

# МОТИВИ

към решение № Ц-028/28.12.2005 г. на Държавна комисия за енергийно и водно регулиране

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.12.2005 г., като разгледа доклад с № Е-ДК-623 от 16.12.2005 г. и преписка № ПЦ-74/2005 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-27-9/24.11.2005 г. за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, подадено от “Камибо” ЕООД, установи следното:

“Камибо” ЕООД е подало заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия с писмо вх. № Е-14-27-9/24.11.2005 г.

Предложената от дружеството цена на топлинна енергия, при прогнозирана преференциална цена на комбинираната електрическа енергия от 96 лв./МВтч е:

1. Еднокомпонентна цена за топлинна енергия с топлоносител водна пара – 74 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

За разглеждане на заявлението и извършване на регулаторен преглед е назначена работна група със заповед № Е-3-215/01.12.2005 г. на Председателя на ДКЕВР.

Във връзка с подаденото заявление за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия на основание чл. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредбата) е извършен регулаторен преглед. Той обхваща анализ и оценка на представената от дружеството отчетна и прогнозна информация и е извършен при следната последователност:

I. Анализ и оценка на представената от енергийното дружество прогнозна и отчетна информация за регулаторния период, като този етап е реализиран на няколко последователни стъпки:

1. Анализ на влиянието на цените и тарифите върху финансовите показатели на енергийното дружество;
2. Преглед и анализ на отчетените ценообразуващи елементи и констатираните отклонения спрямо утвърдените от комисията;
3. Преглед и анализ на отчетените технико-икономически показатели.

II. Одобряване на прогнозни необходими приходи, включително икономически обосновани разходи за дейността по лицензията и норма на възвръщаемост на капитала и утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия.

Първият етап от регулаторния преглед, а именно анализ и оценка на представената отчетна и прогнозна информация, е осъществен в рамките на осъществявания от ДКЕВР текущ контрол върху приложението на утвърдените цени. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклади с вх. № Е-ДК-241/10.06.2005 г., № Е-ДК-450/19.09.2005 г. и № Е-ДК-623/16.12.2005 г. В доклада от 19.09.2005 г. работната група е предложила дружеството да продължи да прилага цените, утвърдени с Решение на ДКЕВР № Ц-025/25.11.2004 г., тъй като не е изминал едногодишен период, който да позволи извършването на анализ и оценка на отчетна и прогнозна информация, съгласно изискването на чл. 3, т. 1 от Наредбата. Вторият етап от регулаторния преглед е отразен в доклад с вх. № Е-ДК-623/16.12.2005 г.

На 27.12.2005 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявлението, на което са присъствали представители на заявителя и на заинтересовани лица – “НЕК” ЕАД и

“Топлофикация Враца” ЕАД, които купуват енергия от “Камибо” ЕООД.

Като взе предвид резултатите от извършения регулаторен преглед, комисията достигна до следните изводи:

**По т. I от регулаторния преглед: Анализ и оценка на представената от енергийното дружество отчетна и прогнозна информация:**

Основните цели на извършения анализ са:

1. Да се установи отчетеното общо финансово състояние на предприятието.
2. Да се установят отклоненията между утвърдените прогнозни технико-икономически параметри чрез цените на енергията през 2004 г. и отчетените действителни параметри, както и да се направи анализ на причините за тези отклонения.
3. Да се сравнят нивата на утвърдената и действително постигнатата норма на възвръщаемост на собствения капитал за дейността по лицензията за периода на прилагане на цените, като се установят отклоненията и се анализират причините за тях.

**Отчетени финансови резултати:**

**Отчетено финансово състояние към 31.12.2004 г.**

“Камибо” ЕООД отчита отрицателен финансов резултат, т.е. генерира нетна загуба за 2004 г. в размер на -758 хил.лв. От анализа на отрицателния финансов резултат е видно, че той се формира от основната дейност. За 2004 г. приходите от основна дейност в размер на 1543 хил.лв. не са били достатъчни да покрият разходите от обичайна дейност в размер на 2301 хил. лв. Най-голям дял в оперативните разходи имат разходите за материали 62,51% и разходите за амортизации – 27,30%.

Анализът на финансовите показатели за ефективност на “Камибо” ЕООД очертава много ниска ефективност, т.е. нарастването на разходите е много по-бързо от нарастването на приходите. На всеки 100 лв. оперативни разходи дружеството е реализирало едва 67,04 лв. приходи от дейността.

Регистрираният отрицателен финансов резултат определя отрицателната обща рентабилност на “Камибо” ЕООД.

Независимо от отчетената текуща загуба от дейността на “Камибо” ЕООД, общото финансово състояние на дружеството към края на 2004 г. е **добро**.

**Финансови резултати от дейността към 31.12.2005 г., съгласно прогнозен отчет за приходите и разходите.**

С факс от 06.12.2005 г. “Камибо” ЕООД, ТП “Хименерго” Враца е представило отчет за приходите и разходите за първо полугодие на 2005 г., от който е видно, че към 30.06.2005 г. дружеството е реализирало загуба в размер на 700 хил. лева. Отчетените приходи за периода са в размер на 4306 хил.лв. и са формирани от нетни приходи от продажби. Отчетените разходи са в размер на 5006 хил. лв., и са формирани от разходи за дейността 100%, като с най висок относителен дял в структурата на производствените разходи са разходите за материали 89,53%, следвани от разходите за възнаграждения 5,19%.

С факс от 06.12.2005 г. дружеството е представило и прогнозен отчет за приходите и разходите за периода 01.01.-31.12.2005 г., в който се предвижда в края на годината загубата да нарасне на 1083 хил.лв.

“Камибо” ЕООД, ТП “Хименерго” Враца, прогнозира към края на 2005 г. да реализира приходи от продажби в размер на 5971 хил.лв. и съответно разходи за дейността в размер на 7054 хил.лв.

В резултат на анализа на отчетната информация е установено, че отклоненията между утвърдените и отчетените елементи на необходимите приходи са съществени, включително и отчетената възвръщаемост на собствения капитал, което е наложило извършването на регулаторния преглед.

**По т. II от регулаторния преглед: Одобряване на прогнозни необходими приходи, включително икономически обосновани разходи за дейността по лицензията и норма**

**на възвръщаемост на капитала и утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия.**

С Решение на ДКЕВР Ц-025/25.11.2004 г. на “Камибо” ЕООД са утвърдени следните цени:

1. Преференциална цена на електрическата енергия - 80 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара- 58,03 лв./МВтч
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 31,01 лв./МВтч

При определяне на горните цени, елементите на необходимите приходи са утвърдени без налична информация за базисна година, която съгласно § 1, т. 1 от Допълнителната разпоредба на Наредбата трябва да служи като основа за определяне на цени. Това е така, поради факта, че дружеството не е работило продължителен период преди ценовия прогнозен период.

С писмо вх. № Е-14-27-6/20.06.2005 г. “Камибо” ЕООД е представило предложение за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия с необходимите приложения на хартиен и електронен носител:

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 83,75 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара- 64,24 лв./МВтч
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30,63 лв./МВтч.

С писмо с вх. № Е-14-27-8/05.10.2005 г. в ДКЕВР е постъпило искане от “Камибо” ЕООД за нови цени на топлинна енергия и на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин.

Според информацията от дружеството, с рязкото повишаване на цената на природния газ и непроменените цени на топлинната и на електрическата енергия:

1. Прогнозните годишни разходи за гориво природен газ нарастват с 1 668 000 лв.
2. Приходите се запазват в размер, формиран при старата цена на природния газ.
3. Не е възможно да се формира възвръщаемост на капитала, а дружеството ще работи на загуба в размер на около 800 000 лв.

Предвид на гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 3 от Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия дружеството е предложило да се определят цени на топлинна и електрическа енергия, произведени по комбиниран начин, гарантиращи нормална работа на дружеството.

С писмо с изх. № Е-14-27-1/04.11.2005 г. от “Камибо” ЕООД е изискана следната допълнителна информация с препоръка за съответни корекции:

1. Заявлението и приложенията към него следва да отговарят на изискванията на чл. 27 от Наредбата и Указанията на комисията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство.
2. Прогнозните изчисления да се извършат при работните параметри, посочени в писмо изх. № Е-14-00-17/16.05.2005 година на ДКЕВР и при цена на природния газ 276,91 лв./1000 Нм<sup>3</sup>, утвърдена с решение № Ц-019/29.09.2005 г. на ДКЕВР.
3. Отчетната информация /колона “Отчет 2004 г.”/ в справките от №1 до №6, да включва отчетни данни за периода 1.12.2004 г. – 31.10.2005 г. и прогнозни данни за м. ноември 2005 г. със стойностите за м. ноември 2004 година, включени в цените за 2004 г. Елементите на необходимите годишни приходи в справките от №1 до №6 да обхващат само енергийната част на дружеството.

4. Към заявлението за утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия следва да се представят справки за инвестиционната и ремонтна програма на дружеството за периода, съответстващ на периода, за който са прогнозираны разходите, отчет за изпълнението им за периода 1.01.2005-31.10.2005 г. и обосновка за изпълнението на инвестиционната и ремонтната програма до края на годината.

5. За разглеждане на заявлението да се заплати такса в размер на 1 000 лв., определена по “Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно регулиране”.

**С писмо с вх. № Е-14-27-9/24.11.2005 г. от дружеството е получено заявление за утвърждаване на цени.**

Предложената от дружеството цена на топлинна енергия, при прогнозирана преференциална цена на комбинираната електрическа енергия от 96 лв./МВтч е:

1. Еднокомпонентна цена за топлинна енергия с топлоносител водна пара – 74 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

С факс с изх. № 603/28.11.2005 г. от “Камибо” ЕООД е получено писмо във връзка със заявлението за промяна на цените на електрическата и топлинната енергия.

Мотивите на дружеството са следните:

1. Разчетните цени, получени по утвърдената методика, гарантират работата на централата без финансови загуби.

2. Поради факта, че произведената топлинна енергия с топлоносител гореща вода се продава на “Топлофикация Враца” ЕАД, цената от 42,00 лв./МВтч. е пределна, с оглед загубите от пренос и утвърдена крайна цена до потребител.

3. Работата на централата при цена на електрическата енергия по-ниска от 95 лв./МВтч е невъзможна, тъй като дружеството ще понесе сериозни финансови загуби. По тази причина ТЕЦ ще бъде затворена, което ще доведе до сериозни загуби и отрицателни социални последици.

С писмо с вх. № к. Е-14-27-9/30.11.2005 г. от “Камибо” ЕООД са получени необходимите приложения за промяна на цени за 2006 г. на хартиен и електронен носител. Информацията е придружена с обяснителна записка за разликата в разходната част между 2005 г. и прогнозата за 2006 г. в Справка № 1 “Разходи” и съдържа:

1. Разликата в заплатите се дължи на факта, че от 01.04.2005 г. до 20.10.2005 г. 74 служители на фирмата са пуснати в неплатен отпуск, за което не са начислявани трудови възнаграждения и осигуровки.

2. Ролята на въоръжена охрана се е изпълнявала от служителите на фирмата, които са останали на работа в този период.

3. Ремонтната програма за 2005 г. е изпълнена в частичен обем, поради финансови затруднения. Обемът ремонтни дейности се прехвърля за 2006 г.

4. Поради факта, че ТП “Хименерго” не е работило 8 (осем) месеца през 2005 г. са икономисани средства за материали, външни услуги, застраховки и консумативи.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представената информация е констатирано следното:

1. Периодът, за който дружеството е определило отчетните данни в Справка № 1 – “Разходи”, Справка № 4 – “Технико – икономически показатели в производството”, Справка № 6 – “Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите” е 01.12.2004 – 30.11.2005 г., при прогнозен период 2006 г.

2. Условно – постоянните разходи за прогнозния период са с 37,42% по – високи в сравнение с отчетените и са увеличени от 767 хил. лв., отчетени за периода 01.12.2004 г. – 30.11.2005 г. на 1 054 хил. лв.

3. Разходите за материали за 2006 г. са увеличени от 14 хил. лв. на 41 хил. лв. за прогнозния период, което представлява увеличение с 27 хил. лв. (почти 3 пъти) в сравнение с отчетените. С най – голямо увеличение са предвидените разходи за:

- работно облекло – от 6 хил. лв. на 20 хил. лв., т. е. над 3 пъти;

- материали за текущо поддържане – от 1 хил. лв., отчетени за периода 01.12.2004 г. на 12 хил. лв.

4. Прогнозните разходи за външни услуги са с 65,98% по – високи в сравнение с отчетените като от 97 хил. лв. са увеличени на 161 хил. лв. Увеличени са планираните средства за пощенски разходи, телефони и абонаменти с 8 хил. лв. и от 9 хил. лв. отчет са прогнозирани 17 хил. лв. Разходите за въоръжена и противопожарна охрана за 2006 г. са увеличени от 23 хил. лв. на 60 хил. лв., т. е. увеличение с 37 хил. лв.

5. Прогнозните разходи за амортизации са в размер на 184 хил. лв., като отнесени към електрическата енергия са 75 хил. лв., отнесени към топлинната енергия са 69 хил. лв. и общо за двата продукта 40 хил. лв. В сравнение с отчетените за периода 1.12.2004 г. – 31.11.2005 г. разходи за амортизации в размер на 193 хил.лв. се наблюдава намаление с 4,66%.

6. Разходите за ремонт за 2006 г. са увеличени от 44 хил. лв. за отчетния период на 100 хил. лв., което представлява увеличение над 2 пъти. Прогнозните разходи за ремонт са разпределени между двата продукта както следва:

- отнесени към електрическата енергия - 60 хил. лв.;
- отнесени към топлинната енергия – 30 хил. лв.;
- общи за двата продукта – 10 хил. лв.

7. Разходите за осигуровки за 2006 г. са в размер на 207 хил. лв. и в сравнение с отчетените 101 хил. лв. са увеличени около 2 пъти.

8. Прогнозните данни за дълготрайните материални активи в Справка № 2 – “Регулаторна база на активите” и прогнозните данни в Справка № 3 – “Норма на възвръщаемост на капитала” са в съответствие с прогнозния счетоводен баланс на дружеството към 31.12.2005 г.

#### 9. Оборотен капитал

Счетоводната балансова стойност на оборотния капитал (без разходи и приходи за бъдещи периоди) на “Камибо” ЕООД, ТП “Хименерго” Враца към края на 2004 година е отрицателна величина в размер на 5 хил.лв., сумата предложена от дружеството като елемент в РБА при определянето на цени за 2005 година е в размер на 500 хил.лв.(дружеството не е представило обосновка).

Средногодишната сума на оборотния капитал изчислена като функция от признатите годишни разходи по дейността по лицензията (без разходи за амортизации) и при запазване на нетния оборотен цикъл от 2004 година е в размер на 601 хил.лв.

Реално необходимата средногодишна сума на оборотния капитал е по-висока със 101 хил.лв. спрямо предложената от “Камибо” ЕООД, ТП “Хименерго” Враца.

10. За 2006 г. “Камибо” ЕООД прогнозира увеличение на брутното производство на електрическа енергия от 46 084 МВтч на 47 520 МВтч, т. е. с 3,11 %, при намаление на количеството произведена топлинна енергия от 98 811 МВтч на 89 770 МВтч, т.е. с 9,15%.

Собствените нужди от електроенергия за дружеството се увеличават от 6 654 МВтч на 8 184 МВтч, т.е. с 22,99 %.

Топлинната енергия за собствени нужди намалява от 10 568 МВтч на 10 000 МВтч през 2006 г.

Прогнозните разходни норми за производство на електрическа и топлинна енергия в сравнение с отчетените до 31.10.2005 г. се променят съответно от  $v_{ел} = 319,99$  g/кВтч на 279,76 g/ кВтч и от  $v_{т} = 134,21$  kg/ МВтч на 135,80 kg/ МВтч.

Наименование	Дименсия	Прогноза 2004 г.	Отчет 1.12.2004 г.- 30.11.2005 г.	Предложение 2005 г. цени
СРуг за произв. на ЕЕ	гусл.г./кВтч	282,18	319,99	279,76
СРуг за произв. на ТЕ	kgусл.г./ МВтч	126,07	134,21	135,80
Ел. енергия СН	%	13,27	14,44	17,22
Ел. енергия СН	МВтч	10 400	6 654	8 184
ТЕ за СН	%	6,11	10,70	11,14
ТЕ за СН	МВтч	11 000	10 568	10 000

Забележка: В предложените за утвърждаване прогнозни цени стойностите са приведени до нивото на маркираните в таблицата.

11. Признатите мощности за производство на топлинна енергия за 2005 г. са с 52,2 МВт по-високи от максималните стойности на потребление на топлинна енергия през последните три години.

Наименование	Гореща вода, МВт			Пара, МВт			max ТЕ	Призн.мощн. 2004г.	Призн.мощн. 2005г.
	2002	2003	2004	2002	2003	2004	МВт	МВт	МВт
Максимални стойности на потребление на ТЕ			42			9,8	51,8	104	104

### 12. Ремонтна програма

Утвърдените в цени 2004 г. прогнозни разходи за ремонт за 2005 са в размер на 216 хил. лв. Отчетените ремонтни за периода 1.12.2004 – 30.11.2005 г. са 44 хил. лв., т.е. стойността на отчетените ремонти е с 80% по-малко от стойността на планираните.

Дружеството е посочило, че поради лошите финансови резултати мероприятията предвидени в ремонтната програма за 2005 г. са отложени за периода 2006 – 2010 г.

Размерът на прогнозните ремонтни разходи за 2006 г. е 100 хил. лв. и включва:

- обследване на състоянието на метала – 8 хил. лв.
- ремонт на въздухоподгревател ПГ № 1 – 50 хил. лв.
- ППР и профилактика – 42 хил. лв.

### 13. Инвестиционна програма

В инвестиционната програма за 2006 г. за непрекъснат мониторинг на емисии са предвидени разходи в размер на 150 хил. лв., които ще бъдат осигурени от оборотни средства.

След направените констатации и при отчитане на факта, че през следващия ценови период дружеството предвижда да остане в сходна производствена ситуация спрямо предходния ценови период, са извършени следните корекции:

1. В прогнозните стойности на условно-постоянните разходи:

- Прогнозните разходи за работно облекло са коригирани от 20 хил. лв. на нивото на отчетените 6 хил. лв.
- Пощенските разходи, разходите за телефони и абонаменти са коригирани с 8 хил. лв. и са намалени от 17 хил. лв. на нивото на отчетените 9 хил. лв.
- Разходите за въоръжена и противопожарна охрана са коригирани с 37 хил. лв. и са намалени от 60 хил. лв. на нивото на отчетените 23 хил. лв.
- Разходите за заплати и възнаграждения и разходите за осигуровки са коригирани с 140 хил. лв. и са намалени от 550 хил. лв. на нивото на отчетените 410 хил. лв.

2. В разпределението на разходите между двата произвеждани продукта:

- Разпределението на разходите за амортизации между двата продукта е коригирано като прогнозните разходи в размер на 184 хил. лв. са отнесени като общи за двата продукта.
- Разпределението на разходите за ремонти между двата продукта е коригирано като прогнозните разходи в размер на 100 хил. лв. са отнесени като общи за двата продукта.

3. Разходната норма за производство на топлинна енергия е приведена в съответствие с отчетената стойност - (01.12.2004 г. – 30.11.2005 г.), което е с 30,46 хил.лв. намаление на разходите за горива, в съответствие с приетия общ подход при утвърждаването на цените на топлинната енергия на енергийните дружества.

4. Стойността на признатата мощност с водна пара е коригирана от 49 МВт до 9 МВт, в съответствие с намалената консумация на топлинната енергия с топлоносител водна пара.

При така направените корекции е преизчислена следната цена и елементи на необходимите приходи:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 93,44 лв./МВтч
  2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 46,55 лв./МВтч
  3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 44,38 лв./МВтч
  4. Необходими годишни приходи – 7 174 хил. лв.
  5. Регулаторна база на активите – 4 904 хил. лв.
  6. Норма на възвръщаемост – 8,24 %
- В цените не е включен ДДС.

Процесът на утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия на “Камибо” ЕООД е предхождан от преглед, който обхваща някои технологични и финансови аспекти на съществуващите връзки между бившата ТЕЦ към “Химко” АД, в момента собственост на “Камибо” ЕООД и отоплителната централа ОЦ “Младост”, собственост на “Топлофикация Враца” ЕАД, които се явяват свързани лица, по смисъла на Търговския закон.

От направеният преглед следва, че „Топлофикация Враца” ЕАД може да задоволи чрез собствените си производствени мощности търсенето на топлинна енергия от страна на присъединените към неговата мрежа потребители. Поради наличие на технологична връзка (топлопровод) през ОЦ “Младост” на “Топлофикация Враца” ЕАД към ТЕЦ на “Камибо” ЕООД, при икономическа целесъобразност “Топлофикация Враца” ЕАД може да купува топлинна енергия от “Камибо” ЕООД.

В производствената програма за следващия едногодишен регулаторен период и в програмния модел за утвърдените цени на “Топлофикация Враца” ЕАД в сила от 01.11.2005 г., е заложено 51,12% (в количество 69 000 МВтч по цена 45 лв./МВтч) от отпуснатата към преноса топлинна енергия да бъде закупена от “Камибо” ЕООД. В този случай от ОЦ “Младост” ще бъдат отпуснати към преноса само 11 270 МВтч с енергийна компонента на цената в размер на 45,17 лв./МВтч без ДДС.

При прилагането на тази технологична схема, от “Камибо” ЕООД ще бъде реализирано допълнително комбинирано електропроизводство, като по данни от дружеството, нетната електрическа енергия произведена основно на база продадената на “Топлофикация Враца” топлинна енергия, се разпределя по следния начин:

1. Собствено потребление – 10 152 МВтч, в т.ч.:
  - 1.1. Сяровъглеродно производство - 6 480 МВтч
  - 1.2. Помпена станция "Дъбника" - 3 024 МВтч
  - 1.3. Заводска ж.п. - гара - 648 МВтч
2. Продажба на “НЕК” ЕАД - 29 184 МВтч

В този случай, допълнителните разходи на “НЕК” ЕАД за закупена електрическа енергия, при различни цени на комбинираната електрическа енергия ще бъдат:

Закупена електрическа енергия от НЕК, в т.ч.	МВтч	При цени: лв./МВтч		
комбинирана	27 848	80	85	93,44
принудена	1 336	48	48	48
Общоразходи, хил. лв.	2 9184	2 292	2 431	2 666

Цените на електрическата и топлинна енергия при различни стойности на нормата на възвръщаемост на собствения капитал са:

ОЗНАЧЕНИЕ	НВ <sub>ск</sub>				
	3%	4%	5%	6%	7%
1. Преференциална цена на ел. енергия, лв./МВтч	<b>90,29</b>	91,08	91,86	92,65	93,44
2. Цена на водна пара, лв./МВтч	<b>44,80</b>	45,24	45,67	46,11	46,55
3. Цена на гореща вода, лв./МВтч	<b>43,03</b>	43,37	43,70	44,04	44,38

Нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е определена съгласно чл.13 от “Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия”, при следните условия:

- структурата на капитала е съществуващата еднородна структура (100 % собствен капитал);

- нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане е определена съобразно съществуващите общи икономически условия в страната и при отчитане на систематичния и специфичния риск за дружеството и е в размер на 3%.

Нормата на възвръщаемост на собственият капитал е определена по метода “Натрупване на риска” (build-up approach).


По горните съображения комисията счита, че могат да бъдат утвърдени следните цени и ценообразуващи елементи:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 90,29 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 44,80 лв./МВтч
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 43,03 лв./МВтч
4. Необходими приходи – 6 943 хил. лв.
5. Регулаторна база на активите – 4 904 хил. лв.
6. Утвърдена реална норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане – 3,53%


В цените не е включен ДДС.

**Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-028/28.12.2005 г. и са приети с решение на ДКЕВР по т.2. от протокол № 2 /09.01.2006 г.**

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

  
(проф. д-р инж. А. Шушулов)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

  
(Михаил Димитров)