

Р Е Ш Е Н И Е

№ ТПрГ-25
от 14.09.2005 г.

ДКЕВР, на заседание, проведено на 14.09.2005 г., след преценка на доклад рег. №1-015/23.07.2005г. на председателя на комисията за провеждане на конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав”, както и направеното предложение и представените документи от “Овергаз Инк.” АД, София за участие в конкурса, установи следното:

Заявление за участие в конкурса за издаване на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав” е подадено от “Овергаз Инк.” АД, София. Заявлението е за участие в обявения конкурс за територия “Дунав”, а в случай на спечелване на конкурса - за издаване на лицензия за дейността “разпределение на природен газ” за срок от 35 години.

С решение № ТПрГ-11/11.03.2004г. на ДКЕР е била открита процедура за провеждане на конкурс за регион “Дунав”. С решение № ТПрГ-14/21.07.2004г. е бил удължен срока за закупуване на документация за участие в конкурса. С решение №ТПрГ-18/20.10.2004г. е бил удължен срока за подаване на заявления за участие в конкурса. В срока не са били подадени заявления за участие и процедурата е прекратена.

С решение №ТПрГ-19/27. 12. 2004г. на ДКЕР е открита повторно процедура за провеждане на конкурс за издаване на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав”.

Съгласно разпоредбите на чл.50, ал.2 от Закона за енергетиката и чл. 44, ал.2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, в случай, че при повторно обявяване на конкурс се яви само един кандидат, комисията го обявява за спечелил конкурса, когато отговаря на конкурсните условия.

I. Заявлението за участие в конкурса и приложенията към него са подадени в определения от ДКЕВР срок. Предложението на кандидата е изготвено, съгласно изискванията на конкурсната документация, приета с решение на ДКЕР № ТПрГ-19/27.12.2004г. - *пакет № 1*, включващ заявление за участие в конкурса и приложения към него, *пакет № 2*, съдържащ предложение за газификация на територия “Дунав” и *пакет № 3* – финансова част на предложението.

Заявлението е подадено от Сашо Георгиев Дончев, изпълнителен директор на “Овергаз Инк.” АД, София, представляващ дружеството по съдебна регистрация. От

представеното удостоверение за актуално състояние на “Овегаз Инк.” АД, София, издадено от СГС на 07.06.2005 г. е видно, че дружеството е вписано в регистъра на търговските дружества под № 6003, том 104, стр.74, по ф.д. № 30913/1992 г., със седалище и адрес на управление: гр. София, район “Лозенец”, ул. “Филип Кутев” №5. Заявителят е търговец по смисъла на Търговския закон. Предметът на дейност на дружеството е: маркетинг, инженеринг, производство, предприемачество, посредничество и търговия включително с горива и енергийни ресурси; инвестиции в общинските и градските инфраструктури, в т.ч. за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други; лизинг; както и други дейности, които трябва да бъдат водени по търговски начин. Юридическата форма на дружеството е акционерно дружество. Дружеството е с капитал 50 000 000 (петдесет милиона) лв., разпределен в 100 000 броя обикновени налични поименни акции с право на глас, с номинална стойност 500 лв. всяка една.

Кандидатът е представил банкова гаранция с изх. № В-3224/30.06.2005г. за участие в конкурс, издадена от “Обединена българска банка” АД. С банковата гаранция банката се е задължила неотменяемо и безусловно да изплати на ДКЕВР без възражения и спорове всяка сума до максималния размер на 25 000 /двадесет и пет хиляди/ евро. Представени са четири банкови референции, съответно от ИНГ Банк Н.В.-клон София, с изх. № 14320/14.06.2005г., от “Банка ДСК” ЕАД, управление “Софийски корпоративен център” с изх. № 1908/14.06.2005г., от “Обединена българска банка” АД с изх. № 2206235/14.06.2005г., от Търговска банка “Д” АД с изх. № 22207/13.06.2005г.

II. Съответствие с изискванията, на които трябва да отговаря предложението и приложенията към него.

II.1 Техническа част на предложението

II.1.1 Описание на мрежата за газоснабдяване с нейните технически и технологични характеристики

Предложението за изграждане на газоразпределителната мрежа, чрез която ще се осъществява дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав” е изготвено в съответствие с направеното маркетингово проучване. Кандидатът е представил техническите и технологични характеристики на мрежите за газоснабдяване. Посочени са основните параметри на предвидените за изграждане газопроводи високо налягане, междуселищни газопроводи и градските газоразпределителни мрежи, както и на съоръженията към тях. Предвидено е изграждане на междуселищна газоразпределителна мрежа – стоманен газопровод до 55 bar – 0.5км и РЕ-НД газопровод 10bar – 4.144км. Кандидатът е предвидил изграждане на 200.3 км селищна газоразпределителна мрежа на територията на следните населени места: Бяла, Ветово, Лозница, Кубрат, Полски Сеновец и Сеново.

На територията на общините Борово, Полски Тръмбеш, Опака, Две могили, Стражица, Завет, Самуил и Цар Калоян на територия “Дунав” кандидатът “Овергаз Инк.” АД София не предвижда изграждане на газоразпределителна мрежа за срока на представения десетгодишен бизнесплан.

II.1.2 Схема за газификация

Кандидатът “Овергаз Инк. “АД София е представил към предложението си схема за газификация на територия “Дунав” – ситуация – М 1:200 000, схема за газификация на територия “Дунав” по етапи на изграждане – М 1:150 000 и подробни схеми за газификация на населените места на територията на регион “Дунав” - М 1: 10 000, както следва:

- клон “гр. Лозница” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на Лозница;
- клон “гр. Кубрат” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на Кубрат;
- клон “гр. Ветово” – две топографски карти М 1: 10 000 за газификацията на Ветово и Сеново;
- клон “гр. Бяла” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на Бяла;
- клон “с. Полски Сеновец” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на Полски Сеновец.

На схемите са нанесени всички газоразпределителни мрежи и съоръженията към тях с техните технически и технологични характеристики, изготвени в съответствие с изискванията на конкурсната документация.

Приложен е линеен график по етапите за изграждане. Графикът показва населените места в които ще се изгражда газоразпределителна мрежа, датата на започване и дата на приключване на изграждане.

Схемите и линейният график дават ясна представа за процеса на изграждане и технологичните характеристики на газоразпределителните мрежи.

Допълнително са представени следните схеми за изграждане на газоразпределителни мрежи на “Дунав”, изискани с писмо на ДКЕВР изх. № Е-16-04-1/15.07.2005 г.:

- Технологична схема за газификация на територия “Дунав”, включваща 18 населени места от състава на територията, с М 1:150 000 – административна карта с нанесени изградени и нови газопроводи и съоръженията към тях. Оказани са параметрите и типа на газопроводите.

- Клон “гр. Полски Тръмбеш” – геодезична основа М 1: 10 000 за газификацията на град Полски Тръмбеш. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.
- Клон “с. Иваново” – с отделни топографски карти М 1: 10 000 за газификацията на с.Иваново, с. Щръклево и с. Бъзън. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.
- Клон “гр. Борово” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на гр. Борово. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.
- Клон “гр. Две Могили” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на гр. Две Могили. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.

- Клон “гр. Стражица” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на гр. Стражица. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.
- Клон “гр. Опака” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на гр. Опака. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.
- Клон “гр. Цар Калоян” – топографска карта М 1: 10 000 за газификацията на гр. Цар Калоян. Посочени са дължини и диаметри на газоразпределителната мрежа.

Предоставените допълнителни схеми доказват проектната дължина на газоразпределителната мрежа, обхващаща всички общини на територията “Дунав”.

II.1.3 График на изграждане по години

Кандидатът “Овергаз Инк. “АД, София е представил график за изпълнение на проектите и строително монтажните работи на територията “Дунав”. През първата година от реализация на проекта е предвидено да се извършват проучвателни и проектни дейности и доставка на необходимите материали и оборудване за следващите етапи. Започването на строителство е предвидено за 2007 г. Изграждането на междуселищната газоразпределителна мрежа ще приключи през 2007г., а на селищните газоразпределителни мрежи - до 2013г.

Дружеството планира изграждане на газоразпределителни мрежи за следните населени места: Бяла, Ветово, Лозница, Кубрат, Полски Сеновец и Сеново. В посочените територии е планирано присъединяване на 126 броя стопански потребители, съставляващи 50% от потенциалните стопански обекти на цялата територия “Дунав” и на 10 577 броя битови потребители - 39% от потенциалните домакинства за територията “Дунав”.

С писмо на ДКЕВР изх. № Е-16- 04-1/15.07.2005г., на основание чл. 40, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, конкурсната комисия е поискала от “Овергаз Инк.” АД, София да представи технико-икономическа обосновка за причините, поради които в десетгодишния бизнесплан не се предвижда изграждането на газоразпределителна мрежа в общините Борово, Полски Тръмбеш, Опака, Две могили, Стражица, Завет, Самуил и Цар Калоян на територията “Дунав” към газоразпределителната мрежа и доказателства за неефективността на инвестицията за съответните региони.

Представена е технико-икономическа обосновка от кандидата “Овергаз Инк.” АД, София със следните мотиви:

- *Демографска характеристика.* Гъстотата на населението е два пъти по-ниска от средната за страната – 40 жители на км² (72 жители на км² за страната). Демографският анализ показва силно изразена тенденция към обезлюдяване на жилищния фонд в малките населени места (села с население до 500 души). Очертава се тенденция на намаление на икономически активното население, както и над 30% безработица. Общините Борово, Полски Тръмбеш, Опака, Две могили, Стражица, Завет, Самуил и Цар Калоян са включени в описа на общините с облекчен режим на корпоративно подоходно облагане, поради регистрирано ниво на безработица 50% по-високо от средното за страната.

- Демографската характеристика на горепосочените общини показва ниска платежоспособност на населението и увеличава риска от неприсъединяване на битови потребители към газоразпределителната мрежа.

- *Потенциал на стопанските потребители.* Стопанския сектор се характеризира с голям процент потребители представители на малкия и средния бизнес, високо рискови промишлени предприятия в процес на реструктуриране и несигурни производствени програми, нисък потенциал на обществено-административния сектор.

- *Капацитет и използваемост на мрежите.* Нисък фактор на натоварване, изразяващ се в осигуряване на капацитет при значителна неравномерност на неговото използване (сезонна, дневна, часова);

- *Дължина на газоразпределителната мрежа.* Според предоставените допълнителни схеми проектната дължината на газоразпределителната мрежа на територията на всички общини в региона е 605.5 км. селищни газопроводи и 108.2 км. междуселищни газопроводи на обща стойност 59 млн. лева. Проектната дължина на газоразпределителната мрежа на територията на общините Борово, Полски Тръмбеш, Опака, Две могили, Стражица, Завет, Самуил и Цар Калоян е 103.6 км междуселищни газопроводи и 402.2 км селищни газопроводи на обща стойност 45 млн. лева. Причина за голямата инвестиция са разстоянията между населените.

- *Инвестиции на единица продажби на природен газ.* Големите инвестиции на единица потребление се обясняват от слабо развитата промишленост характеризираща се със малко прогнозно потребление и специфично местоположение. При инвестиция на стойност 45 млн. лева за изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на тези общини срока за откупуване на инвестицията ще бъде повече от 20 години.

- *Конкурентоспособност спрямо алтернативните енергоизточници.* При реализацията на газификация, чрез изграждане на ГРМ на за всички общини на територия "Дунав" се получават високи стойности на цените за пренос и снабдяване с природен газ, които на практика са неприложими и не осигуряват конкурентоспособност на природният газ спрямо алтернативните енергоизточници. Цените за пренос и снабдяване с природен газ са 1.8 пъти по-високи за стопанските потребители и 2.3 пъти по-високи за битовите потребители от цените за общините, предвидени за газификация. Трябва да се има предвид и риска от неприсъединяване на потребители и/или присъединяване при намалено потребление на природен газ, процес водещ до значително увеличение на цените за крайни потребители.

Кандидатът "Овергаз Инк." декларира в обосновката, че присъединяване на всяка една от общините Борово, Полски Тръмбеш, Опака, Две могили, Стражица, Завет, Самуил и Цар Калоян към газоразпределителната мрежа ще се извърши при наличието на достатъчно условия за потребление на природен газ от всички типове потребители, предполагащи изпълнението на икономически обоснован проект.

II.1.4 Начални срокове на въвеждане в експлоатация

"Овергаз Инк." "АД, София планира поетапно въвеждане в експлоатация на части от газоразпределителната мрежа, които могат да функционират самостоятелно. Началният срок за въвеждане в експлоатация на газоразпределителната мрежа в дадено населено място следва да не предхожда въвеждането в експлоатация на газоразпределителната мрежа за високо налягане (50 bar и 10 bar) и прилежащите и системни съоръжения. Началният срок за въвеждане в експлоатация на изградената газоразпределителна мрежа е конкретизиран за всяко населено място на територията на територия "Дунав", като е съобразен с етапите на изграждане.

II.2 Правен анализ на предложението

Кандидатът е направил правен анализ, който е съобразен с изискванията на конкурсната документация и съдържа всички елементи, посочени в нея.

В заявлението е направен подробен анализ на правното основание за провеждане на конкурса, правната характеристика на дейността “разпределение на природен газ”, правното състояние на съществуващата газоразпределителна мрежа и магистрални газопроводни отклонения на територия “Дунав”, правомощията на лицензианта, правата на трети лица, изискванията на действащото законодателство за строителството на енергийните обекти, както и особеностите, свързани със защитени обекти и територии, с националната сигурност, отбраната на страната и обществения ред.

II.3 Финансова част на предложението

II.3.1 Маркетингово проучване и методика за определяне на очаквана консумация на природен газ по години и по групи потребители и срок за достигането ѝ

Представено е маркетингово проучване на територия “Дунав” за периода 2006-2026г., изготвено на база следните видове информация: данни, представени в тържното задание на територия “Дунав”, проучване на региона, информационни масиви, изследвания на пазара, маркетингови доклади и технико-икономически обосновки на “Овергаз Инк.” АД, София за населените места в региона.

II.3.2 Бизнес план и финансиране на проекта

Проектът на “Овергаз Инк.” АД, София за газификация на територия “Дунав” предвижда газификацията чрез изграждане на газоразпределителни мрежи на 4 общини и 2 населени места (Бяла, Ветово, Кубрат, Лозница, Сеново и Полски Сеновец). Бизнес планът е изготвен за срок от 10 години и обхваща периода 2006 – 2015 г. Инвестиционният план на проекта включва изграждането и изкупуването на 239.3 км. газоразпределителни мрежи и прилежащите им съоръжения на обща стойност 18 356.3 хил. лв.

Представен е бизнес план в съответствие с изискванията на чл. 14 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Посочени са общата стойност на проекта, финансирането и прогнозния паричен поток.

Структурата на общата стойност на проекта е представена в съответствие с изискванията на конкурсната документация: разходи за изграждане на газоразпределителни мрежи, които включват разходите за строително-монтажни работи, доставка на материали и съоръжения и въвеждане в експлоатация; средства за изкупуване на съществуващи съоръжения, които включват разходите за изкупуване на газопроводи и съоръжения към тях на 7 настоящи непривилигирани потребители на “Булгаргаз” ЕАД – “Латекс” АД, Бяла, ЕТ ”В. Стойчев Рейнбоу Тур”, “Екон 91” ООД, “Елпром–Елин” ЕАД, Кубрат, “Арма” ЕАД, Лозница, “Топлофикация Лозница” ЕООД, Джемал Палов; разходи и такси по разработване на проекта, които включват разходите за предпроектни проучвания, работно проектиране и такси за съгласувания, разрешения и обезщетения.

Представени са доказателства за наличие на средства за финансиране на изпълнението на бизнес плана (собствен капитал, привлечен капитал и реинвестиране на собствени средства) и средства за формиране на необходимия оборотен капитал общо в размер на 19 973 хил.лв. за периода 2006-2015 г.

Част от необходимите инвестиции за реализация на проекта се осигуряват чрез привличане на дългосрочен револвиращ банков заем в български лева в размер на 8600 хил.лв., който ще се усвоява на пет транша ежегодно за периода 2007-2011 г.

За периода 2006-2015 г. собственото участие на заявителя във финансовото осигуряване на проекта възлиза на 56.94%

Матуритетът на заема е 12 години с една година гратисен период на главницата. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 8.5% на годишна база. Плащането на лихвите и главницата (след изтичане на гратисния период) ще се извършва в края на всеки календарен месец.

Представен е прогнозен паричен поток за периода 2006-2015 г. Той отразява резултатите от оперативната дейност по разпределението и снабдяването с природен газ, както и резултатите от инвестиционната и финансова дейност по реализацията на проекта на територия "Дунав".

Резултатите от анализа на паричния поток показват, че при планираната капиталова структура и очаквания темп на приходи от разпределение и снабдяване на природен газ и приходи от присъединяване на потребители на територия "Дунав" за периода 2006 – 2015 г., "Овергаз Инк." АД, София има потенциал да генерира и реализира доходи и да покрива дългосрочните си и текущи задължения.

II.3.3 Финансов модел и анализ на основните икономически показатели, прогнозни цени за разпределение и снабдяване с природен газ и за присъединяване на потребители

Моделът включва основните икономически показатели на инвестиционния проект за газификация на територия "Дунав" и на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

Посочени са стойностите на разходите за изграждане на газоразпределителните мрежи и за изкупуване на съществуващите газопроводи и съоръженията към тях.

В предложението е дадена структурата на финансиране на проекта, като са посочени средствата, осигурени чрез собствен капитал, привлечен капитал и реинвестиране. За заемните средства са приложени прогнозни погасителни планове, които съдържат и данни за лихвите и главницата.

В стойността на годишните разходи за дейността са включени дължимите данъци и такси.

Амортизациите на дълготрайните активи са изчислени по линеен метод, в съответствие с Наредбата за регулиране на цените на природния газ и Указания на ДКЕВР за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на природния газ на газоразпределителните дружества при регулиране чрез нетна настояща стойност.

Разходите за дейността са формирани за двадесетгодишен период при стоп-цени на равнище 2005 г. и въз основа на прогнозираното развитие на параметрите на дейностите "разпределение на природен газ" и "снабдяване с природен газ", а именно:

- продажби на природен газ по групи потребители;
- брой потребители по групи потребители
- отчетна и балансова стойност на ГРМ;
- отчетна и балансова стойност на други ДМА, необходими за извършването на дейността по лицензиите;

- брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ, съоръженията и обслужване на потребителите;

За нуждите на ценообразуването разходите по дейността са разделени както следва:

- разходи за дейността, свързани с дейността “разпределение на природен газ”;
- разходи за дейността, свързани с дейността “снабдяване на природен газ”;

Условно-постоянните разходи за всяка лицензионна дейност включват следните разходни елементи:

- разходи за заплати и възнаграждения;
- начисления, свързани с изплащането на заплати и възнаграждения, съгласно действащото законодателство;
- разходи за ремонт и поддръжка;
- разходи за амортизации;
- други разходи, пряко свързани с лицензионната дейност, независещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Променливите разходи за всяка лицензионна дейност включват следните елементи:

- разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ;
- други разходи, пряко свързани с лицензионната дейност, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

В края на двадесетгодишния прогнозен период заявителят очаква годишната консумация на природен газ за територия “Дунав” да достигне 73.6 млн. куб.м./год. и да бъде реализирана от 10 704 потребители.

Кандидатът е предоставил данни за коефициентите за разпределение на постоянните и променливи годишни приходи по групи и подгрупи потребители за всяка дейност, изчислени в съответствие с изискванията на т.3 “Ценови условия на конкурса” от конкурсната документация и Указанията на ДКЕВР за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването на природния газ на газоразпределителните дружества при регулиране чрез нетна настояща стойност.

Основните потребителски групи са:

- потребители на природен газ за стопански нужди;
- потребители на природен газ за битови нужди.

Групата на потребителите на природен газ за стопански нужди е разделена на подгрупи по обем на годишната консумация на природен газ. Разпределянето на постоянните годишни приходи на групата по подгрупи се извършва на база на максималния часов разход на подгрупата в общия максимален часов разход за групата на стопанските потребители.

Представени са прогнозни цени за пренос на природния газ по газоразпределителните мрежи и снабдяване по групи и подгрупи потребители.

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и снабдяване на територия “Дунав” са изчислени като среднопретеглени по години за съответния регулаторен период и са както следва:

I регулаторен период 2007г.-2011г.

Стопански потребители

Средно претеглена цена - 69.85 лв./1000 м³
до 10 000 м³/год., вкл. - 148.40 лв./1000 м³
до 100 000 м³/год., вкл. - 97.60 лв./1000 м³
до 1 000 000 м³/год., вкл.- 71.62 лв./1000 м³
над 1 000 000 м³/год. - 58.17 лв./1000 м³
Битови потребители - 232.46 лв./1000 м³

Средно претеглена цена - 102.01 лв./1000 м³

Всички цени са посочени без включен ДДС.

II регулаторен период 2012г.-2016г.

Стопански потребители

Средно претеглена цена - 56.43 лв./1000 м³
до 10 000 м³/год., вкл. - 132.36 лв./1000 м³
до 100 000 м³/год., вкл. - 96.77 лв./1000 м³
до 1 000 000 м³/год., вкл.- 58.67 лв./1000 м³
над 1 000 000 м³/год. - 43.81 лв./1000 м³
Битови потребители - 162.87 лв./1000 м³

Средно претеглена цена - 77.58 лв./1000 м³

Всички цени са посочени без включен ДДС.

III регулаторен период 2017г.-2021г.

Стопански потребители

Средно претеглена цена - 40.95 лв./1000 м³
до 10 000 м³/год., вкл. - 89.30 лв./1000 м³
до 100 000 м³/год., вкл. - 80.25 лв./1000 м³
до 1 000 000 м³/год., вкл.- 54.72 лв./1000 м³
над 1 000 000 м³/год. - 28.05 лв./1000 м³
Битови потребители - 107.78 лв./1000 м³

Средно претеглена цена - 56.81 лв./1000 м³

Всички цени са посочени без включен ДДС.

IV регулаторен период 2022г.-2026г.

Стопански потребители

Средно претеглена цена - 27.86 лв./1000 м³
до 10 000 м³/год., вкл. - 63.14 лв./1000 м³
до 100 000 м³/год., вкл. - 56.43 лв./1000 м³
до 1 000 000 м³/год., вкл.- 40.97 лв./1000 м³
над 1 000 000 м³/год. - 18.58 лв./1000 м³
Битови потребители - 77.42 лв./1000 м³

Средно претеглена цена - 39.83 лв./1000 м³

Всички цени са посочени без включен ДДС.

Среднопретеглената цена за пренос на природния газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване на територия “Дунав” за първия десетгодишен период е **86.40 лв. за 1000м³** без ДДС.

Прогнозните цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи по групи потребители на територия “Дунав” за четирите регулаторни периода са както следва:

Стопански потребители

до 50 м³/час., вкл.- **924.09 лв./потребител**

до 500 м³/час., вкл. - **2140.03 лв./потребител**

до 1 000 м³/час., вкл.- **2541.97 лв./потребител**

над 1 000 м³/час. - **2684.72 лв./потребител**

Битови потребители – 352.50 лв./потребител

Всички цени са посочени без включен ДДС.

Вътрешната норма на възвръщаемост на проекта на газификация на територия “Дунав” е **10.81%**.

Нетната настояща стойност за периода възлиза на **1 617 хил.лв.**

Срокът на откупуване на инвестициите за газификация на територия “Дунав” е **16 години**.

Финансовият модел е изготвен в съответствие с изискванията на конкурсната документация и включва основните икономически показатели на инвестиционния проект за газификация на територия “Дунав” и на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

II.3.3 Анализ на влиянието върху околната среда

Кандидатът “Овергаз Инк. “АД, София е представил подробен анализ за влиянието на газификацията на територия “Дунав” върху околната среда, изготвен в съответствие с условията на конкурса. Посочен е ефекта от газификацията върху изменението на емисиите от вредни вещества. Графично и таблично е представено намаляването на серните окиси, азотните окиси, въглеродният окис и въглеродният двуокис след замяна на традиционните енергоизточници с природен газ.

Представеният анализ за влиянието върху околната среда дава ясна представа за значението на газификацията и за намаляването на вредните емисии във въздуха и подобряването на екологичната обстановка в територия “Дунав”.

II.3.4 Социални аспекти на газификацията

В предложението на заявителя се посочват основните социални аспекти на газификацията – разкриване на нови работни места, подобряване на условията за труд, създаване на възможност за понижаване на себестойността на продукцията.

II.3.5 Допълнителна информация по преценка на кандидата

Кандидатът е представил допълнителна информация за опита на “Овергаз Инк.”АД, София и на дъщерните му дружества в изграждането и експлоатацията на газоразпределителни мрежи, в извършване на дейностите “разпределение на природен

газ” и “обществено снабдяване с природен газ”, в работата с клиенти, в доставката на природен газ в България, в управлението на дейностите и структурите, в развитието и квалификацията на персонала в дъщерните компании, участието му в други инвестиционни проекти, в търговете за продажба на единици редуцирани емисии, в телекомуникационен проект, в проект за нови газохранилища на територията на Република България, в производството на полиетиленови тръби с висока плътност, в използването на компресиран природен газ в автотранспорта, в използването на втечен природен газ за снабдяване на отдалечени от газопроводи потребители, в екологични проекти и др. Предоставена е допълнителна информация относно темповете на газификация на обществено-административния и битов сектор, относно прилагането на нови ефективни технологии, както и за използването на местни ресурси в дейността на дружеството по газификацията на територия “Дунав”.

ДКЕВР, след самостоятелна преценка на обстоятелствата и фактите и направеното от кандидата предложение счита, че предложението на “Овергаз Инк.” АД, София отговаря на конкурсните условия в одобрената с Решение №ТПрГ-19/27.12.2004г. на ДКЕВР конкурсна документация за издаване на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав”.

Конкурсът за територия “Дунав” е повторно обявен, поради неявяване на кандидат за участие в първия конкурс. Дружеството е предоставило достатъчно доказателства за осигурено финансиране и наличие на собствен капитал за изпълнението на проекта.

Подадено е едно предложение за участие в конкурса от “Овергаз Инк.” АД, София и предложението на единствения кандидат отговаря на конкурсните условия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 50, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 44, ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, за кандидат, спечелил конкурса за издаване на лицензия за дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав комисията следва да обяви **“Овергаз Инк.” АД, София.**

С оглед гореизложеното и на основание чл. 50, ал. 2, във връзка с чл. 46, ал. 2, чл. 39, ал. 1 т. 3 и т. 8 и § 23, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, чл. 44, ал. 2 и чл. 45 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Обявява “Овергаз Инк.” АД, София със седалище и адрес на управление България, София, район “Лозенец”, ул. “Филип Кутев” № 5, данъчен номер 2221004496; БУЛСТАТ Ю 040845618 за кандидат, спечелил конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територия “Дунав” съгласно Описа на новите обособени територии за разпределение на природен газ в Република България, за които не е издадена лицензия, приет с Решение № 791 на МС от 2004 г. (Обн., ДВ, бр. 97 от 2004 г., изм., бр. 41 от 2005 г.)

2. Задържа гаранцията за участие в конкурса на “Овергаз Инк.” АД до влизане в сила на решението за издаване на лицензия.

На “Овергаз Инк.” АД да се изпрати писмено уведомление за настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.