

ПРОТОКОЛ

№ 44

София, 18.03.2015 година

Днес, 18.03.2015 г. от 14:30 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ръководено от члена на Комисията Евгения Харитонова.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Илиян Хр. Илиев, Костадинка Тодорова, Илиян Б. Илиев, Милена Миланова, Димитър Димитров и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

Отсъства председателят на Комисията Светла Тодорова поради служебен ангажимент. Членът на Комисията Костадинка Тодорова отсъства по т.3. от дневния ред.

На заседанието присъстваха: Ел. Маринова – директор „Правна“, Р. Тахир - началник на отдел „ЦРЛ – Природен газ“ и експерти от КЕВР.

След като бе установено, че е налице кворум и няма правни пречки за провеждане на заседанието, членовете на Комисията приеха предложението и заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно: Подадено заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за П^{ро} тримесечие на 2015г.

Докладват: Ел. Маринова, Р. Тахир, Гр. Дечева,
Б. Наумов, Кр. Лазарова, С. Денчева, В. Василева, Ем.
Тренева

2. Доклад и проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 12.01.2015 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за издаване на разрешение учредяване на залог или ипотека

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Цв.
Камбурова, Ан. Иванова, Д. Лефтерова, Ст. Манчев,
Ан. Петрова

3. Доклад относно: Определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ. Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора

Докладват: Ив. Александров, Цв. Камбурова,
Георги Петров, Й. Велчева, Ст. Манчев

По т.1. Комисията разгледа доклад относно подадено заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за II^{PO} тримесечие на 2015г.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията) заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. за утвърждаване на цена за II^{PO} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. В тази връзка, със Заповед № 3-Е-65 от 13.03.2014 г. е сформирана работната група, която, след като разгледа подаденото заявление и приложенията към него, установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от Комисията за енергийно и водно регулиране наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (Наредбата), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на КЕВР цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 603.14 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС).

С подаденото заявление, „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цена за II^{PO} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 523.72 лв./1000 м³ (без акциз и ДДС), с включени в нея: надценка в размер на 1.8641% - 9.12 лв./1000 нм³ и 5.61 лв./1000 нм³ за възстановяване на недовзет от „Булгаргаз“ ЕАД приход от предходни периоди.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за II^{PO} тримесечие на 2015 г.

Видно от представените данни, цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните ценообразуващи елементи:

1. Изменението на осреднените стойности на алтернативните горива за II^{PO} тримесечие, спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за I^{BO} тримесечие на 2015 г. /съгласно условията по договора с ООО „Газпром экспорт“/ е, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% - намалява приблизително с 24%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% - намалява приблизително с 17%.

В тази връзка дружеството посочва, че за II^{PO} тримесечие на 2015 г. доставните цени на природния газ, частично ще бъдат под влияние на по-ниските цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на по-

чувствителното намаление на цените на алтернативните горива през последните 4-5 месеца. Влиянието е в резултат на договореното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

2. Цените по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при приблизителна калоричност 8 220 ккал/нм³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ, в сравнение със същия период през предходната година, е значително по-висока. За сравнение през м. януари 2014 г. е била 8 114 ккал. куб. м., м. февруари 2014 г. – 8 133 ккал. куб. м., докато през първите месеци на настоящата 2015 г. е съответно 8 192 ккал. куб. м. и 8 204 ккал. куб. м., като очакванията са да се запази тенденцията на увеличение и през следващите месеци. Основанията на дружеството за тези очаквания е по-високата калоричност на доставяния газ през м. март 2015 г., която за 08.03.2015 г е 8 214 ккал.куб.м, за 09.03.2015 г е 8 219 ккал. куб. м., за 10.03.2015 г е 8 223 ккал. куб. м.

В тази връзка общественият доставчик прогнозира, че повишената калоричност на доставяния газ през II^{po} тримесечие на 2015 г. ще доведе до допълнителното заплащане с над 8\$/хм³, съгласно условията на договора за доставка.

3. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив, се изменят съответно:

- по договора с ООО „Газпром экспорт” за покупка на природен газ се намаляват с 20.59%;
- по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз” ЕАД и "Петрокелик" ООД се намалява с 14.29%.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от деветдесет дни /01.12.2014 г. до 28.02.2015 г./, в съответствие с чл. 17, ал. 3 от Наредбата, е в размер на 1.66151 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, нараства с 7.63%. За целите на ценообразуването, предложението от обществения доставчик курс на щатския долар към лева е в съответствие с нормативните изисквания.

В приложената обосновка дружеството посочва, че съотношението към момента е около 1.80 лева за щатски долар и че при неговото задържане през II^{po} тримесечие на 2015 г., продажната цена ще се окаже по-ниска от разходите за закупуване и доставка на природния газ. Според обществения доставчик, това предопределя очакван отрицателен резултат от продажбата на природния газ, който по предварителни изчисления възлиза на около 25 млн. лв. Аналогични са резултатите за „Булгаргаз“ ЕАД и за предходните месеци от разлика между приложен курс при утвърждаване на цената и реалния, действащ през същото тримесечие.

От предоставените от обществения доставчик данни е видно, че за последните 8 месеца (от юли 2014 г. до февруари 2015 г.), разликата между утвърдените и доставните цени (без цената за пренос) по отчет е средно -4.70%, или всеки месец от цитирания период дружеството е калкулирало загуба средно от 27.38 лв./1000 нм³ от разликата във валутния курс.

В предложената цена за II^{po} тримесечие на 2015 г. е включена сумата от 5.61 лв./1000 нм³ за възстановяване на недовзети от обществения доставчик приходи през предходни периоди. Според „Булгаргаз” ЕАД, една от причините за тежкото му финансово състояние е нееднократното отлагане възстановяването на недовзети приходи, формирани от утвърждавани от комисията продажни цени на природния газ, по-ниски от разходите за неговото закупуване и доставка на потребителите.

5. Общото заявено количество за доставка на природен газ по договори за внос и местен добив за II^{po} тримесечие на 2015 г. е 632 812 хил. нм³, разпределено по източници, е както следва:

- по договора от внос – 607 812 хил.нм³, или се намалява с 46 247 хил. нм³ спрямо предишното тримесечие;

- по договора с „Петрокелик“ ООД – 25 000 хил. нм³, или се намалява с 5 000 хил. нм³ спрямо предишното тримесечие.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Р Румъния за Р България е в размер на 2 976 019 евро за П^{po} тримесечие на 2015 г.

В приложената обосновка общественият доставчик заявява, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния е разпределен на равни месечни вноски. През П^{po} тримесечие на 2015 г. разходите за пренос възлизат на 5.82\$/1000 нм³.

Очакваните разходи от „Булгаргаз“ ЕАД за пренос през Румъния отчитат и очакваните разходи, които ще заплаща „Овергаз Инк“ АД, съгласно действащото споразумение между двете дружества.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредбата, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер до 2 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка на природен газ“, определени по реда на Наредбата, и не включва разходите на обществения доставчик за покупка на природен газ (чл. 17, ал. 6 и ал. 7 от Наредбата).

При изчисляването на тази компонента, утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2015 г. са в размер на 5 702 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1 426 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от Наредбата, в прогнозните променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, устойчивости с действащата цена за съхранение, утвърдена от ДКЕВР. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, количествата за добив и нагнетяване през 2015 г. ще бъдат договорени след обявяване на свободния капацитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Предвид тези обстоятелства, общественият доставчик няма приета годишна програма за добив и нагнетяване, поради което работната група счита за целесъобразно приемането на предложения от дружеството размер на променливите разходи за второ тримесечие, а именно 400 хил. лв.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от Наредбата, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка на природен газ“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик.

Оборотният капитал за второто тримесечие на 2015 г. е в размер на 38 923 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

В представената обосновка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че осъществява своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Заради натрупани финансови загуби, „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) е намалил основния капитал на дружеството със 192.10 млн. лв. през 2011 г., 2012 г. и 2014 г. и в момента той е в размер на 206 297 хил. лв. Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.01.2015 г. е в размер на 229 473 хил. лв.

Привлеченият капитал на обществения доставчик се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения, и към 31.01.2015 г. е в размер на 272 462 хил. лв. Дългосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на 31 800 хил. лв. и са основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Краткосрочните задължения на обществения доставчик към края на януари 2015 г. са в размер на 240 662 хил. лв. От тях 44 880 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и просрочени текущи задължения за пренос и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД дължи 142 хил. лв. на БЕХ ЕАД по просрочени задължения по договори за управление и контрол и 47 000 хил. лв. за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 133 108 хил. лв. Предвид обстоятелството, че „Булгаргаз“ ЕАД е направило няколко безуспешни опита да привлече банково финансиране, дружеството е принудено да се финансира с натрупване на задължения към доставчици и държавни органи.

Съгласно разпоредбите на чл. 13 от Наредбата, Комисията определя норма на възвръщаемост за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е определена от комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на обществения доставчик е утвърдена с Решение Ц- 25 от 19.12.2014 г., и е в размер на 10.04% за периода.

Възвръщаемостта на активите за второ тримесечие на 2015 г. е в размер на 3 948 хил. лв.

Видно от представените от дружеството отчетни данни за закупените количества природен газ и за извършените разходи за покупката им се установи формирана отрицателна разлика между прогнозните и отчетените количества природен газ и съответните разходи за доставката му в края на 2014 г. В тази връзка и на основание чл. 17, ал. 12 от Наредбата, работната група счита, че може да се приеме предложената добавка от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 5.61 лв./1000 нм³ при формиране на цената на природния газ за второ тримесечие на 2015 г.

Въз основа на гореизложеното работната група счита, че разходите за закупуване на природен газ по договорите за внос, с включени транзитни такси през територията на Р Румъния и договорите с местни добивни предприятия, възлизат на 309 609 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 489.26 лв./1000 нм³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за П^{po} тримесечие на 2015 г.:

$$309\ 608\ 504 : 632\ 812 = 489.26 \text{ лв./1000 нм}^3$$

При изчисляване на цената за П^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се прибавя и стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 9.12 лв./1000 нм³ или 1.8648% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$489.26 + 9.12 = 498.38 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредбата при утвърждаване на периодичните изменения на цените на природния газ, при установяване на разлика между прогнозни и отчетени количества природен газ и съответните разходи за доставката му от предходен ценови период, могат да бъдат изменени с тази разлика. В тази връзка, върху цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя и добавка в размер на 5.61 лв./1000 нм³ към продажната цена за П^{po} тримесечие на 2015 г.

$$498.38 + 5.61 = 503.99 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Към така определената цена в размер на 503.99 лв./1000 нм³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа – 19.73 лв./1000 нм³:

$$503.99 + 19.73 = 523.72 \text{ лв./1000 нм}^3$$

Въз основа на предоставените данни и документи, след направените изчисления, цената за II^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 523.72 лв./1000 нм³ или 56.29 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ е по-ниска със 79.42 лв./1000 нм³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на ДКЕВР цена за I^{bo} тримесечие на 2015 г., а именно: от 603.14 лв./1000 нм³ намалява на 523.72 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС) или намаление с 13.17%.

Цената за II^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на клиентите, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, е в размер на 531.44 лв./1000 нм³ или 57.12 лв./MWh (без акциз и ДДС). Тази цена е образувана, като към цената за II^{po} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ е добавена цената за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, в размер на 7.72 лв./1000 нм³ (без акциз и ДДС), утвърдена с Решение № Ц-10 от 25.06.2003 г. на ДКЕВР.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. Действащата в момента цена е 603,14 лв. За II-ро тримесечие дружеството предлага цена от 523,72 лв. В нея е включена надценка в размер на 9,12 ст. и 5,61 ст. за недозет приход от предходни периоди. Дружеството е представило подробна обосновка на всички ценообразуващи елементи. Р. Тахир представи на членовете на Комисията проверката на работната група относно ценообразуващите елементи. Намалението на цената е с 13,17% спрямо цената от предходното тримесечие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно подадено заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за II-ро тримесечие на 2015г.

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.03.2015 г. от 10:00 ч.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз” ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране

Решението е взето с шест гласа “за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 12.01.2015 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за издаване на разрешение учредяване на залог или ипотека, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 12.01.2015 г. („заявлението“), подадено в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, понастоящем Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Компания за енергетика и развитие“ ООД („дружество“, „заявител“) с искане за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху цялото търговско предприятие на дружеството като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включително и върху конкретни активи, описани в приложение към договора за залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ).

Във връзка с разглеждане на заявлението е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-31 от 26.01.2015 г. на председателя на КЕВР.

При извършена проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна е констатирано, че същите са непълни, с оглед на което с писмо изх. № Е-ЗЛР-1 от 13.02.2015 г. от дружеството е поискана допълнителна информация, която е предоставена на КЕВР с писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 24.02.2015 г. С писмо с вх. № ЗЛР-Р-1 от 04.03.2015 г. „Компания за енергетика и развитие“ ООД е допълнило заявление № Е-ЗЛР-Р-1 от 12.01.2015 г. с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за клубен кредит от 7 април 2014 г.

Въз основа на извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 124640262, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, район „Оборище“, ул. „Шипка“ № 41А, ет. 1, ап. 13, с предмет на дейност: изграждане и експлоатация на възобновяеми енергийни източници, добив и продажба на електрическа енергия от естествени, природни и други източници, търговско представителство, консултантски услуги и всякакви дейности, които не са забранени със закон. Дружеството се представлява от управителя Меглена Николова Русенова. Капиталът на „Компания за енергетика и развитие“ ООД е в размер на 14 362 600 лв., който е изцяло внесен. Дружеството е собственост на съдружниците „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД и „Алтърнатив Инвестмънтс“ ЕАД.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е титуляр на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г. за производство на електрическа енергия, издадена с Решение № Л-388 от 23.07.2012 г. на КЕВР и изменена с Решение № И1-Л-388 от 29.10.2014 г. като е допълнена с права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. КЕВР е разрешила на Дружеството да започне осъществяването на лицензионна дейност по издадената лицензия с Решение № Р-173 от 23.07.2012 г.

Административното производство пред КЕВР е открито на основание чл. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) по писмено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1 от 12.01.2015 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД. Заявлението е подадено от лице, което има представителна власт – Меглена Николова Русенова на длъжност управител. С подаденото заявление дружеството е отправило искане на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 2 от НЛДЕ Комисията да разреши учредяване на особен залог на цялото търговско предприятие на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, а с допълнение към заявлението дружеството е поискало от КЕВР и разрешение за сключване на договор за клубен кредит. Следователно, заявлението е допустимо.

Видно от представеното заявление и допълнението към него, на 7 април 2014 г. „Компания за енергетика и развитие“ ООД е сключило договор за клубен кредит в размер на 16 745 000 (шестнадесет милиона седемстотин четиридесет и пет хиляди) евро със

„Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ („кредитори“) с цел рефинансиране и погасяване в пълен размер на съществуващите заемни задължения по главница и лихва към единия от собствениците на дялове в дружеството - „Пи Ви Инвестмънт“ ЕАД, възникнали в резултат на сключен между „Компания за енергетика и развитие“ ООД и „Пи Ви Инвестмънт“ ЕАД облигационен заем от 10 май 2012 г. За осигуряване на заема, „Пи Ви Инвестмънт“ ЕАД е взело решение за обявяване на издаването на първа емисия корпоративни облигации с код на емисията 2100007124, издател „Пи Ви Инвестмънт“ ЕАД и размер на облигационния заем 16 470 000 (шестнадесет милиона четиристотин и седемдесет хиляди) евро. Заемът е обезпечен с предоставени обезпечения от „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД (заемател на Емитента „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД) в полза на облигационерите по емисията, както следва:

1. Първа по ред договорна ипотека върху следния недвижим имот:

Недвижим имот собственост на „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД, заедно с изграждащата се върху имота фотоволтаична електрическа централа „Добрич“ с мощност от 13.7 мегавата: оценъчна стойност към 31 март 2012 г. съгласно независима оценка: 8.25 млн. евро, представляващ поземлен имот, находящ се в гр. Добрич, Промислена зона „Запад“, ул. Хан Тервел, с площ 304 745 кв.м.

2. Първи по ред особен залог върху съвкупността от всички съоръжения, конструкции, системи, инсталации, уредби, модули, фотоволтаични панели и всички останали елементи, които в съвкупност обезпечават напълно и са свързани с дейността на ФВЕЦ „Добрич“ на „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД собственик на ФВЕЦ, намиращ се в гр. Добрич.

3. Първи по ред особен залог на вземанията на „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД за ФВЕЦ „Добрич“:

- По договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяем енергиен източник;

- Емитента: по договор за заем, сключен с „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД, съгласно част „Цел на облигационния заем (използване на средствата от облигационния заем) на това предложение.

4. Първи по ред залог на акции/дялове

- Първи по ред залог на акциите, издадени от емитента, в полза на банката-довереник на облигационерите, както и залог върху акции, емитирани във връзка с всички бъдещи увеличения на капитала на емитента до погасяване на всички задължения по емисията;

- Първи по ред залог на дяловете от капитала на „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД-бенефициент по договора за изкупуване на електроенергията, произведена от ФВЕЦ „Добрич“, собственост на емитента, в полза на банката довереник на облигационерите, както и залог върху дяловете, издадени във връзка с всички бъдещи увеличения на капитала на „Компания за енергетика и развитие“ ЕООД до погасяване на всички задължения по емисията, учреден при сключване на облигационния заем.

В договора за клубен кредит от 7 април 2014 г. е предвидено, че за обезпечаване на вземанията на кредиторите и като условие за усвояване на сумите по кредита - главница, лихви, разноси, такси и неустойки, заявителят се задължава да учреди:

1. Първи по ред особен залог на цялото търговско предприятие на дружеството като съвкупност от права, задължения и фактически отношения с подробна индивидуализация на активите му.

2. Първи по ред особен залог на дялове на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, собственост на „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД и „Алтернатив Инвестмънтс“ ЕАД и свързаните с това дивиденди и други приходи, които към датата на подписване на залога, както и в бъдеще, са в тяхно притежание.

3. Първа по ред договорна ипотека върху недвижими имоти и съоръжения в землището на село Крумово, община Родопи, област Пловдив представляващи

координационен център, сграда за почивка на екипажите, работилница с гараж, сграда за противопожарна служба, складове, перон, сгради за транспорт, котелно помещение, навес, битова сграда, контролно пропускателен пункт и други собственост на ипотечарния длъжник „Летище Пловдив“ АД, ЕИК 825320507.

На 8 април 2014 г. между заявителя, от една страна, и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ, от друга страна, е сключен договор за особен залог на търговското предприятие на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, чиято цел е обезпечаване на вземанията на кредиторите за главница, лихви, разноски и неустойки от дружеството, произтичащи от договор за клубен кредит от 7 април 2014 г.

От описаните по-горе правни и фактически обстоятелства се установява, че сделките, за чието разрешение заявителят е сезирал Комисията, са вече сключени към датата на подаване на заявлението (12.01.2015 г.).

Съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, Комисията издава разрешение в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, разрешение от КЕВР се изисква и за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ - издаване на облигации, заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, договори за изкупуване на енергия със срок, по-дълъг от една година.

Видно от текста на цитираните разпоредби, законодателят е предвидил извършването на определен кръг от действия да става **само след разрешение от страна на Комисията**. В изрично предвидени от законодателя хипотези, необходимостта от даване на предварително разрешение от КЕВР може да бъде преодоляно (арг. от чл. 53, ал. 6 от ЗЕ), но преценката следва да се извършва единствено и само от регулаторния орган. По причина, че се касае за изключителна норма, същата следва да се тълкува рестриктивно, с оглед на което нейното приложно поле следва да се определя за всеки конкретен случай.

В настоящото производство се установява, че са налице сключени без предварително разрешение от КЕВР особен залог на търговско предприятие и договор за кредит, попадащи в хипотезата на чл. 92 от НЛДЕ.

С оглед обосноваване на липсата на искане за разрешение преди сключване на договора за особен залог и на договора за клубен кредит, предмет на настоящото производство, заявителят е посочил, че предварително разрешение за обезпечение не е искано, т.к. с решението на Комисията за издаване на лицензия на дружеството е одобрен бизнес план, с който се предвиждат обезпечения, дължими от „Компания за енергетика и развитие“ ООД в обем, идентичен с обезпеченията, предвидени в договора за клубен кредит. В смисъла на извършените действия - замяна на един кредитор с друг, при условия за обезпечаване на кредита в обем, идентичен с първоначалният обем, който е разрешен от КЕВР с решението за издаване на лицензията, „Компания за енергетика и развитие“ ООД счита, че не е налице изменение на условията, при които се осъществява лицензионната дейност, т.к. се касае за повторно учредяване на особен залог от същия залогодател и при еднакъв предмет на обезпечение. Следователно, налице е повторно извършване на съответно по вид, последици, обект и страни обезпечително действие.

С оглед становището на заявителя, Комисията счита, че не е налице твърдяната от дружеството хипотеза на повторно учредяване на особен залог, чието първоначално сключване е било разрешено от нея, доколкото за описаните в облигационния заем от 10 май 2012 г. обезпечения не е било необходимо предварително разрешение на КЕВР. Както облигационния заем от 10 май 2012 г., така и обезпеченията, предвидени при неговото сключване, са планирани в период, в който „Компания за енергетика и развитие“ ООД все още не е била започнала да осъществява лицензионната си дейност, съответно не е било издадено разрешение от Комисията за започване осъществяването на лицензионна дейност по издадената лицензия. Последното е факт едва с приемане на Решение № Р-173 от 23.07.2012 г., поради което сделките,

предмет на настоящото производство, следват в темпорален план други, по-рано сключени - особен залог върху същото това предприятие на лицензианта и облигационен заем, **за които не е било необходимо да се даде разрешение от Комисията.**

С оглед на горното, договорът за особен залог от 8 април 2014 г. и договорът за клубен кредит от 7 април 2014 г., чието последващо одобрение се иска, следва да се третира като сделки, сключени от заявителя на самостоятелно основание след издаване на лицензията за производство на електрическа енергия. Независимо от това, обаче, предвид техния предмет, тези сделки не следва да се разглеждат изолирано от договора за облигационен заем от 10 май 2012 г. и предоставените по силата на него обезпечения, доколкото се касае за обезпечаване на новиран дълг под формата на заем от друг заемодател, т.к в конкретната хипотеза целта е рефинансиране и погасяване на първия облигационен заем, по отношение на който в случая втория се явява с идентични параметри.

Предвид специфичността на гореописаната хипотеза и с оглед гарантиране на правната сигурност, Комисията счита, че е допустимо и последващо даване на одобрение на учредения по реда на ЗОЗ залог и договор за клубен кредит, доколкото предвиденото в чл. 53 от ЗЕ разрешение от регулаторния орган представлява по правната си същност волеизявление, за да може съответната сделка да произведе правен ефект. Посоченото обстоятелство от своя страна в достатъчна степен гарантира обществения интерес, за да се приеме, че законът в чл. 53 от ЗЕ, респ. в чл. 92 от НЛДЕ е уредил сукцесивен, а не симултанен фактически състав. Следователно, по аргумент от чл. 53, ал. 7 от ЗЕ даването на разрешение под формата на последващо одобрение може да бъде направено най-късно до момента на предявяване на иск за обявяване на нищожността по съдебен ред.

В гореизложения смисъл е и становището на проф. д-р Иван Русчев от Юридическия факултет на Софийския университет „Св. Климент Охридски“.

При прегледа на представените договори се установява, че в тях не са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени на изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на комисията. Съгласно сключения договор за особен залог, в случай на неизпълнение на задълженията по него от страна на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ могат да искат изпълнение на цялото задължение по договора предсрочно и да се удовлетворят от заложеното имущество, а при неизпълнение на дължимите главница и лихви в сроковете, уговорени в договора за клубен кредит, имат право да осъществят принудително вземанията като пристъпят към изпълнение и продадат заложеното предприятие по реда на ЗОЗ.

Предвид горното, Комисията счита, че на заявителя следва да бъде указано в допълнително споразумение (анекс) да бъдат включени допълнителни клаузи, предвиждащи, че заложените вещи ще могат да бъдат продадени от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Във връзка със заявлението за издаване на разрешение за учредяване на особен залог, допълнено с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за клубен кредит, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е представило информация, въз основа на която могат да се направят следните изводи:

Сравнение между основните финансови параметри на финансиранията на „Компания за енергетика и развитие“ ООД от 2012 г. и 2014 г.

1. Първото финансиране е по договор за заем, сключен с едноличния собственик на капитала към 2012 г. - „Пи Ви Инвестмънс“ ЕАД при следните условия:

За осигуряване на заема „Пи Ви Инвестмънс“ ЕАД е взело решение за обявяване издаването на първа емисия корпоративни облигации, с цел набиране на финансови средства за изграждане на проекта.

Основните параметри са:

- Заемател/Емитент: „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД едноличен собственик на капитала на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, която се явява заемател на Емитента;
- Заемодател: Пенсионни фондове;
- Вид на финансирането: емисия облигации,
- Цел: изграждане на проекта
- Дата на отпускане: 4 май 2012 г.;
- Сума: 16 470 000 евро;
- Срок на издължаване: 10 години;
- Начин за погасяване на главницата: 38 тримесечни вноски, започващи 9 месеца след датата на усвояване;
- Лихва: 6.9%;
- Обезпечение: договорна ипотека, особен залог на вземания, особен залог на дяловете на КЕР, залог на акциите, издадени от емитента, в полза на банката-довереник на облигационерите, както и залог върху акции, емитирани във връзка с всички бъдещи увеличения на капитала на емитента до погасяване на всички задължения по емисията, особен залог на вземанията по договора за заем, особен залог върху съвкупността от всички съоръжения, конструкции, системи, инсталации, уредби, модули, фото-волтаични панели и всички останали елементи които в съвкупност обезпечават напълно и са свързани с дейността на ФВЕЦ „Добрич“

2. Рефинансиране

През април 2014 г. е направено рефинансиране на проекта при следните по-добри финансови параметри:

- Заемател: КЕР;
- Заемодател: Сосиете Женерал Експресбанк и австрийската банка Хипо Ное Банк Групе АГ в съотношение 66.6% и респективно 33.3% от сумата на финансиране;
- Вид на финансирането: срочен банков кредит;
- Цел: Рефинансиране на първото финансиране и изплащане на направени разходи по проекта;
- Дата на отпускане: 7 април 2014 г.;
- Сума: 16 745 000 евро;
- Срок на издължаване: 15 години;
- Начин на погасяване на главницата: Тримесечни погасителни вноски по погасителен план, като първата погасителна вноска се дължи на 30 юни 2014 г., а последната на 31 март 2029 г.
- Лихва: тримесечен EURIBORс надбавка 4.35%;
- Обезпечение: залог на всички активи на проекта, залог на дяловете и търговското предприятие на КЕР.

От направеното сравнение на условията на двете финансираня е видно, че рефинансирането на облигационната емисия чрез банков кредит е подобряване на финансовите условия: банковият кредит е с по-дълъг срок от 15 години, вместо 10 години, по-ниска лихва тримесечен EURIBORс надбавка 4.35%,, спрямо 6.9%.

Получаването на по-изгодно финансиране дава възможност на дружеството да продължава успешно да осъществява дейността си като производител на електрическа енергия, без с това да се променят условията за извършване на лицензионна дейност.

Договор за клубен кредит

Договорът за клубен кредит е сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (СЖЕБ) и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ (ХНГБ) – кредитори, „Компания за енергетика и развитие“ ООД - кредитополучател, „Грийн Енерджи парк“ АД - солидарен длъжник и „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД (ПВИ) - солидарен длъжник.

Общият размер на кредита е 16 745 000 евро, състоящ се от два подлимита, както следва:

- Подлимит А в максимален размер 14 451 933 евро за рефинансиране и погасяване в пълен размер съществуващи заемни задължения на кредитополучателя към „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД, възникнали по сключен договор за заем от 10 май 2012 г.;
- Подлимит Б в максимален размер, равен на разликата между размера на кредита и размера на подлимит А, за финансиране на разходи, приемливи и одобрени от кредиторите.

Кредиторът „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД ще предостави 11 168 915 евро 66.7%, а „Хипо Ное Групе Банк“ АГ ще предостави 5 576 085 евро 33.3%. Условието по договора са: краен срок за усвояване на кредита 30 юни 2014 г., срок на връщане на кредита 60 тримесечни погасителни вноски по погасителен план - 31.03.2029 г., номинална лихва в размер на тримесечен EURIBORc надбавка 4.35% годишно и наказателна лихва върху просрочени погасителни вноски 3% над номиналната лихва.

Договор за залог на търговско предприятие по реда на ЗОЗ

Договор, сключен на 8 април 2014 г. между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД „Хипо Ное Групе Банк“ АД - банки и „Компания за енергетика и развитие“ ООД - залогодател.

Целта на договора за залог е обезпечаване на вземанията на банките за главница, лихви, разноски и неустойки от кредитополучателя „Компания за енергетика и развитие“ ООД, произтичащи от договор за клубен кредит от 7 април 2014 г. за 16 745 000 евро.

За обезпечаване на всички вземания на банките, залогодателят учредява в полза на банките залог върху цялото търговско предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включително и върху конкретни активи, описани в Приложение № 1 към договора.

Анализ на финансовите резултати от осъществяване на дейността към 31.12.2014 г.

Съгласно представеният предварителен финансов отчет за 2014 г., финансовият резултат на дружеството е печалба от 1 966 хил. лв. при печалба от 4 527 хил. лв. за 2013 г. или намалението е 56.57%. Приходите и разходите са представени в следната таблица:

Хил. лв.				
№	Показатели	2013 г.	2014 г.	Изменение %
1.	Приходи от продажби	9 055	8 045	-11,15
2.	Други приходи	725	0	-100,00
3.	Общо приходи	9 780	8 045	-17,74
4.	Разходи по икономически елементи	-2 966	-4 884	64,67
4.1.	Разходи за материали	-7	-3	-57,14
4.2.	Разходи за външни услуги	-579	-1 325	128,84
4.3.	Разходи за персонал	-71	-139	95,77
4.4.	Разходи за амортизации	-2 305	-2 307	0,09
4.5.	Други разходи	-4	-1 110	0,00
5.	Печалба от оперативната дейност	6 814	3 161	-53,61
6.	Финансови разходи	-2 403	-1 913	-20,39
7.	Финансови приходи	617	718	16,37
8.	Печалба преди данъци	5 028	1 966	-60,90
9.	Разходи за данъци върху дохода	-501	0	-100,00

10.	Печалба за годината	4 527	1 966	-56,57
-----	---------------------	-------	-------	--------

Влошаването на финансовия резултат се дължи на ръста на разходи за оперативната дейност с 64.67%, вследствие увеличение на разходите за външни услуги, на разходите за персонал и на другите разходи при спад на приходите с 17.74%. Увеличението на разходите за външни услуги се дължи на разходи за такси по рефинансиране от 355 хил. лв., разходи за достъп до ВЕИ 36 хил. лв. и на разходите за балансиране 191 хил. лв.

Нетекущите активи към 31.12.2014 г. са 56 356 хил. лв., разпределени в имоти, машини, съоръжения и оборудване 42 871 хил. лв. /земи 3 934 хил. лв. и машини, съоръжения и оборудване 38 937 хил. лв./ и 13 485 хил. лв. дългосрочни вземания от свързани лица-собствениците.

Текущите активи през 2014 г. са нараснали с 22% от 7 127 хил. лв. за 2013 г. на 8 676 хил. лв. за 2014 г. в частта на пари и парични еквиваленти.

Собственият капитал на дружеството е 18 619 хил. лв. и в състава си включва 14 363 хил. лв. основен капитал, премиен резерв 2 хил. лв., резерви, свързани с лихвен суап - 2 358 хил. лв. и натрупана печалба 6 612 хил. лв. Към 31.12.2014 г. съдружници в капитала на дружеството са „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД с дялово участие в размер на 20% и Алтърнатив Инвестмънтс“ ЕАД – в размер на 80%.

Нетекущите пасиви нарастват през 2014 г., спрямо 2013 г. на 44 428 хил. лв. от 41 542 хил. лв., вследствие на възникнали задължения по дългосрочните заеми в размер на 30 567 хил. лв. при погасени дългосрочни задължения към свързани лица от 25 248 хил. лв.

Текущите задължения през 2014 г. бележат спад на 1 985 хил. лв. от 3 126 хил. лв. за 2013 г. основно от намалени задължения към свързани лица, независимо от ръст на краткосрочната част на заеми.

Финансовите показатели, определени на база балансова структура към 31.12.2014 г., характеризиращи общото финансово състояние, са както следва:

Показателят покритие на дълготрайните активи за 2014 г., изчислен като *съотношение между собствен капитал/дълготрайни активи*, е 0.33, означава, че дружеството не разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови активи.

Показателят обща ликвидност за 2014 г., изчислен като *съотношение между краткотрайни активи/ краткосрочни пасиви* е 4.37 и показва добра обща ликвидност, дружеството разполага със свободен паричен ресурс за обслужване на текущите си задължения.

Показателят за финансова автономност, независимост от кредиторите, изчислен като *съотношение между собствен капитал /дългосрочни плюс краткосрочни пасиви*, е 0.40 и показва, че дружеството не е в състояние със собствени средства да обслужва финансовите си задължения.

Анализ на прогнозен паричен поток за периода 2015 г. - 2031 г.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2015 г.-2031 г., който включва периода на обслужване на кредита до 31 март 2029 г. съгласно погасителен график.

Приходите са формирани при количества произведена електрическа енергия 17 168 659 kWh за 2015 г., след което прогнозата е ежегодно да намаляват с около 0.8%-0.9% до 15 206 527 kWh за 2029 г. и до 14 926 222 kWh в 2031 г. и цена 0.2483 евро за kWh или 485.60 лв./MWh, която е съобразно Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР.

Приходите при заложените параметри - количества и цена намаляват в 2029 г., спрямо 2015 г. от 4 262 692 евро за 2015 г. на 3 775 527 евро за 2029 г. или с 11%, като в 2031 г. приходите са 3 705 932 евро или спрямо 2015 г. намалението е с 13%.

Експлоатационните разходи включват разходи за поддръжка и обслужване на инверторите/начисляват се от 2017 г., разходи за обща техническа поддръжка,

административни разходи, разходи за застраховка и разходи за балансиране. В разглеждания период общо паричните разходи бележат ръст от 918 457 евро на 1 093 809 евро за 2019 г. и 1 113 908 евро за 2031 г.

В прогнозията паричен поток дружеството е отразило изплащането на главницата и лихвите по кредита. В изпълнение на чл. 10 от договора за клубен кредит, дружеството е използвало възможността за предсрочно погасяване на кредита, без заплащане на такси за предсрочно погасяване, с което срока на обслужване на кредита е включително 2027 г., т. е. две години по-рано в сравнение с погасителния график.

При заложените параметри прогнозата на паричните потоци за периода на обслужване на кредита показва, че нетните парични потоци са положителни стойности в края на всяка една година, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на кредита.

От направения анализ на прогнозията паричен поток за периода 2015 г. - 2031 г. обхващащ периода на обслужване на кредита, включително 2027 г., може да се направи извода, че нетните парични потоци са положителни стойности в края на всяка една година, което показва, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на кредита. Следователно даването на последващо одобрение за сключване на договора за залог на търговско предприятие и на договора за клубен кредит няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2:

Ел. Маринова докладва, че с подаденото заявление „Компания за енергетика и развитие“ ООД е поискало одобрение на сключените договори за клубен кредит с две банки и обезпеченията, които са свързани с него. Аргументите на дружеството, че не е поискало предварително разрешение на тези две сделки е, че то се намира в процедура на повторно учредяване на залог. С решението на Комисията за издаване на лицензия е одобрен и бизнес план, който е предвиждал сключването на тези сделки. Работната група счита, че твърденията на дружеството не са основателни, тъй като първоначалните сделки, които са посочени, са преди дружеството да има издадена лицензия за производство на електрическа енергия. Тези действия не следва да се разглеждат изолирано от договора за облигационен заем от 2012 г. Ел. Маринова представи подробности за сключените от дружеството договори и възможните решения от страна на Комисията. Заявителят ще има финансови възможности за погасяване на кредита си по договора за клубен кредит и това няма да наруши условията за изпълняване на лицензионната дейност.

Цв. Камбурова допълни, че дружеството е представило финансов отчет. Направена е и съпоставка на параметрите на първия кредит, от която се вижда, че сегашният е при по-добри условия. Дружеството предвижда да съкрати изплащането с две години, защото няма такса за предсрочно погасяване. Срокът за обслужване на кредита е до 2027 г. Паричните потоци на „Компания за енергетика и развитие“ ООД са положителни и това дава основание да се счита, че има паричен ресурс за обслужване на кредита.

М. Миланова запита какви са конкретните причини за възникването на този случай.

Ел. Маринова уведоми Комисията, че е изпратено писмо да Асоциацията на банките. В него е обърнато внимание, че в Закона за енергетиката има специален ред при одобряването на такива сделки и той трябва да се спазва. Поради тази причина те са имали съмнение, че кредитите ще станат предсрочно изискуеми.

М. Миланова запита дали банките са инициирали тези производства.

Ел. Маринова отговори, че това е така и е направено с оглед правната защита на процедурата.

М. Миланова каза, че тези действия са предприети от банките, а не от дружествата.

Ел. Маринова допълни, че правните консултанти на дружеството са изказали мнение, че такъв вид кредит не попада в хипотезата на Закона за енергетиката.

Предвид гореизложеното

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката одобрява договора за особен залог на търговското предприятие, сключен на 08.04.2014 г. между „Компания за енергетика и развитие“ ООД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ.

2. На основание чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката одобрява договора за клубен кредит, сключен на 07.04.2014 г. между „Компания за енергетика и развитие“ ООД, от една страна и от друга - „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ.

3. На основание чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката указва на „Компания за енергетика и развитие“ ООД в договора за залог на търговското предприятие или в допълнително споразумение към него да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща, че заложеното имущество ще може да бъде продадено от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Хипо Ное Групе Банк“ АГ само в неговата цялост след предварително разрешение на КЕВР, при спазване изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

Решението е взето с шест гласа “за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на **УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ. Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно 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. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ и наредбите по приложението му и указанията, дадени от комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с НРЦЕЕ.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала” за дружествата от сектор „Топлоенергетика” и издадената от ДКЕВР Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на

цените на топлинната енергия, са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала” се съдържа в ЗЕ и НРЦЕЕ. Съгласно чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ това е метод, при който комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

Със заявление с вх. № Е-12-00-65 от 26.02.2015 г., „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, гр. Стара Загора е предложило за утвърждаване:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 263,27 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 263,26 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh.

при цена на природен газ - 790,00 лв./kNm³.

Към заявлението УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ. Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е приложило следната информация и документи:

1. Обосновка на разходите за производство на електрическа енергия от газов когенерационен модул 150kw на УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД Стара Загора;
2. Годишен финансов отчет за 2014 г.
3. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението;
4. Прогнозна информация в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинна енергия и на електрическа енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, по модел – справки от №1 до №9 за периода 05.2015 – 04.2016;
5. Извлечение от Инвентарната книга;
6. Договор за доставка на газов когенерационен модул;
7. Разрешение за ползване №ДК 07-С3-47/13.05.2011 г.
8. Договор за достъп до електроразпределителната мрежа №11476/4104538;
9. Договор за изкупване на електрическа енергия №232/30.09.2011 г.;
10. Договор за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ АД № 11476/2010 г.;
11. Договор №1151/14.12.2013 г. за разпределение и снабдяване с природен газ от „Овергаз Изток“ АД.

Обосновката на дружеството е следната:

1. Описание на местонахождението и основни експлоатационни характеристики на газов когенерационен модул УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД, Стара Загора.

Местонахождение на електрическата централа:

-град Стара Загора, бул. „Столетов“ № 2, кв. 524 по плана на града.

Основни съоръжения:

-Когенератор- UPB 926 TC-N-E, година на производство 2010 г, година на пуск 2011 г., завод производител Upb energi gmbh, инсталирана електрическа мощност 0,15 MW, обща топлинна мощност 0,202 MW.

- Двигател на модула- тип In-Line, година на производство 2010 г., завод производител Libcher, мощност 0,158 MW, номинални обороти 1500 об./мин., разход на газ при номинално натоварване 42 nm³/h.

- Генератор - тип MJB 250, година на производство 2010г. завод производител Mareli, максимална мощност 0,15 MW, минимална мощност 0,075 MW, генераторно напрежение 0,4kV, номинални обороти 1500 об/мин.

- Управление - автоматично

- Релейна защита-защита при високи обороти, при висока максимална мощност.

2. Режим на работа – 12 ч./ден, 30 дни в месеца, 12 месеца в годината - общо прогнозно 4 500 ч. годишно.

3. Разход на природен газ по данни на производителя - 41,5 nm³/час.

4. Цена на природен газ - 795,42 лв. без ДДС за 1000nm³ - дружеството е приложило договор с Овергаз – Изток и ценова листа за 2015 г. Според заявката за 2015 дружеството попада в неравномерно потребление до 400 000 м³ при цена 954,50 с ДДС.

5. Отчетна стойност на газов когенерационен модул / Когенератор/- 620 660 лв. без ДДС - приложена е справка Извлечение от Инвентарната книга – 744 792,67 лв. с ДДС.

6. Предвиждани ремонти – 2 пъти годишно – 5 000 лв.

7. Дружеството планира газовия когенерационен модул да бъде обслужван от персонал – 2 работника, брутна месечна заплата – 600 лв. или общо 1 200 лв на месец, за 1 година – 14 400 лв. Социални и здравни осигуровки за сметка на работодателя – 7 000 лв. за 1 година.

8. Материали за текуща поддръжка:

- Смяна на масло се прави на 1 500 часа по 45 литра, при цена на маслото – 6 лв. за литър без ДДС. За 4 500 часа годишно – 135 литра по блв. = 810лв.;

- Подмяна на свещи, ремъци, филтри и др. – 2 200 лв. годишно;

- Общо Материали за текуща поддръжка – 3 000 лв. за година без ДДС.

9. Дружеството планира сключване на договор за абонаментна поддръжка на стойност - 5000 лв. без ДДС за 1 година.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени е констатирано следното:

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 № 9 са за периода 05.2015 г. – 04.2016 г.

След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:

1. Правни аспекти

УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ. Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е акционерно дружество, регистрирано в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията към Министерство на правосъдието, с ЕИК 123535874, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, бул. „Генерал Столетов“ № 2.

Предметът му на дейност е: „осъществяване на болнична дейност“. Дружеството е с регистриран капитал в размер на 11 756 260 лв.

Дружеството не е лицензирано по ЗЕ, но 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“. От представените по преписката документи е видно, че дружеството произвежда електрическа енергия чрез Когенератор - UPB 926 TC-N-E, с инсталирана електрическа мощност 0,15 MW, което е под 5 MW и съгласно чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ не подлежи на лицензиране. „УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН

КИРКОВИЧ“ АД ще използва топлинната енергия за собствено потребление, поради което на основание чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ не се изисква издаване на лицензия.

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД подава заявление за определяне на цени на електрическата енергия от комбинирано производство на основание чл. 53 от НРЦЕЕ, който определя, че лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 39, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава четвърта от същата наредба.

2. Икономически аспекти

УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е представило годишен финансов отчет към 31.12.2014 г. от който е видно, че финансовия резултат е загуба в размер на 2 301 хил. лв. при загуба от 1 710 хил. лв. за 2013 г. Ръста на загубата през 2014 г., спрямо предходната година се дължи на спад на приходите с 21.3%, докато на разходите е 18.3%.

Вследствие на натрупаната непокрита загуба собствения капитал е отрицателна величина. Общо задълженията в края на 2014 г. са в размер на 24 770 хил. лв. от тях 20 553 хил. лв. са към доставчици и са завишени спрямо 2013 г.

Отчетната стойност към 31.12.2014 г. на активите с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия е 744 792 лв., съгласно представено извлечение от инвентарната книга.

3. Технически аспекти

Заявителят е монтирал:

- газобутален двигател (когенератор – UPB 926 TC-N-E), с инсталирана електрическа мощност 0,150 MW и инсталирана топлинна мощност - гореща вода 0,202 MW.

Електрическа ефективност – 36,1 %, топлинна ефективност 48,6 %, обща ефективност – 84,7 %

- 1 брой промишлен парен котел – КМ 12 с инсталирана топлинна мощност – 7 MW и топлинна ефективност 83 %. Основното гориво е природен газ.

- 1 брой промишлен парен котел – ПКМ 6,5 с инсталирана топлинна мощност – 3 MW и топлинна ефективност 84 %. Основното гориво е природен газ.

- 1 брой промишлен парен котел – ПКМ 4 с инсталирана топлинна мощност – 1,5 MW и топлинна ефективност 83 %. Основното гориво е природен газ.

УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ. Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД ще използва топлинната енергия за собствено потребление, а електрическата енергия ще се продава на напрежение 0,4 kV на „ЕВН България Електроразпределение“ АД.

УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ „ПРОФ., Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД е представило копие от разрешение за ползване №ДК 07- СЗ - 47/13.05.2011 г. на строеж: „Газов когенерационен модул“ за УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора.

Образуване на цената

След направените констатации са извършени следните корекции:

В Справка №4 „Технико-икономически показатели в производството“ е коригирана цената на природния газ на 795,42 лв./хил. нм³ в съответствие с Решение № № Ц–8/01.04.2014 г. на ДКЕВР.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 264,28 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 264,27 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 291 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 577 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 4,44%;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 909 MWh, при цена 130,93 лв./MWh.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество, до 400 хм³, неравномерно потребление – 795,42 лв./хм³ (603,14+183,68+8,60).*

Изказвания по т.3:

Докладва Г. Петров. Работната група е направила корекции по заявлението само за цената на природния газ. Топлинната енергия ще бъде използвана за собствено потребление на болницата. Собствените нужди за електрическа енергия са около 3,5%, а останалото количество ще се продава по преференциална цена на електроразпределителното дружество. Количествата са много малки и затова цената е висока.

М. Миланова попита дали цената на газа ще бъде коригирана.

Г. Петров отговори, че в решението ще бъде посочена новата цена.

Евг. Харитонова запитва дали стойностите са пресмятани и с новата цена на газа, която ще бъде приета от Комисията.

Г. Петров отговори, че това не е направено.

Евг. Харитонова обърна внимание, че тази цена е висока.

Г. Петров отговори, че тя е съвместима с цената на „МБАЛ-Търговище“ АД, която е 280 лв., а тази е 264 лв.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 6 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на Университетска многопрофилна болница за активно лечение „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора.

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 27.03.2015 г. от 10:00 ч.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи Университетска многопрофилна болница за активно лечение „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране

Решението е взето с пет гласа “за”, от които три гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № В-Дк-87/17.03.2015 г. относно подадено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за II-ро тримесечие на 2015 г.

2. Доклад с вх. № В-Дк-76/12.03.2015 г. и Решение на КЕВР № Р-217/18.03.2015 г. относно заявление от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за издаване на разрешение учредяване на залог или ипотека.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-84/16.03.2015 г. относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на Университетска многопрофилна болница за активно лечение „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора.

ЧЛЕНОВЕ НА ДКЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент

1.
(Ил. Хр. Илиев)

СВЕТЛА ТОДОРОВА

2.
(Е. Харитонова)

3.
(К. Годорова)

4.
(Д. Димитров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Н. Георгиев)

5.
(М. Миланова)

6.
(Ил. Б. Илиев)