МВтч.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. писмо вх. № Е-13-28-16/04.06.2008 г. дружеството възражава относно извършените корекции на цените на електрическата и на топлинната енергия със следните мотиви и предложения:

1. Коефициент за подобряване на ефективността

При извършената корекция на цените за дружеството и за всички други дружества е използван коефициент за подобряване на ефективността в размер на 4,5%, като ДКЕВР не е

аргументирала размера му и съображенията по прилагането му с еднаква стойност за всички дружества.

Анализът на ефективността на дружеството в направление „Производство” за периода 2006 – 2007 г. показва рязка промяна в посока намаление, свързана с въвеждането в експлоатация на инсталацията за комбинирано производство (ИКП) през 2007 г., поради преминаването от режим на работа с водогрейни котли (ВК) с обща ефективност 95,16% на режим – съвместна работа на ИКП и ВК с обща ефективност 86,21%, което представлява намаление на ефективността на производството с 9,95%, но двата режима на работа са коренно различни и ефективността им е несравнима.

Ефективността на направление „Пренос” би могла да се оцени по изменението на технологичните разходи, като за 2007 г. те са намалени с 2,29%. При привеждането на данните за 2007 г. към условията на 2006 г. това намаление приема стойност 1,5%.

Във връзка с горното дружеството предлага при корекциите на цените на „Топлофикация Бургас” ЕАД за втория ценови период да бъде приета стойност на коефициента за подобряване на ефективността в размер на 1,5%.

2. Добавка по чл.33, ал. 3 от ЗЕ

Изложеното в доклада не обяснява определените размери на добавки между четирите групи дружества и вътре в тях. Трудно се намира връзка между посочените само в текстови вид критерии и размерите на добавките за производителите без да се покажат конкретни данни от ДКЕВР за съответствие със същите критерии. Дружества с направени значителни инвестиции получават много по-ниски добавки по сравнение с такива, които през последните години не са инвестирали нищо, което противоречи на изискването на ЗЕ за подкрепа на развитието на високоефективно комбинирано производство, поощрява се пасивността на тези производители за инвестиции в тези технологии и се затруднява обслужването на инвестиционните кредити от производителите със значителен привлечен инвестиционен капитал.

„Топлофикация Бургас” ЕАД при реализирането на проекта за ИКП е използвала привлечени средства в размер на 14 000 хил. лв. Същевременно при увеличение от 53% на среднопретеглената преференциална цена на електрическата енергия увеличението за дружеството е 39,17%, което е значително под средното ниво, и при тази неравнопоставеност на дружеството спрямо останалите производители в групата и спрямо тези от другите групи дружеството ще бъде затруднено в обслужването на инвестиционните си кредити.

Дружеството предлага добавката по чл. 33, ал.3 от ЗЕ за втория ценови период да бъде в размер на 50 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Бургас” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,08 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 131,08 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,46 лв./МВтч;**
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,82 лв./МВтч;**
- 4. Необходими годишни приходи – 33 131 хил. лв.;**
- 5. Регулаторна база на активите – 21 105 хил. лв.;**
- 6. Норма на възвръщаемост – 9,85%;**
- 7. Индекс на инфлация - 8,4%;**
- 8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;**
- 9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;**
- 10. Прогнозни количества електрическа енергия – 107 298 МВтч;**

11. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 214 630 МВтч;

12. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 45 МВтч.

11. “Топлофикация Варна” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-15-12/14.05.2008 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдените цени на топлинна енергия и на електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен носител:

1. Неодитиран годишен финансов отчет за 2007 г.;
2. Обяснения по определяне цените на топлинната и електрическа енергия за периода юли 2008 – юли 2009 г. във връзка с променените обстоятелства през последната година;
3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1%.

Подадените заявления не са подписани от лице с представителна власт и не са подпечатани. Останалите документи са подписани от търговски пълномощник на изпълнителния директор, но не е представен документ, който да доказва упълномощаването.

Допълнително от дружеството са подадени заявления с вх. № Е-14-15-13/19.05.2008 г., за изменение на утвърдените цени на топлинна енергия и на електрическа енергия за втората година от регулаторния период, подписани от лице с представителна власт и подпечатани, към които са приложени на хартиен носител и по електронна поща:

1. Кorigирани справки от №1 до №7;
2. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (незаверено копие от публикувана обява във в. „Черно море”, брой 104 от 17/18 май 2008 г. на намерение за цена на топлинна енергия);
3. Инвестиционна програма за 2008 – 2009 г., План за ремонт за 2008 г. и План за ремонт за 2009 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 166,47 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 80,00 лв./МВтч.

Изчисленията са направени при цена на природния газ 413,47 лв./хнм³. Увеличени са УПР с 1 009 хил. лв. и разходите за амортизации с 653 хил. лв., което води до общо повишение на УПР без разходите за амортизации с 19,52%.

Обосновката на дружеството за извършените корекции е следната:

1. Приватизация на дружеството в края на март 2007 г. от френската компания „Далкия Интернационал”.

В резултат на няколкомесечен анализ на обстановката и определяне на мерки за стабилизиране и просперитет през следващите няколко години, този период бе завършен в края на 2007 г., т. е. след като бе започнал тригодишния регулаторен период.

В тази връзка дружеството предлага за „Топлофикация Варна” ЕАД да се прилага по-дълъг от 1 година регулаторен период, примерно от настоящата или следващата година.

Поради тази причина не бяха оценени достатъчно точно инвестициите, привлечения капитал и лихвените му нива, амортизациите и пр. и дружеството счита, че данните от предходния регулаторен период не би следвало да се приемат за базови за няколко годишен регулаторен период.

2. Мащабна за дружеството инвестиционна програма

В началото на 2008 г. „Далкия България” е обявила инвестиционна програма за периода 2008-2010 г., която включва някои значителни инвестиции със съществено значение за бъдещето на дружеството, като:

- изграждане на втора ко-генераторна инсталация с мощност 4,8 МВт _{ел} и 4,8 МВт _{топл.} за работа през отоплителния сезон, считано по план от 12.2008 г.	- 4,3 мил. лв.
- подмяна на 100 бр. АС	- 1.0 мил. лв.
- подмяна на 12 км топлопреносна мрежа -1/3 от цялата	- 4.0 мил. лв.
- изграждане мощност за изгаряне на биомаса 2010 г.	- 9,8 мил. лв.
- други	- 2,5 мил. лв.
	Общо 11 мил. евро - 21,6 мил. лв.

В резултат на споменатите инвестиции се очаква подобряване структурата на производството, намаляване на топлинните загуби и съответно благоприятно отражение върху цената на топлоенергията, намаляване влиянието на растящите цени на природния газ, увеличаване на потребителите и потреблението, добър екологичен и социален ефект и пр.

В съответствие с изложеното през регулаторния период е предвидено и допълнително електропроизводство от порядъка на 12 000 МВтч и намаление на топлинните загуби по абсолютна стойност спрямо регистрираните през последните 2 години.

3. Относително висока цена на топлоенергията за гр. Варна

Като резултат на относително високата цена на топлоенергията за гр. Варна през последните 2 години е констатирано увеличение на отказващите се потребители от централизираното топлоснабдяване в гр. Варна - и като цели АС /сезон 06/07 г. -14 бр., 07/08 г - 12 бр. – ~ 8%/ и като ползватели в работещи АС /~950 жилища/, което се е отразило върху:

- количеството произведена и реализирана топлоенергия;
- относителния размер на топлинните загуби;
- качеството на топлоснабдяването;
- икономическия резултат на предприятието;
- други.

„Топлофикация Варна” ЕАД има цена на топлоенергията с около 20% по-висока от „Топлофикация София” АД и най-ниската цена за електроенергия, произведена от бутални ко-генератори.

Проведената анкета сред потребителите през април 2008 г. недвусмислено е доказала, че преобладаващите мотиви за откази са свързани с цената на топлоенергията и неубедителните стойности при разпределение на топлоенергия.

Поради гореизложеното дружеството счита, че не може да прилага цени на топлоенергията, които са над 80 лв./МВтч и не може да разчита на производство и реализация на топлоенергия на нивата, посочени през предходната година. В най добрия случай би било задържането на годишно производство от порядъка на 97 000 МВтч.

4. Разходи

• Заплати

В дружеството периодично се е пораждало социално напрежение, поради ниското ниво и забавяне нарастването на заплатите. В резултат на продължителни преговори през последното тримесечие на 2007 г. и по-късно през 2008 г. е постигнато споразумение със синдикатите за повишаване на заплатите, което е прието за реалистично за гр. Варна и изискванията за заеманите длъжности в дружеството.

По тази тема следва да се имат предвид още и следните обстоятелства:

- Реалният разход за заплати и социални осигуровки в отчета за 2007 г. е 966 хил. лв.
- На тази база, индексирана с 8.4%, сумата за втория регулационен период би била 1 047 хил. лв.
- Така преизчисленият размер на разходите за персонала е недостатъчен, поради наличието на гореспоменатото Споразумение между ръководството на дружеството и синдикалните представители на работниците и служителите, в което са договорени поетапно увеличаване на работните заплати и увеличаване на средствата за СБКО, както следва:

- ✓ Начално увеличение на средствата за работни заплати с 15%;

- ✓ Увеличение на средствата за работна заплата с най-малко 5%, считано от 01.01.2008 г.;
- ✓ Увеличение на средствата за работна заплата с най-малко 5%, считано от 01.07.2008 г.;
- ✓ Увеличение на средствата за СБКО (като % от СРЗ) с 2%.

Гореописаните договорени увеличения на СРЗ не включват предвижданите от вътрешната система за организация на работната заплата бонуси за изпълнение на поставените цели и за постигнати резултати.

Въпреки корекцията от ДКЕВР през миналата година /-20 хил. лв./, не бе възможно това ниво на СРЗ да бъде спазено и запазено.

- Ремонт и материали

В настоящото предложение са посочени повишени разходи за материали, ремонт и др. във връзка с провеждане на завишени спрямо предните години ремонтно-възстановителни работи по топлопреносните мрежи, АС и дейности в ОЦ.

През последните години поради липса на средства и предстоящата приватизация са извършвани само крайно необходими ремонти, което е довело до отлагане на присъщи и необходими ремонтни работи

През миналата година ДКЕВР не е признала около 30 хил. лв. за ремонтни работи и 20 хил. лв. за материали, а само регламентирания от производителя на ко-генераторите профилактичен задължителен ремонт на ко-генераторите след 20 000 часа, предвиден за 119 хил. лв. той е достигнал 240 хил. лв. - тъй като на място специалистите от фирмата са изискали и допълнителни работи. Предвид и допълнително произведената електроенергия вследствие ремонта - около 900 МВтч, дружеството е инкасирало значителни загуби.

- Амортизации

Увеличението на разходите за амортизация спрямо първия регулаторен период се дължи на:

- Преоценката на активите от група „Машины и съоръжения”, извършена към дата 01.01.2007 г. За тази група активи, като съществени за дейността на дружеството счетоводната политика предвижда прилагане на допустим алтернативен подход за последващи оценки след първоначалното признаване - всеки отделен дълготраен материален актив се отчита по преоценена стойност към датата на преоценката, намалена с начислените амортизации, и последвалата натрупана загуба от обезценка. Преоценката е извършена на база оценката на лицензиран оценител и резултатът от нея е:
 - ✓ Преоценка /увеличение на балансовата стойност на активите - 6 090 хил. лв.;
 - ✓ Обезценка / намаление на балансовата стойност общо със 170 хил. лв., от които 72 хил. лв. за сметка на наличен към датата на преоценката резерв и 98 хил. лв. за сметка на разходите;
 - ✓ Увеличение на годишната амортизационна квота за 2006 г. с 456 хил. лв.;
 - ✓ Увеличение на признатите пасиви по отсрочени данъци със 602 хил. лв.
- Планирано изграждане на втора когенераторна инсталация с пусков срок 11.11.2008г.
- Промяна на полезния срок на ползване на ко-генераторната инсталация, считано от 01.01.2008 г. във връзка с направената преоценка на активите и с изграждането на втората инсталация, което е вече в ход.

5. Прилагане коефициент за подобряване на ефективността

Подобряването на ефективността на разходите в ОЦ за топло- и електропроизводството е достигнало практически максимум, тъй като:

- Използват се и ще се използват нови ко-генератори с добри показатели на ефективност;
- Всички помпи и вентилатори с променливи режими в ОЦ, вкл. мрежови помпи имат честотно управление;
- След спомагателните котли и ко-генераторите има утилизатори за допълнително охлаждане на изходящите газове под 70 °С;
- В ОЦ не се използва пара / дори деаераторът е вакуумен/ и няма загуби от вторично

изпарение и пр.;

- Навсякъде има изправни изолации;

Поради горното дружеството счита, че X не би трябвало да бъде повече от 0,4 - 0,5.

По топлопреносната мрежа състоянието не е достатъчно добро, но както е посочено в т.3, взети са всички възможни мерки, осигурени са средства до пълна подмяна на топлопроводи и АС до 8-9 години, като процесът ще започне през юли тази година.

За топлоснабдителната система е приет $X = 2$, а осреднено за разчетите $X=1$, $C=1.084$

6. Норма на възвращаемост и преференциална цена

Поради високия относителен дял на привлечения капитал през последните години - инвестиция за ко-генератори, топлопроводи и др. на стойност, по-голяма от всички останали активи, дружеството предлага да бъдат признати по-висока стойност за норма на възвращаемост на собствения капитал и по-висока добавка за преференциална цена спрямо другите дружества в бранша. Приетата норма на възвращаемост не кореспондира с политиката на дружеството за развитие и повишаване качеството на топлоснабдяването.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Топлофикация Варна" ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,02 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 105,02 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,37 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 10 546 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 5 770 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 7,98%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
9. Прогнозни количества електрическа енергия – 31 417 МВтч;
10. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 70 940 МВтч.

12. "Топлофикация ВТ" АД, гр. Велико Търново

С писмо № Е-14-05-11/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №7;

2. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (фактура от 15.04.2008 г. за излъчено съобщение от радио „Фокус” - гр. Велико Търново и от 13.05.2008 г. на „Видеосат 21 Век”);

3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 237,88 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 104,39 лв./МВтч.

Предложените цени са изчислени при цена на природния газ 514,48 лв./хнм³. (“Топлофикация ВТ” АД заплаща добавка за пренос природен газ 51,39 лв./хнм³ без ДДС, което е с 12,5% повече от действащата цена на „Булгаргаз” ЕАД). Увеличени са УПР с 323 хил. лв. и са намалени разходите за амортизации с 274 хил. лв., което води до общо увеличение с 51,33% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация ВТ” АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 194,88 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,88 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,07 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 6 829 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 4 307 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 10,18%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
9. Прогнозни количества електрическа енергия – 15 482 МВтч;
10. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 42 800 МВтч.

13. “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-24-6/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената цена на топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Одитиран годишен финансов отчет за 2007 г. (незаверено копие);
2. Корижирани справки от №1 до №5;
3. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
4. Обосновка към справка №1 за разходите за производство и пренос на топлоенергия за 2008 г.;
5. Отчетна информация за продадените количества топлинна енергия и приходите от продажби за 2007 г.;
6. Незаверени копия от публикации във в-к „Враца днес” и „Дневник” от 21.04.2008 г. на предложението за нова цена на топлинната енергия.

Дружеството е предложило за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 30,50 лв./МВтч при увеличение на УПР със 121 хил. лв. и намаление на разходите за амортизации с 30 хил. лв., което води до общо увеличение с 10,45 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството е следната:

Справка №1 „Разходи”

Прогнозата на разходите за производство и пренос на топлоенергия за 2008 г. е разработена на база отчетни данни за 2007 г. Прогнозните разходи за 2008 г. са разделени на “Условно – постоянни разходи” и “Променливи разходи”, съгласно НРЦТЕ.

Разходите за производство на топлинна енергия съставляват около 5% от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия. Те са разчетени съгласно Методиката за определяне на цената на топлоенергията, произведена в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД № ДОД.ФД.МТ.271/02.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на ОЦ и за 2008 г. са прогнозирани в размер на 2 108 хил. лв. Разходите за производство и пренос са на стойност 2 229 хил. лв. и не се отклоняват съществено от същите за 2007 г.

Справка № 2 „РБА”

Регулаторната база на активите за 2007 г. в размер на 5 195 хил. лв. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2007 г., пряко свързани с дейността по лицензията, на стойност 12 918 хил. лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите на стойност 7 723 хил. лв.

Инвестиционната програма за 2008 г. на ОЦ е на стойност 470 хил. лв. и включва:

- | | |
|---|----------------|
| - Проектиране на участъци от ТСС | - 20 хил. лв. |
| - Подмяна тръбопроводи от ТСС | - 350 хил. лв. |
| - Материали за подмяна на тръбопроводи от ТСС | - 75 хил. лв. |
| - Такси за разрешителни | - 5 хил. лв. |
| - Дооборудване на работни места | - 20 хил. лв. |

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 30,50 лв./МВтч;
2. Необходими годишни приходи – 2 320 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 4 933 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 1,84%;
5. Индекс на инфлация - 8,4%;
6. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
7. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 063 МВтч.

14. “Топлофикация Разград” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-16-6/27.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената цена на топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Корижирани справки от №1 до №6;
2. Амортизационен план за периода 2008 – 2010 г.
3. Инвестиционна програма за периода 2007 – 2009 г.
4. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
5. Заверено копие от публикация във в-к „Гледища” бр.54/21.05.2008 г. на предложението за нова цена на топлинната енергия.

Дружеството е предложило за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 91,56 лв./МВтч при намаление на УПР с 5 хил. лв., което води до намаление с 1,10% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Разград” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,63 лв./МВтч;
2. Необходими годишни приходи – 2 487 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 2 321 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 8,77%;
5. Индекс на инфлация - 8,4%;
6. Коефициент за подобряване на ефективността – 5,60%;
7. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 25 739 МВтч.

15. “Девен” АД

С писмо вх. № Е-14-28-8/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложено на хартиен носител и с електронна поща:

1. Кориgirани справки от №1 до №6;
2. Справка за средна цена на въглища за 2008 г. по складовата наличност към 01.04.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г.

Дружеството не е представило:

1. Оригинал или заверени копия от договорите, посочени в Справка за средна цена на въглища за 2008 г. по складовата наличност към 01.04.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г.

2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 124,16 лв./МВтч;
2. Цена на топлинна енергия с водна пара без ДДС – 48,95 лв./МВтч.

Предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 180,21 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг и валутен курс 1,35 лв./USD;

- цена на природен газ – 413,8 лв./хнм³;

- цена на мазута – 737 лв./т;

- газбол- 1 793 лв./т.

Увеличени са УПР с 5 942 хил. лв. и разходите за амортизации с 885 хил. лв., което води до общо увеличение с 31,18% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновка и извършени корекции от дружеството:

Заявлението и справките към него са подготвени според указанията на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната и/или електрическа енергия, с малки изключения, за които аргументите са следните:

- *За предстоящия период са заложили разходи за ремонти и поддръжка, които са по-високи от тези за предходния период с 2 784 хил. лв. Това се налага от състоянието на оборудването и привеждането му в съответствие с повишените изисквания за разполагаемост и надеждност. Допълнителна причина е и рязкото повишаване на цената на предлаганите услуги в тази област.*
- *За периода има допълнителни разходи за външни услуги в размер на 911 хил. лв.*
- *Разходите за амортизация отчитат капитализираните инвестиции.*
- *Разходите за твърди горива във финансов аспект имат значително нарастване от 65%, спрямо отчетната 2007 г. Това се обуславя от високата средна цена на доставяните горива за предстоящия период. Отчитайки складовите наличности към 01.04.2008 г., средната цена на въглищата за производство възлиза на 180.21 лв./тон.*
- *Разходите за CO₂ емисии, които следват редуцираните квоти от националния план за емисии, формират разход от 10 000 хил. лв.*

Дружеството счита, че финансовото му положение е критично и това налага увеличение на продажните цени.

След проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. с писмо вх. № Е-14-28-10/04.06.2008 г. дружеството възразява относно извършените корекции на цените на електрическата и на топлинната енергия със следните мотиви и предложения:

- Дружеството усилено изгражда новия котел на циркулиращ кипящ слой и счита за целесъобразно разходите, възлизащи на около 6 500 хил. лв., да бъдат отнесени в разходната част на дружеството като променливи разходи.

- Необходимите разходи за ремонт и поддръжка да следват действителните индустриални нужди, гарантиращи надеждността на инсталациите, а не да се изчисляват на база одобрените такива през 2007 г. В модела да се заложи посочения разход в размер на 8 028 хил. лв., което ще гарантира нормалната експлоатация и изпълнението на производствените планове.

- Да бъдат завишени разходите за външни услуги, както е поискано от дружеството, в съответствие с реално сключените договори и разходи за дейността.

- да се определи механизъм, по който да се отчетат извършените инвестиции от 150 млн. лв., и това да намери отражение в цените след края на 2008 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Девен” АД за втората година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 103,92 лв./МВтч, в т. ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 63,92 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 37,14 лв./МВтч;**
- 3. Необходими годишни приходи – 145 090 хил. лв.;**
- 4. Регулаторна база на активите – 47 898 хил. лв.;**
- 5. Норма на възвръщаемост – 8,66%;**
- 6. Индекс на инфлация - 8,4%;**
- 7. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;**
- 8. Прогнозни количества електрическа енергия – 284 000 МВтч;**
- 9. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 112 062 МВтч.**

16. “ТЕЦ Свилоза” АД

С писмо вх. № Е-14-38-7/13.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период на хартиен и магнитен носител със следните приложения:

1. Корижирани справки от №1 до №6;
2. Копие на платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Копие от анекс №16 към Договор за доставка на въглища №0407/СВ от 01.07.2004 г.;
4. Копие от фактура № 0000000610/21.04.2008г. за доставка на мазут;
5. Копие от уведомително писмо за предложение за изменение на действащите цени до „Свилоза” АД – единствен консуматор на топлинна енергия;
6. Справка за среднопретеглената цена на въглищата и мазута към 01.05.2008 г.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване на:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС - 153,00 лв./МВтч, с включена добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 2,52 лв./МВтч;
2. Производствена цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 89,45 лв./МВтч.

Изчисленията на цените са извършени с цена на въглищата 179,32 лв./т при калоричност 6 000 ккал/кг и на мазута – 744,18 лв./т. Дружеството е заложило цена на

електрическа енергия 92,4 лв./МВтч, по която „Свилоза” АД ще купува ел. енергията от ТЕЦ при утвърдена до момента - 96,00 лв./МВтч.

УПР са увеличени с 412 хил. лв. или с 8,38%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “ТЕЦ Свилоза” АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,99 лв./МВтч, в т. ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,99 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 87,97 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 61 507 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 8 268 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 7,60%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
7. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
8. Прогнозни количества електрическа енергия – 114 900 МВтч;
9. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 191 350 МВтч.

17. ”Видахим” АД

С писма вх. № Е-14-35-4/17.03.2008 г. и вх. № Е-14-35-8/08.05.2008 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдената преференциална цена на електрическата енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №6;
2. Обосновка на исканото изменение на цената на ел. енергия;
3. Копие от Удостоверение № 280423155707/23.04.2008 г. от Агенцията по вписванията;
4. Справка за средно претеглена цена на горивата;
5. Незаверени копия от публикации във в. „Конкурент” и в. „Новинар” от 13.03.2008 г. на предложението за изменение на действащата цена на електрическата енергия;
6. Копие от платежен документ за внесена такса за разглеждане на заявлението;
7. Документация, доказваща формирането на нова цена на електрическата енергия, приложена към заявление с вх. № Е-14-35-4/17.03.2008 г.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 223,31 лв./МВтч.

Цената е изчислена при следните цени на горивата:

- въглища – 312,55 лв./т, при калоричност 5 285 ккал/кг и валутен курс 1,40 лв./USD;
- газьол – 821 лв./т.

Увеличението на УПР с 664 хил. лв. или с 8,41%.

Обосновка на дружеството за исканото изменение на цената на ел. енергията и извършените корекции:

През изминалия период основният ценообразуващ елемент – цената на въглищата, е претърпяла изменение в посока увеличение по независещи от дружеството причини и дружеството счита, че това представлява обстоятелство по чл.28, ал.1 от НРЦТЕ, което действа негативно на възможността му да посреще увеличените си разходи с приходите от действащата цена на електрическата енергия.

Настоящото предложение за промяна на преференциалната цена на електрическата енергия включва най-неотложните изменения на разходите, а именно:

I. Условно постоянните разходи са увеличени с 8,4 % спрямо прогнозата за 2007 г., като стойността на амортизацията е запазена същата.

II. Променливи разходи

1. Гориво за производство

От 01.01.2008 г. нормите на изпусканите емисии са намалени наполовина съгласно КР №56/2005 г. Това е наложило да предприемат решителни стъпки за намаляване на вредните емисии. ТЕЦ към „Видахим“ АД се е насочила към изграждане на инсталации за изгаряне на биогориво. Към 01.01.2008 г. има изградена инсталация за изгаряне на биогориво на КА №3. До средата на 2008 г. предвиждат да бъдат изградени такива инсталации и на другите два котлоагрегата.

Биогоривото се изгаря съвместно с въглищата в съотношение 30% на 70%. При изгарянето на биогоривото се постигат следните ефекти:

Намаление на емисиите на въглероден диоксид с 30%;

Неизгорялата част на изхода се снижи от 10% ÷ 14% на 3% ÷ 5%;

Емисиите на SO_x намаляват с 50%, поради факта, че биогоривото не съдържа сяра.

Емисиите на NO_x намаляват с 25%, защото се работи с по-малък коефициент на излишък на въздух.

КПД на електрофилтрите се повиши с 1,5% и тъй като биогоривото практически не съдържа пепел, концентрацията на прах, изхвърляна в атмосферния въздух е в нормите.

В отделно приложение е дадена средно-претеглената цена на въглищата и биогоривото.

Останалите променливи разходи са увеличени с 8,4 % спрямо прогнозата за 2007 г.

III. Коефициент за подобряване на ефективността

Дружеството предлага преизчислените условно постоянни и променливи разходи да не се коригират с коефициент за подобряване на ефективността, т.е. коефициентът да е равен на нула поради следните причини:

През 2002 г., когато е извършена приватизацията на дружеството, започва възстановяването на централата, построена преди 40 години и спряна от експлоатацията от 5 години. Производственото оборудване е с липсващи части и елементи и нито едно съоръжение не е в състояние да бъде експлоатирано без основен ремонт. През изминалите години усилията на дружеството са насочени изключително към постепенно възстановяване на основното оборудване на централата и достигане на режим на работа с пълен капацитет. Това изисква значителни инвестиции, за които дружеството има задължение по приватизационния договор. Поради ниската отчетна стойност на оборудването основните ремонти водят не само до възстановяване на тази стойност, но и до нейното значително увеличение, имайки в предвид изходната точка, от която започва отново работата на ТЕЦ. Процесът още не е завършен, което е една от причините централата да работи сравнително неефективно. Друга причина са все по-влошаващите се качествени показатели на използваните въглища и непрекъснато увеличаващата им се цена, при което трудно могат да се постигнат устойчиви режими на работа на котлоагрегатите и ефективен режим на работа на централата.

След проведена среща с представители на дружеството с писмо вх. № Е-14-35-8/20.05.2008 г. дружеството е представило отчет за производствената дейност на дружеството до 30.04.2008 г. и пояснения за режима на работа на централата през 2008 г. В представената информация дружеството е прецизирало режима на работа при смесено изгаряне на въглища и биомаса (пелети), вследствие на което е намалило количеството пелети за 2008 г. с 60 000 т., при което ще спази екологичните норми, заложи в КР. Отчетеното количество въглища за четирите месеца на 2008 г. е 92 061 т въглища, мазут 161,4 т и пелети 25 711 т.

Среднопретеглената цена на смесеното гориво е коригирана на 233,06 лв./т.

След проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. с писмо вх. № Е-14-35-11/02.06.2008 г. дружеството възразява срещу формираната цена на смесеното гориво от 233,06 лв./т, както и срещу преференциалната цена на електрическата енергия от 165,89 лв./МВтч с мотива, че тази цена няма да може да покрие текущите разходи и дружеството настоява двете цени да бъдат преразгледани.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Видахим" АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,89 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,89 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Необходими годишни приходи – 77 482 хил. лв.;
3. Регулаторна база на активите – 21 573 хил. лв.;
4. Норма на възвръщаемост – 9,24%;
5. Индекс на инфлация - 8,4%;
6. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
7. Прогнозни количества електрическа енергия – 310 000 МВтч.

18. "Брикел" ЕАД

С писмо вх. № Е-14-31-9/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от №1 до №6;
2. Копие на писмо №1152/11.04.2008 г. за промяна на цената към договор №15/23.02.2006 г. за доставка на лигнитни въглища от „Мини Марица Изток” ЕАД;
3. Копие на договор от 11.01.2008 г. за доставка на енергийно гориво „Мина Балкан-2000” ЕАД, гр. Твърдица;
4. Копие на договор от 14.01.2008 г. за доставка на въглища от „Мина Черно море-Бургас” ЕАД;
5. Справка за среднопретеглената цена на въглищата за 2008 г.;
6. Незаверени копия от публикации на предложението за изменение на цените за енергия във в. „Старозагорски новини” и в. „Пари” от 14.05.2008 г.;
7. Копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период изменение на следните цени:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 132,12 лв./МВтч,
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС – 49,84 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

- въглища – 27,51 лв./т при калоричност 1 712 ккал/кг;
- мазут – 542 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 2 934 хил. лв., т. е. с 8,40%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на "Брикел" ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,56 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,56 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 47,93 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 115 033 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 103 845 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 7,78%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
7. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
8. Прогнозни количества електрическа енергия – 833 436 МВтч;
9. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 15 150 МВтч.

19. "Ямболен" АД

С писмо вх. № Е-14-40-4/15.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цената на топлинната енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Корижирани справки от № 1 до № 6;
2. Годишен финансов отчет с приложенията към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти и допълнителни справки по ЕССО за целите на регулирането;
3. Техникоикономически отчет за експлоатацията за 2007 г.;
4. Платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството предлага за втората година от регулаторния период еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,72 лв./МВтч, изчислена при цена на природния газ 424,4 лв./хнм³ и **намаление** на УПР без разходите за амортизации с 1 079 хил. лв., т. е. с 89,32%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Ямболен” АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **69,31 лв./МВтч;**
2. **Необходими годишни приходи – 16 150 хил. лв.;**
3. **Регулаторна база на активите – 4 102 хил. лв.;**
4. **Норма на възвръщаемост – 7,78%;**
5. **Индекс на инфлация - 8,4%;**
6. **Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;**
7. **Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 232 996 МВтч.**

20. “Топлофикация Правец” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-12-7/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Корижирани справки от № 1 до № 7;
2. Копие на платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението;
3. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за лицензионните дейности за 2007 г.;
4. Допълнителни справки по ЕССО за целите на регулирането;
5. Публикацията на предложените цени във в. “Правешки глас” ще бъде представена допълнително, поради седмичния тираж на вестника.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 134,00 лв./МВтч.

Изчисленията са извършени при цена на природния газ 412,00 лв./хнм³ и **намаление** на УПР без разходите за амортизации с 34 хил. лв. или **намаление** с 22,08%.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Топлофикация Правец” ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. **Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,03 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 119,03 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 108,22 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 637 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 779 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 8,89%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;
8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
9. Прогнозни количества електрическа енергия – 1 590 МВтч;
10. Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 400 МВтч.

21. “Биовет” АД

С писмо вх. № Е-14-41-11/18.04.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Коригирани справки от №1 до №6;
2. Обосновка за исканото увеличение на цените;
3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението;
4. Незаверено копие на публикувана обява във в. „Пари” от 15.04.2008 г. за стартиралата процедура за корекция в цените.
5. Удостоверение с изх. № 20080222101749/22.02.2008 г., издадено от Агенцията по вписванията за вписване по партидата на дружеството обстоятелства и актове към 22.02.2008г.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 155,20 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 79,15 лв./МВтч.

Предложените цени са изчислени при цена на природния газ 471,36 лв./хнм³. Увеличени са УПР със 194 хил. лв. и разходите за амортизации с 293 хил. лв., което води до общо намаление с 5,27% на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката за изменението на цените на електрическата и топлинната енергия и извършените от дружеството корекции в Справки от №1 до №6 са следните:

- Увеличение на условно-постоянните разходи, без утвърдените разходи за амортизация, с индекса на инфлация за 12 месечен отчетен период по данни на НСИ.

- Цена на природния газ – 471,36 лв./1000 н.м³.

Сега действащата цена на електрическа енергия е формирана на база на цената на природния газ, утвърдена от 01.07.2007 г. в размер на 319,52 лв./1000 н.м³. Разходът за природен газ е около 80 % от основните разходи за дейността на когенерационната централа

Цената на природния газ е претърпяла многократни завишения, без това да е довело до повишаване на преференциалната цена на ел. енергия.

- Преизчисленията на условно-постоянни и променливи разходи са извършени от дружеството без прилагането на коефициент за подобряване на ефективността, който изразява тяхното относително намаляване, поради това, че централата е нова, въведена в експлоатация на 01.04.2006 г. и в инвестиционната програма на дружеството, утвърдена от ДКЕВР, не са заложили средства.

Финансовите разходи на дружеството са нараснали в резултат на покачващата се годишна лихва по инвестиционния кредит, получен за изграждането на когенерационната централа, от растящия EURIBOR. Дружеството до момента е обслужвало акуратно взетия кредит за построяване на когенерацията. Сумата, която дружеството не може да

покриве, вследствие повишението на цената на природния газ, е съизмерима с лихвените плащания за една година. В същото време петгодишният кредит се различава от дваестгодишния амортизационен срок на съоръженията, откъдето утвърдената сума от ДКЕВР за изплащането на главницата е в пъти по-малка от действително плащаните суми, съгласно погасителния план към банката.

След проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. с писмо вх. № Е-14-41-15/04.06.2008 г. дружеството възразява срещу определената преференциална цена на електрическата енергия със следните мотиви:

От одитирания финансов отчет за 2007 г. на „Биовет” АД е видно, че финансовите показатели, изчислени на база балансовите стойности към 31.12.2007 г., са влошени спрямо предходната година.

Дружеството не разполага с достатъчно свободни средства за да покрива финансовите си задължения. Непрекъснато нарастват финансовите разходи от покачващата се годишна лихва по инвестиционния кредит, получен за изграждане на когенерационната централа в резултат на растящия EURIBOR. Трудно се обслужва взетия инвестиционен кредит за построяване на централата. Вследствие повишаването цената на природния газ реална е възможността дружеството да спре да обслужва лихвените плащания по кредита.

Също така срокът на инвестиционния кредит се различава от амортизационния срок на съоръженията, откъдето утвърдената сума от ДКЕВР за изплащането на главницата, е в пъти по-малка от действително плащаните суми, съгласно погасителния план към банката. Дружеството счита, че не е възможно със средства от основното производство да покрива текущите финансови задължения на когенерационната централа.

Над 90% от произвежданата продукция на „Биовет” АД се реализират зад граница. Валутата, в която са утвърдени цените на реализация с неговите клиенти, е щатският долар. От друга страна над 50% от суровините и материалите, с които дружеството работи, са внос от Европейския съюз и се договарят в евро. Непрекъснати процес на обезценяване на щатската валута допълнително поставя „Биовет” АД в неблагоприятна ситуация и допълнително води до намаляване на оборотните средства на дружеството.

Дружеството възразява и по отношение на утвърдения от ДКЕВР коефициент на подобряване на ефективност на централата в размер на 4,5%, поради факта, че когенерационната централа е нова, въведена в експлоатация на 01.04.2006 г. и като такава в нея са приложени най-новите и съвременни технологии в областта на енергетиката. Капиталовложенията за най-добрата технология са направени при построяването ѝ и сега не са заложили допълнителни, с които да се формира по-висока цена на произвежданата ел. енергия, поради което не би могло да се постигне коефициент на подобрене 4,5%. В когенериращата централа е постигнат най-нисък дял на собствена консумация – 1,79%. Дружеството предлага ДКЕВР да утвърди коефициент 0 или близък до нулата.

Дружеството счита, че централи с доказана висока ефективност и доказан положителен ефект по отношение на околната среда, трябва да получават по-висока надбавка от 1 лв./МВтч, за да се постигне и целта на преференциалната цена, т.е. насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия по високоефективен комбиниран способ.

Дружеството настоява тези факти да бъдат разгледани и да бъде определена преференциална цена на ел. енергия 155,25 лв./МВтч, минимално необходимата цена, която ще даде възможност да продължи експлоатацията на когенерационната централа.

С писмо вх. № Е-14-41-15/10.06.2008 г. дружеството е внесло следните допълнителни пояснения към гореописаното възражение:

Дружеството акцентира върху по-важните критични обстоятелства, характеризиращи дейността му през 2007 и 2008 г:

- влошени финансови показатели спрямо предходната година;
- нарастващи финансови разходи поради покачващата се годишна лихва по големия по обем инвестиционен кредит за когенерацията и трудното му обслужване;

- дружеството вече не е в състояние със средства от основното производство да покрива текущите си финансови задължения ;
- разликата между амортизационния срок и срока на инвестиционния кредит;
- неблагоприятното състояние поради „ножицата в международните цени” – купува се в евро, а се продава в долари.

Инсталираната когенерация е модерна, последно поколение, с основно производство на електроенергия, като парата е вторичен съпътстващ продукт. Тя е и високоефективна - разходите ѝ за собствени нужди са 1,79%.

Разчетените равнища на необходимите приходи няма да позволят нормална работа, поради рязкото изменение на конюнктурата на пазарите, където дружеството реализира продукцията си. Необходимо е извършването на непредвидени разходи и допълнителни инвестиции в основното производство на „Биовет” АД, които да гарантират стабилизиране на дейността.

Така определената цена с добавка само от 1,00 лв./МВтч няма да позволи да се покрият финансовите задължения и да се осъществят необходимите допълнителни инвестиции.

С оглед на изложеното за покриване на възникналите разходи дружеството настоява за добавка по чл.33, ал.3 от ЗЕ от 32,00 лв./МВтч, с което ще се създадат условия за действителната преференция, което е в съответствие с изискванията на Европейската директива 2004/8/ ЕС за комбинирано производство.

Комисията приема, че дружеството е инвестирало в инсталация с доказана висока ефективност и доказан положителен ефект по отношение на опазване на околната среда и за насърчаване изграждането и производството на електрическа енергия по високоефективен комбиниран способ определя добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 5,00 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на “Биовет” АД за втората година от регулаторния период са следните:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,01 лв./МВтч, в т.ч.:**
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 145,01 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 68,48 лв./МВтч;**
- 3. Необходими годишни приходи – 24 095 хил. лв.;**
- 4. Регулаторна база на активите – 25 715 хил. лв.;**
- 5. Норма на възвръщаемост – 7,48%;**
- 6. Индекс на инфлация - 8,4%;**
- 7. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;**
- 8. Прогнозни количества електрическа енергия – 112 600 МВтч;**
- 9. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 105 200 МВтч.**

22. „Захар” ЕАД

С писмо вх. № Е-14-32-6/15.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на цените на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от №1 до №6;
2. Справка за средна цена на въглищата за 2008 г. по складова наличност към 01.05.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г., както и заверени копия на:
 - 2.1. Анекс от 11.02.2008 г. към договор за доставка на въглища от 23.03.2006 г., сключен с „ГУ-Фарадей” ЕООД;
 - 2.2. Фактури № 0000700726/13.05.2008г. (за доставени въглища), № 0000700727/13.05.2008 г. (за транспорт), № 0000001463/08.05.2008 г. (за доставено котелно гориво);
 - 2.3. Обосновка на цените на горивата.
3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 191,35 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС - 74,22 лв./МВтч.

Изчисленията на цените са направени от дружеството при цена на въглищата 172,74 лв./т при калоричност 5 400 ккал/кг, на мазута 800 лв./т и увеличение със 175 хил. лв. или с 14,07% на УПР без разходите за амортизации.

След провеждане на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г. с писмо вх. № Е-14-32-9/06.06.2008 г. дружеството възразява срещу определените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните мотиви:

За 2006 г. ТЕЦ при „Захар“ ЕАД отчита печалба от 252 хил. лв. Този резултат е получен на база на действащите през периода цени на основните енергоносители и определените от регулаторния орган цени на електрическа и топлинна енергия.

Резултатът за 2007 г. на ТЕЦ при „Захар“ ЕАД при определените цени от ДКЕВР е отрицателен, а именно загуба от 469 хил. лв.

Дружеството е представило отчет за дейността за 2007 г., прогноза за производството на електрическа и топлинна енергия за 2008 г., както и изисканите справки за цените на горивата, Анекс към договора за заплащане на въглища и фактури за закупените въглища и мазут през 2008 г.

От отчета за 2007 г. е видно, че реализираните количества топлинна енергия намаляват с 24,83%, а реализираните количества ел. енергия - с 43,96%.

В прогнозата за 2008 г. УПР са предвидени в размер на 2 214 хил. лв. (увеличени с 8,5% спрямо 2007 г., съгласно изискванията на ДКЕВР) и променливи разходи 4 887 хил. лв., отразяващи повишението на цените на горивата. Увеличението на променливите разходи е с 1 651 хил. лв. спрямо 2007 г. За покриване на посочените разходи са предвидени необходими годишни приходи в размер на 7 620 хил. лв.

На основание посочената прогноза и спазвайки модела на ДКЕВР за изчисление на цените дружеството е изчислило цени на електрическа и топлинна енергия, които биха покрили прогнозираните разходи, както следва:

- електрическа енергия – 191,35 лв./МВтч;
- топлинна енергия – 74,22 лв./МВтч.

Въпреки посочените по-горе факти ДКЕВР определя цени, които не отговарят на пазарните условия и които са предпоставка за неефективно производство:

- преференциална цена на ел. енергия – 118,97 лв./МВтч;
- цена на топлинна енергия с водна пара – 51,57 лв./МВтч.

Необходимите годишни приходи при така определените от ДКЕВР цени възлизат на 6 473 хил. лв. За начина на получаването им липсва обратна информация по ценообразуващи елементи (Справка № 1 „Разходи“).

При така определените годишни приходи и цени ТЕЦ при „Захар“ ЕАД ще формира следния финансов резултат:

Приходи от ел. енергия: $7\,900 \text{ МВтч} \times 118,97 \text{ лв./МВтч} = 940 \text{ хил. лв.}$

Приходи от топлинна енергия: $82\,300 \text{ МВтч} \times 51,57 \text{ лв./МВтч} = 4\,244 \text{ хил. лв.}$

Σ Приход от лицензионна дейност - 5 184 хил. лв.

При необходимите годишни приходи, определени от ДКЕВР - 6 473 хил. лв., и реални приходи от лицензионна дейност 5 184 хил. лв. дружеството ще регистрира загуба от дейността 1 289 хил. лв.

Този резултат би довел до изпадане в затруднено състояние на дружеството, невъзможност за изплащане на инвестиционните кредити и текущите задължения.

Дружеството счита, че определеното увеличение на цените на електроенергията и топлоенергията съответно с 6% и 11% при повишение на цените на горивата: въглища – с

32% и мазут с 24%, е крайно недостатъчно, за да ги компенсира.

Финансовият резултат на „Захар“ ЕАД в неговата цялост се получава от резултатите на двете основни структурни звена – ТЕЦ и Завод за захар, и при определянето на цените на електрическа и топлинна енергия, произвеждани от ТЕЦ, не следва да се вземат предвид резултатите на Завода за захар.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Захар“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,97 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 117,97 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,57 лв./МВтч;
3. Необходими годишни приходи – 6 473 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 7 141 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 7,78%;
6. Индекс на инфлация - 8,4%;
7. Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
8. Прогнозни количества електрическа енергия – 10 200 МВтч;
9. Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 102 000 МВтч.

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

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.07.2008 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от тригодишния регулаторен период, определен с решение № Ц-067/13.07.2007 г., на следните лицензианти:

1. “Топлофикация София” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,41 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 136,41 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 42,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 140,48 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,33 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 64,91 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 64,91 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
Необходими годишни приходи – 437 827 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 784 731 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 307 730 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 24 825 МВтч.

2. “ЕВН България Топлофикация” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,52 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 110,52 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 208,43 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,08 лв./МВтч;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 74,08 лв./МВтч;
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 74,08 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 47 490 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 106 060 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 366 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 230 МВтч.

3. “Топлофикация Русе” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,64 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,64 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 90,13 лв./ МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,01 лв./ МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 54 341 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 196 174 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 224 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 43 100 МВтч.

4. “Топлофикация Перник” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,57 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 169,57 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 52,00 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,83 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 45 203 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 125 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 225 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 10 200 МВтч.

5. “Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,00 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 154,00 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 22,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 89,35 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,63 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 44 266 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 98 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 297 848 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 53 208 МВтч.

6. “Топлофикация Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,18 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 196,18 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 134,82 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,09 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;
Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;
Необходими годишни приходи – 22 127 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 52 135 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 59 603 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 490 МВтч.

7. “Топлофикация Габрово” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 192,34 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,34 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 95,33 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,87 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 3 677 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 5 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 34 570 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 400 МВтч.

8. “Топлофикация Шумен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 196,60 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 176,60 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,43 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 8 102 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 8 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 73 100 МВтч.

9. “Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,24 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 112,24 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,22 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 14 262 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 38 251 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 110 034 МВтч.

10. “Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 131,08 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,46 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,82 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с водна пара – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 33 131 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 107 298 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 214 630 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 45 МВтч.

11. “Топлофикация Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,02 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 105,02 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,37 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 10 546 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 31 417 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 70 940 МВтч.

12. “Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 194,88 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 129,88 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,07 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 6 829 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 15 482 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 42 800 МВтч.

13. “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 30,50 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;

Необходими годишни приходи – 2 320 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 063 МВтч.

14. “Топлофикация Разград” ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,63 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 2 487 хил. лв.;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 25 739 МВтч.

15. “Девен” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 103,92 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 63,92 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 37,14 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;

Необходими годишни приходи – 145 090 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 284 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 112 062 МВтч.

16. “ТЕЦ Свилоза” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,99 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,99 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 87,97 лв./МВтч;

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

- Индекс на инфлация - 8,4%;
- Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
- Необходими годишни приходи – 61 507 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия – 114 900 МВтч;
- Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 191 350 МВтч.

17. “Видахим” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,89 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 164,89 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

- Индекс на инфлация - 8,4%;
- Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
- Необходими годишни приходи – 77 482 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия – 310 000 МВтч.

18. “Брикел” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,56 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,56 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 47,93 лв./МВтч;

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

- Индекс на инфлация - 8,4%;
- Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
- Необходими годишни приходи – 115 033 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия – 833 436 МВтч;
- Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 15 150 МВтч.

19. “Ямболен” АД

- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 69,31 лв./МВтч;

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

- Индекс на инфлация - 8,4%;
- Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;
- Необходими годишни приходи – 16 150 хил. лв.;
- Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 232 996 МВтч.

20. “Топлофикация Правец” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,03 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 119,03 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 108,22 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60%;

Необходими годишни приходи – 637 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 1 590 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 400 МВтч.

21. “Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 145,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 68,48 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;

Необходими годишни приходи – 24 095 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 112 600 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 105 200 МВтч.

22. “Захар” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,97 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 117,97 лв./МВтч;

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

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,57 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация - 8,4%;

Коефициент за подобряване на ефективността – 4,50%;

Необходими годишни приходи – 6 473 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 10 200 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 102 000 МВтч.

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

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЧНО И ВОДНО ПОСТАВЯНЕ

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/проф. д-р инж. К. Шушулов/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

