



ПРОТОКОЛ

№ 247

София, 27.12.2016 година

Днес, 27.12.2016 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно: проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и проект на нормативния акт.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Агапина Иванова,
Грета Дечева, Боряна Станчева, Михаела Андреева,
Йонина Донова и Ваня Василева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-443 от 21.12.2016 г. относно: Доклад от „Ай Си Джи Би“ АД с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г. и проект на Становище на КЕВР относно доклад от „Ай Си Джи Би“ АД

Работна група: Елена Маринова, Агапина Иванова, Ремзия Тахир,
Милен Димитров, Мариана Сиркова, Снежана Станкова,
Грета Дечева, Виктория Джерманова, Ваня Василева

По т.1. Комисията разгледа доклад относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писмо с вх. № Е-15-45-44 от 18.08.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД и писмо с вх. № Е-15-20-42 от 26.09.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, в които е изложена необходимост от извършване на изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). В тази връзка на основание чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 40, ал. 2 и ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране със Заповед № 3-Е-165 от 06.10.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача извършване на анализ на предложенията за изменение и допълнение на НРЦПГ с оглед изготвяне на проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

В КЕВР е постъпило и отворено писмо от Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), в което е изложена необходимост от промяна на нормативната база с оглед регламентиране на механизъм, по който допълнителни разходи на обществения доставчик на природен газ, вследствие на заявяване на количества природен газ след срока по договорите, да се поемат от лицето, което ги е причинило.

Във връзка с горното е изготвен проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (проект на Наредба), който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 225 от 22.11.2016 г., т. 1. В съответствие с разпоредбите на Административнопроцесуалния кодекс и Закона за нормативните актове, Комисията е публикувала проекта на Наредба на интернет страницата си и на Портала за обществени консултации. На основание чл. 14 от ЗЕ на 01.12.2016 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на Наредба.

На проведеното обществено обсъждане са присъствали представители на следните заинтересовани страни: Министерство на енергетиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, Българска асоциация „Природен газ“ (БАПГ), Българска газова асоциация (БГА), Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), Омбудсмана на Р България и „Балкангаз 2000“ АД.

В предоставения законоустановен срок, в КЕВР са постъпили писмени предложения и становища по проекта на Наредба, както следва: с вх. № Е-04-16-3 от 06.12.2016 г. от БАПГ, с вх. № Е-04-05-5 от 07.12.2016 г. от БФИЕК, с вх. № Е-04-16-3 от 09.12.2016 г. от БГА, с вх. № Е-15-20-42 от 13.12.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД и от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-59 от 16.12.2016 г. и вх. № Е-15-20-59 от 21.12.2016 г.

Постъпилите становища и предложения от заинтересованите страни са обсъдени в таблица, приложение към настоящия доклад, съдържаща мотиви за приемането им като законосъобразни и целесъобразни или отхвърлянето им.

Целта на проекта на Наредба е да регламентира неуредени в НРЦПГ важни обществени отношения по начин, съответстващ на нормите на ЗЕ и осигуряващ баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия. В тази връзка, е преодоляна съществуващата нормативна празнота по отношение на компенсиране на разходи в случаите на наложено задължение към обществото на повече от едно енергийни предприятия, както и по отношение на регламентиране на норми за поемане на допълнителни разходи на обществения доставчик на природен газ, вследствие на заявяване на количества природен газ след срока по договорите, от предизвикалото ги лице при отчитане на интересите на крайните клиенти. В този смисъл проектът на Наредба изпълнява целите и принципите на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО за определяне на справедливи и разумни цени на природния газ.

С проект на Наредба се постига яснота и пълнота по отношение на начина и реда за утвърждаване на цени на видовете предоставяни на клиентите услуги, свързани с

лицензионната дейност по чл. 30, ал. 1, т. 16 от ЗЕ чрез регламентиране на материални и процесуални норми.

Прилагането на проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се и изисква финансова обосновка по смисъла на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Изказвания по т.1:

Докладва Е. Маринова, която отбелязва, че това е финален етап от процедурата за изменение и допълнение на Наредба № 2 след проведени обсъждания - на публичния Портал за консултации и в рамките на общественото обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ. Маринова каза, че няма изразени становища до крайния срок за публични консултации на Портала за обществени консултации. В Комисията по реда на чл. 14 от ЗЕ са постъпили писмени становища от Българска асоциация природен газ, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска газова асоциация, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. Тези заинтересовани лица правят предложения и излагат своите мотиви, които са обобщени и анализирани в приложената към доклада таблица.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага съществуващият чл. 11 от Наредба № 2 да бъде изменен. Предлага новият чл. 11а да отпадне. Това предложение с изложените мотиви работната група не е приела като обосновано. Аргументът е, че съществуващият чл. 11 регламентира общия случай на компенсирани разходи, свързани със задължения към обществото, а новият чл. 11а регламентира специфичен случай на компенсирани такива разходи, както е оформена редакцията на тази разпоредба.

По проекта на Наредба са направени предложения във връзка с новите алинеи на чл. 17. В тази връзка БАПГ предлага чл. 17 да бъде изменен.

И. Н. Иванов уточни, че предложението на БАПГ е не да бъде изменен, а да бъде старият текст.

Е. Маринова потвърди, че предложението на БАПГ е текстът да не бъде изменен. Това предложение работната група не е приела. Има предложение на БГА от обхвата на §3. Това са промените, които касаят изменението на чл. 17, да бъдат изключени крайните снабдители. Работната група не е приела това предложение. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило друг подход на разрешаване на проблема, който се регламентира в новите алинеи на чл. 17. Този нов подход работната група е счела за по-целесъобразен и обоснован. Поради тази причина е приет по принцип със съответните коригиращи редакции. „Булгартрансгаз“ ЕАД е направило предложение по чл. 24а, което е прието от работната група. Добавено е „*единични услуги*“. „Булгартрансгаз“ ЕАД е направило предложение по чл. 40, ал. 1, което е прието по принцип със съответната редакция. „Булгартрансгаз“ ЕАД и БФИЕК са направили предложение по чл. 40а, които не са приети за обосновани. БФИЕК имат и предложение в § 9 от проекта, което работната група също не е приела за обосновано. Последното предложение на „Булгаргаз“ ЕАД е включването в проекта на Наредба на преходна разпоредба с оглед новия начин на регламентиране на обществените отношения, което изисква въвеждане в нормативния акт на преходна разпоредба, която да казва как да бъдат уредени по новия начин заварените отношения.

Въз основа на предложенията, които работната група е счела за обосновани и законосъобразни, са направени съответните редакции във вече обсъжданите проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2. Промените са в § 3, § 4, § 6 и § 8.

Е. Маринова направи уточнение, че след като са били изпратени материалите за разглеждане от Комисията, работната група е продължила да разсъждава по тях и е стигнала до извода, че правно-технически е по-издържано (в представения проект има една преходна разпоредба и една заключителна разпоредба) да бъдат двете разпоредби в един раздел: Преходни и заключителни разпоредби. Срокът в § 8 „*но не по-късно от 30.03.2017 г.*“ трябва да е до 31 март, защото м. март е с 31 дена.

И. Н. Иванов, след като установи, че няма допълнения от страна на работната група, отбеляза, че в представения компилиран текст на Наредба №2 е записано правилно Преходни и заключителни разпоредби, но в Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 действително има отделно *Преходна разпоредба* и *Заключителна разпоредба*. Иванов отбеляза, че това трябва да се коригира преди текстът да бъде представен за подписване и публикуване.

И. Н. Иванов каза, че действително краят на първото тримесечие на 2017 г. завършва на 31 март и това трябва да се коригира в текста на Наредбата и в изменителната част на Наредбата, *30 март* да се коригира на *31 март*. И. Н. Иванов даде думата на членовете на Комисията за изказвания.

Председателят установи, че няма въпроси и изказвания от страна на членовете на Комисията, прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

С оглед гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ;

II. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ както следва:

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн., ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г.)

§ 1. В чл. 10, ал. 4 се създава нова т. 12 със следното съдържание:

„12. Разходи по чл. 17, ал. 14.“.

§ 2. Създава се нов чл. 11а със следното съдържание:

„Чл. 11а. (1) Когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти.

(2) В случаите по ал. 1 признатите от комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдителни на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление.

(3) Компонентата по ал. 2 се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ за същата година.

(4) Когато през годината по ал. 3 енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по ал. 2 се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходния ценови период.“.

§ 3. В чл. 17 се създават нови ал. 14, ал. 15, ал. 16 и ал. 17 със следното съдържание:

„(14) Допълнителни за обществения доставчик разходи, възникнали в резултат на

доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след месец август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги лица.

(15) Признатите от комисията разходи по ал. 14 формират отделна компонента в утвърдена цена на обществения доставчик за съответния ценови период.

(16) Компонентата по ал. 15 се образува въз основа на отчетения размер на допълнителните разходи.

(17) Общественият доставчик може да предяви искане за признаване и компенсиране на допълнителните разходи със заявлението по чл. 32 за утвърждаване на цени за съответния ценови период, към което прилага и необходимите доказателства за размера на тези разходи.“.

§ 4. Създава се нов чл. 24а със следното съдържание:

„Чл. 24а (1) Видовете предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се определят с решение на комисията въз основа на информация, предоставена от енергийните предприятия.

(2) Цените на услугите по ал. 1 се образуват въз основа на признатите от комисията икономически обосновани разходи за предоставянето им.

(3) Цените на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се определят в лева за всеки вид единична услуга, без ДДС.“.

§ 5. Чл. 25, ал. 2, т. 2 и т. 3 се изменят така:

„2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.“.

§ 6. Чл. 40 се изменя така:

„Чл. 40. (1) В срок до 7 дни след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени общественият доставчик, крайните снабдители, операторите на газопреосни и газоразпределителни мрежи и операторите на съоръжения за съхранение публикуват на интернет страницата си утвърдените им цени, включително цените по тарифните структури, и цените, които ще прилагат по договорите с клиентите през следващия ценови период.

(2) В случай на регулиране на цени въз основа на одобрена от комисията методика, енергийното предприятие публикува на интернет страницата си определените цени в срок до 7 дни от датата на решението за определянето им.

(3) Новите цени се прилагат считано от датата, посочена в решението на комисията, а в случай на регулиране на цени въз основа на одобрена от комисията методика от датата, посочена в решението за определянето им.“.

§ 7. Създава се нов чл. 40а със следното съдържание:

„Чл. 40а. (1) Производството за утвърждаване на цени на предоставяните на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност, се открива по инициатива на комисията или по искане на лицензиант.

(2) В случаите по ал. 1 комисията изисква от енергийните предприятия, осъществяващи съответната лицензионна дейност, в определен от нея срок да предоставят информация за видовете предлагани услуги, свързани с лицензионната дейност.

(3) Ал. 2 не се прилага в случаите на искане на лицензиант за утвърждаване на цени за предоставяне на услуги, свързани с лицензионна дейност, когато за тази дейност има издадена само една лицензия за територията на страната.

(4) В срок до един месец от получаване на информацията по ал. 2 или от подаване на искането по ал. 3 на закрито заседание комисията приема проект на решение за определяне на видовете услуги и насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за неговото обсъждане.

(5) Комисията оповестява проекта на решение, датата и часа за провеждане на откритото заседание на страницата си в интернет.

(6) На откритото заседание комисията обсъжда с енергийните предприятия проекта на решение и определя срок за представяне на становища в срок до 5 дни от датата на провеждането му.

(7) В срок до 15 дни от датата на откритото заседание комисията провежда закрито заседание, на което приема решение за определяне на видовете услуги. С решението комисията указва на енергийните предприятия, осъществяващи съответната лицензионна дейност, в определен срок да подадат заявление за утвърждаване на цени на определените от нея видове услуги.

(8) Към заявлението енергийните предприятия прилагат доказателства и обосновка на разходите, свързани с предоставянето на определените от комисията видове услуги.

(9) Комисията в срок до два месеца след представяне на заявленията за утвърждаване на цени на предоставяните услуги, свързани с лицензионната дейност, на закрито заседание приема доклад и проект на решение, насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на приетия доклад и за провеждане на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на приетия проект на решение.

(10) След приключване на процедурата за обществено обсъждане на закрито заседание комисията приема решение.“.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 8. Направени до влизане в сила на тази наредба допълнителни разходи по чл. 17, ал. 14 се предявяват от обществения доставчик за признаване и компенсирание със заявлението по чл. 32 за утвърждаване на цени на природния газ, но не по-късно от 31.03.2017 г.

§ 9. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

III. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ да бъде изпратена за обнародване в „Държавен вестник“.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов помолу работната група своевременно да отрази двете корекции, да подготви доклад до председателя на КЕВР и писмо, което да бъде адресирано до Държавен вестник, за публикуване на Наредба №2 в най-кратък срок. Иванов счита, че следващият брой на Държавен вестник, който излиза във вторник и петък, е в петък на

30 декември. И. Н. Иванов ще очаква след приключване на заседанията днес (закрито и открито заседание) документите за публикуване да му бъдат представени за подпис, както и диска с Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 2.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно доклад от „Ай Си Джи Би“ АД с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-8 от 07.12.2016 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, което е представен доклад с резултати от Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB на Пазарен тест за проекта IGB, проведена в периода от 1 септември до 30 ноември 2016 г. Писмото с изх. № XII-03 от 07.12.2016 г. и докладът към него са изпратени и до Регулаторния орган за енергетика на Гърция (РАЕ, РАЕ).

Писмото съдържа искане за изразяване на становище от двата национални регулаторни органа (НРО) относно предварителното разпределение на капацитет, с оглед преминаване към предоставяне и подписване на Споразумения за предварително резервиране на капацитет (СПРК). Като основание за подаденото искане „Ай Си Джи Би“ АД е посочило чл. 3.10 от Указания за управление и разпределение на капацитет в междусистемна газова връзка IGB /IGB INTERCONNECTOR/ съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО - Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да представят обвързващи оферти за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод IGB“ (Указанията). Указанията са одобрени с Решение № У-3 от 21.07.2016 г. на КЕВР и с Решение № 255/2016 от 28.07.2016 г. на РАЕ.

Според чл. 3.7 от Указанията, участниците в Фазата на оферирание за капацитет трябва да подадат обвързващите си оферти на „Ай Си Джи Би“ АД с копие до НРО. Съгласно чл. 3.10 от Указанията, не по-късно от 10 дни след крайния срок за подаване на обвързващи оферти или ако е по-късно, датата, на която е определено последното обжалване в съответствие с процеса на обжалване, описан в Известието за Фаза на оферирание, „Ай Си Джи Би“ АД, въз основа на получените обвързващи оферти, ще подаде в органите за становище доклад относно: предложение за предварително разпределение и търговските и/или технически последици, които дружеството може да повдигне във връзка с резултата от предварителното разпределение. „Ай Си Джи Би“ АД ще определи окончателно разпределен капацитет и ще подаде окончателни известия за разпределение на участниците с разпределен капацитет, като ги кани да подпишат СПРК, след получаване на становище от НРО, което трябва да се издаде в рамките на 21 дни от получаване от органите на описаната информация в чл. 3.10 (чл. 3.11 от Указанията).

Фазата на оферирание за капацитет е проведена въз основа на Известие за участие във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB (Известие за участие във Фаза II), ведно с неговите приложения, одобрено с Решение № У-4 от 11.08.2016 г. на КЕВР и с Решение № 283/2016 от 04.08.2016 г. на РАЕ. С Решение № У-5 от 28.10.2016 г. на КЕВР и Решение № 399/2016 от 25.10.2016 г. на РАЕ първоначално одобреният краен срок за подаване на заявления за изразяване на интерес за резервиране на капацитет - 30.10.2016 г., е удължен с един месец до 30.11.2016 г.

Втората фаза на Пазарния тест (Bidding Phase) или Фазата на оферирание за капацитет (Фаза II) следва да изясни кои участници са готови да се ангажират договорно и финансово, на база „пренасяй или плащай“ в разпределението на наличния капацитет. Фаза II на Пазарния тест изисква подаване на оферти за капацитет, който се резервира на база наддаване от кандидатите, които са подали необвързващи оферти в предходната Фаза I. Резултатите от Фазата на оферирание на капацитет са необходими преди „Ай Си

Джи Би“ АД да може да продължи процедурата за освобождаване по чл. 36 на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО и да осигури във финансово отношение изграждането и експлоатацията на газопровода.

В тази връзка следва да се има предвид, че участието във Фаза за изразяване на интерес (Фаза I, Фаза III) е предпоставка за по-нататъшно участие във Фазата на оферирание. Съгласно чл. 2.4 от Указанията всички участници във Фаза III са поканени да подадат обвързващи заявки за договорен дългосрочен капацитет в газопровода IGB. Според същата разпоредба, дадена страна се смята за участвала във Фаза I, ако друга страна е изразила интерес в полза на тази страна, която иска да участва във Фазата на оферирание, в съответствие с процедурите, определени в Известието за изразяване на интерес. Операторите на преносни системи (ОПС) могат да участват във Фазата на оферирание, без значение тяхното участие във Фаза III, при същите условия, приложими за всички участници във Фазата на оферирание.

.....
Видно от представения доклад с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, до крайния срок за подаване на обвързващи оферти за резервиране на капацитет във Фаза II „Ай Си Джи Би“ АД е получило 5 (пет) валидни обвързващи оферти, попълнени в съответствие с чл. от Известието за участие във Фаза II, които съдържат: гаранция за участие и попълнен и подписан формуляр за обвързваща оферта.

Във Фазата на оферирание обвързващи оферти са подали следните участници:

.....
Следва да се отбележи, че във Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет на Пазарния тест са подадени необвързващи оферти от DEPA S.A., GASTRADE S.A., EDISON SPA, BULGARGAZ EAD, AZERBAIJAN GAS INTERNATIONAL, NOBLE CLEAN FUELS LTD., BLACK SEA TECHNOLOGY COMPANY AD, CITYGAS BULGARIA EAD и OMV Petrom Gas Srl.

В тази връзка, след проучване се установи, че обвързващи оферти не са подадени от, а е подало обвързваща оферта при условията и по реда на чл. 2.4 от Указанията чрез участвалата във Фаза I компания В потвърждение е приложена съвместна декларация от и с дата г.

Никой от подалите обвързващи оферти дружества не е бил отстранен от участие, респективно не е инициирана процедура по обжалване.

Според „Ай Си Джи Би“ АД, формулярите с обвързващите оферти предоставят достатъчно данни за извършване на класиране и предварително разпределение в съответствие с чл. 7.1 ... от Указанията, предвид факта, че са подадени обвързващи заявки

Предложеното от дружеството предварително класиране за разпределение е направено въз основа на принципите за разпределение на чл. 7.1 от Указанията, съгласно които „Ай Си Джи Би“ АД извършва предварителното разпределение на капацитет поотделно за всеки предложен продукт по време на пазарния тест, като се взима предвид предложената премия и продължителността, заявена от всеки един от участниците във фазата на оферирание.

.....
„Ай Си Джи Би“ АД е направило следното предварително класиране за разпределение на капацитет в съответствие с получените обвързващи оферти от пазарните участници, както следва:

.....

Въз основа на данните, може да се направи извод, че най-високо ниво на интерес от страна на пазарните участници е проявено към продукти с дългосрочна продължителност (... и ... години) за Самое заявил капацитет за продължителност от ... години.

Видно от, съгласно направеното класиране, на всички участници може да се разпредели капацитет в съответствие с получените от тях оферти, т.е. резултатите от Фазата на офертиране за капацитет позволяват на „Ай Си Джи Би“ АД да удовлетвори всички участници, като им разпредели капацитет, еквивалентен на техните заявки.

Сборът от заявления и съответно предварително разпределен капацитет е в размер 1,56 bNcm/y или около % резервиран капацитет от общия предложен Тъй като общият сбор на получените заявления за капацитет не достига минималния капацитет на IGB от около 3 bNcm/y, вкл. 2,7 bNcm/y гарантиран капацитет прав поток, не е налице необходимост да се пристъпва към разпределение „по изключение“ или „про квота“.

В тази връзка „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че оставащият капацитет може да бъде разпределен чрез нови допълнителни процедури, които следва да бъдат одобрени от НРО на България и Гърция.

Предвид гореизложеното, „Ай Си Джи Би“ АД предлага, след одобрение от НРО на предложеното предварително разпределение на капацитет, да пристъпи към предоставяне и подписване на СПРК с всички изброени по-горе компании. Гаранцията по СПРК ще бъде определена със същата индикативна тарифа с оглед съответствие с от Известие за участие във Фаза II, съдържащ индикативна тарифа за целите на разпределянето. Тези индикативни тарифи се използват единствено за целите на разпределението в тази фаза и са изчислени, допускайки разпределение от ... bNcm/y (съответстващи на Ncm/h) капацитет от ..., постоянен за ... години, без

Предвид всичко гореизложено, може да се приеме, че Пазарният тест е проведен по открит, недискриминационен и прозрачен начин, в съответствие с процедурите и изискванията на Указанията и Известието за участие във Фаза II, и тези на европейското и националното законодателство. Съдържащото се в доклада от „Ай Си Джи Би“ АД класиране и предложение за предварително разпределение на капацитет е извършено в съответствие с принципите за разпределение на капацитет по чл. 7.1 и от Указанията, при спазване на реда и условията за класиране и предварително разпределение, съгласно чл. и при съобразяване с чл. ... от Известието за участие във Фаза II на Пазарния тест.

Изказвания по т.2:

И. Н. Иванов отбеляза, че тъй като в доклада има текстове, които са защитени по закон, тези части от текстовете (определени данни) да бъдат заличени, както заличени и от обсъждането на Комисията, ако бъдат използвани такива данни по време на дискусиата.

Докладва В. Василева. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-8 от 07.12.2016 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, към което е представен доклад с резултати от Фаза II на Пазарния тест, а именно Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB. Писмото съдържа искане за изразяване на становище от двата национални регулаторни органа (на Гърция и КЕВР) относно предложено предварителното разпределение на капацитет, с оглед преминаване към последващи действия от страна на дружеството, предоставяне и подписване на Споразумения за предварително резервиране на капацитет. Следва да се отбележи, че Фаза II от Пазарния тест се провежда въз основа на приетите от двата регулаторни органа Указания за управление и разпределение на капацитет, Фаза II и след това въз основа на Известието за участие във Фаза II, ведно с всички негови приложения, които също са одобрени от двата

национални регулаторни органа. Основание за посоченото искане е чл. 3.10 от Указанията, съгласно които не по-късно от 10 дни след крайния срок за подаване на обвързващи оферти, дружеството въз основа на получените валидни обвързващи оферти ще подаде в органите за становище доклад относно предложението за предварително разпределение на капацитет. Дружеството ще определи окончателно разпределения капацитет едва след като бъдат получени становищата от двата НРО, които трябва да бъдат издадени в рамките на 21 дни от получаване на съответната информация. Василева отбелязва, че съгласно Указанията във Фаза II от Пазарния тест могат да участват всички страни, които са подали оферти във Фаза I от Пазарния тест, тъй като те се считат за поканени да подадат обвързващи заявки за договорен дългосрочен капацитет в газопровода IGB. Според чл. 2.4 от Указанията съществува и друга възможност - дадена страна да се счита за участвала във Фаза I, ако друга страна е изразила интерес в нейна полза. Видно от представения доклад с резултатите от Фазата на обвързващи оферти за резервиране на капацитет, „Ай Си Джи Би“ АД е получило 5 валидни обвързващи оферти, които са попълнени в съответствие с чл. от Известието за участие (съдържат гаранцията за участие и попълнен и подписан формуляр за съответната обвързваща оферта).

Установено е, че не всички участници във Фаза I са подали обвързващи оферти във Фаза II. Във Фазата на офертиране обвързващи оферти са подали е подало обвързваща оферта при условията и по реда на чл. 2.4 от Указанията чрез участвалата във Фаза I компания В потвърждение е приложена съвместна декларация от и с дата г. Няма данни някое дружество да е било отстранено от участие и не са инициирани процедури по обжалване, поради което дружеството е изготвило доклада, който е предоставен пред двата национални регулаторни органа.

Работната група е установила, че предложеното от дружеството класиране е направено въз основа на принципите за разпределение на капацитет съгласно чл. 7.1 от Указанията, а именно поотделно за всеки предложен продукт, взимайки предвид предложената премия и продължителността, заявена от всеки един от участниците във фазата на офертиране.

В таблица, изготвена от дружеството, е отразено направеното предварително класиране за разпределение на капацитет в съответствие с получените обвързващи оферти, от които е видно както продуктът, за който всяко едно от дружествата е подало обвързваща оферта, продължителността му, начална дата (от която иска да се ползва) и заявеното количество. Въз основа на тези данните може да се направи извод, че с най-високо ниво на интерес от страна на пазарните участници са продуктите с дългосрочна продължителност (..... и години) за Само е заявил капацитет за продължителност от години. Сборът от заявления и съответно предварително разпределен капацитет е около% резервиран капацитет от общия предложен , което означава, че съгласно направеното класиране на всички участници може да се разпредели капацитет в съответствие с получените от тях оферти, т.е. капацитет, еквивалентен на съответните заявки. Не е необходимо да се пристъпва към други процедури по разпределение на капацитет в Указанията. Оставащият капацитет може да бъде разпределен чрез нови допълнителни процедури. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че тези допълнителни процедури отново ще бъдат предоставени за одобрение от националните регулаторни органи на България и Гърция.

Във връзка с индикативните тарифи следва да се отбележи, че известието за участие във Фаза II съдържа такава индикативна тарифа за целите на разпределянето

Работната група счита, че съдържащото се в доклада на „Ай Си Джи Би“ АД класиране и предложение за предварително разпределение на капацитет е извършено в съответствие с принципите за разпределение на капацитет по чл. 7.1 от Указанията, при

спазване на реда и условията за класиране и предварително разпределение съгласно чл. и при съобразяване с изискванията относно индикативната тарифа на чл. от Известието за участие.

Работната група предлага на Комисията на приеме настоящия доклад и становище за одобряване на предложеното предварително разпределение на капацитет от „Ай Си Джи Би“ АД, съдържащо се в доклад с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г. Работната група е приложила проект на становище.

И. Н. Иванов коментира приложената таблица, която е за, ...% от целия капацитет. Иванов поясни, че под прав поток се разбира потокът от Комотини към Стара Загора. Иванов попита има ли

В. Василева отговори, че няма.

И. Н. Иванов каза, че тъй като 1,56 bNcm/y са заявени, за останалия свободен капацитет в доклада е написано, че „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че оставащият капацитет може да бъде разпределен чрез нови допълнителни процедури, които следва да бъдат одобрени от НРО на България и Гърция. Когато се казва за нова процедура, се има предвид отново процедура, която ще протече в две фази: Необвързващ пазарен тест с необвързваща и обвързваща фаза. Иванов попита сроковете същите ли са, каквито са били при досегашната процедура.

В. Василева отговори, че едва след като приключи настоящата фаза и всички участници, които са подали обвързващи оферти, подпишат Споразумението за разпределение на капацитет, т.е. това вече се финализира и посредством формата на съответната сделка, едва тогава дружеството би могло да инициира (бидейки сигурно какъв е действителният свободен капацитет) съответната процедура за допълнителен пазарен тест за допълнително оставащия свободен капацитет от газопровода. Работната група предполага, че това ще бъде направено отново на две фази с оглед спазване на еднакви недискриминационни условия към участниците в първа Фаза и втора Фаза. Това ще се случи в момента, в който има яснота относно точно оставащото количество, което може да бъде разпределено на желаещите за това участници. Във втората фаза се е оказало, че има лица, които са заявили своето участие, но не са участвали в първа фаза. Работната група се надява, че дружеството ще предприеме съответните стъпки, за да инициира допълнителна процедура за разпределение на този допълнително свободен капацитет. Това би било и в съответствие с възможността, която дава Директива 2009/73/ЕО - чл. 36, параграф 6, съгласно която преди да бъде разпределен окончателно свободният капацитет, трябва да има възможност на всички пазарни участници да са изразили своето желание да резервират такъв.

И. Н. Иванов счита, че това е правилното решение - допълнителната процедура да следва етапи, които са били в основната процедура, защото в противен случай ще се създаде неравнопоставеност..... Това равнопоставя всички участници за получаване на капацитет от интерконектора Комотини - Стара Загора.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси към работната група, прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 36, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, чл. 172г, ал. 3 и ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 3.10 и чл. 3.11 от Указания за управление и разпределение на капацитет в междусистемна газова връзка IGB /IGB INTERCONNECTOR/ съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО - Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да представят обвързващи оферти за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод IGB и чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно доклад от „Ай Си Джи Би“ АД с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г.;

2. Приема становище за одобряване на предложеното предварително разпределение на капацитет от „Ай Си Джи Би“ АД, съдържащо се в доклад с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г., както следва:

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ;

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ;

3. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ да бъде изпратена за обнародване в „Държавен вестник“.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно доклад от „Ай Си Джи Би“ АД с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г.;

2. Приема становище за одобряване на предложеното предварително разпределение на капацитет от „Ай Си Джи Би“ АД, съдържащо се в доклад с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB, проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-444/22.12.2016 г. - проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и проект на нормативния акт.

2. Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ;

3. Таблица с предложения на заинтересованите страни с мотиви за приемането или отхвърлянето им.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-443 от 21.12.2016 г. - доклад от „Ай Си Джи Би“ АД с резултати от Фаза на обвързващи оферти за резервиране на капацитет за проект IGB,

проведена от 1 септември до 30 ноември 2016 г. и проект на Становище на КЕВР относно доклад от „Ай Си Джи Би“ АД.

5. Становище на КЕВР относно доклад от „Ай Си Джи Би“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА