

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 047 от 27.12.2010 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.12.2010 г., като разгледа преписка № ПЦ-6/2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-41/27.01.2010 г. за определяне преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от “Скът” ЕООД, гр. Сливен, доклад с вх. № Е-Дк-477/11.12.2010 г. и след провеждане на открито заседание на 22.12.2010 г., установи следното:

Със заявление с вх. № Е-12-00-41/27.01.2010 г., по което е образувана преписка № ПЦ-6/2010 г., “Скът” ЕООД, с ЕИК 119592759 (заявителя, дружеството) е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 158,00 лв./MWh, без ДДС.

Искането на заявителя е с правно основание чл. 36 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране по Закона за енергетиката (ЗЕ), но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦЕЕ.

Заявителят се явява производител по смисъла на т. 46 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която определя, че „производител” е „лице, произвеждащо електрическа и/или топлинна енергия”. Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители, присъединени към съответната мрежа цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII или с които участва на балансиращия пазар, а съгласно ал. 2 от същия член електрическата енергия се изкупува по преференциални цени, определени от ДКЕВР.

Дружеството има монтирана инсталация за комбинирано производство с газобутален двигател (ГБД) тип J616GS-F12 с инсталирана електрическа мощност – 2,43 MW и инсталирана топлинна мощност с гореща вода - 2,40 MW с коефициент на полезно действие за електрическа енергия – 43,4 % и коефициент на полезно действие за топлинна енергия – 42,8 %, за която не е представил Разрешение за ползване издадено от ДНСК, както и монтирани четири броя водогрейни котли тип BRUNA, всеки един с инсталирана мощност 4,5 MW. „Скът” ЕООД ще продава електрическата енергия, чрез присъединяване към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение” АД на напрежение 20 kV, а произведената топлинна енергия ще ползва за собствено потребление. Дейността на заявителя не подлежи на лицензиране по ЗЕ, тъй като съгласно чл. 39, ал. 4, т. 1 и 4 от ЗЕ не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW и за производство на топлинна енергия само за собствено потребление.

Нелицензираните производители на електрическа енергия по комбиниран начин, по аналогия на закона - чл. 22, ал. 4 и 6 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), имат правната възможност да поискат определяне на преференциална цена след „подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството”. В този случай определената от ДКЕВР преференциална цена ще е

под условие – след представяне на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ. „Скът” ЕООД е представило акт образец № 15 и има право да иска да му бъде определена преференциална цена на електрическа енергия произведена по комбиниран начин под условие.

Определянето на преференциалната цена на електрическа енергия става при спазване на съответните разпоредби от ЗЕ, Наредба за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и НРЦЕЕ. В чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е регламентирано, че преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи 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 (чл. 196, ал. 2 от НРЦЕЕ). Индивидуалната цена се формира, като се прилага електронния модел за изчисляване на цени, неразделна част (приложение) от Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г. (Указанията).

ДКЕВР е приела преминаване към метод на регулиране чрез стимули “горна граница на цени” за дружествата от сектор “Топлоенергетика”, поради което регулирането на цената на заявителя също следва да се осъществи чрез този метод. На заявителя за пръв път ще се определя цена, поради което следва да бъде определен регулаторен период с минималната продължителност от две години, съобразно чл. 4, ал. 1, т. 2 от НРЦЕЕ.

Съгласно представения счетоводен баланс към 31.12.2009 г., отчетеният текущ финансов резултат на дружеството е печалба в размер на 508 хил. лв., увеличена спрямо предходната 2008 г., когато е 45 хил. лв.

Записаният капитал към 31.12.2009 г. остава непроменен, в размер на 5 хил. лв. Собственият капитал е увеличен на 221 хил. лв. в резултат на намалената натрупана загуба от минали години.

Общо задълженията (до и над една година) на дружеството се увеличават с 86.9% (до 7 815 хил. лв. през 2009 г. от 4 181 хил. лв. през 2008 г.), като задълженията на дружеството над една година се увеличават със 164.3% (на 5 399 хил. лв. за 2009 г. от 2 043 хил. лв. за 2008 г.) от увеличени задължения към финансови предприятия, а задълженията на дружеството под една година се увеличават с 13% (на 2 416 хил. лв. за 2009 г. от 2 138 хил. лв. за 2008 г.) от увеличени други задължения и задължения към доставчици.

Общо активите на дружеството се увеличават със 107.2%, до 8 033 хил. лв. през 2009 г. от 3 876 хил. лв. през 2008 г., в резултат от увеличението както на нетекущите (дълготрайни) активи (със 162.4 %, до 6 692 хил. лв. от 2 550 хил. лв.), така и от увеличението на текущите (краткотрайни) активи (с 1.1%, до 1 341 хил. лв. от 1 326 хил. лв.).

Показателят за обща ликвидност през 2009 г. намалява до 0,56, спрямо 2008 г., когато е 0,63.

През 2009 г. „Скът” ЕООД отчита по-висока печалба в сравнение с предходната 2008 г.

Стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2009 г., показват, че общото финансово състояние на дружеството през 2009 г. е лошо, но се наблюдава подобрене в сравнение с предходната 2008 г.

Към заявлението за цена дружеството е представило Банкова референция, издадена от „ОББ” АД. Съгласно издадената референция дружеството ползва кредити за оборотно и инвестиционно финансиране, които обслужва коректно и са класифицирани като редовни, съгласно Наредба №9 на БНБ.

Към датата на издаване - 30.03.2010 г. кредитната експозиция включва следните банкови кредити:

Вид на кредита	Остатъчен дълг към 30.03.2010 г.
Кредитна линия	800 000 BGN
Инвестиционен кредит	822 000 EUR (1 607 хил. лв.)
Инвестиционен кредит	1 470 000 EUR (2 875 хил. лв.)
Оборотен кредит	450 000 BGN
Общо:	5 732 хил. лв.

При прегледа на разходаобразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия е констатирано:

1. В представените технико–икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година), тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия”

2. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 6 са за 2010 г.

Прогнозните изчисления са извършени при цена на природния газ – 440,00 лв./1000 нм³.

След направените констатации са извършени следните корекции:

1. В Справка №1 - „Разходи”:

- разходите за амортизации са намалени с 31 хил. лв., от 201 хил. лв. на 170 хил. лв., съгласно представена информация от инвентарната книга на дружеството;

- разходите за консумативи (химикали, реагенти) са намалени с 90 хил. лв., от 185 хил. лв. на 95 хил. лв. Корекцията е извършена в съответствие с разходите на подобни инсталации за комбинирано производство с горивна база природен газ.

2. В Справка №2 - „РБА”:

- стойността на машините, съоръженията и оборудването е намалена с 69 хил. лв., от 2 919 хил. лв. на 2 850 хил. лв., съгласно представена информация от инвентарната книга на дружеството;

- амортизационните отчисления на машини, съоръжения и оборудване за периода на използване са намалени с 186 хил. лв., от 245 хил. лв. на 59 хил. лв. Корекцията е извършена съгласно представена информация от инвентарната книга на дружеството;

- стойността на оборотния капитал е намалена с 82 хил. лв., от 390 хил. лв. на 308 хил. лв., изчислена като 1/8 от необходимите годишни разходи;

3. В Справка №3 - „НВ”:

- стойността на привлечения капитал е намалена с 2 873 хил.лв., от 4 322 хил. лв. на 1 449 хил. лв., съгласно представен погасителен план по инвестиционен банков кредит.

4. В Справка №4 - „ТИП в производството” са коригирани:

- количеството произведена електрическа енергия с 2 950 MWh в съответствие с режима на работа на когенерационната инсталация за ценовия период;

- количеството електрическа енергия за собствени нужди с 2 000 MWh, като е приведено към СН на подобни инсталации;

- количеството топлинна енергия за собствени нужди с 3 200 MWh, като е приведено към СН на подобни инсталации;

- коригирани са количествата продадена електрическа енергия с 500 MWh и отпусната към преноса топлинна енергия с 1 900 MWh съобразно корекциите на собствените нужди;

- коригирано е количеството природен газ от 4 341 хил. нм³ на 3 242 хил. нм³, съгласно номиналното потребление на ГБД.

- цената на природния газ е коригирана от 440,00 лв./хил. нм³ на 598,48 лв./хил. нм³, съгласно решение № Ц-039/29.09.2010 г. на ДКЕВР в сила от 01.10.2010 г.;

- Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е в размер на 3,00 лв./MWh, която е определена от ДКЕВР за дружества с комбинирано производство в селското стопанство.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Скът”ЕООД за първата година от двугодишния регулаторен период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,90 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 162,90 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./MWh

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 943 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 4 091 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,59 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 11 967 MWh

При цена 74,59 лв./MWh и прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 12 846 MWh.

Съгласно изискванията на чл. 30 от НРЦЕЕ на 22.12.2010 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-Дк-477/11.12.2010 г., на което представител на дружеството е заявил, че имат внесено писмено становище по доклада. В представеното становище (вх. № Е-12-00-41/20.12.2010 г.) е изразено несъгласие с цената на природния газ, като е заявено, че цената, по която дружеството закупува природния газ „към настоящия момент (30.11.2010 г.) е 641,53 лв. без ДДС”, както и с предложението „амортизационен срок на съоръженията в размер на 25 години”, като е поискано той да е 15 години. Освен това е поискано включването на допълнителни активи и кредити, които според дружеството имат връзка с производството на електрическа енергия по комбиниран начин, както и корекция на уставния капитал на дружеството. Като доказателства са представени заверени копия на: фактура № 1000002341/30.11.2010 г., издадена от „Промислено газоснабдяване” ООД, за доставка на природен газ; договор от 07.10.2010 г., сключен с „КЗУ Бургас” ЕООД за изработка и монтаж на 1 брой резервоар за топла вода; оферта, относно изграждане на КРУ 6kV и 20kV; стр. 1 от инвентарна книга за м. 10.2010 г. (с/ка 204); банкова референция, издадена от ОББ, клон Сливен (писмо изх. № 03-454/20.12.2010 г.); акт за назначаване на вещи лица за оценка на непарична вноска в капитала на „Скът” ЕООД, издаден от Агенцията по вписванията.

След анализ на представената информация, комисията намира за неоснователни исканията за корекция на цената на природния газ, поради следните мотиви: В ценовия модел е заложено количество природен газ от 3 242 хил. нм³, съгласно номиналното потребление на ГБД, което е в съответствие с чл. 38 от Указанията, а съгласно действащото към момента решение № Ц-039/29.09.2010 г. на ДКЕВР, утвърдената цена на природния газ на „Промислено газоснабдяване” ООД за стопански потребители с потребление над 1 000 000 м³ е 598,48 лв./хил. нм³. В подкрепа на това са и клаузите на представения договор № 28/18.12.2007 г. за доставка на природен газ (по-конкретно чл. 1.3. и чл. 12.2). В т. 24 от Указанията определеният в години полезен живот на съоръженията е 15 години. Комисията намира за неоснователно искането за корекция на уставния капитал от 5 хил. лв. на 1 005 хил. лв., тъй като представените писмени документи не доказват завършена процедура по промяна размера на уставния капитал.

Комисията приема за обосновано да бъдат направени следните корекции:

1. В Справка №1 - „Разходи”:

- разходите за амортизации са увеличени с 11 хил. лв. - от 170 хил. лв. на 181 хил. лв., съгласно представена информация от инвентарната книга на дружеството;

2. В Справка №2 - „РБА”:

- стойността на машините, съоръженията и оборудването е увеличена с 268 хил. лв. - от 2 850 хил. лв. на 3 118 хил. лв., съгласно представена информация от инвентарната книга на дружеството;

3. В Справка №3 - „НВ”:

- стойността на привлечения капитал е увеличена с 2 891 хил.лв. - от 1 449 хил. лв. на 4 340 хил. лв., съгласно представена банкова референция от „ОББ” АД, клон Сливен;

След извършената корекция изчислената цена и елементите на необходимите приходи на “Скът” ЕООД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 167,48 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 164,48 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./MWh

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 975 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 4 348 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,60 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 11 967 MWh

При цена 75,56 лв./MWh и прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 12 846 MWh.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 32, ал. 1, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19б, § 5 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г.

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 „Скът” ЕООД, гр. Сливен, с ЕИК 119592759 и определя регулаторен период от две години, считано от датата по т. II.

II. Считано от датата на издаването на разрешение за ползване на енергийния обект по реда на ЗУТ, определя на „Скът” ЕООД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 167,48 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 164,48 лв./MWh

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

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 975 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 4 348 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,60 %

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 967 MWh

При цена 75,56 лв./MWh и прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 12 846 MWh.

III. Указва на „Скът” ЕООД да представи в ДКЕВР копие на разрешението за ползване на енергийния обект в 7-дневен срок от получаването му.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Васил Лозанов)