

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 065 от 25.08.2008 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 25.08.2008 г., като разгледа документите, приложени по преписка № ПЦ-23/2008 г., образувана по заявление вх. № Е-12-00-462/04.04.2008г., подадено от “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД за определяне на преференциална цена на електрическа енергия, събраните данни от проведеното на 17.07.2008 г. открито заседание и на 05.08.2008 г. обществено обсъждане по преписката и доклад с вх. № Е-ДК-236/04.07.2008 г., установи следното:

Преписка № ПЦ-23/2008 г. е образувана по заявление с вх. № Е-12-00-462/ 04.04.2008 г., подадено от “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД на основание чл. 41, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 16, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), съгласно които при лицензиране, в случай че лицензионната дейност ще се осъществява по цени, подлежащи на регулиране по ЗЕ, към заявлението за издаване на лицензия задължително се подава и заявление за утвърждаването им. Съгласно чл. 41, ал. 3 от ЗЕ в срок до три месеца от подаване на заявленията ДКЕВР издава или мотивирано отказва издаването на лицензия и утвърждава или определя съответните цени, а съгласно чл. 16, ал. 3 от НЛДЕ при обявяване на решението за издаване на лицензия комисията обявява и решението за утвърждаване на цените.

“В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД има подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15/04.04.2008 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”, по което е образува преписка №17/2008 г. и следователно при вземането на решение за издаване на лицензия комисията е задължена да обяви и решението за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство.

С подаденото заявление “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД е поискало определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 165,00 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи, както следва:

Необходими годишни приходи – 16 203 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 12 832 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 10,45%

Прогнозни количества произведена електрическа енергия – 60 000 МВтч

Прогнозни количества произведена топлинна енергия – 143 555 МВтч

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени комисията констатира, че:

1. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 6 са за периода 01.05.2008 г. – 30.04.2009 г.

2. Прогнозните изчисления са извършени при цена на природния газ – 463,09 лв./1000 нм³ (дружеството е представило копие на договор № 206/5.12.2003 г. за покупка на природен газ от „Булгаргаз” ЕАД).

Прегледът на текущите финансови резултати на база годишните финансови отчети на дружеството за периода 2005 - 2007 г. показва, че от осъществяване на дейността си то реализира печалба, като към 31.12.2007 г. нетната печалба е в размер 141 хил. лв. и е увеличена спрямо отчетената към 31.12.2006 г. в размер на 18 хил. лв. и отчетената към 31.12.2005 г. в размер на 76 хил. лв. Изложеното предопределя и съответното подобрене на коефициента на рентабилност на приходите от продажби.

Дълготрайните активи на дружеството заемат преобладаващ дял от общите активи. Към 31.12.2007 г. дружеството притежава дълготрайни активи по балансова стойност 24 449 хил. лв., като спрямо 2005 г. са нараснали 60.68% от направените инвестиционните разходи. Краткотрайните активи през 2007 г. са в размер на 6 709 хил. лв. и са намалени спрямо 2005 г. и 2006 г. от намаление на вземанията от клиенти и доставчици. Коефициентът на общата ликвидност към 2007 г. е 1.37 и показва тенденция на подобряване спрямо предходните 2005 г. и 2006 г. Собственият капитал към 31.12.2007 г. е в размер на 15 884 хил. лв. и е формиран от основен капитал, резерви и натрупани печалби. Дружеството разполага с целеви резерви, формирани по реда на Търговския закон, и от разпределение на печалбата през предходни отчетни периоди с общ размер 2 458 хил. лв., като резерв за покриване на бъдещи текущи загуби. Нетекущите пасиви са в размер на 10 411 хил. лв. и са основно от задължение към финансови предприятия. Текущите пасиви към 31.12.2007 г. са в размер на 4 903 хил. лв. и са намалени спрямо тези към 31.12.2006 г. основно от намаление на задълженията към доставчици и към финансови предприятия.

Дружеството има сключен договор от 28.09.2006 г. с „Корпоративна търговска банка” АД, анексиран на 05.09.2007 г. и 17.12.2007 г. за банков кредит на общ размер 9 700 хил. лв. при годишна лихва върху фактически ползваните суми в размер на основния лихвен процент (ОЛП), определен от БНБ за съответния процент на ползване, увеличен с надбавка от 9 (девет) пункта. Кредитът е предоставен за осъществяване на инвестиционен проект „Изграждане на топлоелектрически централи в Оранжев и Петрич” със срок на погасяване 10.11.2012 г.

Важен финансов индикатор е положителната абсолютна стойност на оборотния капитал, което предполага добро финансово състояние и доверие от страна на кредиторите.

Структурата на финансовите показатели, изчислени на база общата балансова структура на дружеството за анализирания период, се променя, което е резултат на реализиране на инвестиционните проекти финансирани с привлечени средства.

От направения анализ на общото финансово състояние на заявителя за периода 2005 г.-2007 г., се налага извода, че отчетеното общо финансово състояние е добро.

Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за покриване на текущите си задължения и достатъчен по размер собствен капитал за покриване на финансовите си задължения, но ще среща затруднения при инвестирането в ДА. Финансовата структура на дружеството в края на 2007 г. е променена спрямо 2005 г., 2006 г. и е 50.85% собствен капитал и 49.15% привлечени средства.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2008 г.-2012 г. при условията на изграждане и пускане в експлоатация на топлоелектрически централи за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран способ при условията на изпълнение на първи етап от инвестиционната програма на обща стойност 9 700 хил. лв. Вторият етап от инвестиционната програма се прогнозира да се изпълни до 30.05.2009 г. и общият прогнозен размер на инвестициите е 13 000 хил. лв. Средствата ще се осигурят от кандидатстване по оперативни програми на ЕС и собствени приходи. Прогнозираното производство на енергия за периода на бизнес плана е: електрическа енергия от когенератори в размер на 51 280 MWh за 2008 г. с увеличение през годините до достигане на 118 438 MWh през 2012 г.; топлинна енергия от когенератори в размер на 56 600 MWh през 2008 г. с увеличение до 130 900 MWh; топлинна енергия от ВК ”Бруна” с тенденция за намаляване от 84 200 MWh през 2008 г. до 10 000 MWh през 2012 г.

Количествата произведена електрическа енергия, които надхвърлят собствените потребности ще бъдат представени в електрическата мрежа на НЕК и с тяхната стойност ще се завишат приходите на дружеството.

Дружеството прогнозира стойностите на приходите от продажба на електрическа енергия за първата и втората година от бизнес плана да са формирани при цена 165 лв/ MWh, за останали три години е предвидено поскъпване с 10% на година в съответствие с прогнозното поскъпване на природния газ с около 30% на година съобразно тенденцията през последната година.

Направеният анализ на общото финансово състояние на заявителя за периода 2005 г. - 2007 г., показва, че дружеството е в добро финансово състояние. За периода на представеният бизнес план 2008 г. - 2012 г. не са представени прогнозни годишни финансови отчети, в резултат на което не може да бъде направен пряк извод относно очакваните промени във финансовите възможности на заявителя. Независимо от това, с въвеждането в експлоатация на ко-генериращите мощности, при равни други условия, дружеството ще реализира допълнителни приходи от продажба на електрическа енергия по преференциални цени, което е предпоставка за подобряване на ефективността на паричното управление на дружеството и снижаване на себестойността на единица продукция.

След направените констатации комисията е извършила следните корекции:

В Справка №1 „Разходи” в съответствие с когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ са извършени следните корекции:

- Коририрани са разходите за материали за текущо поддържане от 379 хил. лв. на 79 хил. лв.

- Коририрани са разходите за абонаментно поддържане от 764 хил. лв. на 117 хил. лв.

- Коририрани са разходите за консумативи (химикали, реагенти) от 250 хил. лв. на 70 хил. лв.

Корекциите са извършени при отчитане на факта, че инсталацията е в гаранционен срок на експлоатация, както и на база сравнение с разходите за експлоатация на същия вид инсталации при сходни дружества.

Коририран е разхода на природен газ от 27 135 хил. нм³ на 24 635 хил. нм³, с оглед поправка на техническа грешка.

Определена е добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 1,00 лв./МВтч, която е определена от комисията за когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ.

Регулирането на цената на заявителя следва да се осъществи чрез метод „горна граница на цени”, тъй като ДКЕВР е приела преминаване към метод на регулиране чрез стимули “горна граница на цени” за дружествата от сектор “Топлоенергетика”. На заявителя за пръв път ще се определя цена, поради което следва да бъде определен регулаторен период с минималната продължителност от 2 години.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 152,08 лв./МВтч

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

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 16 080 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 20 429 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 9,95%

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 46 690 МВтч

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 150 000 МВтч.

Съгласно изискването на чл. 30 от НРЦЕЕ на 17.07.2008 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № 236/04.07.2008 г., на което управителят на "В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ" ООД е заявил, че не е съгласен с направените корекции на разходите за сервизно обслужване, консумативи и гориво. С писмо вх. № Е-12-00-462/18.07.2008 г. заявителят е внесъл възражение, в което отново е изразил несъгласие с направените корекции, изложил е своите искания и е представил писмени доказателства. Заявителят обяснява, че въпреки проведени множество разговори със сервизни партньори на производителя на инсталацията не е могло да се постигне по-ниска цена за абонаментно и сервизно обслужване на инсталацията от 18 лв. за час работа на същата, поради което разходите по това перо са изчислени по тази цена и са коректно попълнени в посочената справка. Съгласно инструкцията за експлоатация от производителя е необходимо да се извършва смяна на масло, маслени филтри, горивни филтри и други не толкова скъпи консумативи най-малко на 2000 работни часа на когенераторите, което в годишен разрез се равнява на минимум четири смени при цени и количества на посочените материали и консумативи за една смяна както следва: за масло за когенераторите при разход 0,620 г/ч и при работа на четири когенератора по 7600 часа на година се равнява на 18 848 л плюс четири смени на масло по 1 600 л на смяна за един двигател 24 000 л или общо около 42 000 литра годишно при цена с ДДС към момента 6 лв./литър; цената за един маслен филтър е 183 лв. и за филтър втора степен – 981 лв; уплътнители за топлообменници – 28 лв. за 1 бр. при необходими 400 бр. годишно и много други, което показва, че разходите за консумативи са коректно посочени (даже са занижени). Според заявителя предвид спецификата на оранжерийното производство и зависимостта на потреблението на топлоенергия от средните температури е предвиден разход на гориво при възможно благоприятни климатични условия, съобразен с количеството топлоенергия, което трябва да се произведе за нормалния производствен процес в оранжерии, и този разход дружеството счита, че е правилно прогнозиран при заложените часове работа на когенераторите и водогрейните котли при разхода им на гориво за предвидените часове работа. Заявителят обяснява, че за изграждането на тези когенерационни централи, поради спецификата на предназначението, им се е наложило строителство на четири нови сгради, в които да бъдат инсталирани периферните съоръжения и агрегати, възлова станция 20 kV, кабелна линия 20 kV – 1 200 м и други спомагателни съоръжения, които значително са оскъпили проекта. Счита, че е необходимо да се отчита и факта, че годишните отчисления за амортизации съгласно нормите приети от ДКЕВР възлизат на 1 920 хил. лв., а в същото време погасителната вноска по главницата на кредита, която би следвало да се изплаща от амортизационните отчисления възлиза на 2 676 хил. лв. годишно без да се смята лихвата по кредита която възлиза на 1 300 хил. лв.

В подкрепа на възражението заявителят е приложил: прогнозни баланси, финансови отчети за приходите и разходите и отчети за собствения капитал за 2008, 2009 и 2010 г.; заверено копие от договор за обслужване и сервиз с DEUTZ Power Systems GmbH & Co.KG, Германия (без дата); заверено копие на фактура от 23.05.2008 г., издадена от „Приста ойл“ ЕАД за покупка на масло.

След прегледа на получената с възражението информация от дружеството и след допълнителен анализ на параметрите на отпуснатия кредит, комисията е извършила следните корекции:

- в справка „Приложение“ е коригирана техническа грешка, направена от дружеството, по отношение инсталираната топлинна мощност с водогрейните котли. Мощността е намалена от 28 МВт на 24,5 МВт, съгласно представена коректно попълнена справка- Приложение №1 към Лицензията.

- в справка №3 „Норма на възвращаемост на капитала“ е коригирана нормата на възвращаемост на привлечения капитал от 13,5% на 9,71%. Корекцията е в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия за определяне на пазарна норма на привлечения капитал. Определената от

комисията пазарна норма на привлечения капитал е официално публикуваната от БНБ средно претеглена стойност на отпуснатите дългосрочни кредити между не финансови предприятия, валидна за датата на сключения договор за кредит.

Съгласно представения от дружеството погасителен план и при отчитане договореният към момента лихвен процент по кредита (13,5%) за периода 2008-2012 г. задълженията на "В&ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ" ООД към финансови институции са в размер на 13 595 хил. лв. Привеждането в съответствие с пазарната цена на привлечения капитал (9,71%) ще осигури на дружеството, при равни други условия за периода 2008-2012 г. възвръщаемост в размер на 8 695 хил. лв. Признатите годишни разходи за амортизации са 1 192 хил.лв. или за пет годишният период са в размер на 5 960 хил.лв.

След покриване на всички деклариранни плащания към финансови институции за периода на погасяване на инвестиционния кредит, на "В&ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ" ООД се осигурява печалба в размер на 1 060 хил.лв. или средно годишна печалба в размер на 212 хил.лв.

Възвръщаемост на капитала при пазарен лихвен процент (9,71%), хил.лв.	Годишни разходи за амортизации, хил.лв.	Общо възвръщаемост и амортизации, хил.лв.	общо годишни плащания за обслужване на кредита, хил.лв.	разлика, хил.лв.
1	2	3=к.1+к.2	4	5=к.4-к.3
1 739	1 192	2 931	3 252	-321
1 739	1 192	2 931	2 989	-58
1 739	1 192	2 931	2 727	204
1 739	1 192	2 931	2 465	466
1 739	1 192	2 931	2 162	769
8 695	5 960	14 655	13 595	1 060

Съгласно изискването на чл. 31 от НРЦЕЕ и чл. 14 от ЗЕ на 05.08.2008 г. е проведено обществено обсъждане на проект на решение относно утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на "В&ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ" ООД, гр. Петрич, на което управителят на "В&ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ" ООД е заявил, че не е съгласен с направените корекции на разходите за сервизно обслужване, консумативи и гориво.

Представителите на дружеството смятат, че немотивирано не са им признати 1 127 хил. лв. разходи с общата формулировка, че са сравнени с други инсталации от подобен тип. Заявяват, че няма друга инсталация от подобен тип на територията на Р. България. Разхода на масло от когенераторите е 620 гр. /работен час. Последната им покупка на масло е 6 лв. без ДДС, като са представили и последната фактура. Производителят препоръчва подмяна на маслото на 2 000 работни часа на двигателя. До момента за половин година работа са надхвърлили двукратно по търговски фактури тези разходи, които са им признати.

След проведеното обществено обсъждане и извършения преглед и анализ на възражението на дружеството, са направени следните корекции:

- Корижирани са разходите за материали за текущо поддържане от 79 хил. лв. на 329 хил. лв.
- Корижирани са разходите за консумативи (химикали, реагенти) от 70 хил. лв. на 210 хил. лв.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите

приходи на "В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ" ООД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,45 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 149,45 лв./МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода от производството – 61,01 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 16 175 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 20 429 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 8,51%

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 46 690 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 150 000 МВтч.

С писма вх. № Е-12-00-462/19.08.2008 г. и № Е-12-00-462/20.08.2008 г. дружеството е представило своите възражения относно преференциалната цена на електрическата енергия.

С първото писмо дружеството информира ДКЕВР, че след реализиране на планиран инвестиционен проект за изграждане на „Технологична линия за транспортиране на произведената продукция от оранжерийните блокове до манипулационната и складова база”, представляващ монорелса, по която се движат количките с набраните зеленчуци и „Реконструкция и модернизация на съществуваща манипулационна за обработка и съхранение на пресни плодове и зеленчуци”, целяща премахването на скъпия, екологично вреден и неефективен вътрешен авотранспорт - предприятието ще използва за собствено потребление над 20% от произведената чрез когенерацията електрическа енергия, което дружеството предлага да се вземе предвид от Комисията при вземането на окончателно решение за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и справедлива добавка към индивидуалната цена на ел. енергията. Дружеството настоява да бъде утвърдена предложената със заявлението преференциална цена, която ще позволи обновяване на старите и морално остарели мощности на оранжерииите и ще осигури достойно заплащане на тежкия труд на работниците и служителите му.

С второто писмо дружеството изразява своето несъгласие с коригираните разходи за абонаментно поддържане на съоръженията и направената от ДКЕВР допълнителна корекция след провеждане на откритото заседание - намаляване на лихвата по привлечения капитал от 13,5% на 9,71%, в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и отразени в проекторешението, представено на заинтересованите лица на общественото обсъждане, а именно:

1. Дружеството е предложило на ДКЕВР за утвърждаване 764 хил. лв. разходи за абонаментно поддържане, които са обосновани чрез сключения договор с фирмата-производител и са направени реални плащания по него. Разходите са обосновани пред ДКЕВР чрез представените доказателства – реални плащания по договора и обосновки, при което комисията необосновано и немотивирано е коригирала 647 хил. лв. до 117 хил. лв. Към настоящия момент сумата от 117 хил. лв. е надвишена като плащания по позиция „Абонаментно поддържане”. Следващи плащания по тази позиция ще постави дружеството в невъзможност да покрива разходите си с текущите приходи от продажби.

Съгласно ЗЕ, комисията мотивирано приема своите решения, които са индивидуални административни актове, съгласно чл. 36 а, ал. 2 от ЗЕ. В конкретния случай мотиви за извършената корекция от страна на ДКЕВР не са представени на заявителя. Комисията е аргументирала всички извършени корекции с общото обяснение „Корекциите са извършени на база сравнение с разходите за експлоатация на същия вид

инсталации при сходни дружества”. Това общо обяснение не е обоснован мотив за корекцията, поради невъзможността тази инсталация да бъде сравнявана с други инсталации и не е посочено с кои точно инсталации е сравнявано и по кои показатели.

2. “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД е представило в комисията договора между дружеството и банката, отпуснала кредита. В договора е посочена лихвата от 13,5% и съответно погасителен план с плащанията по главницата във времето на действие на договора. Работната група е приела тези факти като достоверни и е представила съответния доклад на първото закрито заседание. Съгласно изискванията на чл. 30, ал.1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, „комисията приема на закрито заседание доклада на съответните длъжностни лица и насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на приетия доклад”. Прикаченият на сайта доклад на работната група и приет от комисията е с цена на електрическата енергия, при която не е коригирана лихвата по привлечения капитал от 13,5% на 9,71%.

На откритото заседание е коментиран въпроса за нивото на лихвата по заема, на който е даден аргументиран отговор. Нанесената корекция е представена на “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД едва в проекто-решението за общественото обсъждане.

Дружеството възразява срещу:

1. Извършената корекция на лихвата по привлечения капитал от 13,5% на 9,71% в етап на процедурата, в който дружеството не може да възрази, поради липса на информация за нанесената корекция и време за това.

2. В представените в проекто-решението мотиви и доказателства от страна на ДКЕВР за корекцията на лихвата в табличен вид ясно е показано, че първите две години дружеството ще формира финансова загуба. Регулаторният период според същото проекто-решение е две години, от което следва, че комисията регулира “В§ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД през целия регулаторен период да е на загуба. Този факт противоречи с изискването на чл. 31, т. 4 от ЗЕ, а именно „цените да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала”, т. е. дружеството да приключва годината на печалба, регулирана от ДКЕВР.

3. Към момента на нанесената корекция на лихвата по привлечения капитал от 13,5% на 9,71%, ДКЕВР няма прието решение, чрез което обосновано да мотивира нивото на лихвата 9,71%, която ще включва в цените. Дружеството няма как да знае, без решение на комисията, какво ниво на лихвата ДКЕВР ще признае в цените.

Като мотив за корекцията ДКЕВР е посочила съответствието с изискванията на чл. 13, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия „НВПК - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, да е в съответствие с пазарната норма”. Няма нормативен документ, в който като правомощие на ДКЕВР да е посочено, че комисията определя нивото на пазарната лихва. Пазарната лихва се определя от пазара, в случая на пазара на кредити, отпускани от различните банки.

След като се запозна с направените от дружеството възражения, комисията счита същите за неоснователни, поради изложените по-горе съображения, както и предвид правомощията на комисията за определяне на нормата на възвръщаемост на капитала, вкл. и на нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, регламентирани в член 13, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, респективно в чл. 15, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 1, чл. 32, ал. 1, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19б и § 5 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени” за „ВЪВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД, гр. Петрич и определя регулаторен период от две години, считано от 01.09.2008 г.

II. Считано от 01.09.2008 г., определя на „ВЪВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,45 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 149,45 лв./МВтч;

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

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 16 175 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 20 429 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8,51%

Прогнозни количества електрическа енергия – 46 690 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия – 150 000 МВтч.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(проф. д-р инж. К. Шушуров)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(инж. К. Балачев)

