

Р Е Ш Е Н И Е

№Ц-005
от 27.02.2006 г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 27.02.2006 г., след разглеждане на заявлението на “Слънчев бряг”АД с вх. № Е-13-20-1/09.01.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия при продажба на крайни потребители и събраните данни от проведеното на 27.02.2005 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-13-20-1/09.01.2006 г. “Слънчев бряг”АД е подало заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия при продажба на крайни потребители, в сила от 01.02.2005 г. както следва:

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

А) Средно напрежение:

- При измерване с три скали
 - върхова – 0.145 лв./кВтч;
 - дневна – 0.090 лв./кВтч;
 - нощна – 0.055 лв./кВтч.
- При измерване с две скали:
 - дневна – 0.115 лв./кВтч;
 - нощна – 0.055 лв./кВтч;
- При измерване с една скала – 0.110 лв./кВтч;

Б) Ниско напрежение:

- При измерване с три скали:
 - върхова – 0.167 лв./кВтч;
 - дневна – 0.104 лв./кВтч;
 - нощна – 0.078 лв./кВтч;
- При измерване с две скали:
 - дневна – 0.145 лв./кВтч;
 - нощна – 0.078 лв./кВтч;
- При измерване с една скала – 0.145 лв./кВтч.

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

- При измерване с две скали:
 - дневна
 - до 75 кВтч – 0.098 лв./кВтч;
 - над 75 кВтч – 0.174 лв./кВтч;
 - нощна – 0.093 лв./кВтч
- При измерване с една скала;
 - до 75 кВтч – 0.098 лв./кВтч;
 - над 75 кВтч – 0.174 лв./кВтч.,

при следните ценообразуващи елементи:

- Регулаторна база на активите – 31 960 хил.лв.;
- Норма на възвръщаемост на капитала – 16 %;
- Необходими приходи – 14 368 хил.лв.

3. Цена с ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение в размер на 43,08 лв./МВтч., при ценообразуващи елементи, както следва:

- Необходими приходи - 4017,39 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост на капитала – 16 %
- Регулаторна база на активите – 16 961,45.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че те не отговарят на изискванията по чл. 28, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите (Указанията). С оглед отстраняване на допуснатите нередовности на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-13-20-1/18.01.2006 г. В посочения от комисията срок с писма с вх. № к.Е-13-20-1/19.01.2006 г., вх. № к.Е-13-20-1/26.01.2006 г. и вх. № к.Е-13-20-1/13.02.2006 г. дружеството е представило изисканите данни и документи, с което е отстранило нередовностите в заявлението.

Така подаденото заявление е основателно. Искането от страна на “Слънчев бряг” АД за утвърждаване на нови цени, съответно определяне на началото на нов регулаторен период има своето правно основание в пар. 4 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Според този текст от 01.01.2005 г. спрямо електроразпределителните дружества следва да се прилага методът за ценово регулиране “горна граница на приходи”. Тъй като за цените, по които заявителят продава ел. енергия на крайни потребители към настоящия момент, се прилага методът “норма на възвръщаемост”, разпоредбата на пар. 4 от Наредбата представлява валидно правно основание за дружеството да поиска прекъсване на настоящия регулаторен период и утвърждаване на нови цени. Основателността на заявлението произтича и от факта, че с Решение № Ц -018/27.09.2005 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е утвърдила нови цени, по които всички електроразпределителни дружества, в това число и “Слънчев бряг” АД, купуват електрическа енергия от обществения доставчик. Тъй като заплащането на тази енергия е един от основните разходи, който участва при формиране на цената на електроразпределителното дружество за крайни потребители, нейната промяна води до необходимост от утвърждаване на нови крайни цени.

С оглед гореизложеното се налага изводът, че комисията следва да разгледа цитираното заявление и да утвърди нови цени, които да влязат в сила в съответствие с изискванията на чл. 34, ал. 4 във връзка с ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, а именно от месеца, следващ този на публикуването на утвърдените цени от страна на енергийното предприятие в един централен и един местен всекидневник.

Във връзка с подаденото от “Слънчев бряг” АД заявление на основание чл. 3 от НРЦЕЕ е извършен регулаторен преглед в съответствие с разпоредбата на пар. 4 от ПЗР на НРЦЕЕ, според която при утвърждаване на цените на електрическата енергия на

електроразпределителните дружества, комисията прилага метода на ценово регулиране “горна граница на приходи“. Регулаторният преглед е извършен при следната последователност:

I. Анализ и оценка на представената от дружеството отчетна информация за 2004 г. и “предварителна” отчетна информация за 2005 г., тъй като към датата на произнасяне на комисията окончателният годишен счетоводен отчет на заявителя за 2005 г. не е бил изготвен. Този етап е реализиран по следните последователни стъпки:

1. Анализ на влиянието на тарифата върху финансовите показатели на дружеството съгласно одитирания финансов отчет за 2004 г. и предварителната отчетна информация за 2005 г.
2. Преглед и анализ на отчетените ценообразуващи елементи за 2004 г. и 2005 г.

II. Анализ и оценка на представената от дружеството прогнозна информация за 2006 г., свързани с предложените от дружеството елементи на прогнозните необходими приходи с оглед тяхната обосновааност и съответствие с НРЦЕЕ и Указанията.

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

IV. Утвърждаване на цени на електрическата енергия.

Информационен източник на извършения финансов анализ са одитираният общ счетоводен баланс и отчет за приходите и разходите за 2004 г. на “Слънчев бряг” АД, както и предварителните общи баланс и отчет за приходите и разходите на дружеството за 2005 г. Предварителният текущ финансов резултат на “Слънчев бряг” АД за 2005 г. е загуба в размер на 533 хил.лева. За предходната година отчетеният финансов резултат е печалба в размер на 322 хил.лв. Намалението на текущия финансов резултат спрямо предходната 2004 г. е следствие на изпреварващото увеличение на общите разходи спрямо общите приходи.

Възвръщаемостта на собствения капитал, изчислена на базата на балансовия финансов резултат към края на 2005 г. е 11%, като намалението спрямо предходната година е с 1,19 процентни пункта.

Въпреки отчетения отрицателен текущ финансов резултат, общото финансово състояние на дружеството към края 2005 г. бележи подобрене спрямо отчетеното към 2004 г. Нараства стойността на активите финансирани със собствен капитал, общата задлъжнялост на дружеството е много ниска.

При оценката на предложените за утвърждаване от дружеството разходи за първия регулаторен период е извършен сравнителен анализ на електроразпределителните дружества с използването на показател, измерващ ефективността на условно-постоянните разходи на дружествата на единица продадена енергия. Като резултат от използване на избрания метод е установено, че средната ефективност на условно-постоянните разходи на единица продадена енергия за подсектор “Разпределение на електрическа енергия” е в размер на 0,0160 лв./кВтч. Предложените за утвърждаване разходи на “Слънчев бряг” АД за дейността “разпределение на електрическа енергия” за единица продадена енергия са 0,0274 лв./кВтч или със 71% над средната за сектора. Тази по- ниска ефективност на прогнозните разходи се дължи на големия размер на включените разходи за амортизации, вследствие на предложени за утвърждаване размер на активите за осъществяване на лицензионната дейност и прогнозираните инвестиции. През 2004 г. за реализирането на един лев приход са били необходими 5,6 пъти

повече дълготрайни активи от средните за сектора. Тази тенденция се запазва и през 2005 г. като значително се повишават необходимите дълготрайни активи за реализиране на един лев приход (16,61%) спрямо 2004 г. За периода 01.01 - 31.12.2005 г. дружеството е фактурирало електрическа енергия за стопански и битови нужди в размер на 99 385 хил.кВтч. За 2006 г. прогнозираното количество е намалено с 1% (98 563 хил.кВтч). Структурата на продажби за 2006 г. за крайни потребители следва отчетената структура на продажби, като се запазва съотношението стопански/битови потребители – 94% към 6%. Характерно за дружеството е, че 66 % от потребителите са битови (2568 броя), но основните приходи, които получава дружеството са от стопански потребители, присъединени към страна ниско напрежение. Дружеството има само 6 потребителя на средно напрежение или по-малко от 1 % от всички потребители (общо 3914). Единствен доставчик на електрическа енергия е обществения доставчик (“НЕК” ЕАД) от който през 2005 г. са закупени 112 666 хил.кВтч, а през 2006 г. енергията за разпределение е 111 481 хил.кВтч, или с 1 % по малко. Предлаганото от дружеството изменение на цените, осигурява с 2 785 хил.лв по-малък приход от предложените за утвърждаване необходими годишни приходи. Дружеството е изчислило, че предложените за утвърждаване цени осигуряват приходи, които са по-ниски спрямо предложените разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени според указанията на комисията.

Вследствие на извършения анализ и оценка на представената от дружеството прогнозна информация за 2006 г., свързани с предложените от дружеството елементи на прогнозните необходими приходи, се налага извършване на следните корекции в предложените ценообразуващи елементи:

Технологични разходи

За 2004 г. дружеството отчита технологични разходи за разпределение на електрическа енергия на средно напрежение - 5,28%, и на ниско напрежение – 9,17%. Технологичните разходи, отчетени за 2005 г. са 11,16%, които са с 3,29% по-ниски от предходната 2004 г. Прогнозните стойности на технологичните разходи за пренос и разпределение на електрическа енергия, определена на база прогноза за закупена от дружеството електрическа енергия за 2006 г. възлизат на 10,95% и са с 0,21% по ниски от отчетените през 2005 г.

Предложените от “Слънчев бряг” АД технологични разходи са неоснователно завишени поради следните аргументи:

След влизане в сила на ЗЕ, по силата на параграф 3 от ПЗР, “Слънчев бряг” АД е закупило 898 броя електромери собственост на потребителите в т.ч. монофазни – 768 броя и трифазни - 130 броя. Средната стойност на изкупените средства за търговско измерване е както следва:

- монофазни – 59 лв./бр.;
- трифазни - 87 лв./бр.

Към настоящия момент дружеството е подменило 781 бр. електромери, като средната стойност на един електромер е еднаква с тази на изкупените. Тези еднакви средни стойности показват, че изкупените средства за търговско измерване от потребителите удовлетворяват настоящите технически изисквания и с тях броят на електромерите, отговарящи на тези изисквания възлиза на 1 679 броя, което представлява 55% от общия брой електромери, собственост на дружеството. За намаляване на търговските загуби дружеството предвижда за 2006 г. да бъдат монтирани 100 броя статични електромери с дистанционно отчитане за стопански потребители и да се ремонтират и при необходимост подменят 400 броя електромери на битови консуматори. С изпълнение на предвидените за 2006 г. мероприятия за подмяна и ремонт на средствата за търговско измерване, дружеството следва да постигне намаление на търговските си загуби от неправилно, неточно или неизмерване на изразходваната от потребителите електрическа енергия.

От направения сравнителен анализ с «ЕРП Златни пясъци» АД като електроразпределително дружество със сходни технологични процеси на разпределение на електрическа енергия и сходна разпределителна мрежа с тази на “Слънчев бряг” АД се установи, че при почти еднакво количество закупена електроенергия за разпределение, технологичните разходи на “Слънчев бряг” АД са завишени с приблизително 10%.

Поради това, че на дружеството е издадена лицензия за дейността “разпределение на електрическа енергия” през месец май 2004 г., ДКЕВР не може да приеме технологични разходи за разпределение на електрическа енергия за първия регулаторен период равни на тези, включени в цените на дребно в сила от 1 юли 2003 г., съгласно изискванията на т.28.1 от Указанията за образуване на цените на електрическа енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите.

Предвид гореизложеното за периода 2006 г. - 2008 г. технологичните разходи за пренос и разпределение на електрическа енергия на “Слънчев бряг” АД следва да бъдат утвърдени в размер на 8% за целия регулаторен период.

Количество закупена електрическа енергия

Прогнозираното за закупуване количество електрическа енергия от обществения доставчик (“НЕК”ЕАД) следва да бъде коригирано от 111 481 хил.кВтч на 107 904 хил.кВтч вследствие промяната на предложения размер на технологични разходи.

Разходи за закупена енергия

Предложените от дружеството разходи за закупена енергия от обществения доставчик следва да бъдат променени от 6470 хил.лв. на 6197 хил.лв. вследствие на промяната на прогнозираното количество закупена електрическа енергия и утвърдената с Решение № Ц - 018/27.09.2005 г. на ДКЕВР нова продажна цена на електрическа енергия от обществен доставчик на обществените снабдителни, в размер на 57.43 лв./МВтч.

Административни и разходи с общо предназначение

Предложените от дружеството разходи в размер на 2784 хил.лв. следва да бъдат коригирани на 1368 хил.лв. съгласно възприетия от Комисията общ подход при за определяне размера на утвърдените условно-постоянни разходи за всички дружества от електроенергийния сектор. Комисията приема, че е икономически обосновано този размер да бъде взет на ниво утвърдени разходи за 2004 г.

Регулаторна база на активите

Нетната стойност на активите в експлоатация, включени в регулаторната база на активите (РБА) следва да бъде коригирана от 26 539 хил.лв. на 19 055 хил.лв. Предложената от дружеството стойност на дълготрайните материални активи е към 30.09.2005 г. Съгласно т.14.6 от Указанията на комисията за първия регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в РБА на електроразпределителните дружества е равна на умножената им с коефициент 2 балансова стойност към края на 2003 г., преди преоценка. Независимо от факта, че дружеството е получило лицензия за осъществяване на дейността разпределение на електрическа енергия през май 2004 г. същото е притежавало активите за извършване на дейността по лицензията и към края на 2003 г., които според счетоводния баланс за 2003 г. са били в размер на 19 055 хил.лв. Именно този размер на активите следва да бъде взет предвид от Комисията при определяне размера на РБА по силата на горесцитираната разпоредба от Указанията. Независимо от това, за регулаторни цели, при определяне на тази стойност спрямо размера на РБА не може да бъде приложена изцяло разпоредбата на т.14.6 от Указанията. Същата не следва да бъде умножена по 2, тъй като по - голямата част от тези активи са новоизградени и балансовата им стойност към края на 2003 година е тяхната справедлива стойност.

Ето защо за регулаторни цели Комисията приема, че включената в РБА стойност на ДМА е тяхната справедлива балансова стойност към 31.12.2003 г.

Среден номинален размер на инвестициите

Предложеният от дружеството среден номинален размер на инвестициите следва да бъде променен от 3661 хил.лв на 1000 хил.лв., в съответствие с приложения общ подход при утвърждаването на цените за крайни потребители за всички дружества.

В резултат на отчетените по-горе обстоятелства се налага общия размер на предложените от “Слънчев бряг” АД необходими приходи да бъде променен от 14 368 хил.лв. на 10 989 хил.лв., при следните ценообразуващи елементи:

- Регулаторна база на активите – 21 402 хил.лв.;
- Норма на възвръщаемост – 16%.

При утвърждаване на цените на “Слънчев бряг” АД за крайни потребители следва да бъдат спазени принципите, приложени спрямо останалите електроразпределителни дружества при постановяването на решение Ц-018/27.09.2005 г., а именно:

- запазване на цените за битови потребители с отпадане на второ стъпало нощна енергия до 50 кВтч;
- изравняване на средната продажна цена за стопански потребители на ниско напрежение с тази на бита;
- увеличаване цената на стопански потребители средно напрежение с 5%.

С оглед гореизложеното, на основание чл. 21, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 6 и т. 7 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 5 и т. 6 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите, приети с протоколно решение № 34/02.06.2004 г.,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.03.2006 г.

I. На “Слънчев бряг” АД регулаторен период от три години, считано от 01.03.2006 г. и ценообразуващи елементи на цените по т. II от това решение, както следва:

Необходими приходи – 10 989 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 21 402 хил. лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16 %

II. Цени с ДДС, по които “Слънчев бряг” АД продава електрическа енергия:

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

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,144	0,207
	дневна	0,089	0,128
	нощна	0,055	0,079
2. С две скали	дневна	0,114	0,165
	нощна	0,055	0,079
3. С една скала		0,109	0,157

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

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

III. Цена без ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение в размер на 10,69 лв./МВтч. и при ценообразуващи елементи, както следва:

Необходими приходи – 862 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 1 218 хил. лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 16 %

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

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



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/

