

Р Е Ш Е Н И Е

№ ТПрГ - 1

от 31.08.2015 г.

Комисията за енергийно и водно регулиране, на свое заседание, проведено на 31.08.2015 г., след като разгледа доклада, представен от председателя на конкурсната комисия, назначена с решение на КЕВР по Протокол № 93 от 20.05.2015 г., т. 2, за провеждане на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, резултатите от направения от конкурсната комисия анализ на представеното от кандидата предложение, изложените в доклада на конкурсната комисия обстоятелства и факти и направените предложения за определяне на кандидата, спечелил конкурса, установи следното:

С Решение № ТПрГ- 3 от 20.10.2014 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е утвърдила конкурсна документация и обявила конкурс за определяне на титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян.

Заявление за участие в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, е подадено от „Райков сервиз“ ООД.

I. Заявлението за участие в конкурса и приложенията към него са подадени в определения от Комисията срок. Предложението на кандидата е изготвено съгласно изискванията на конкурсната документация, утвърдена с решение на ДКЕВР № ТПрГ- 3 от 20.10.2014 г. Пакет № 1 съдържа заявление за участие в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, пакет № 2 съдържа техническа част на предложението и пакет № 3, съдържа финансова част на предложението.

Заявлението с вх. № Е-16-12-1 от 15.05.2015 г. е подадено в деловодството на КЕВР и е подписано от Румен Райков Пеев – управител на „Райков сервиз“ ООД. В заявлението е направено искане за участие в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, а в случай на спечелване на конкурса - за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Направена е обосновка на искания срок на лицензията, който е аргументиран с размера на необходимите инвестиции и срока за тяхното изплащане, както и амортизационния срок на активите в рамките на проекта.

II. Кандидатът е представил следните документи в „Пакет № 1“ в изпълнение на изискванията на раздел VI, т. 5.1. от конкурсната документация:

II.1. Единен идентификационен код или удостоверение за актуално състояние от съдебна регистрация.

Представено е заверено копие от Решение на Хасковски окръжен съд от 13.06.2003 г. за регистрация като търговец на „Райков сервиз“ ООД, както и оригинал на Удостоверение с

изх. № 20150507163626 от 07.05.2015 г., издадено от Агенцията по вписванията, с което се удостоверяват вписаните в търговския регистър обстоятелства и обявени актове към 07.05.2015 г. по партидата на „Райков сервиз“ ООД, както следва:

„Райков сервиз“ ООД е учредено като дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление в България, гр. Димитровград 6400, област Хасково, община Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ № 45.

Дружеството се идентифицира с ЕИК 126628942.

Предметът на дейност на дружеството е: „Покупка на стоки или други вещи с цел да бъдат препродадени в първоначален, преработен или обработен вид. Продажба на стоки от собствено производство. Търговско представителство и посредничество. Комисионни, спедиционни сделки, превозни сделки на пътници и товари в страната и чужбина, дистрибуторство, складови сделки, рекламна дейност, ресторантьорство и хотелиерство (извън случаите на чл. 2, ал. 3 от ТЗ), покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, внос и износ на стоки, строително-монтажна и сервизна дейност (като предприятие по смисъла на чл. 1, ал. 3 от ТЗ)“.

„Райков сервиз“ ООД се представлява от Румен Райков Пеев и Евгения Райкова Пеева, заедно и поотделно, в качеството им на управители на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди) лева, разпределен в 100 (сто) дяла по 50 (петдесет) лева всеки един, разпределен между съдружниците, както следва: Румен Райков Пеев – 50 дяла по 50 лева; Евгения Райкова Пеева – 45 дяла по 50 лева и Евгени Иванов Малчев – 5 дяла по 50 лева.

Кандидатът е представил и заверени копия от ЕИК по Булстат и от удостоверение за данъчна регистрация от 17.06.2003 г.

II.2. „Райков сервиз“ ООД е представил декларации за липса на обстоятелства по чл. 40, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“-„д“ от НЛДЕ, както следва:

а) декларации в оригинал от управителите на „Райков сервиз“ ООД Румен Пеев и Евгения Пеева, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството;

б) декларации в оригинал от управителите на „Райков сервиз“ ООД Румен Пеев и Евгения Пеева, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, че на заявителя не е отнемана лицензията за същата дейност или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и че на заявителя не е издаван акт за отказ за издаване на лицензии за същите дейности.

II.3. „Райков сервиз“ ООД е представил данни за процентното участие на съдружниците на заявителя и копие от дружествен договор за доказване на тези данни.

Представени са следните данни за процентното участие на съдружниците в капитала на „Райков сервиз“ ООД към 31.03.2015 г.:

- Евгени Иванов Малчев – 5 %;
- Евгения Райкова Пеева – 45 %;
- Румен Райков Пеев – 50 %.

В подкрепа на тези данни е приложено заверено копие от актуален дружествен договор, сключен на 17.03.2011 г. между горесцитираните лица.

II.4. Кандидатът е представил данни за управленската и организационна структура, както и документи за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, както следва:

Седалището и управленските звена на дружеството са разположени в гр. Димитровград.

В структурата на дружеството, освен общо функционалните звена са предвидени специализирани структурни звена, чийто функции ще покриват изцяло осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ на територията на община Смолян.

По отношение на дейността по разпределение на природен газ, тези звена ще обхващат експлоатацията и поддръжката на газоразпределителната мрежа, измерването и отчитането на средствата за търговско измерване на природния газ.

По отношение на дейността по снабдяване с природен газ, тези звена ще обхващат снабдяването на клиентите, присъединени към разпределителната мрежа, с природен газ чрез договори за покупко-продажби на природен газ и осигуряване на необходимото качество на услугите.

Дружеството ще осъществява дейността си с 33 работници и служители. В бъдеще броят им е планиран да нараства в съответствие с нуждите по отношение на нормалното и безаварийно функциониране на системата и подобряване на качеството на доставките и услугите към клиентите.

Според заявителя, дейността на дружеството е организирана така, че максимално да отговаря на конюнктурата на пазара на природен газ към настоящия момент, както и на промените в него, с оглед изграждане и развитие на мрежата, надеждна експлоатация и поддръжка на същата с цел осигуряване на сигурно и качествено снабдяване на клиентите с природен газ и подобряване на качеството на услугите.

С изграждане на газоразпределителната мрежа и нарастване на броя на клиентите се предвижда да бъдат назначени допълнително работници и служители, които да развиват търговските дейности и да подпомагат извършването на предоставяната услуга.

Административната и функционална структура на „Райков сервиз“ ООД е развита в две насоки – дейности, свързани с основния предмет на дейност на дружеството по двете лицензии за разпределение и снабдяване с природен газ, и дейности с общо функционално значение (финанси и администрация).

1. Осъществяването на разпределението с природен газ се покрива от работата на *технически отдел* (състоящ се от специализирани звена по разширение на мрежата, инженерингова дейност и проучвания, и отдел „Експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа“).

Основните дейности на отдела са: организиране, планиране, ръководене и контрол на изпълнението на възложените задачи; ръководене на цялостната дейност по монтаж, експлоатация, ремонт, преустройство, поддръжка, обслужване и сервиз на газоразпределителна мрежа (ГРМ); отговорност при планиране, организиране, координиране и контрол на дейността; съгласуване на работни проекти и даване на разрешение за присъединяване на нови консуматори; отговорност за правилната поддръжка и експлоатация на газоснабдителните инсталации и сервизни обекти; участие в екипи в работния процес по всички етапи на свързването и полагането на газопроводни тръби; участие в аварийни групи.

Изпълнението на задълженията се осъществява с помощта на необходимите функционални и организационни връзки и взаимоотношения между служителите и работниците в отдела.

2. Осъществяването на снабдяването с природен газ ще се покрива от работата на отдел „*Маркетинг, проучване и работа с клиенти*“. Основната дейност на този отдел е насочена към осигуряване на дейностите, свързани с доставката до крайните клиенти на природен газ за битови и за стопански нужди, присъединени към разпределителната мрежа. В този отдел се извършва работата с битовите клиенти, в съответствие с Общите условия за продажба на природен газ, както и с корпоративните клиенти по договорите за продажба на природен газ.

Другите дейности на отдела са свързани с обслужване на клиентите, фактуриране и плащане, както и управление на вземанията. Част от функциите на служителите ще включват: изготвяне на методически указания за работа с клиентите (сегмент продажби на дребно); контрол по качеството на обслужване на клиентите.

В отдела ще са назначени служители, основната част от които ще бъдат ангажирани пряко в работата с корпоративните и битовите клиенти по договорите за продажба на природен газ: осъществяване на контакт с клиенти от битовия, промишления и обществено-административни сектори; проучване, подготовка и организиране на срещи, събеседвания и разяснения по присъединяване; подготовка и участие в мероприятия, популяризиращи потреблението на газ; разработване на програми за по-широко навлизане на газификацията в битовия и търговски сектор; водене на разяснителни кампании чрез медии и реклама.

Общо функциите на отдела включват и извършване на маркетингова дейност и подпомагане на продажбите, която се осъществява от служители, чиято дейност е насочена в следните направления: предварително проучване възможностите за газификация в обхвата на лицензията; анализ на данните от проучванията; изготвяне на предложение и се мотивира навлизането на газификацията в определени райони за присъединяване на конкретни клиенти; осъществяват се контакти с клиенти; подготвяне се документацията по присъединяване на клиентите; изготвяне на договори за присъединяване и договори за потребление на газ; отговор на възникнали въпроси и жалби; следене и поддържане база данни; следене изпълнението на договорите за присъединяване и продажба на природен газ; предложения за усъвършенстване работата на предприятието за недопускане на жалби от клиенти.

3. Осъществяването на организацията по проектните проучвания, самото проектиране, изграждане и узаконяване на обекти е поверено на звеното *„Инженерингова дейност и проектиране“*.

Основните дейности, които се извършват от звеното са: съвместна работа с отдел „Маркетинг, продажби и работа с клиенти“ по отношение на проектните проучвания за изграждане на нови обекти; извършва и отговаря за съгласуването на Работния проект (РП) с инвеститори, общината и други; поддържа всички необходими взаимодействия с независимия контрол по строителството; правят се предпроектни проучвания за ГРМ; изготвят се екзекутивни чертежи на новопостроени ГРМ; изработва документация към проекти; извършва необходимите изменения в работната документация за съставяне на екзекутиви.

Тези функции се изпълняват при съвместната работа на инженери и проектанти.

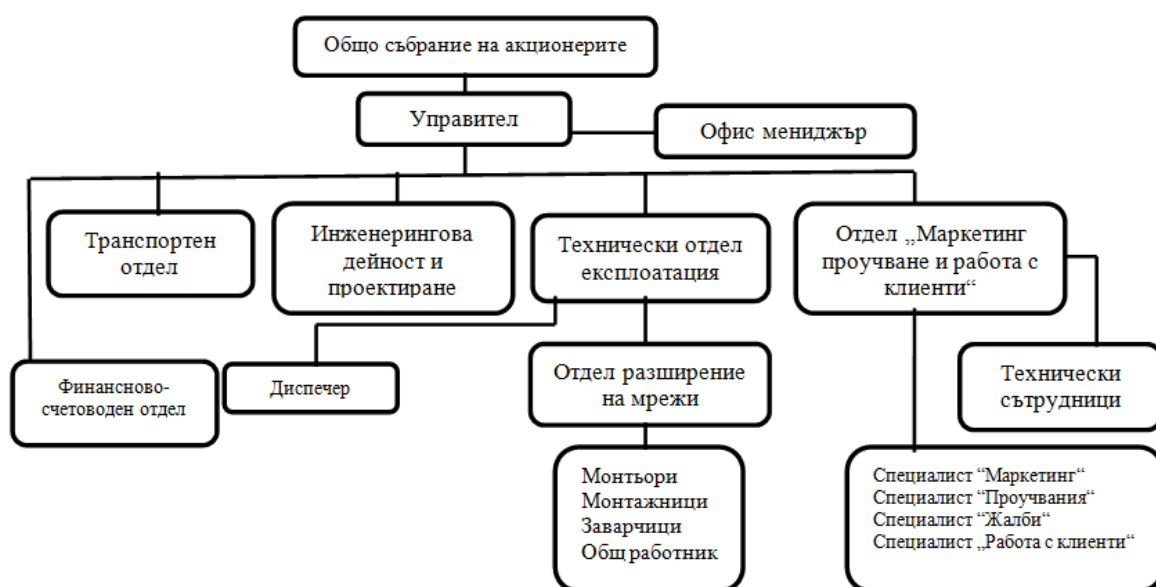
4. Доставка на компресиран природен газ от пълначната станция на дружеството в Димитровград до община Смолян ще се извършва чрез специализиран автотранспорт, осъществяван от *„Транспортен отдел“*. Основните дейности, които се извършват от звеното са: организация на логистиката; осигуряване на непрекъснатост на доставките на компресиран природен газ.

5. *Финансово счетоводен отдел*

Основни дейности: отговорност за планирането и следенето на ресурсите на дружеството (служители, разходи, финанси, материал и т.н.), посредством годишните планове; отговорност за планирането и управлението на паричния поток на дружеството, както и за изготвянето на финансови отчети за дейността; отговорност за подготовката, развитието и контрола на изпълнението на управленските документи в областта на финансите, счетоводството, данъчните и административните дела на дружеството; цялостна отговорност за всички процеси и дейности в областта на финансите, счетоводството, данъчните и административните дела на дружеството; отговорност за останалото административно подпомагане на дружеството; участие при подготовката на стратегия на дружеството; набиране и подбор на персонала в съответствие с точно определени профили чрез подобрени и стриктно спазвани процедури; изследване и планиране на конкретните мерки за запазване и развитие на наличния кадрови потенциал чрез балансиране на целите на фирмата и на работещите в нея; определяне на изискуемото (идеално) производствено поведение и свеждане до всеки конкретен изпълнител; анализ на реалното производствено поведение и провеждане на мероприятия, които го доближават до идеалното; поддържане на оптимални отношения с персонала и създаване на персонал, способен да работи за целите на фирмата; разработване на класификатор на длъжностните наименования; разработване,

обсъждане и приемане на концепция за възнагражденията; разработване на правила за работната заплата и запознаване с тях на всички работещи в „Райков сервиз“ ООД в община Смолян; планиране и анализиране на разходите за персонал и предлагане на мерки за регулиране; въвеждане на система за оценяване на резултатите от трудовата дейност, отговаряща на политиката по възнагражденията; поддържане на система за целеполагане и планиране, адекватна на системата за оценяването; изучаване на мотивационни приоритети и разработване на тяхната база на система за стимулиране; определяне и осигуряване на мотивационна среда, поддържаща желанието у хората да отдадат напълно своите сили и способности за постигане на стратегическите цели на „Райков сервиз“ ООД.

Организационната структура на дружеството е представена в следващата схема:



Числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, са представени в следващата таблица:

Структурни звена	Длъжност	брой	Образование	Квалификация
1	2	3	4	5
Администрация				
	управител	1	висше	инженер
	Офис мениджър	1	висше	магистър/бакалавър по икономика
	чистачка	1	основно/средно общо	-
Всичко		3		
Технически отдел – Експлоатация, управление и поддръжка на газоразпределителни мрежи				
	Началник ЛЕС/гл. инженер	1	висше	инженер
	диспечер	4	средно	ЕСОПП
	монтажник	4	средно	заварчик, шлосер
	монтьор-монтажник	4	висше	Техник-технолог, шлосер-монтьор
Всичко		13		
Отдел „Инженерингова дейност и проектиране“				
	инженер	1	висше	инженер-АП

	газопреносна мрежа			
	проектант	2	висше	инженер-АИУТ
Отдел „Маркетинг, продажби и работа с клиенти“				
	спец. „Маркетинг и проучвания“	1	висше	Маркетинг
	спец. „Жалби и работа с клиенти“	1	средно специално	комп. грамотност
	техн. сътрудник	1	средно специално	комп. грамотност
Всичко		3		
„Финансово-счетоводен отдел“				
	счетоводител-отчетник	1	висше	магистър/бакалавър по икономика
	инкасатор-касиер	3	средно специално	икономика
Всичко		4		
„Транспортен отдел“				
	Ръководител транспортна дейност	1	средно специално	професионална компетентност, АДР
	шофьор товарен автомобил	5	средно специално	АДР
	автомонтьор	1	средно специално	автомонтьор
Всичко		7		
Всичко за организацията		33		

Приложени са заверени копия от дипломи за завършено образование на ръководния персонал:

1. Диплома за завършено висше образование на Румен Райков Пеев с образователно-квалификационна степен „бакалавър“ по специалност „машиностроене и уредостроене“ и придобита професионална квалификация „професионален бакалавър по машиностроене и уредостроене“, издадена от Технически колеж – Ловеч към Технически университет – Габрово;

2. Диплома за завършено висше образование на Живко Ганчев Стефанов с образователно-квалификационна степен „бакалавър“ по специалност „стопанско управление“ и придобита професионална квалификация „мениджър“, издадена от Пловдивски университет „Паисий Хилендарски“ – Факултет по икономически и социални науки;

3. Диплома за завършено висше образование на Евгени Иванов Малчев с образователно-квалификационна степен „бакалавър“ по специалност „машиностроене и уредостроене“ и придобита професионална квалификация „професионален бакалавър по машиностроене и уредостроене“, издадена от Технически колеж – Ловеч към Технически университет – Габрово.

II.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса, влезли в сила административни актове по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ), Закона за водите (ЗВ), Закона за възобновяемите и алтернативните източници и биогоривата (ЗВАИБ), когато такива се изискват за дейността – предмет на лицензията.

Кандидатът е представил следните документи:

а) Заверено копие от Решение № СМ-018-ПР от 05.08.2013 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Смолян. Съгласно диспозитива на решението, подписано от инж. Екатерина Гаджева (За директор на РИОСВ-

Смолян съгласно Заповед № РД-669 от 23.08.2012 г. на Министъра на околната среда и водите), същата е взела решение да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Газификация на гр. Смолян“ на възложител „Райков сервиз“ ООД, ЕИК 126628924, гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ № 45, обл. Хасково, с управител Румен Пеев, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху компонентите и факторите на околната среда, както и върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони;

б) Заверено копие от уведомление с изх. № РД-11-96 от 20.05.2013 г. от директора на Басейнова дирекция за управление на водите в Източнореломорски район с център Пловдив (БДУВИБР - гр. Пловдив). Видно от представения документ, БДУВИБР - гр. Пловдив уведомява „Райков сервиз“ ООД, че счита за предварително писмено уведомяване, съгласно чл. 58, ал. 1, т. 3 от Закона за водите и чл. 14, т. 3 от Наредба за ползването на повърхностни води, представената проектна документация с вх. № РД-11-96 от 14.05.2013 г. в БДУВИБР - гр. Пловдив, за обект „Газификация на гр. Смолян“. Идейният проект е за трасе на разпределителен газопровод, пресичащ река Черна, землището на гр. Смолян, община Смолян. Преминаването се осъществява посредством монтиране на укрепващи скоби по съществуваща мостова конструкция, на които се окачва газопровода. Дължината на премостващия газопровод е 21.75 м и не променя светлото сечение на отвора на съществуващия мост. На дружеството е указано, че при извършването на дейностите по пресичането на реката, следва да бъде спазен чл. 143 от ЗВ.

II.6. Проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ през разпределителната мрежа и проект на Общи условия на договорите за продажба на природен газ.

Кандидатът е представил проекти на:

- Общи условия за продажба на природен газ за стопански нужди от „Райков сервиз“ ООД;
- Общи условия за продажба на природен газ за битови нужди от „Райков сервиз“ ООД.

Чрез тях се регламентират условията, при които клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД (в качеството му на газоразпределително предприятие), ще използват газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян, правата и задълженията на страните; условията за качество на газоснабдяването; условията за доставка на природен газ до клиентите, редът за измерването на количествата природен газ и отчитането на средствата за търговско измерване, условията за временно прекъсване и ограничаване на снабдяването, редът и условията за включване, изключване, спиране (прекъсване), прекратяване и възстановяване на преноса на природен газ; цени и условия за плащане на доставения природен газ, отговорност при неизпълнение и др.

Представени са и проекти на:

- типов договор за присъединяване на клиенти на природен газ за стопански нужди;
- типов договор за присъединяване на клиенти на природен газ за битови нужди.

II.7. Правила за работа с клиенти

Представен е проект на Правила за работа с клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа на „Райков сервиз“ ООД.

Проектът обхваща: реда и условията за присъединяването на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа, собственост на „Райков сервиз“ ООД на територията на община Смолян; правата и задълженията на страните; съдържанието и начина на сключване на договори между „Райков сервиз“ ООД и клиентите на природен газ на територията на община Смолян; реда и начина на отчитането и заплащане на потребените количества природен газ; реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на постъпили

в „Райков сервиз“ ООД молби, жалби, сигнали и предложения; отговорност при неизпълнение на предвидените задължения.

II.8. Документ за закупени конкурсни книжа и документ за представена гаранция за участие в конкурса

Представен е оригинал на Удостоверение за получена конкурсна документация с изх. № Е-16-12-1 от 19.11.2014 г. на ДКЕВР.

В хода на административното производство е влязло в сила съдебно решение за отмяна на чл. 6, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (Решение № 10993 от 19.07.2013 г. на Върховния административен съд (ВАС), оставено в сила с Решение № 15211 от 19.11.2013 г., постановено от петчленен състав на ВАС по адм. дело № 12303 от 2013 г.). Като подзаконов нормативен акт, Тарифата, респ. цитираната норма от нея, се смята за отменена от деня на влизането в сила на съдебното решение, което се обнародва по начина, по който е бил обнародван актът, и влиза в сила от деня на обнародването му. (чл. 194 и чл. 195, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс /АПК/). Решение № 10993 от 19.07.2013 г. на ВАС е обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 90 от 2014 г. Съгласно чл. 195, ал. 2 от АПК, правните последици, възникнали от подзаконов нормативен акт, който е обявен за нищожен или е отменен като унищожаем, се уреждат служебно от компетентния орган в срок не по-дълъг от три месеца от влизането в сила на съдебното решение.

Предвид горното, с оглед обстоятелството, че към момента на приемане на Решение № ТПрГ-3 от 20.10.2014 г. от ДКЕВР за обявяване на конкурса е съществувало валидно правно основание за включване на изискване за закупуване на конкурсна документация, но към момента на възникване на задължението за заплащането ѝ (от 17.11.2014 г. до 08.12.2014 г.), това правно основание не е било налице, такава такса не е изисквана.

Представено е заверено от „Инвестбанк“ АД преводно нареждане чрез интернет банкиране с реф. № P00881 от 12.05.2015 г., от „Райков сервиз“ ООД по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране, за сума в размер на 30 000 (тридесет хиляди) лева, като гаранция за участие в конкурса за издаване на лицензия за разпределение на природен газ за община Смолян. Така представената гаранция за участие в конкурса е в съответствие с изискванията на раздел VI, т. 2.1. от конкурсната документация.

II.9. Декларация за опазване тайната на сведенията, съдържащи се в конкурсната документация

Представена е декларация по чл. 33, ал. 3 от НЛДЕ в оригинал, подписана от Румен Райков Пеев, в качеството му на представител на „Райков сервиз“ ООД, с която същият декларира, че ще запази в тайна сведенията, които се съдържат в конкурсната документация за участие в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян.

II.10. Данни за упълномощен представител на заявителя, който да го представлява във взаимоотношенията с Комисията за енергийно и водно регулиране

Представено е пълномощно в оригинал, видно от което управителят на „Райков сервиз“ ООД Румен Райков Пеев упълномощава Живко Ганчев Стефанов с ЕГН: 7510098620 да представлява дружеството пред КЕВР във връзка с участието му в конкурса за издаване на лицензия за разпределение на природен газ за община Смолян.

III. Кандидатът е представил следните документи в „Пакет № 2“ в изпълнение на изискванията на раздел VI, т. 5.1. от конкурсната документация:

III.1. Данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност

„Райков сервиз“ ООД декларира, че има опит в оперирането с основни разпределителни газопроводи на територията на област Хасково и осигуряване снабдяването на основни стопански клиенти в региона. Чрез участието си във фирма „Хасково газ“ ООД, дружеството има тригодишен опит в доставката и разпределението на компресиран природен газ на територията на гр.Хасково.

„Райков сервиз“ ООД притежава 15 (петнадесет) броя ремаркета, 15 (петнадесет) броя БДФ-платформи и 80 (осемдесет) бутилкови групи за компресиран природен газ. Дружеството разполага със собствена пълначна станция за компресиран природен газ с капацитет 2500 м³/ч с възможности за надграждане, находяща се в с. Радиево, община Димитровград, област Хасково. Кандидатът притежава лиценз за превоз на товари и разполага с 20 (двадесет) товарни автомобили, с които се извършва доставката на компресиран природен газ за клиентите. Разполага също и със собствена ремонтна база.

„Райков сервиз“ ООД заявява, че разполага с достатъчно квалифицирани кадри, както управленски, така и изпълнителски, за извършване на дейността по разпределение и снабдяване с природен газ, които имат опит в изграждането на газоразпределителни мрежи. Към 30.04.2015 г., дружеството има назначени 48 работника и служители.

В дружеството са внедрени от 2009 г. Система за управление на качеството съгласно стандарт БДС EN ISO 9001:2008, Система за управление на здраве и безопасност при работа съгласно стандарт BS OHSAS 18001:2007 и Система за управление на околната среда съгласно стандарт БДС ISO 14001:2005.

„Райков сервиз“ ООД е пълноправен член на учредената през 2012 г. Българска асоциация за компресиран природен газ (БАКПГ).

В подкрепа на предоставените данни са приложени заверени копия на следните документи:

1. Удостоверение с регистрационен номер № X012 от 07.09.2006 г. за „поддържане, ремонтване и преустройство на газови съоръжения и инсталации за втечнени въглеводородни газове и разпределителни газопроводи, съоръжения, инсталации и уреди за природен газ“, издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН);

2. Лиценз № 05856 за превоз на товари, издаден от Министерство на транспорта, информационните технологии и съобщенията на 31.03.2011 г. , валиден до 30.03.2016 г.;

3. Разрешение за ползване № ДК 07-77 от 03.11.2009 г. на строеж „Автомобилна газоснабдителна станция за компресиран природен газ, бензиностанция и газстанция“, издадено от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК);

4. Разрешение за експлоатация № 847 от 17.07.2009 г. на „Пълначна станция за пълнене на бутилки с компресиран природен газ „Райков сервиз“ – Димитровград, издадено от ДАМТН – Регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ (РО „ИДТН“) - гр.Хасково;

5. Разрешение за експлоатация № 849 от 08.10.2009 г. на „Разпределителен газопровод-I етап - „Химмаш“ – до ОУО – Хасково, издадено от ДАМТН – РО „ИДТН“ – гр.Хасково;

6. Разрешение за експлоатация № 850 от 08.10.2009 г. на „Разпределителен газопровод-II етап – „Мануела“ до ОУ „Хр.Смирненски“ – Хасково, издадено от ДАМТН – РО „ИДТН“ - гр.Хасково;

7. Разрешение за експлоатация № 867 от 18.11.2009 г. на „ГРИП - Газорегулаторен измервателен пункт „Хасково газ“, издадено от ДАМТН – РО „ИДТН“ – гр.Хасково;

8. Договор за периодични доставки, сключен на 01.11.2009 г. между „Райков сервиз“ ООД, в качеството му на изпълнител и „Хасково газ“ ООД, в качеството му на възложител, за доставка на природен газ - компресиран, в батерии от стоманени бутилки;

9. Сертификат за Система за управление съгласно стандарт DIN EN ISO 9001:2008 за дейност „производство, преустройство, монтаж и поддържане на газови инсталации и съоръжения, в т.ч. транспортируеми съдове за природен газ, колонки за светли горива и

втечнени въглеводородни газове. Търговия и доставка на компресиран природен газ“, валиден до 12.10.2017 г.;

10. Сертификат за Система за управление съгласно стандарт БДС EN ISO 14001:2005 за „производство, преустройство, монтаж и поддържане на газови инсталации и съоръжения, в т.ч. транспортируеми съдове за природен газ, колонки за светли горива и втечнени въглеводородни газове. Търговия с газ, течни горива и други петролни продукти“, валиден до 21.10.2015 г.;

11. Сертификат за Система за управление съгласно стандарт BS OHSAS 18001:2007 за „Търговия и доставка на компресиран природен газ. Производство, преустройство, монтаж и поддържане на газови инсталации и съоръжения, в т.ч. транспортируеми съдове за природен газ, колонки за светли горива и втечнени въглеводородни газове“, валиден до 21.10.2015 г.;

12. Удостоверение № 7 от 07.05.2015 г., издадено от Българска асоциация за компресиран природен газ в уверение на това, че „Райков сервис“ ООД е пълноправен член на БАКППГ от 2012 г.

III.2. Идеен проект и/или технически проект и/или работен проект за изграждане на енергийния обект, изготвен или одобрен съгласно ЗУТ

Кандидатът е представил „Идеен проект за газификация на гр. Смолян“, както следва:

По данни на дружеството, идейният проект за развитие на система за газоснабдяване на гр. Смолян, в границите на лицензията, е разработен в изпълнение на бизнес плана за развитие на дружеството за периода 2016-2025 г. Същият, по данни на „Райков сервис“ ООД, е съобразен с нормативната база в страната при спазване всички изисквания на основните документи, регламентиращи проектирането, изпълнението, контрола и приемането на газови съоръжения и инсталации, включително със Закона за устройство на територията. Основна цел на разработения проект е природният газ да стане основен енергиен източник за задоволяване на нуждите в битовия, обществено-административния и промишления сектор на община Смолян.

Исходни данни: Предвидени са за изграждане 64 102 м полиетиленови (5 bar) (PE HD 100, SDR 11 – полиетилен висока твърдост, плътност) газопроводи с налягане 5 bar, както и поддържащите съоръжения, като за първия 5-годишен период мрежата е 28 941 м, а за втория 5-годишен период – 35 161 м.

Съоръженията към газоразпределителната мрежа са, както следва:

2016-2020 г.

Газорегулиращ и измервателен пункт (ГРИП) на входа на разпределителната мрежа – 2 броя;

Одорираща станция – 2 броя;

Газорегулиращ пункт (ГРП) 220/5 бар, 5000 м³ – 2 броя;

Кранови възли пред консуматори – 1 224 броя;

Линейно-спирателни и кранови възли – 48 броя;

Газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори – 1 224 броя;

2020-2025г.

ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 5 броя;

Одорираща станция – 5 броя;

ГРП 220/5 бар, 5000 м³ – 5 броя;

Кранови възли пред консуматори – 560 броя;

Линейно-спирателни и кранови възли – 48 броя;

Газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори – 560 броя;

Характеристика на обектите за газифициране:

- в промишления сектор

Промислените предприятия на територията на лицензията на гр. Смолян са разположени в северна промишлена зона и промишлена зона Трандевица. Като най-перспективни бъдещи клиенти на природен газ се явяват средните и големи частни фирми.

- в обществено-административния и търговски сектор

Възможностите за използване на природен газ в обществено-административния сектор на гр. Смолян се определят от наличието на топлинни потребности, които могат да се задоволят с този енергоносител, и на потенциални консуматори, за които са предназначени.

Основни топлинни потребности: за отопление на обществени сгради; за приготвяне на топла вода за санитарни нужди в обществени сгради; за приготвяне на храна в обществени сгради.

Към настоящия момент, тези потребности се задоволяват по индивидуален начин за всеки отделен случай: за отопление в обществените сгради се използват печки на електрически ток и индивидуални котли за водно отопление; за загряване на битова гореща вода (БГВ) се използват електрически бойлери; за приготвяне на храна се използват електрически печки, електрически котлони.

Потенциални консуматори в търговски сектор, представен с нежилищни сгради: сгради, предназначени за обслужване на населението (административно, здравно, социално, търговско обслужване); сгради на детски и учебни заведения; сгради за спорт, културни изяви и др.

Отоплението на обществените сгради, предимно училища, детски заведения, офиси и др. в момента се осъществява от локалните котелни с инсталирани в тях котлоагрегати от сериите ПК и ГНВ. Този тип котли (парни и водогрейни) показват много добри резултати при работа на природен газ. С развитието на разпределителната газопроводна мрежа ще стане възможно преустройството на инсталациите за работа на природен газ. Самото преустройство на котелните става сравнително лесно и средствата, които са вложени в него, се възвръщат в рамките на един или два отоплителни сезона. Предпоставка за това е разликата в цените на природния газ и промишления газьол, и отпадане на транспортни разходи. Там, където в момента няма изградени локални котелни, могат да се използват малки комбинирани котли, работещи на газово гориво. Това са съвременни уреди с много висок коефициент на полезно действие (КПД), компактни и лесни за обслужване. Те позволяват висока степен на автоматизация, не изискват специален персонал за обслужването им и дават възможност за икономичен режим на потребление на енергия.

- Характеристики на обектите за газифициране в битовия сектор

Битовите клиенти консумират енергия за отопление през зимния сезон и за готвене, както и за санитарно-хигиенни нужди през цялата година. Използваните за целта уреди-печки на твърдо гориво, отоплителни и готварски електрически печки, бойлери и други, са непригодни за работа на природен газ и следва да се подменят с нови.

Конкретното решение зависи от възможностите и намеренията на съответното домакинство. Произвежданите съвременни газови домакински уреди са много разнообразни.

Сегашния начин на отопление на жилищните сгради има неблагоприятни социални и екологични характеристики, които са обусловени от няколко основни фактора: индивидуален начин на отопление с използване на печки в 86% от жилищата и на индивидуални котли за водно отопление в 14% от домакинствата, живеещи във фамилни къщи; преимуществено отопление с твърди горива - дърва, въглища и брикети, съставляващи над 93% от използваните горива; занижен комфорт на обитаваната среда, с ангажиране на много лично време за подготовка на горивото и отоплителния уред; замърсяване на помещенията в жилищата, отоплявани с печки на твърдо гориво; неефективно използване на горивото поради ниския КПД на използваните уреди; екологични проблеми от използваните горива в печките на твърдо гориво.

Райони на газификацията по години (съгласно приложените схеми за газификация), представени от „Райков сервиз“ ООД:

ПЪРВИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД:

2016 г. – Участъци 3,5,6,7 и 8;
2017 г. – Участъци 4,16,15,9 и 10;
2018 г. – Участъци 2,11,20 и 21;
2019 г. – Участъци 1,16,17 и 18;
2020 г. – Участъци 12,13 и 19.

ВТОРИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД:

2021 г. – Участъци от 22 до 29, както и разпределителен газопровод (РГ) на село Широка Лъка;
2022 г. – Участъци от 30 до 35, както и РГ на село Търън;
2023 г. – Участъци от 36 до 39, както и РГ на село Момчиловци;
2024 г. – Участъци от 40 до 42, както и РГ на село Смилян;
2025 г. – Участъци 43 и 44, както и РГ на село Арда.

ПЪРВИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД:

2016 г. – Участъци 3,5,6,7 и 8.

Участък 3

Премахва между ул. „Петър Берон“, която е на юг от него и ул. „България“ разположена на север от него, и достига в близост до метанстанция, която предстои да бъде изградена.

Участък 5

Започва в близост до ул. „Ш. Андреева“ и ул. „Владая“ и преминава от южната страна на ул. „Тракия“, достигайки в близост до метанстанция, която предстои да бъде изградена.

Участък 7

Започва от ул. „Дичо Петров“, върви на изток по ул. „Колю Фичето“ между ул. „Перелик“, която се намира на север от него и ул. „Хан Аспарух“, намираща се на юг от него, и достига до Промислена зона (на север).

Участък 8

Намира се в ж.к. „Нов Център“, минава по ул. „Хан Аспарух“, която е на север от ул. „България“ и продължава на север по ул. „Перелик“

2017 г. – Участъци 4,16,15,9 и 10.

Участък 4

Започва от метан станция, която предстои да бъде изградена, преминава през кв. „Райково“ между ул. „Петър Берон“ (на юг) и ул. „Родопи“ (на север) и завършва до ул. „Въстаническа“.

Участък 9

Намира се в ж.к. „Нов Център“ и продължава до ж.к. „Невеста“, като минава по ул. „Дичо Петров“ между ул. „Кокиче“ и ул. „Момина скала“, и завършва между ул. „Орфей“ и ул. „Чан“ на ул. „Евридика“.

Участък 10

Намира се в ж.к. „Нов Център“, между улиците „Кокиче“, „Перелик“, „Хан Аспарух“ и „Бузлуджа“.

2018 г. – Участъци 2,11,20 и 21.

Участък 2

Участък 2 се намира в ж.к. „Невеста“, между ул. „Петър Берон“ (на юг) и ул. „България“ (на север), преминава покрай „Спортен комплекс“.

Участък 11

Намира се в ж.к. „Невеста“ на ул. „Грудьо Войвода“, между улиците „Орлица“ (на юг) и ул. „Снежанка“ (на север).

Участък 21

Намира се в ж.к. „Невеста“, на север от ул. „Петър Берон“, минава по ул. „Спортна“, прави отклонение по ул. „Спартак“, продължава по ул. „Студентка“ на север по ул. „Чан“ и достига до участък 11 на ул. „Грудьо Войвода“.

2019 г. – Участъци 1,16,17 и 18.

Участък 1

Започва от ул. „Надежда“, преминава между улиците „Дунав“ (на юг) и на север ул. „Водопад“, „Г.С. Раковски“, „Васил Априлов“ и „Отец Паисий“, като достига в близост до ул. „Училищна“ и до началото на Участък 2.

Участък 16

Започва от ул. „Първи май“, завива по ул. „Възраждане“ в близост до ул. „България“ и продължава между улиците „Първмай“, която се намира на юг, и ул. „Първи май“, намираща се на север.

Участък 17

Намира се на ул. „Кап. Петко Войвода“, на север от ул. „Отец Паисий“ и достига до ул. „Училищна“.

Участък 18

Разположен е на част от ул. „Петър Берон“ и продължава по ул. „Заводска“ намираща се между улиците „Станевска“ и „Петър Берон“.

2020 г. – Участъци 12,13 и 19.

Участък 12

Намира се в ж.к. „Невеста“ и преминава по ул. „Елица“, достигайки до ул. „Македония“.

Участък 13

Разположен е в кв. „Устово“, минава по ул. „К. Маджарова“ и достига в близост до ул. „Гео Милев“, а другата част от него минава по ул. „Братан Шукеров“ и върви на юг по ул. „Хаджи Христо Попгеоргиев“.

Участък 19

Минава по ул. „Туристическа“, отклонява се на югозапад по ул. „Невестата“ и достига до ул. „Алеко Константинов“ на северозапад.

ВТОРИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД:

2021 г. – Участъци от 22 до 29, както и РГ на село Широка Лъка.

Участък 22

Продължение на Участък 13, като започва от края му, намиращ се на ул. „Хаджи Христо Попгеоргиев“, продължава на юг и продължава на запад по ул. „Атанас Беров“ и на изток по ул. „Братан Шукеров“.

Участък 23

Намира се в кв. „Устово“, като започва от Участък 13, намиращ се на ул. „К. Маджарова“ и се разклонява на североизток по улиците „Гео Милев“ и „Ген. Чаревин“.

Участък 24

Започва от Участък 13, намиращ се на ул. „К. Маджарова“, продължава на север, като се разклонява на три и достига в близост до ул. „Гео Милев“

Участък 25

Намира се кв. „Устово“, започва от края на Участък 13, разположен на ул. „К. Маджарова“, след това минава по ул. „Гео Милев“ на североизток, по ул. „Есаул Пархоменко“ и по ул. „Оборище“ на югозапад.

Участък 26

Продължение на Участък 3 – намира се в близост до метанстанцията, която предстои да бъде изградена, продължава на север и след това на запад успоредно на ул. „България“.

Участък 27

Продължение на Участък 3, намира се между ул. „Петър Берон“ и ул. „България“, първо минава на север и след това продължава на запад.

Участък 28

Продължение на Участък 3, намира се между улиците „Петър Берон“ и ул. „България“ минава, първо на север и след това се разклонява на запад и на изток, като е разположен успоредно на ул. „България“.

Участък 29

Продължение на Участък 3, първо минава на север и след това продължава на запад успоредно на ул. „България“, достигайки в близост до Участък 2.

2022 г. – Участъци от 30 до 35, както и РГ на село Търън.

Участък 30

Разположен в кв. „Райково“, продължение на Участък 4, тръгва на юг по ул. „Поп Илко“, продължава на изток по ул. „Зора“, достигайки до ул. „Чешитска“ и на запад и югозапад, като края му достига до улица успоредна на ул. „Руен“.

Участък 31

Разположен в кв. „Райково“, продължение на Участък 4, върви на североизток по ул. „Родопи“ и достига в близост до ул. „К. Чилингиров“.

Участък 32

Разположен в кв. „Райково“, продължение на Участък 4, върви на северозапад, като минава по част от ул. „Родопи“ и продължава по ул. „Борова гора“.

Участък 33

Разположен в кв. „Райково“, началото му е на ул. „Велико Търново“, продължава на запад по ул. „3 март“, след това минава по ул. „Васил Петлешков“ и завършва там.

Участък 34

Разположен в кв. „Райково“, продължение на Участък 4, като преминава на запад по ул. „Петър Берон“, която е разположена между ул. „Никола Филипов“ и ул. „Бяло море“.

Участък 35

Разположен в кв. „Райково“, движи се по ул. „Секелица“ на запад и след това продължава по ул. „Незабравка“ на север.

2023 г. – Участъци от 36 до 39, както и РГ на село Момчиловци.

Участък 36

Започва от Участък 9 и върви на юг по ул. „Бузлуджа“, като достига и завършва в близост до ул. „България“.

Участък 37

Продължение на Участък 21, върви на югоизток и достига до ул. „Дичо Петров“, където се разклонява на югозапад и на североизток пак по същата улица.

Участък 38

Продължение на Участък 12, намира се в ж.к. „Невяста“ и минава на северозапад по ул. „Майстор Харит Кисъв“.

Участък 39

Намира се в ж.к. „Невяста“ и се явява продължение на Участък 12 – върви на северозапад по ул. „Проф. Ас. Василев“.

2024 г. – Участъци от 40 до 42, както и РГ на село Смилян.

Участък 40

Продължение на Участък 17, върви на запад по ул. „Хан Пресиян“ и достига до ул. „Христо Смирненски“.

Участък 41

Разклонение на Участък 16, върви на изток по ул. „Първи май“, като част от него се разклонява и продължава на североизток по ул. „Любен Каравелов“.

Участък 42

Разклонение на Участък 1, започва между ул. „Възход“ на запад и ул. „Първи май“ на изток, минава на север и продължава на запад по ул. „Г.С.Раковски“, а след това по ул.

„Маестро Атанасов“ намираща се успоредно на ул. „Първи май“ и на север от ул. „Водопад“, другата част от него продължава на изток по ул. „Г.С. Раковски“.

2025 г. – Участъци 43 и 44, както и РГ на село Арда.

Участък 43

Разклонение на Участък 19, минава по ул. „Невестата“ и след това по ул. „Гоце Делчев“.

Участък 44

Разклонение и започва от края на Участък 19, като върви на югозапад по ул. „Алеко Константинов“ на североизток по същата улица и прави отклонение по ул. „Н. Вапцаров“.

Структура на газоразпределителната мрежа

По отношение на газопроводната мрежа за населените места, „Райков сервиз“ ООД счита, че практиката е утвърдила няколко типа схеми, работещи на различни налягания: 100 милибарова полиетиленова мрежа (РЕ) мрежа; РЕ мрежи с работно налягане от 1 до 16 bar; стоманени мрежи с работно налягане от 1 до 16 bar.

Всеки от използваните типове мрежи има свои предимства и недостатъци и практическият избор зависи от конкретните условия за дадения случай.

Разгледани са основните съображения в тази насока:

Таблица № 2

Тип на мрежата	Предимства	Недостатъци
100 mbar PE	1. Голяма дължина на тръбите (при доставка на макари); 2. Лесен монтаж; 3. Лесно изграждане на нови отклонения; 4. Евтин обслужващ регулатор; 5. Възможност за прилагане на нови технологии.	1. Голям диаметър на тръбопроводите; 2. Малък брой ГРП-та на голяма стойност; 3. По-скъпи фасонни части; 4. По-висока стойност на Строително монтажни работи (СМР).
1-10 bar PE	1. Малки диаметри на тръбопроводите; 2. Голяма дължина на тръбите (при доставка на макари); 3. Лесен монтаж; 4. Лесно изграждане на нови отклонения; 5. Възможност за изграждане на нови технологии.	1. По-скъпи фасонни части; 2. По-скъп обслужващ регулатор; 3. Голям брой ГРП-та
12-16 bar стомана	1. Малки диаметри на тръбопроводите; 2. Няма друг сертифициран материал за 16 bar	1. Полагане на къси участъци с голям брой заваръчни съединения; 2. Високата цена на безразрушителния контрол; 3. Необходимостта от защита срещу корозия; 4. Сравнително по-кратък живот на материала; 5. Катодна защита.

Според „Райков сервиз“ ООД, при 100 милибаровите РЕ системи (не е предмет на разработка на идейния проект) процентът на първоначални капиталовложения трябва значително да изпреварва процента на включените консуматори. Например, за да се запазят на първи етап 15% от потенциалните битови консуматори в различни райони на селището, е необходимо да бъдат усвоени около 55% от инвестициите за реализацията на целия проект, за да се обезпечи нормално хранене с природен газ. Ако тези средства липсват и не се изградят съответните технически съоръжения – тръбопроводи и ГРП, ще се появят проблеми от хидравлични загуби и неритмичност при газоснабдяването, особено в пиковите моменти.

Това ще има отрицателен ефект при по-нататъшното развитие на мрежата като цяло и ще намали броя на потенциалните консуматори.

Според кандидата, внедряването на РЕ – тръби в системите за газоснабдяване в страната има редица преимущества в сравнение със стоманените: лесен монтаж и възможност за автоматизация на строително – ремонтни работи; по-голяма дълготрайност (50 години); значително по-икономични са от експлоатационна гледна точка.

За прокарване на тръбопроводи вече има усвоени редица съвременни методи, които улесняват изпълнението. В случая те ще позволят безтраншейното полагане на газопроводи под жп-релси, шосетата и други естествени и изкуствени прегради.

Преходите им през такива прегради представляват най-капиталоемката и технологически сложна операция при строителството на тръбопроводи от различно естество. Най-разпространеният способ за преминаване през препятствия – траншейното строителство, наред със своите преимущества има и редица недостатъци. Необходимата надежност по време на експлоатация и високите екологични изисквания дават предимство на безтраншейните методи.

Мрежата от газопроводи с налягане 0.5 МПа (5 bar) ще бъде разклонен тип. При избора на трасета, „Райков сервиз” ООД са се съобразили със следните принципи:

- а) пълно покритие площта на града;
- б) минимален брой пресичания на главните пътни артерии и на улиците с голяма гъстота на комуникации;
- в) минимална дължина на отклоненията.

Захранване на газоразпределителната мрежа

Захранването на мрежата ще се осъществява чрез ГРС (газорегулираща станция), която посредством регулатори понижава налягането до нивото на проектното налягане, равно на 0.48 МПа. В газорегулаторната станция ще се извършва почистване на газа от механични примеси чрез филтри, ще се измерват входящото и изходящото налягане.

Температурата на природния газ ще се поддържа в определени работни параметри посредством котли с подходяща мощност. Разходът ще се измерва постоянно и ще се регистрира. На изхода от ГРС тръба $\phi 500$ ще захранва централата за парно отопление Топлофикация. От тази тръба ще са налични две независими регулиращи линии, разположени паралелно с цел да се осигури постоянно подаване на газ и на линии за измерване, оразмерени за лятно и зимно потребление на природен газ. Газорегулаторната станция ще позволява непрекъснато захранване в границите на подаваното налягане. Ще бъде предвидена автоматична станция за одориране на газа, така както предвиждат изискванията на съществуващите нормативни документи.

Освен от ГРС, предложената газоразпределителна мрежа е съставена, за да удовлетворява специални нужди на клиентите и от газорегулаторни пунктове (ГРП), в които се намалява налягането от $p=0.5$ МПа до желаното. ГРП намаляват налягането на газа, пречистват го посредством филтри и в случай на необходимост са оборудвани с разходомер за измерване на подадения обем, с цел да се контролира разпределението на газа. За да се осигури непрекъснато газоподаване се предвижда изграждането на две паралелни линии.

Предвижда се газорегулаторните пунктове да се монтират в метални шкафове, които се заключват с унифицирани ключалки. Шкафовете са оборудвани с вентилационни отвори за проветряване, като са монтирани метални табелки за вида на съоръжението, адреса и телефона на газоразпределителното дружество, както и телефонния номер за сигнализиране при аварийна ситуация. Освен това, ще бъдат монтирани и предупредителни табели според изискванията на закона. Големината на шкафовете се определя от големината на съоръжението, което ще бъде разположено така, че да не загрозява райони, богати на евентуални природни красоти. При възможност, шкафовете се разполагат в зелени площи и в земи, предимно общинска собственост.

Газоразпределителна мрежа за природен газ

Газоразпределителната мрежа за природен газ включва газопроводи, оразмерени с цел да се поддържа налягането в мрежата в проектните стойности, така че да се обезпечи постоянно подаване на природен газ до крайния клиент. Обикновено, стойността на проектното налягане е съвместима с максималното работно налягане в сградните инсталации и с минималното работно налягане, под чиято стойност изгарянето не протича при безопасни условия.

Газопроводната мрежа е изградена от: ГРС и одориращи инсталации; разпределителни газопроводи с работно налягане – от 0.5 до 1.0 МРа включително (средно или различно в зависимост от нуждите на клиентите); допълнителни съоръжения; ГРП и спирателни кранове (СК); газопроводни отклонения на ГРМ, които достигат до отделните клиенти, ГРП за крайно регулиране и измерване.

Газът се очиства, измерва и регулира в ГРС и най-накрая се регулира и измерва в газоснабдително табло. Газоразпределителните мрежи са така проектирани, че да се осигури непрекъснато подаване и безопасност на услугата, докато вътрешните инсталации целят пренос на газ до крайните клиенти.

Проектът предвижда разпределение на природен газ до клиенти от битовия, промишления и административния сектор на град Смолян, съобразно бизнес плана, представен в КЕВР.

По данни на „Райков сервиз“ ООД, след анализ на евентуални възможни клиенти на природен газ, при съществуващи налягане и капацитет, въз основа на видовете клиенти се определят основните параметри за определяне на капацитета на мрежата: в зависимост от спецификата на общественно-административните и промишлени клиенти се определя максималният часов разход в съответствие с проучването на място; в зависимост от климатичните и общественно-икономически условия в региона се определя средният разход на клиентите от битовия сектор, който предпазливо се фиксира на $1 \text{ m}^3/\text{h}$ за клиент, като в него е включен коефициент за пиков час, равен на 30% върху отчетеното в етапа на управление. Анализирайки денонощния, месечния и годишния цикъл за продължителност на работа на всеки вид клиент се определя коефициентът на едновременната им работа, който предпазливо се фиксира на 1. Проектирането и проектният избор на диаметър на газопровода се извършва, като се взимат предвид долуизброените фактори: необходимото налягане за отделните битови клиенти - кандидатът счита, че е необходимо налягането при подаване към битовите клиенти да варира между 0.0022 МРа и 0.0018 МРа; видове жилища и общия устройствен план на района - анализът взема под внимание евентуално бъдещо развитие на града, като „Райков сервиз“ ООД е приел коефициенти за увеличаване на потреблението въз основа на собствения си опит в проектирането; наличие на естествени и изкуствени препятствия за преминаване на газопроводната мрежа (реки, жп линии, главни пътища и улици с голяма концентрация на подземни комуникации и т.н.) според проекта:

- тръбите, предназначени за работно налягане $0.05 \text{ МРа} < p_e \leq 0.5 \text{ МРа}$, са предвидени да бъдат от стомана с полиетиленово покритие, а тръбите предназначени за работно налягане $\leq 0.05 \text{ МРа}$ – полиетилен високо налягане, отговарящ на БДС EN 12007-2;
- всички отклонения към промишлени и битови клиенти са оборудвани със спирателни кранове;
- всички газопроводи са разположени подземно в уличното платно под тротоарите в зелените площи и в общински терени на дълбочина, не по-малка от 0.80 м. В участъците, където не преминават транспортни средства, дълбочината може да се намали до 0.60 м;
- минималните разстояния между газопровода и други подземни съоръжения, които ще бъдат взети под внимание в етапа на изпълнение са, както следва: между газопровода и основи на сгради: 1.00 м; между газопровода и шахти, камери и др.: 0.20 м; между газопровода и външната страна на релсите на железопътни линии: 5.00 м; между газопровода и стволите на дърветата: 1.00 м;

- при вертикално пресичане на газопроводите с шахти и други подобни се осигурява минимално светло разстояние от 0.20 м, а при пресичане на газопроводите със силнотокowi кабели – от 0.5 до 0.7 м;
- при успоредно полагане на газопроводи с други инженерни проводни, се осигурява минимално светло разстояние между външните им повърхности от 0.40 м. При доказана техническа невъзможност да бъдат спазени посочените разстояния, се проектират допълнителни мероприятия (кожуси, изолиращи плочи и др.), с които се допуска намаляване на разстоянията на 50%.

Присъединяване на клиенти

Отклоненията за промишлените предприятия в града ще са изградени от стоманени тръби, оразмерени за часовата им консумация.

Пред всеки клиент от обществено-административния сектор и от битовия сектор ще се монтира газорегулаторни пунктове с една измервателна линия, чиято цел е да регулира налягането и регистрира разхода на газ за търговски цели.

Правила при изпълнение при строителството на газоразпределителната мрежа

Всички новопроектирани газопроводи от разпределителната мрежа 0.5 МРа ще се изградят от тръби полиетилен – висока плътност и безшевни стоманени тръби. Конкретните технически параметри и детайли ще са предмет на технически проект.

При разработване на всеки технически проект следва да се спазват изискванията на Наредба № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ, Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително – техническите правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

Газопроводите от полиетилен – висока плътност се полагат подземно в изкоп с дълбочина 1м, дъното на който е изравнено и е засипано със слой пясък с дебелина 0.1 м. След монтажа на тръбопроводите в траншеята, те се засипват с пясък, така че той да образува слой с дебелина 0.1м на горния край на тръбата. Засипването на газопроводите става веднага след полагането им. На дълбочина 0.35 м от терена се поставя сигнална полиетиленова лента оцветена в жълт цвят с червен надпис „ВНИМАНИЕ ГАЗ“. Всички използвани материали – тръби, фасонни части и арматура – трябва да са придружени със сертификат за качество, инструкции за монтаж и техническа спецификация на фирмата-производител.

Експлоатация на газоразпределителната мрежа

Според кандидата, основните задачи, които стоят пред газоснабдителното предприятие на град Смолян, са следните:

- управлението и надеждното функциониране на разпределителната мрежа;
- разпределението на природния газ по разпределителната мрежа и отчитането му;
- поддържането на обектите и съоръженията по разпределителната мрежа в съответствие с техническите изисквания;
- развитието на разпределителната мрежа в съответствие с прогнозите за потребление на природен газ;
- поддържането и развитието на спомагателни съоръжения и мрежи за разпределение на природен газ.

Според кандидата, обучението по техническа безопасност е задължително. Подготовката, регистрирането и периодичната проверка на знанията на работниците и специалистите е задължение на фирмите, които проектират, строят и експлоатират газовите съоръжения.

При проектиране, извършване на монтаж и експлоатация на газовите инсталации е необходимо да се спазват разпоредбите на действащите наредби:

- Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително – технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар (обн. ДВ бр.96 от 4 декември 2009 г. в сила от 05.06.2010 г.);

- Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (обн. ДВ бр.67 от 2 август 2004 г.) - наредба по чл. 200, ал. 1 от ЗЕ;

- Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти (обн. ДВ бр.87 от 5 октомври 2004 г.);

- Наредба № 6 от 25 ноември 2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ (обн. ДВ бр.107 от 7 декември 2004 г.);

- Наредба № 8 от 28.07.1999 г. за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места.

Към идейния проект, кандидатът е представил „Типов детайл - пресичане на газопровод с река по мостова конструкция “

Газопроводен разпределителен участък

Пресичането на разпределителен газопровод с река по мостова конструкция е съгласно чертеж „Типов детайл. Пресичане на газопровод с река по мостова конструкция“. Газопроводът се монтира на мостовата конструкция с укрепващи скоби. Сеизмичното поведение на тръбопроводите се влияе от големи и постоянни размествания на почвата. Земетресението не предизвиква сериозни напрежения в тръбопроводи, с изключение на близо стоящите до епицентъра. В анализа на сеизмичния риск се включва коефициентът на сеизмичност K_s . За района на проектния участък, той е равен на 0.1.

Специфицираната дебелина на стената гарантира относително добра степен на намаление на сеизмичните рискове.

Специфицираната дебелина на стената на тръбата и минималната граница на провлачване на материала поемат усилията от топлинно разширение.

Безопасност, околна среда, субтеренните фактори и технико-икономическите съображения са основните фактори, които определят трасето на газопроводната инсталация.

Методите за пасивна защита на съоръженията са принципно еднакви и се свеждат до полагане на различни видове изолационни материали непосредствено върху повърхността на тръбата в заводски или полеви условия. Основната функция на пасивните защитни покрития е да предпазват съоръжението от прякото влияние на агресивни химически вещества, предизвикващи корозия. Открито положеният газопровод предварително се почиства и грундира. Боядисва се с жълта боя. Повърхностите трябва да бъдат сухи и чисти от омасляване и прах. Грундът е акрилен АК-053, устойчив на температурни промени, с висока адхезия и твърдост. Разходна норма 160-200 грама/ m^2 .

Изисквания към тръби, съединителни елементи, фасонни части и арматура

За газопроводите, газовите съоръжения, газовите инсталации и влаганите в тях тръби, арматури и други елементи, както и за газовите уреди, чието устройство, монтаж и експлоатация да имат оценено съответствие със съществуващите изисквания, определени в наредбите по чл.7 от Закон за техническите изисквания към продуктите (ЗТИП) или да се придружават от документи (сертификати и удостоверения за качество, протоколи от изпитанията, резултати от контрола на заваръчните работи и др.), удостоверяващи съответствието им, когато няма издадени наредби по реда на чл. 7 от ЗТИП.

Използването на тръби, съединителни елементи, фасонни части и арматура без сертификат е недопустимо. Всички съоръжения да са с техническа документация на български език и документите за съответствие на съоръженията и инструкциите за обслужване.

Изискване за безопасна работа при монтажа

За осигуряване на безопасна работа при монтажа да се спазва следната технология на работа:

- работното място около монтажа да бъде добре почистено от ненужни предмети;
- възлите и фасонните части на тръбопроводите се монтират окончателно на постоянните им опори;
- при извършване на монтажни работи на височина, да се осигури надеждно укрепване и подсибяване на монтажника.

Изисквания за пожарна безопасност

Класификацията за огнеустойчивост на строежите (строителни елементи, конструкции и инсталации) е определена в съответствие с Решение 2000/367 на Европейската комисия (ЕК) за класификация на огнеустойчивост на строителни продукти, строежи или части от тях, изменено с Решение 2003/629/ЕК.

Огнеустойчивостта на строителните конструкции може да се определя въз основа на нормите и методите за проектиране и изчисляване от системата стандарти „Конструктивни еврокодове“, въведени като БДС EN 1990 и национално определените към тях параметри.

Основен показател за оценяване на степента и приноса за разпространяване на пожара и за класифициране на строителните продукти е класът по реакция на огън. Строителните продукти се класифицират въз основа на: реакцията им на огън в съответствие с Решение 2000/147/ЕК за одобряване на класификация за реакция на огън на строителните продукти, изменено с Решение 2003/632/ЕК за включване на класове за реакция на огън на топлоизолационни продукти за тръби, изменено с Решение 2006/751/ЕК за включване на класове за реакция на огън за изолация на електрически кабели; Класификацията на строителните продукти за покриви и покривни конструкции. Покрития въз основа на реакцията им на огън при въздействие на външен източник на пожар е определена в съответствие с Решение 2000/553/ЕЕК и Решение 2001/671/ЕК, изменено с Решение 2005/823/ЕК.

Стриктно да се спазват изискванията за пожаробезопасност и следните правила:

- електрически преносимите инструменти за зоните в помещенията от всички класове и външните съоръжения да имат защита не по-малко от IP 44;
- Наредба № Из-1971 от 29.10.2009г. за строително – технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- „Устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ и направения инструктаж.

III.3. Подробен график със сроковете на строителството на енергийния обект, обвързан с инвестициите по години

Предложеният от „Райков сервиз“ ООД подробен график за строителство на енергиен обект „Газификация на град Смолян“ е, както следва:

2016 година

Основен газопровод ф180 – жилищен комплекс (ж.к.) „Нов център“ – 1 197 метра;

Основен газопровод ф180 – Промислена зона „Трандевица“ – 1 815 метра;

Газопровод ф90 – ж.к. „Нов център“ – 2 373 метра;

Отклонения ф63 – 165 метра;

Отклонения ф32 – 805 метра;

ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 2 броя;

ГРП 220/5 бар, 5000 м3 – 2 броя;

Кранови възли пред консуматори – 278 броя;

Линейно-спирателни и кранови възли – 14 броя;

Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори - 278 бр.

2017 година

Основен газопровод ф180 – Квартал „Райково“ – 2 218 метра;

Газопровод ф90 – ж.к „Нов център“ – 815 метра;
Газопровод ф90 – Квартал „Райково“ – 966 метра;
Отклонения ф63 – 80 метра;
Отклонения ф32 – 1 225 метра;
Одорираща станция – 1 брой;
Кранови възли пред консуматори – 277 броя;
Линейно-спирателни и кранови възли – 6 броя;
Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 277 бр.

2018 година

Основен газопровод ф180 – ж.к „Невяста“ – 1 198 метра;
Газопровод ф90 – ж.к „Невяста“ – 1 854 метра;
Газопровод ф90 – квартал „Райково“ – 966 метра;
Отклонения ф63 – 80 метра;
Отклонения ф32 – 1 725 метра;
Одорираща станция – 1 брой;
Кранови възли пред консуматори – 277 броя;
Линейно-спирателни и кранови възли – 10 броя;
Газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните консуматори – 277 бр.

2019 година

Основен газопровод ф180 – ж.к „Стар център“ – 1 712 метра;
Газопровод ф90 – ж.к „Стар център“ – 1 994 метра;
Отклонения ф63 – 30 метра;
Отклонения ф32 – 1 800 метра;
Кранови възли пред консуматори – 222 броя;
Линейно-спирателни и кранови възли – 6 броя;
Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 222 бр.

2020 година

Основен газопровод ф180 – ж.к. „Невяста“ – 1 428 метра;
Газопровод ф90 – ж.к „Стар център“ – 1 882 метра;
Газопровод ф90 – Квартал „Устово“ – 813 метра;
Отклонения ф32 – 1 800 метра;
Кранови възли пред консуматори – 170 броя;
Линейно-спирателни и кранови възли – 12 броя;
Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 170 бр.

2021 година

Газопровод ф90 – ж.к „Петровица“ – 1 045 метра;
Газопровод ф90 – ж.к „Нов център“ – 622 метра;
Газопровод ф90 – Квартал „Устово“ – 926 метра;
Газопровод ф90 – с. Широка лъка – 2 500 метра;
Отклонения ф63 – 150 метра;
Отклонения ф32 – 2 875 метра;
ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 1 брой;
Одорираща станция – 1 брой;
ГРП 220/5 бар, 5000 м³ – 1 брой;
Кранови възли пред консуматори – 112 броя;
Линейно-спирателни и кранови възли – 15 броя;
Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 112 бр.

2022 година

Газопровод ф90 – квартал „Райково“ – 2 730 метра;
Газопровод ф90 – с. Търън – 2 000 метра;
Отклонения ф63 – 125 метра;
Отклонения ф32 – 2 800 метра;
ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 1 брой;

Одорираща станция – 1 брой;
 ГРП 220/5 бар, 5 000 м³ – 1 брой;
 Кранови възли пред консуматори – 112 броя;
 Линейно-спирателни и кранови възли – 10 броя;
 Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 112 бр.

2023 година

Газопровод ф90 – ж.к „Невяста“ – 1 213 метра;
 Газопровод ф90 – с.Момчиловци – 2 500 метра;
 Отклонения ф63 – 150 метра;
 Отклонения ф32 – 2 878 метра;
 ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 1 броя;
 Одорираща станция – 1 брой;
 ГРП 220/5 бар, 5000 м³ – 1 брой;
 Кранови възли пред консуматори – 112 броя;
 Линейно-спирателни и кранови възли – 8 броя;
 Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 112 бр.

2024 година

Газопровод ф90 – ж.к „Стар център“ – 1 656 метра;
 Газопровод ф90 – с.Смилян – 2 000 метра;
 Отклонения ф63 – 150 метра;
 Отклонения ф32 – 2 800 метра;
 ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 1 броя;
 Одорираща станция – 1 брой;
 ГРП 220/5 бар, 5 000 м³ – 1 брой;
 Кранови възли пред консуматори – 112 броя;
 Линейно-спирателни и кранови възли – 8 броя;
 Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 112 бр.

2025 година

Газопровод ф90 – ж.к „Стар център“ – 1 091 метра;
 Газопровод ф90 – с.Арда – 2 000 метра;
 Отклонения ф63 – 150 метра;
 Отклонения ф32 – 2 800 метра;
 ГРИП на входа на разпределителната мрежа – 1 брой;
 Одорираща станция – 1 брой;
 ГРП 220/5 бар, 5 000 м³ – 1 брой;
 Кранови възли пред консуматори – 112 броя;
 Линейно-спирателни и кранови възли – 7 броя;
 Газорегулиращи и замерни съоръжения обслужващи отделните консуматори – 112 бр.

График за присъединяване на клиенти

Таблица № 3

Параметри	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Брой клиенти	278	555	832	1054	1224
<i>Промислени клиенти</i>	4	6	8	10	10
<i>ОА и търговски клиенти</i>	14	29	44	64	84
<i>Битови клиенти</i>	260	520	780	980	1130
<i>Коефициент на натоварване на мрежата</i>	327.1	232.08	206.85	205.79	182.35

Таблица № 4

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Брой клиенти	1336	1448	1560	1672	1784
Промислени клиенти	14	18	22	26	30
ОА и търговски клиенти	92	100	108	116	124
Битови клиенти	1230	1330	1430	1530	1630
Коефициент на натоварване на мрежата	149.51	129.36	117.15	107.81	101.42

От кандидата са представени следните схеми към график за строителство на енергиен обект „Газификация на град Смолян“ в М 1:10 000:

Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 1-ва година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 2-ра година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 3-та година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 4-та година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 5-та година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 6-та година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 7-ма година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 8-ма година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 9-та година – 1 брой;
 Схема на строителство на газопроводи с техните дължини – етап 10-та година – 1 брой.

Предложеният от „Райков сервиз“ ООД срок на въвеждане в експлоатация на газоразпределителните мрежи е 1 месец след завършване на всеки участък.

III.4. Описание на територията, на която се иска лицензия за пренос през газоразпределителна мрежа и заверени копия от утвърдените устройствени схеми и планове на населеното място.

Описание на територията

Според кандидата, развитието на газоразпределителната мрежа е насочено в следните основни насоки – изграждане на газоснабдителни системи и мрежи до клиентите на територията на община Смолян, експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата, изграждане на газопроводни отклонения и възли за хранване на нови обекти на клиенти с цел постигане на газоснабдяването на територията на общините.

Предвид отдалечеността на община Смолян от газопреносната мрежа на РБългария и сложния планински релеф до и в самата територия, хранването с природен газ ще се осъществи с технологията „Виртуален газопровод“ – доставка на компресиран природен газ в полуремаркета с бутилкови групи. Предвижда се изграждане на регулаторни станции 200/5 bar за всяко газифицирано населено място в община Смолян. Изграждането на отклонение и Автоматична газорегулираща станция (АГРС) към община Смолян от основната линия на отклонението от интерконекторната връзка Стара Загора – Комотини Ду 800, 75 bar, предвидена на 1.2 км източно от Кърджали, се предвижда след 2026 г. Хранването с природен газ на вече създадените и наситени с клиенти трасета в района, предмет на настоящата разработка, ще стане именно от отклонението и АГРС, описани по-горе.

Според кандидата, изграждането на газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян е дългосрочна инвестиция, която се характеризира с бавна възвръщаемост, като се има предвид броят и възможностите на потенциалните клиенти от промишления, обществено-административния и битовия сектор.

Към описанието на територията, „Райков сервиз“ ООД е представил Регулационен план на град Смолян в М 1:7 000 – Скица № 214/07.05.15 г., заверен с печата на община Смолян.

Кандидатът е представил и следните чертежи:

1. Газификация на гр.Смолян – Обект: Разпределителни газопроводи в мащаб 1:10 000 – 2 броя;
2. Газификация на Широка Лъка, Обект Широка Лъка – разпределителни газопроводи в мащаб 1:1 000;
3. Газификация на Търън, Обект: Търън – разпределителни газопроводи в мащаб 1:1 000;
4. Газификация на Момчиловци, Обект: Момчиловци – разпределителни газопроводи в мащаб 1:1 000;
5. Газификация на Смилян, Обект: Смилян – разпределителни газопроводи в мащаб 1:1 000;
6. Газификация на Арда, Обект: Арда – разпределителни газопроводи в мащаб 1:1 000.

III.5. Данни за притежаваните материални ресурси, включително данни за изградени информационни мрежи и софтуер за извършване на дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител

„Райков сервиз” ООД декларира, че притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензиите. Дружеството ще извършва лицензионната дейност съгласно одобрен десетгодишен бизнес план, който е изготвен в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

„Райков сервиз” ООД притежава 15 (петнадесет) броя ремаркета, 15 (петнадесет) броя БДФ – платформи и 80 (осемдесет) бутилкови групи за компресиран природен газ. Дружеството разполага със собствена пълначна станция за компресиран природен газ с капацитет 2 500 м³/ч с възможности за надграждане, находяща се в с. Радиово, община Димитровград, област Хасково. „Райков сервиз” ООД притежава лиценз за превоз на товари и разполага с 20 (двадесет) товарни автомобили, с които се извършва доставката на компресиран природен газ за клиентите. Разполага също и със собствена ремонтна база.

На територията на пълначната станция за компресиран природен газ има изградена система за контрол на измервателните уреди (СКИУ), предаваща данни до автоматизираната система СКИУ на Агенция „Митници“, посредством интегрирано комуникационно устройство за наблюдение и контрол (ИКУНК). Подобна система се предвижда да се изгради и към газоразпределителната мрежа в община Смолян. Изграждането на тези системи се налага във връзка с изпълнението на всички законови изисквания за контрол на акцизни стоки, нормативно определени в Закона за акцизите и данъчните складове и поднормативните актове по прилагането му.

Повишаването на ефективността в работата на „Райков сервиз” ООД е свързано с осигуряване на нови технологии в работата. Предвижда се изграждане на софтуерна програма за база данни за клиентите и проследяваща процесите система за контрол на администрация, SCADA (SYSTEM Control and Data Acquisition), изграждане на Billing System, система за отдалечена отчетност на разходомерите за газ. За тези нужди, дружеството си сътрудничи и партнира с водещи фирми в тази област като „Унисист инженеринг“ ЕООД, „Енсис“ ООД и др.

Приложена е оборотна ведомост на материални запаси към 31.03.2015 г. на фирмата със следното съдържание:

1. Помпи за газ колонки – 5 броя;
2. Платформа с бутилки – 5 броя;
3. Платформа с метанбутилки – 10 броя;
4. Газов котел – 5 броя;
5. Разходомер – 5 броя;
6. Батерии от бутилки – 40 броя;
7. Батерия от стоманени бутилки – 40 броя;
8. Компресор – 1 броя.

III.6. Правен анализ

Кандидатът е представил правен анализ във връзка с предложението за газификация на община Смолян в периода 2016-2025 г., както следва:

По данни на „Райков сервиз“ ООД, дружеството е търговец на природен газ по смисъла на ЗЕ.

Кандидатът има удостоверение № Х-012-2006 от 07.09.2006 г. от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН) за ремонт и поддръжка на газови инсталации и въгледородни инсталации.

III.6.1. Изграждане на газоразпределителна мрежа

Предвидени са за изграждане 64.102 км полиетиленови газопроводи за високо налягане, както и поддържащите съоръжения, като за първия петгодишен период мрежата е 28.941 км, а за втория петгодишен период – 35.161 км.

Газоразпределителната мрежа ще бъде разпределена на територията на гр. Смолян и на с. Широка лъка, Търън, Момчиловци, Смилян и Арда.

III.6.2. Необходимост от разпореждане или обременяване с вещни тежести на имоти на трети лица

По данни на кандидата, изграждането на нови площадкови енергийни обекти по смисъла на § 1, т. 41 от ДР на ЗЕ ще се извърши върху земя, собственост на „Райков сервиз“ ООД или върху земя, върху която има учредено вещно право на строеж. По силата на чл. 64, ал. 1 от ЗЕ, при изграждането на нови газопроводи, в полза на „Райков сервиз“ ООД възникват сервитути за преминаване на хора и техника, прокарване на газопроводи и ограничаване ползването на поземлени имоти, прилежащи към енергийните обекти.

Съгласно чл. 62, ал. 1 от ЗЕ, когато изграждането или разширението на площадковите и/или линейни енергийни обекти се извършва върху имот – държавна собственост, компетентните държавни органи учредяват в полза на лицето, което ще изгражда и експлоатира енергийния обект, възмездно право на строеж върху земята по реда на Закона за държавната собственост без търг или конкурс.

Съгласно чл. 62, ал. 2 от ЗЕ, когато изграждането или разширението на площадкови и/или линейни енергийни обекти се извършва върху имот – общинска собственост, компетентните общински органи учредяват в полза на лицето, което ще изгражда и експлоатира енергийния обект, възмездно право на строеж върху земята по реда на Закона за общинската собственост без търг или конкурс.

Съгласно разпоредбата на чл. 62, ал. 4 от ЗЕ, когато е необходимо изграждането или разширението на площадковите и/или линейни енергийни обекти да се извърши върху имот – частна собственост, „Райков сервиз“ ООД предварително възмездно ще придобие право на собственост или право на строеж върху необходимата за изграждане на обекта земя.

III.6.3. Установяване на наличие или липса на особености, свързани със земеделски земи, със защитени със закон територии и обекти, с националната сигурност, отбраната на страната, обществения ред и други

По данни на кандидата, в случай, че газоразпределителната мрежа преминава през земеделски земи, ще се спазват процедурите, предвидени в Закона за опазване на земеделските земи и издадените въз основа на него подзаконовни нормативни актове.

В случай, че газоразпределителната мрежа преминава през защитени територии е необходимо да се спазват редът за строителството, поддържането и ползването на обекти в защитените територии, съгласно Закона за защитените територии.

„Райков сервиз“ ООД декларира, че при закупуването на земя и/или учредяване на право на строеж върху частна земя, ще се спазват изискванията на българското законодателство.

Видно от становището на РИОСВ – гр. Смолян, газоразпределителната мрежа няма да преминава през защитени територии и територии, свързани с националната сигурност.

IV. Кандидатът е представил следните документи в „Пакет № 3“ в изпълнение на изискванията на раздел, т. 5.1. от конкурсната документация:

IV.1. Бизнес план за десетгодишен период

Според кандидата, целта на представения бизнес план е да се покаже какви са възможностите за развитие на газоснабдяването на територията на община Смолян.

Инвестиционна програма

Предложената етапност за развитие на проекта за газификация от „Райков сервиз“ ООД е направена при следните условия:

- Развитие на газоснабдяването на териториите на лицензията;
- Максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи;
- Газификация на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови консуматори.

Инвестиционната програма включва изграждане на полиетиленови разпределителни газопроводи високо налягане 5 bar, както и съоръжения, обслужващи съответните мрежи — системни съоръжения.

Предмет на инвестиционната програма е и изграждането на отклонения до консуматори и съоръжения към тях.

Включването на всеки отделен консуматор към газоразпределителната мрежа ще се извършва след подробен анализ на неговите потребности от енергия с цел повишаване на общата ефективност на притежаваната от него енергийна система.

Инвестиционната програма „Райков сервиз“ ООД включва изграждането на 28 941 м газоразпределителна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 3 546.3 хил.лева в периода 2016-2020 г. и изграждането на 35 161 м газоразпределителна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 2 807.73 хил. лева в периода 2021-2025 г.

Разпределението на стойността на инвестициите в газоразпределителната мрежа на територията на лицензията за периода 2016-2020 г. е посочено в Таблица № 5, а за периода 2021-2025 г. – в Таблица № 6:

Таблица № 5

Инвестиции (хил.лв)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо
Линейна част	497.47	475.56	470.12	402.73	355.12	2 201.00
Съоръжения без битови	249.55	161	164.55	186.7	166.3	928.8
Съоръжения битови	122.5	119	70	52.5	52.5	416.5
Общо	869.52	756.26	704.67	641. 93	573.92	3 546.30

Таблица № 6

Инвестиции (хил.лв)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо
Линейна част	496.16	468.72	392.56	388.96	336.68	2 083.08
Съоръжения без битови	114.75	80.5	111.15	111.6	79.15	497.15
Съоръжения битови	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	227.5
Общо	656.14	594.72	549.21	546.06	461.33	2 807.73

Производствена програма

Всяка една дългосрочна прогноза, която дава цифрите и размерите на бъдещите продажби, би била в известна степен неточна, според „Райков сервиз“ ООД. Това налага да се правят средносрочни прогнози, съобразени с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, могат да се изтъкнат: нуждите на клиента; равнището на доходите на потенциалните купувачи; влиянието на общите икономически тенденции.

Очакваната консумация е определена на база на предоставените данни от документацията на КЕВР за участие в конкурса за определяне на титуляр на лицензията за дейността „разпределение на природен газ“, подробни маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. За групата на стопанските клиенти, с цел определяне на прогнозната консумация, е направен анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени (топлинни мощности) за всеки един клиент поотделно. Прието е, че ще бъдат включени 100% от промишлените клиенти и 100 % от обществено-административният и търговски сектор. Потреблението за групата на битовия сектор е определено въз основа на предпазлива концепция за присъединяване към газоразпределителната мрежа, която предполага плавно нарастваща активност на клиентите, но не по-малко от 30% от потенциалните клиенти в битовия сектор. Мрежата обаче се определя въз основа на потенциал за присъединяване на всички съществуващи клиенти, с оглед създаване на надеждност на доставките. В края на десетгодишния прогнозен период, очакваната консумация на природен газ за територията на община Смолян достига 6 532 млн.м³ годишно, реализирана от 1 784 клиенти.

Очакваната консумация на природен газ и броят клиенти по клиентски групи за двата регулаторни периода в десетгодишен период са представени в следващите таблици:

Таблица № 7

Параметри	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Консумация (хил. м³)	2 030	2 888	3 852	4 965	5 332
Промислени клиенти	800	1 000	1 200	1 400	1 600
ОА и търговски клиенти	840	1 160	1 560	1 960	2 150
Битови клиенти	390	728	1 092	1 372	1 582
Брой клиенти	278	555	832	1 054	1 224
Промислени клиенти	4	6	8	10	10
ОА и търговски клиенти	14	29	44	64	84
Битови клиенти	260	520	780	980	1 130

Таблица № 8

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Консумация (хил. м³)	5 572	5 812	6 052	6 292	6 532
Промислени клиенти	1 650	1 700	1 750	1 800	1 850
ОА и търговски клиенти	2 200	2 250	2 300	2 350	2 400
Битови клиенти	1 722	1 862	2 002	2 142	2 282
Брой клиенти	1 336	1 448	1 560	1 672	1 784
Промислени клиенти	14	18	22	26	30
ОА и търговски клиенти	92	100	108	116	124
Битови клиенти	1 230	1 330	1 430	1 530	1 630

Ремонтна програма

„Райков сервиз“ ООД е предложил дейности, които ще бъдат извършвани от газоразпределителното предприятие при:

1. Газопроводи от ГРМ – обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др. на разстояние до 15 м от двете страни на газопровода; съгласуване и контрол на СМР в близост до подземни газопроводи от

външни организации и лица; отгазвяване и загазвяване на действащи и нови газопроводи при планови работи и разширение на газоразпределителната мрежа; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките и др.; извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и КИП и А; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и КИП и А; извънпланови (аварийни ремонти); извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуск на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

2. Система за катодна защита – измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващите работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи (боядисване, ограждения, предупредителни табели); извършване ремонти по системата (анодни заземители, електроизолиращи фланци, Контролно-измервателни колонки /КИК/, станции за катодна защита); участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани при обследването места с нарушено такова.

3. Съоръжения и инсталации – обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването (регулатори на налягането, КИП и А, катодна защита); извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одорираща станция в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазвявания и поддръжка на база данни за концентрацията на одорант в газоразпределителната мрежа; проверка степента на одориране на газа по камерен метод; проверка концентрацията на одорант в газа по приборен метод; съставяне на досиета и на база данни за съоръженията (вкл. паспорт, схема, устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение); проверка и подаване на природен газ на нови промишлени и обществено-административни клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

4. Разходомерни системи – измерване и отчитане количества газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за търговско измерване (СТИ); съставяне и поддържане на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

5. Аварийна готовност и газова безопасност – организиране и провеждане на аварийни тренировки; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването, в т.ч. лични превозни средства.

6. Работа с клиенти – обследване и регулиране на работните и аварийни режими на газоразпределителната мрежа в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; експлоатация и поддръжка на автоматизирани средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителната мрежа, поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

Определяне на области за повишаване на ефективността

Повишаването на ефективността в работата на „Райков сервиз” ООД е свързано с осигуряване на нови технологии в работата.

1. В производството: рационализиране на снабдителния процес; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; повишаване на производителността на труда – квалификация и мотивация на персонала; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна

организация на експлоатационната и сервизна дейности; планиране и ръководство на експлоатационния процес-годишно (сезонно) дневно;

2. В строителството: създаване на организация и контрол за ефективно използване на материалите и ресурсите; прилагане на съвременни материали и технологии за прокарване на газопроводите; компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; осигуряване на качество, съгласно българските и международни стандарти; използване на високоефективни строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

3. В маркетинга на услугата: изграждане на софтуерна програма за база данни за клиентите и проследяваща процесите система за контрол и администрация; SCADA (SYSTEM Control and Data Acquisition); изграждане на Billing System; при необходимост монтиране на електронни разходомери, позволяващи авансовото заплащане на природния газ с цел намаляване на риска от несъбираеми вземания; изграждане на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Социална програма

Според кандидата, реализирането на бизнес плана и замяната на твърдите и течните горива с природен газ ще доведе до чувствително намаляване замърсяването на околната среда, което неминуемо ще доведе до подобряване условията на живот.

Намаляването на разливите от петролни продукти, въвеждането на съвременни горивни инсталации и автоматизацията на редица дейности по поддържане и експлоатация в котелните помещения ще подобри рязко условията за труд.

Битовите условия в жилищните и обществени сгради ще бъдат далеч по-комфортни в сравнение с тези при отопление с течни и твърди горива. Очаква се значително намаляване на разходите за отопление. Разкриването на нови работни места в процеса на строителството и експлоатацията на газоразпределителната мрежа ще се отрази благоприятно при решаването на въпроса с безработицата при висококвалифицираните специалисти.

Дружеството ще осъществява и редица дейности, свързани със социалното подпомагане, повишаване квалификацията и жизнения стандарт на персонала, като съответните дейности основно могат да бъдат обобщени в следните групи: осигурени средства за храна; осигуряване средства за спорт, отдих и туризъм; медицинско обслужване на служителите; периодични провеждане на курсове за повишаване на квалификацията.

План по качеството

Цели, свързани с подобряване на качеството на доставката на природен газ

Основните цели на „Райков сервиз” ООД, свързани с непрекъснатото подобряване на качеството на доставките на природен газ към клиентите, се изразяват в следното:

1. Качеството на доставката на природен газ:

- доставка на природен газ с постоянни параметри;
- доставка на очистен от механични примеси и влага природен газ;
- доставка на природен газ за битовия сектор с достатъчна степен на одориране;
- мерене, отчитане и заплащане на количествата газ по одобрен тип разходомери за газ, съгласно изискванията на Закона за измерванията и договорите за доставка;
- стриктно спазване на взаимоотношенията между експлоатационния персонал на „Райков сервиз” ООД и персонала на клиентите по изпълнение на договорите за доставка и недопускане на некомпетентни и неправомерни действия;
- провеждане на обучение на абонатите на „Райков сервиз” ООД за работа с газови съоръжения, инсталации, уреди.

2. Качество на разпределение на природен газ – осигуряване контрол на безопасност при експлоатация на газоразпределителната мрежа:

- в случаите на строителство, реконструкция, ремонт на газопроводната мрежа опазване от повреди и аварии на други проводни, комуникации, надземни съоръжения, сгради;

- възстановяване на работните трасета (улични платна, тротоари, зелени площи) във вид от преди започване на строителството или ремонта на газоразпределителната мрежа, съобразно определените срокове по график от общинската администрация;

- обходи по трасето на газоразпределителната мрежа по маршрути, съгласно утвърдения план – график за недопускане на пропуск на газ и произтичащите от това пожари;

- поддържане в изправност и естетичен вид на надземните съоръжения на газоразпределителната мрежа;

- извършване на газоопасни работи само по утвърден план и наряд за това.

3. Дейности за контрол на качеството на услугите:

- контрол на степента на одориране на природния газ в газоразпределителната мрежа;

- контрол на работата на електрохимичната защита на газоразпределителната мрежа;

- контрол на линейната част и съоръженията на газоразпределителната мрежа;

- периодично провеждане на курсове на обучение на персонала на „Райков сервиз“

ООД за опресняване и проверка знанията при работа с газови съоръжения и инсталации;

- оперативен контрол в процеса на проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на газоразпределителната мрежа;

- наличие на необходимо оборудване, лични предпазни средства, искронеобразуващи инструменти, необходими за нормалната експлоатация на газоразпределителната мрежа.

4. Действия за постигане на целите в плана на качеството:

- стриктно спазване на всички утвърдени инструкции по безопасната експлоатация на газоразпределителната мрежа и предписания на производители на оборудване;

- работа с фирми доказани в бранша, притежаващи необходимите акредитации, сертифицирани по българското и международно законодателство;

- стриктно спазване на нормативните документи в Р България, касаещи дейността разпределение на природен газ;

- повишаване на квалификацията на експлоатационния персонал на „Райков сервиз“

ООД по отношение обслужването и поддръжката на газоразпределителната мрежа;

- системен контрол на съоръженията в газоразпределителната мрежа, поддръжка, профилактични прегледи с цел запазване или възстановяване на тяхната работоспособност;

- стриктно следене степента на одориране на газа, на техниката на безопасност и противопожарна охрана при работа с одорант;

- планиране и провеждане на аварийни тренировки съвместно с РЗПАБ и ДА „ГЗ“ по локализиране и ликвидиране на аварии в газоразпределителната мрежа;

- наличие на аварийни автомобили, окомплектовани с необходимите средства, оборудване;

- задължителна профилактика на системата за измерване разхода на газ, на съоръжения и уреди към нея, както и извършване на задължителна държавна проверка всяка година от Районния център по метрология;

- поддържане на денонощно дежурство в диспечерски пункт на „Райков сервиз“ ООД съгласно утвърдения график.

5. Задължения за качество на доставката на природен газ - включват следните аспекти:

А. Технически параметри или качество на продавания природен газ.

Б. Качество на търговската услуга.

В. Непрекъснатост на снабдяването с природен газ.

А. Технически норми за качеството на природен газ:

- състав – по сертификат от преносното предприятие на природен газ;

- вредни примеси – контрол по съдържанието на такива не се извършва в газоразпределителното предприятие;

- механични примеси – очистката се извършва от преносното предприятие на природен газ;

- водни пари – периодичен контрол се извършва от преносното предприятие на природен газ;
- мирис на природен газ – извършва се от газоразпределителното предприятие, което следи за степента на одориране на природния газ;
- налягане на природния газ: за стоманени тръби – до 1.6 МРа; за РЕ-НД тръби – до 0.5 МРа – гарантира се от газоразпределителното предприятие, съгласно подписаните договори за доставка, осигуряващо безопасната работа на газовите съоръжения и инсталации на абонатите;
- калоричност на газа – определя се по сертификат от преносното предприятие на природен газ;
- дебит – гарантира се от газоразпределителното предприятие, съгласно сключените договори за доставка, като измерването се извършва по разходомери, одобрен тип за страната, отговарящи на Закона за измерванията.

Б. Качеството на търговската услуга включва:

- сключване на договор за доставка на природен газ – начало на консумация от страна на клиента;
- планирано прекъсване на снабдяването с предварително уведомяване на клиента от страна на газоразпределителното предприятие със сроковете за възстановяване на газоподаването;
- възстановяване на газоподаването след аварии в газоразпределителната мрежа – извършва се във възможно най-кратък срок в съответствие с плана за работа в аварийна ситуация от газоразпределителното предприятие;
- възстановяване снабдяването на природен газ, след прекъсване по вина на абоната, следствие на: неизплатени суми, некомпетентно или неправомерно действие от негова страна става по споразумение между газоразпределителното предприятие и клиента;
- сигнали за прекъсване или влошено качество на подаване се регистрират в диспечерски пункт на „Райков сервиз” ООД;
- проверка за загазеност по характерен мирис – извършва се съгласно утвърден план – график на газоразпределителното предприятие;
- проверка на разходомера на клиент по негово искане – услугата се извършва от персонала на газоразпределителното предприятие, като демонтираният разходомер се изпраща на проверка, а на негово място се монтира оборотен такъв и се съставя протокол между двете страни;
- ремонт или подмяна на разходомера на клиент се налага: поради неизправност /не се отчита или допуска грешка извън класа на точност/; при замяна с друг с по-добри характеристики. Извършва се от газоразпределителното предприятие, като дефектираният се заменя с оборотен такъв и се изпраща на ремонт или се монтира нов. Съставя се протокол между двете страни за това;
- проверка сметка за консумиране на природен газ по искане на клиент – извършва се от газоразпределителното предприятие в удобен за него срок;
- коригиране на неправилно отчетен разход или сметка за консумиран природен газ – извършва се от газоразпределителното предприятие в удобен за двете страни срок.

В. Непрекъснатост на подаването на природен газ.

При планирано прекъсване на газоподаването клиентите се предупреждават писмено, като се уведомяват за срока на възстановяване на доставките.

6. Показатели на качеството на услугата

$K_1 = \text{Общ брой жалби от клиенти} / \text{Общ брой клиенти} - \text{свързани с прекъсванията и отчети на показания}$

$K_2 = \Sigma \text{Продължителност на прекъсванията} / \text{Общ брой на прекъсванията}$

$K_3 = \Sigma \text{Продължителност на прекъсванията} / \text{Година} = \text{часа/години}$

$K_4 = \text{Обучение на абонати за работа с газови съоръжения и инсталации} / \text{Година} = \text{брой/години}$

K_5 =Методически указания за избор на газови съоръжения/ Година = брой/години
 K_6 =Честота и стойност на аварияте/Година = брой/години
 K_7 =Отчитане на консумираният природен газ, чрез въвеждане на магнитни карти и пр. за улесняване на клиентите за безкасово плащане.

Екологични аспекти

Представяне на природния газ като алтернатива на източниците на замърсяване от „Райков сервиз“ ООД

Екологичният аспект на едно енергопроизводство се състои от: анализ на енергопреносителя, като източник на замърсяване, оценка на влиянието му върху елементите на околната среда и сравнение с алтернативните енергийни източници.

Голяма част от използваните у нас енергоносители – въглища, мазут, газьол, леко корабно гориво и др. са източници на серен двуокис, азотен окис, въглероден окис, въглероден двуокис, пепел, сажди, ванадиеви и хромни окиси. Разтоварищата, хранилищата, сгуроотвалите и другите транспортни и технологични съоръжения са източници на органични замърсявания с твърди, в т.ч. неразтворими и токсични отпадъци.

Замърсяването на околната среда е особено изразено в районите на средно големите и големите градове, поради високата концентрация на енергийни мощности и индивидуални клиенти в комунално-битовия сектор. Морално остарелите енергийни технологии, физическото изхабяване на оборудването, злоупотребите с качеството на течните горива и използването на нискокачествени твърди горива влошават допълнително екологичната обстановка в градовете.

Многобройните експертни оценки сочат единодушно, че замърсяването на околната среда от енергопроизводството в нашите градове многократно надхвърля всички допустими равнища.

Използването на природен газ води до рязко намаляване на замърсяването и вредните емисии в околната среда.

Съставът му по сертификат е:

Метан, CH_4	– 98.3%
Азот, N_2	– 0.96%
Етан, C_2H_6	– 0.39%
Пропан, C_3H_8	– 0.14%
Нормален бутан, $\text{n-C}_4\text{H}_{10}$	– 0.03%
Въглероден двуокис, CO_2	– 0.03%
Изо-бутан, C_4H_{10}	– 0.02%

От това е видно, че природният газ: не съдържа твърди частици и неорганични вещества, които да се отделят във вид на вредни и токсични емисии във въздуха; при изгаряне не отделя пепел; не съдържа сяра и следователно не отделя серен двуокис в атмосферата; емитира по-малко CO_2 от въглищата и мазута на единица добита енергия; въглищата произвеждат 70-90% повече CO_2 , а мазутът – 40% CO_2 повече от природния газ, при чието изгаряне се отделя само незначително количество азотни окиси, като емисията им е много по-ниска от допусканата с националните стандарти и екологични норми.

Към бизнес плана са представени следните чертежи:

1. Газификация на град Смолян обект Разпределителни газопроводи – ситуация в М 1: 10 000 с етапите на строителство през 2016-2025 г.;
2. Газификация на град Смолян обект Разпределителни газопроводи – схема в М 1:10 000 с етапите на строителство през 2016-2025 г.;
3. Газификация на Широка лъка обект Разпределителни газопроводи – сателитна снимка в М 1:1 000;
4. Газификация на Търън обект Разпределителни газопроводи – сателитна снимка в М 1:1 000;

5. Газификация на Момчиловци обект Разпределителни газопроводи – сателитна снимка в М 1:1 000;

6. Газификация на Смилян обект Разпределителни газопроводи- сателитна снимка в М 1:1 000 ;

7. Газификация на Арда обект Разпределителни газопроводи – сателитна снимка в М 1 :1 000.

Инвестиционна програма и финансиране

Инвестиционната програма на „Райков сервиз” ООД включва изграждането на 28 941 м газоразпределителна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 3 546.3 хил. лева в периода 2016-2020 г. и изграждането на 35 161 м газоразпределителна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 2 807.73 хил.лева в периода 2021-2025 г.

Дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма със собствени парични средства, акумулирани от дейността, които са в размер на 1 000 хил. лв. и с дългосрочен банков заем или привлечен капитал в размер на 380 хил. лв. Видно от приложен Протокол от Общото събрание на съдружниците на „Райков сервиз” ООД, проведено на 30.04.2015 г., са взети следните решения:

1. Дружеството да използва собствения си капитал като източник за финансиране на лицензионната дейност за периода на бизнес плана 2016-2025 г. за газификация на община Смолян;

2. В случай, че получи лицензии за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Смолян за срок от 35 години, за допълнително финансиране на горепосочената дейност дружеството да кандидатства за кредит в размер на 380 хил. лв.

Източниците на средства за финансиране на проекта покриват инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения, така и инвестиции в други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

В следващите таблици № № 9 и 10 са посочени източниците на финансиране за първия и втория петгодишни периоди:

Таблица №9

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Собствен капитал	хил.лв.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Привлечен капитал	хил.лв.	0	380	342	304	266
ОБЩО:	хил.лв.	1 000	1 380	1 342	1 304	1 266

Таблица №10

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Собствен капитал	хил.лв.	0	0	0	0	0
Привлечен капитал	хил.лв.	228	190	152	114	76
ОБЩО:	хил.лв.	228	190	152	114	76

Структурата на финансиране на проекта за първия петгодишен период се променя от 100% собствени средства през 2016 г. на 78.99% собствен капитал към 21.01% привлечен капитал през 2020 г. В структурно отношение, финансирането на проекта за втория петгодишен период показва, че делът на привлечения капитал е 100 %.

Дружеството предвижда част от необходимите инвестиции да се осигурят чрез дългосрочен банков кредит или привлечен капитал в размер на 380 хил. лв., който ще бъде усвоен през 2017 г. Кредитът е предвиден да бъде с десетгодишен срок на погасяване, с една

година гратисен период, в който ще се обслужват само лихвите. Заложеният лихвен процент е 7% на годишна база. Плащанията по главницата ще започнат след първата година.

Обслужването на дългосрочния заем е посочено в Таблица № 11:

Таблица № 11

Година	Мярка	Обслужване по кредита			
		Главница	Остатъчна главница	лихва	погасителна вноска
2017	хил.лв.	0	380	13	13
2018	хил.лв.	38	342	27	65
2019	хил.лв.	38	304	24	62
2020	хил.лв.	38	266	21	59
2021	хил.лв.	38	228	19	57
2022	хил.лв.	38	190	16	54
2023	хил.лв.	38	152	13	51
2024	хил.лв.	38	114	11	49
2025	хил.лв.	38	76	8	46
2026	хил.лв.	38	38	5	43
2027	хил.лв.	38	0	3	41

Финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз” ООД за периода 2016-2025 г.

„Райков сервиз” ООД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2016-2025 г. Дружеството прогнозира реализиране на положителни финансови резултати, както следва:

- печалба в размер на 130 хил. лв. за 2016 г. ;
- печалба на стойност 206 хил. лв. за 2017 г. ;
- печалба в размер на 325 хил. лв. за 2018 г. ;
- печалба в размер на 450 хил. лв. за 2019 г. ;
- печалба в размер на 496 хил. лв. за 2020 г. ;
- печалба в размер на 336 хил. лв. за 2021 г. ;
- печалба в размер на 331 хил. лв. за 2022 г. ;
- печалба в размер на 230 хил. лв. за 2023 г. ;
- печалба в размер на 242 хил. лв. за 2024 г. ;
- печалба в размер на 244 хил. лв. за 2025 г.

Прогнозните счетоводни баланси на „Райков сервиз” ООД за периода 2016-2025 г. са представени в Таблица № 12:

Таблица № 12

„Райков сервиз” ООД	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
Невнесен капитал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нетекущи (дълготрайни) активи	1 125	1 965	2 697	3 309	3 776	4 301	4 751	5 118	5 444	5 671
Дълготрайни материални активи	1 125	1 965	2 697	3 309	3 776	4 301	4 751	5 118	5 444	5 671
Дълготрайни нематериални активи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

„Райков сервиз” ООД	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
Дългосрочни финансови активи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разходи за бъдещи периоди	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Текущи (краткотрайни) активи	198	191	44	178	518	528	649	729	861	1 123
Материални запаси	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочни вземания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочни финансови активи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Парични средства	198	191	44	178	518	528	649	729	861	1 123
Разходи за бъдещи периоди	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума на актива	1 323	2 155	2 741	3 486	4 294	4 829	5 400	5 847	6 305	6 795
Собствен капитал	135	341	666	1 116	1 612	2 287	2 618	2 848	3 090	3 334
Привлечен капитал	187	814	1 075	1 370	1 682	1 542	1 782	1 999	2 215	2 461
Дългосрочни пасиви, в т.ч.	0	380	342	304	266	175	140	105	70	35
Дългосрочни заеми	0	380	342	304	266	175	140	105	70	35
Краткосрочни пасиви, в т.ч.	187	434	733	1 066	1 416	1 367	1 642	1 894	2 145	2 426
Краткосрочни заеми	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приходи за бъдещи периоди	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Финансирания	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Сума на пасива	1 323	2 155	2 741	3 486	4 294	4 829	5 400	5 847	6 305	6 795

Сумата на актива нараства от 1 323 хил. лв. за 2016 г. и достига 6 795 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 1 125 хил. лв. за 2016 г., като достигат до 5 671 хил. лв. през 2025 г., вследствие на увеличаване стойността на дълготрайните материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от 198 хил. лв. през 2016 г. на 1 123 хил. лв. през 2025 г.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 5 хил. лв. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал от 135 хил. лв. за 2016 г. на 3 334 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Собственият капитал се увеличава от 10% в общата стойност на пасива през 2016 г. и достига до 49% в края на периода. Сумата на привлечения капитал за същия период поетапно се увеличава от 187 хил. лв. за 2016 г. на 2 461 хил. лв. за 2025 г. Дългосрочните пасиви от 380 хил. лв. за 2017 г. намаляват на 35 хил. лв. за 2025 г., в резултат на намаляване на задълженията по дългосрочния заем. Краткосрочните пасиви нарастват от 187 хил. лв. за 2016 г. на 2 426 хил. лв. за 2025 г., в резултат на нарастване на задълженията към доставчици.

Основните финансови показатели на „Райков сервиз“ ООД за периода 2016-2015 г. са посочени в Таблица № 13:

Таблица №13

Показател	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от оперативната дейност (хил. лв.)	2 316	3 231	4 266	5 198	5 802	5 771	6 018	6 140	6 382	6 624
Общо разходи за оперативната дейност(хил. лв.)	2 171	2 990	3 879	4 674	5 230	5 373	5 626	5 863	6 094	6 336
Общи разходи за дейността на 100 лв. общи приходи	93.75	92.53	90.92	89.92	90.14	93.10	93.47	95.48	95.48	95.65
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1.06	0.44	0.06	0.17	0.37	0.39	0.40	0.38	0.40	0.46
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.12	0.17	0.25	0.34	0.43	0.53	0.55	0.56	0.57	0.59
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.72	0.42	0.62	0.81	0.96	1.48	1.47	1.42	1.40	1.35
Бърза ликвидност (краткотрайни активи-краткотр.материални активи/ краткосрочни пасиви)	1.06	0.44	0.06	0.17	0.37	0.39	0.40	0.38	0.40	0.46
Коефициент на задлъжнялост (дългоср. и краткоср. пасиви/ сума на пасива)	0.14	0.38	0.39	0.39	0.39	0.32	0.33	0.34	0.35	0.36
Оборотен капитал по баланс (краткотрайни активи-краткосрочни пасиви), в хил.лв.	10.60	-244	-689	-888	-898	-839	-993	-1 165	-1 284	-1 303
Възвръщаемост на собствения капитал (печалба/ собствен капитал)	96%	60%	49%	40%	31%	15%	13%	8%	8%	7%
Коефициент на търговска активност /възвръщаемост/ (приходи от продажби/ общо активи)	1.75	1.50	1.56	1.49	1.35	1.20	1.11	1.05	1.01	0.97
Степен на капитализация (общо активи/ собствен капитал)	977%	632%	412%	312%	266%	211%	206%	205%	204%	204%
Рентабилност на приходите от продажби	5.63%	6.38%	7.61%	8.66%	8.55%	5.82%	5.50%	3.74%	3.79%	3.68%
Рентабилност на ДА	11.59%	10.49%	12.04%	13.60%	13.14%	7.81%	6.96%	4.49%	4.44%	4.30%
Рентабилност на собствения капитал	96.31%	60.41%	48.74%	40.32%	30.77%	14.69%	12.64%	8.07%	7.83%	7.32%
Собствен капитал	135	341	666	1 116	1 612	2 287	2 618	2 848	3 090	3 334
Печалба	130	206	325	450	496	336	331	230	242	244

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 2 316 хил. лв. за 2016 г. на 6 624 хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Основен дял в приходите имат приходите от продажба на природен газ, които нарастват от 2 114 хил. лв. през 2016 г. на 6 523 хил. лв. за 2025 г.

„Райков сервиз“ ООД прогнозира общите разходи да се увеличат от 2 171 хил. лв. за 2016 г. на 6 336 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, като делът им се увеличава от 56% за 2016 г. и достига до 62% за 2025 г. Тези разходи са прогнозирани от 1 225 хил. лв. за 2016 г. да се увеличат до 3 942 хил. лв. Дружеството прогнозира разходите за материали да останат с непроменена стойност за целия десетгодишен период в размер на 44 хил.лв. Разходите за външни услуги са прогнозирани да нарастват от 95 хил. лв. за 2016 г. на 123 хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации са прогнозирани да нарастват от 38 хил. лв. през 2016 г. на 331 хил. лв. през

2025 г. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки оставят с непроменен размер 203 хил.лв. за целия десетгодишен период. Финансовите разходи от 13 хил. лв. за 2017 г. нарастват до 25 хил. лв. за 2022 г. и следва спад до 17 хил. лв. за 2025 г.

Представените от дружеството прогнозни парични потоци за периода 2016-2025 г. са посочени в таблици № 14 и № 15:

Таблица №14

Отчет за паричния поток (хил.лв.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
	1	2	3	4	5
Начален паричен баланс	1 000	198	191	44	178
<i>Нетен паричен поток от оперативна дейност</i>	359	569	810	1 015	1 119
<i>Нетен паричен поток от финансова дейност</i>	0	367	-65	-62	-59
<i>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</i>	-1 161	-943	-892	-820	-720
<i>Общ нетен паричен поток</i>	-802	-7	-147	134	340
Краен паричен баланс	198	191	44	178	518

Таблица №15

Отчет за паричния поток (хил.лв.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
	6	7	8	9	10
Начален паричен баланс	518	509	616	686	808
<i>Нетен паричен поток от оперативна дейност</i>	837	891	805	853	896
<i>Нетен паричен поток от финансова дейност</i>	-65	-65	-62	-59	-57
<i>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</i>	-781	-719	-674	-671	-586
<i>Общ нетен паричен поток</i>	9	107	70	123	254
Краен паричен баланс	509	616	686	808	1 062

От горепосочените таблици за паричните потоци е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ и приходи от присъединявания на клиенти. При оперативната дейност са прогнозирани плащания за покупка на природен газ, плащания по трудови възнаграждения, осигуровки и данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на газоразпределителната мрежа и съоръжения. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания, свързани с получени заеми и дължими лихви.

От прогнозните парични потоци за периода 2016-2025 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Райков сервис“ ООД за периода 2016-2025 г.

Показателят за ефективността на разходите за основна дейност, дружеството предвижда да реализира 93.75 лв. разходи за дейността на 100 лв. приходи за 2016 г. а в края на периода 95.65 лв. разходи на 100 лв. приходи.

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на предприятието от своите кредитори за уреждане на задълженията си. За периода този показател е под

единица и показва колко задължения са отчетени на един лев собствен капитал. За 2016 г., показателят е със стойност 0.14, като в края на периода дружеството предвижда да достигне до 0.36 т.е. нарастването на пасивите е с по-големи темпове от нарастването на собствения капитал.

Възвръщаемостта на собствения капитал показва каква печалба се генерира от вложените в дружеството средства и се намира, като се раздели нетната печалба на дружеството на собствения й капитал. Стойността на този показател намалява от 96% през 2016 г. и достига до 7% през 2025 г.

Коефициенти за капитализация на фирмата отразява колко лева общо капитал е използван от дружеството на един лев собствен капитал и характеризира капиталовата му структура. Колкото е по-голям дялът на привлечения капитал в общата стойност на пасивите, толкова е по-висока капитализацията на дружеството.

Коефициентът на търговска активност дава възможност за формиране на по-обща преценки за пазарното поведение на дружеството. Намаляването на коефициента от 1.75 през 2016 г. на 0.97% през 2025 г. означава, че дружеството няма да създава достатъчно доход с ресурсите, които притежава.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2016-2025 г. е със стойности под 1. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриването със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойност над единица през 2016 г. От 2017 г. до края на периода стойностите са под 1, което е показател, че дружеството няма да разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойността на коефициента е под 1 за първия петгодишен период от 2016-2020 г., което е показател, че дружеството може да има затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения. През втория петгодишен период от 2021 до 2025 г., стойността на коефициента е над 1. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Параметри на бизнес плана, отразяващи ефективността на проекта

За определяне на показателите за ефективност на проекта „Райков сервиз” ООД не е заявило фактор на дисконтиране, нито начина на формиране на показателите за ефективност на проекта.

В тази връзка, ефективността на проекта е определена на база паричните потоци от оперативна дейност и инвестиционните разходи, като е използвана норма на дисконтиране в размер на 7.04%, която е равна на действащите към юни 2015 г. средни лихвени проценти по новодоговорени кредити в лева, отпускани от търговските банки на нефинансови институции, съгласно БНБ.

Показателите за ефективност на проекта, преизчислени за 10 години (2016–2025 г.) са както следва:

Нетна настояща стойност (NPV): – 197 хил. лева;

Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 3.6 %;

Срок на откупуване на инвестицията: 9 години.

Нетната настояща стойност е отрицателна величина, което показва, че инвестицията носи доход, по-малък от необходимата степен на възвръщаемост. Вътрешната норма на възвръщаемост е по-ниска от използвания дисконтов фактор (7.04%). При така заложените параметри в бизнесе плана и използвания дисконтов фактор проектът е финансово неефективен.

IV.2. Годишни финансови отчети на заявителя за последните 3 години

Приложени са годишни финансови отчети (ГФО) на „Райков сервиз“ ООД за последните 3 финансови години с приложения към тях:

- за **2012 г.**: счетоводен баланс към 31.12.2012 г.; отчет за приходите и разходите за 2012 г.;

- за **2013 г.**: счетоводен баланс към 31.12.2013 г.; отчет за приходите и разходите за 2013 г.; отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2013 г., отчет за паричните потоци за 2013 г.; приложения към ГФО за 2013 г.; Доклад за дейността за 2013 г.; доклад на независимия одитор Валентина Дим. Димитрова за 2013 г.

- за **2014г.**: счетоводен баланс към 31.12.2014 г.; отчет за приходите и разходите за 2014 г.; отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2014г.; отчет за паричните потоци за 2014 г.; приложения към ГФО за 2014 г.; доклад за дейността за 2014 г.; доклад на независимия одитор Валентина Димитрова Димитрова за 2014 г.

Таблица №16

„РАЙКОВ СЕРВИЗ“ ООД	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
Невнесен капитал	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
	(хил.лв.)		(хил.лв.)		(хил.лв.)	
Дълготрайни (дългосрочни) активи	776	42.90%	885	44.18%	797	36.66%
Дълготрайни материални активи	776	42.90%	885	44.18%	797	36.66%
Дълготрайни нематериални активи	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Дългосрочни финансови активи	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Разходи за бъдещи периоди	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Краткотрайни активи	1 033	57.10%	1 118	55.82%	1 377	63.34%
Материални запаси	519	28.69%	563	28.11%	364	16.74%
Краткосрочни вземания	433	23.94%	555	27.71%	948	43.61%
Краткосрочни финансови активи	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Парични средства	81	4.48%	0	0.00%	65	2.99%
Разходи за бъдещи периоди	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Сума на актива	1 809	100.00%	2 003	100.00%	2 174	100.00%
Собствен капитал	795	43.95%	848	42.34%	1 469	67.57%
Привлечен капитал	1 014	56.05%	1 155	57.66%	705	32.43%
Дългосрочни пасиви, в т.ч.	652	36.04%	78	3.89%	0	0.00%
Дългосрочни заеми	621	34.33%	0	0.00%	0	0.00%
Краткосрочни пасиви, в т.ч.	362	20.01%	1,077	53.77%	705	32.43%
Краткосрочни заеми	0	0.00%	665	33.20%	382	17.57%
Приходи за бъдещи периоди	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Финансирания	0	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Сума на пасива	1 809	100.00%	2 003	100.00%	2 174	100.00%

Общата сума на актива на дружеството нараства от 1 809 хил. лв. за 2012 г. и достига 2 174 хил. лв. за 2014 г. Нетекущите активи към края на 2014 г. са в размер на 797 хил. лв., които са 36.66 % от сумата на актива, а стойността на текущите активи нарастват от 1 033 хил. лв. през 2012 г. на 1 377 хил. лв. през 2014 г.

За разглеждания период, основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 5 хил. лв. Собственият капитал от 795 хил. лв. за 2012 г. достига 1 469 хил. лв. за 2014 г. Дългосрочните пасиви от 652 хил. лв. за 2012 г. намаляват на 78 хил. лв. за 2013 г., в резултат на намаляване на задълженията по дългосрочния заем и други дългосрочни задължения. Краткосрочните пасиви се увеличават от 362 хил. лв. за 2012 г. на 705 хил. лв. за 2014 г.

Сумата на привлечения капитал за същия период намалява от 1 014 хил. лв. за 2012 г. на 705 хил. лв. за 2014 г. През 2012 г. 64.30 % от привлеченият капитал е със срок на погасяване над 1 година, а през 2014 г. 100 % от него е със срок на погасяване под 1 година (краткосрочен пасив).

Основните финансови показатели на „Райков сервиз” ООД за последните 3 финансови години са посочени в таблица № 17:

Таблица №17

Показател	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общо приходи (хил. лв.)	3 195	3 310	6 499
Общо разходи (хил. лв.)	2 857	3 168	5 733
Общи разходи за дейността на 100 лв. общи приходи	89.42	95.71	88.21
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2.85	1.04	1.95
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1.02	0.96	1.84
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.78	0.73	2.08
Бърза ликвидност (краткотрайни активи-краткотр.материални активи/ краткосрочни пасиви)	1.42	0.52	1.44
Коефициент на задлъжнялост (дългоср. и краткоср. пасиви/ сума на пасива)	0.56	0.58	0.32
Оборотен капитал по баланс (краткотрайни активи-краткосрочни пасиви), в хил.лв.	671	41	672
Възвръщаемост на собствения капитал (печалба/ собствен капитал)	29.69%	6.25%	42.27%
Коефициент на търговска активност /възвръщаемост/ (приходи от продажби/ общо активи)	1.61%	1.56%	2.96%
Степен на капитализация (общо активи/ собствен капитал)	227.55%	236.20%	147.99%
Рентабилност на приходите от продажби	8.11%	1.70%	9.67%
Рентабилност на активите	30.41%	5.99%	77.92%
Рентабилност на собствения капитал	29.69%	6.45%	53.60%
Собствен капитал	795	848	1 469
Печалба	236	53	621

От годишните финансови отчети на „Райков сервиз” ООД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати: печалба в размер на 236 хил. лв. за 2012 г., печалба от 53 хил. лв. за 2013 г. и печалба в размер на 621 хил. лв. за 2014 г.

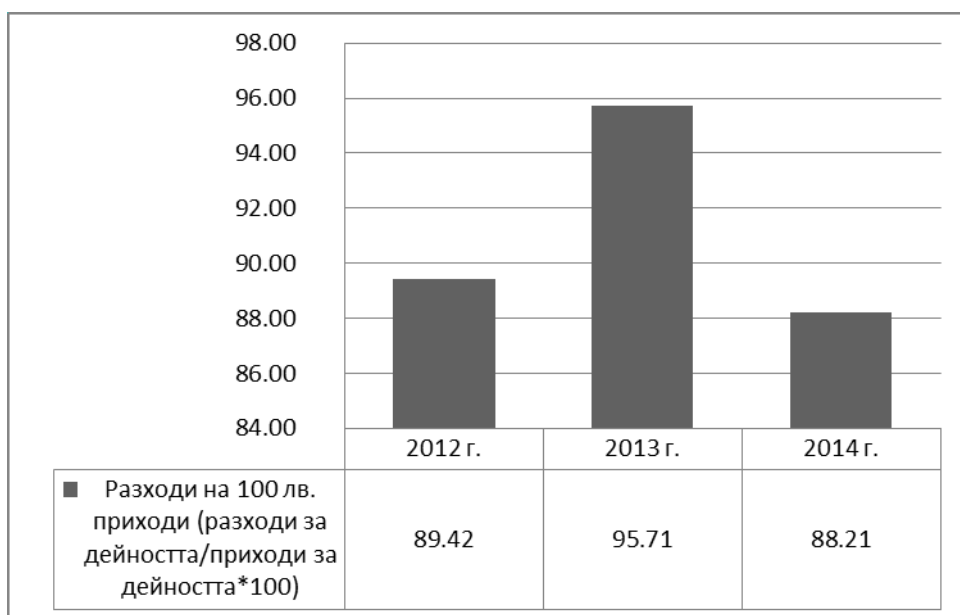
Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 3 074 хил. лв. през 2012 г. и достигат до 6 499 хил. лв. за 2014 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които нарастват от 2 910 хил. лв. през 2012 г. на 6 425 хил. лв. за 2014 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от продажба на услуги и други приходи.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 2 857 хил. лв. за 2012 г. и достигат до 5 733 хил. лв. за 2014 г. Разходите за материали (основни суровини и материали, горива и енергия, канцеларски материали, резервни части, консумативи и др.) нарастват от 306 хил. лв. за 2012 г. и достигнат до 795 хил. лв. за 2014 г. Разходите за външни услуги нарастват от 198 хил. лв. през 2012 г. на 295 хил. лв. за 2014 г. Разходите за амортизации нарастват от 85 хил. лв. през 2012 г. на 139 хил. лв. през 2014 г., като относителният им дял в общите разходи за дейността в периода 2012-2014 г. се

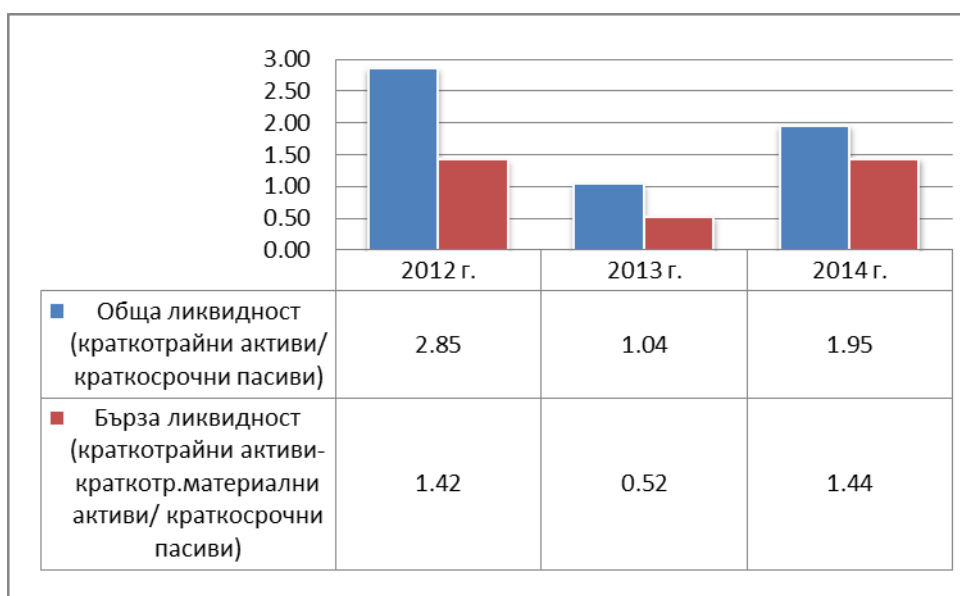
намалява от 3.03% през 2012 г. на 2.39% за 2014 г. Разходи за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 278 хил. лв. през 2012 г. на 349 хил. лв. за 2014 г. Финансовите разходи за лихви се увеличават от 29 хил. лв. през 2012 г. на 44 хил. лв. за 2014 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД за периода 2012 - 2014 г.

Показателят за ефективността на разходите за основна дейност показва подобряване на този показател за периода, като дружеството е реализирало 89.42 лв. разходи за дейността на 100 лв. приходи за 2012 г., докато през 2014 г. дружеството отчита 88.21 лв. разходи на 100 лв. приходи.

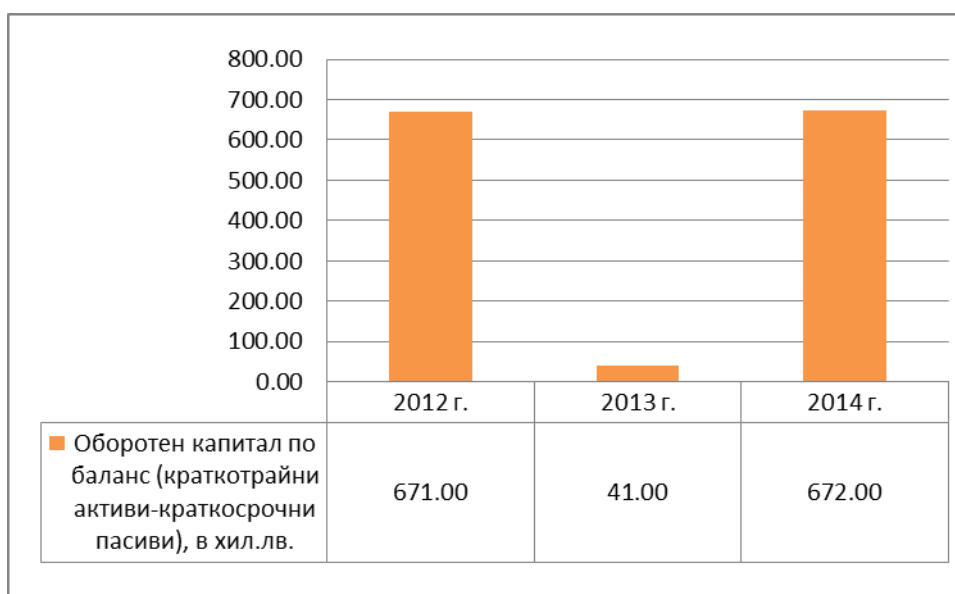


На графиката по-долу е показана общата и бързата ликвидност на „Райков сервиз“ ООД за последните три години:



През 2013 г. дружеството поддържа ниски стойности на общата и бързата ликвидност, вследствие на значителния ръст на краткосрочните задължения. Ниските стойности на показателите за ликвидност са индикатор за възможни затруднения на „Райков сервиз“ ООД при обслужване на краткосрочните му задължения.

Показателите за ликвидност на дружеството за 2013 г. се отразяват и върху стойностите на оборотния капитал (по баланс), както е видно от следната графика:



Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на предприятието от своите кредитори за уреждане на задълженията му. За периода този показател е под единица и показва колко задължения са отчетени на един лев собствен капитал. За 2012 г. показателят е със стойност 0.56 и намалява до 0.32 през 2014 г., т.е. нарастването на собствения капитал е с по-големи темпове от нарастването на пасивите.

Възвръщаемостта на собствения капитал показва каква печалба се генерира от вложените в дружеството средства и се намира като се раздели нетната печалба на дружеството на собствения му капитал. Стойността на този показател се повишава от 29% през 2012 г. и достига до 42% през 2014 г.

Коефициентът за капитализация на фирмата отразява колко лева общо капитал е използван от дружеството на един лев собствен капитал и характеризира капиталовата му структура. Колкото е по-голям дялът на привлечения капитал в общата стойност на пасивите, толкова е по-висока капитализацията на дружеството.

Коефициентът на търговска активност дава възможност за формиране на по-обща преценка за пазарното поведение на дружеството. Нарастването на коефициента от 1.70 през 2012 г. достига до 2.99% през 2014 г. и означава, че дружеството създава достатъчно доход с ресурсите, които притежава.

Коефициентът на обща ликвидност, представлява отношението на краткотрайните активи към краткосрочните задължения на дружеството. Този коефициент отразява способността на кандидата да акумулира средства, с които да посреща текущите си задължения към доставчици, персонал, държава, както и да обслужва банковите си кредити и др. В разглеждания случай, коефициентът на обща ликвидност е над единица за периода, като от 2.85 за 2012 г. намалява на 1.95 за 2014 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства и не е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения. През финансовата 2012 г. дружеството поддържа висока стойност на общата ликвидност, вследствие на паричните средства, които дружеството поддържа и стойността на краткосрочните вземания, които представляват вземания от фактурирани предоставени стоки и услуги, със срок на изискуемост до 1 година. Въпреки намалението на стойностите на показателите за ликвидност през 2013-2014 г., те остават в нормите, характеризиращи възможността на дружеството да обслужва краткосрочните си задължения. За периода 2012-2014 г. се наблюдава увеличение на краткосрочните пасиви, но техният дял е значително по-нисък от краткосрочните активи на дружеството.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода от 1.02 за 2012 г. нараства до 1.84 за 2014 г., което означава, че дружеството само през 2013 г. не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на финансова автономност се изчислява като отношение на собствения капитал към пасиви и показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойностите на коефициента за периода 2012-2013 г. са под 1. Дружеството е имало затруднения при покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения. През 2014 г. коефициентът достига стойност 2.08 и показва, че дружеството е подобрило финансовата си независимост, тъй като в края на 2014 г. няма дългосрочни задължения.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз” ООД може да се определи като *добро* за периода 2012-2014 г.

IV.3. Данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници

Кандидатът „Райков сервиз” ООД е представил доказателства за осигурени финансови средства (собствени и привлечени) за осъществяване на лицензионната дейност.

Като доказателство за осигуряване на финансирането чрез привлечен капитал е представено писмо за подкрепа от „Инвестбанк” АД – финансов център Хасково до КЕВР, с изх. № 8031-43 от 07.04.2015 г., с което банката заявява, че е запозната с кандидатстването на „Райков сервиз” ООД в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за дейността „разпределение и снабдяване на природен газ” за територията на община Смолян. С писмото банката потвърждава, че има готовност да обсъди инвестиционната програма на дружеството и отпусне структурно проектно финансиране на проекта в размер на 380 хил. лева.

Като доказателство за осигуряване на финансирането чрез собствен капитал е представен Протокол от Общото събрание на съдружниците на „Райков сервиз” ООД, проведено на 30.04.2015 г., на което съдружниците са взели решение в случай, че дружеството получи лицензия за осъществяването на дейността „разпределение на природен газ“ да използва собствения си капитал като източник на финансиране на лицензионната дейност, както и да кандидатства за кредит в размер на 380 хил.лв.

IV.4. Инвестиционен анализ и финансов модел, съдържащи прогнозните цени на енергията и/или на услугата

Маркетингово проучване на потенциала на пазара на природен газ

Към момента на подаване на заявлението за участие в настоящия конкурс, „Райков сервиз” ООД е извършил маркетингови проучвания за възможностите за газификация на община Смолян и е определил обхвата на инвестиционните си намерения на стойност около 9 млн. лева, като предвидените за влагане в мрежата материали и съоръжения са със срок на амортизация не по-малко от двадесет и пет години и със срок на експлоатация приблизително петдесет години.

С изграждането на предвидените в идейния проект на дружеството съоръжения и мрежи в съответствие с инвестиционната му програма ще бъде създадена газоразпределителна мрежа и ще се открият възможности в следващите години да бъдат снабдени с природен газ поне 70% от потенциалните клиенти.

„Райков сервиз” ООД предвижда до края на 2025 г. на територията на общината да изгради около 64 км мрежа и съответните съоръжения към клиентите на стойност около 6 350 хил.лв.

Газоразпределителна мрежа ще служи за газифициране на териториите по отношение на всички потенциални клиенти.

За осъществяване на тези намерения, „Райков сервиз” ООД ще осигури необходимото финансиране, което е свързано и с поемането на съответни задължения към кредиторите.

Кандидатът подчертава, че влягането на определени инвестиции по години изисква определен срок за тяхното изплащане. Това изисква даване на възможности на дружеството да ползва включително и заемни средства за осъществяване на инвестиционните си намерения в дългосрочен план. От тази гледна точка с оглед качествено и сигурно газоснабдяване на клиентите е необходим един достатъчно дълъг срок, който да позволи да бъде осъществено дългосрочно планиране на нуждите от изграждане на нови съоръжения и мрежа.

Получаването на необходимите заемни средства за развитие на газоразпределителна мрежа е пряко свързано с доказване на възможностите на дружеството пред кредиторите за възвръщане на инвестицията, така че наличието на достатъчно дълъг срок за осъществяване на дейността по лицензията е абсолютно необходимо, като гаранция за възможностите на дружеството да възстанови получените инвестиционни кредити за изграждане, развитие и поддръжка на мрежата. По отношение осъществяване на инвестиционните намерения, дружеството се ползва от подкрепата на банка, но предвижда и влягане на собствени средства.

„Райков сервис“ ООД предвижда увеличаването на клиентите през годините, като поддържа и създава необходимите условия, които гарантират качественото извършване на дейностите по осигуряване на снабдяването с природен газ на клиентите, с прилагане на съвременни пазарни средства и методи на обслужване на консуматорите – създаване на центрове за работа с клиентите, съответен софтуер, базата данни и т.н. Създаването на посочените условия за качествено и ефективно снабдяване на клиентите с природен газ е свързано с осигуряване на необходимите инвестиции, както и гарантиран срок за възвръщането им.

Инфраструктура:

Селищната мрежа на общината съдържа 85 села и 1 град. Град Смолян (34 164 жители) попада в категорията „средноголеми градове“. Освен функционален, град Смолян е и пространствен център. В него е концентрирано 71% от населението, 18% от общата селищна територия, 90% от производствените терени и 95% от терените за социалната инфраструктура.

Климатът и природните условия създават благоприятни възможности за развитие на индустрията, търговията, туризма и комуникациите в региона, като го характеризират като добро място за инвеститорите, желаещи да развият своята дейност в Балканския регион.

Климатични данни

Климатът е преходно-континентален със слабо средиземноморско влияние, със средна годишна температура 8,1 С°, мека зима и прохладно лято. Валежите (967 мм – дъжд и сняг), са над средните за страната. Зимата е мека и снежна, липсват остри и продължителни застудявания благодарение на оградните ридове от запад и север, без екстремно ниски температури и лавини. Снежната покривка се задържа 80-120 дни. Лятото е прохладно и влажно, а есента – продължителна и топла. Ветровете оказват голямо значение при формирането на климата. Преобладават източните, но при преходните сезони и през зимата не са изключение и топлите ветрове лодос и бял вятър. Планинските бризи (горняк и долняк) са причина за повишената отрицателна йонизация на въздуха в района на Смолянските езера и Пампорово. Биоклиматичният паспорт на общината показва, че мястото е много благоприятно за обитаване и целогодишен отдых благодарение на комфортните биоклиматични условия през всички сезони.

Геоложки данни

Почви и почвени процеси

Съгласно картата за райониране на почвите в България, община Смолян попада в агроекологическия район на кафявите горски почви. По механичен състав, тези почви са песъкливо-глинести и глинесто-песъкливи, рохкави. Хумусният им хоризонт има малка

мощност – 10-20 см, а профилът 40-60 см. Съдържанието на органичното вещество е ниско и определя почвите в общината като слабо хумусни. Наличието на хумус е в граници от 1.14-4.15%. Почвената реакция е от слабо до средно кисела. От съвременните геоморфоложки процеси най-значими са ерозията и свлачищата. На водна ерозия са подложени всички обработваеми земи с наклон на 6 градуса, а те в общината са преобладаващи. Най-голямото свлачище в България се намира в местността „Смолянските езера“.

Хидро-геоложки условия на района

Районите, през които преминава трасето на газопроводите, се характеризират със сравнително дълбоки почвени води. Водоносни се явяват езерно-алувиалните отложения – прахово-песъчливите глинени и глинести пясъци. Същите са в пряка хидравлична връзка с езерото. Водоносните седименти са с ниски филтрационни свойства – коефициент на филтрация $K_f=5\div 10$ м/24ч.

Водите не са агресивни спрямо бетона. Количествената характеристика на корозиращата способност на водите спрямо металите показва, че водата е полукорозираща или некорозираща.

Физико-геоложки явления и процеси

Проучваното трасе минава през район с доста еднороден геолого-литоложки строеж и сравнително спокойна тектоника.

Вредни емисии от използваните енергийни източници и екологични аспекти на бъдещата газификация

На територията на лицензията няма промишлени източници на замърсяване на атмосферата. По тази причина налице са всички природо-географски условия за една хармонична околна среда.

Основни източници, замърсяващи атмосферния въздух с емисии от вредни газове и прах, са отделяните продукти при изгарянето на твърди и течни горива в промишления, обществено-административния, битовия и транспортния сектор. В сравнение с течните и твърдите горива, природният газ е с най-ниска емисионна способност. Общото количество на отделяне в атмосферата за производство на 1 GCal топлинна енергия от въглища серен двуокис и азотни окиси – 27 кг, мазут – 7кг, газол – 2 кг и природен газ – 0.5 кг.

В екологичен и социален план, предимствата на употребата на природен газ се изразяват в следното: намаляване на общото количество вредни емисии; пълно елиминиране на отделянето на серни окиси, прах и сажиди; отпадане на необходимостта от разтоварни площадки и складови бази; избягване вероятността от разливи, възникващи при използването на течни горива; възможност клиентът да отчита, регулира и планира консумацията на енергоресурси; намаляване на разходите за енергия; повишаване комфорта на живот; намаляване заболяемостта на населението.

При изгарянето на природния газ се отделят азотни окиси и въглероден двуокис. За организиране на тяхното количество се използват технически средства. При правилен експлоатационен режим, те намаляват до 20%, а при степенно подаване на въздуха – до 30%.

Развитието на газовия сектор е свързано с въвеждането в действие на нови технологии и технически средства за използването на природния газ в бита.

Използването на природен газ на мястото на сега употребяваните горива в жилищните и обществено-административните сгради ще се отрази благоприятно на бъдещото развитие на гр. Смолян, главно поради положителното въздействие върху екологичната обстановка, подобряване на комфорта на обитаваната среда и културата на бита.

IV.5. Финансова част на предложението за газификация на община Смолян

IV.5.1. Маркетингово проучване и методика за определяне на очаквана консумация на природен газ по години и по групи клиенти, и очаквана максимална консумация на природен газ по групи клиенти и срок за достигането ѝ

Според кандидата, целта на проучването е да се покаже какви са възможностите за развитие на газоснабдяването на територията на община Смолян.

В разработената програма е извършена инвентаризация на емисиите от различни източници, като принос на битовото отопление в проценти за 2010 г. е 98.41%, а за 2013 г. - 98.58% към общите емисии. При разработването на програмата са използвани и анкетни данни от 681 домакинства, като използващите твърди горива са 100% – 88% дърва и 12% брикети и въглища, а останалите - с ел.енергия.

След анализ на евентуални възможни клиенти на природен газ, при съществуващи налягане и капацитет, въз основа на видовете клиенти се определят основните параметри за определяне на капацитета на мрежата: в зависимост от спецификата на общественно-административните и промишлени клиенти се определя максималният часов разход в съответствие с проучването на място; в зависимост от климатичните и общественоекономически условия в региона се определя средният разход на клиентите от битовия сектор, който в този случай предпазливо се фиксира на 1 м³/h за клиент, като в него е включен коефициент за пиков час равен на 30% върху отчетеното в етапа на управление. Анализирайки денонощния, месечния и годишния цикъл за продължителност на работа, на всеки вид клиент се определя коефициент на едновременната му работа, който предпазливо се фиксира на 1.

Населението на гр.Смолян по последни данни е 31 065 жители или около 8800 домакинства.

Очакваната консумация на природен газ и броят клиенти по клиентски групи за двата регулаторни периода в десет годишен хоризонт, са представени в Таблици №№ 18 и 19:

Консумация на природен газ и брой клиенти по групи за период 2016-2020 г.

Таблица № 18

Параметри	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Консумация (хил.м3)	2 030	2 888	3 852	4 965	5 332
Промислени клиенти	800	1 000	1 200	1 400	1 600
ОА и търговски клиенти	840	1 160	1 560	1 960	2 150
Битови клиенти	390	728	1 092	1 372	1 582
Брой клиенти	278	555	832	1 054	1 224
Промислени клиенти	4	6	8	10	10
ОА и търговски клиенти	14	29	44	64	84
Битови клиенти	260	520	780	980	1 130
% клиенти на пр.газ	2.95	5.91	8.86	11.14	12.84
% намаление на вредни емисии	2.91	5.82	8.73	10.98	12.65

Консумация на природен газ и брой клиенти по групи за период 2021-2025 г.

Таблица № 19

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Консумация (хил.м3)	5 572	5 812	6 052	6 292	6 532
Промислени клиенти	1 650	1 700	1 750	1 800	1 850
ОА и търговски клиенти	2 200	2 250	2 300	2 350	2 400
Битови клиенти	1 722	1 862	2 002	2 142	2 282
Брой клиенти	1 336	1 448	1 560	1 672	1 784
Промислени клиенти	14	18	22	26	30
ОА и търговски клиенти	92	100	108	116	124
Битови клиенти	1 230	1 330	1 430	1 530	1 630
% клиенти на пр.газ	13.97	15.11	16.25	17.39	18.52
% намаление на вредни емисии	13.77	14.89	16.02	17.14	18.25

В края на регулаторния период, „Райков сервиз” ООД предвижда доставка на природен газ на 1 784 бр. клиенти, от които 30 бр. са промишлени клиенти, 124 бр. са обществено-административни и търговски клиенти и 1 630 са битови клиенти. За 2025 г., общото потребление на природен газ се предвижда да бъде 6 532 хил. м³, от които 1 850 хил. м³ природен газ се пада на промишлените клиенти, 2 400 хил. м³ природен газ на обществено-административните и търговски клиенти и 2 282 хил. м³ природен газ на битовите клиенти. Потенциалът на лицензионната територия е 6 000 хил. м³ природен газ на промишлените, 7 670 хил. м³ природен газ на обществено-административните и търговски и 6 465 хил. м³ природен газ на битовите клиенти.

IV.5.2. Финансов модел, за период от 10 (десет) години и анализ на основните икономически показатели с етапи на инвестиране и присъединяване на клиенти към мрежата

„Райков сервиз” ООД е представило финансов модел за десет години (разделен на два петгодишни периода), който включва основните параметри, заложили в бизнес плана. Моделът отразява инвестиционната програма на „Райков сервиз” ООД и включва изграждането на 28 941 м газоразпределителна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 3 546 хил.лв. за периода 2016-2020 г. и изграждането на 35 161 м газоразпределителна мрежа с прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 2 808 хил.лв. през периода 2021-2025 г. През първите пет години ще се реализират 56 % от общата инвестиционна програма на дружеството, а през втория петгодишен период – 44 %.

Източниците на средства за финансиране на проекта покриват както инвестициите в газоразпределителните мрежи и съоръжения, така и инвестиции в други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ.

За целите на финансиране на проекта, кандидатът предвижда използването на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството, които са в размер на 1 000 хил.лв. за прогнозния период и дългосрочен банков заем или привлечен капитал в размер на 380 хил.лв.

Общо източници на средства за периода 2016-2020 г.

Таблица №2 0

№	Описание	Единица мярка	2016 г.	2017 г.	2018г.	2019 г.	2020 г.
1.	Собствен капитал	хил.лв.	1 000	1 000	1 000	1 000	1000
2.	Привлечен капитал в т.ч.	хил.лв.		380	342	304	266
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невяклучващи тези по договорите за финансов лизинг	хил.лв.		380	342	304	266
2.2.	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т. 2.1.	%	7%	7%	7%	7%	7%
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, по договори за финансов лизинг	хил.лв.					
2.4.	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т. 2.3.	%					
2.5.	Краткосрочни заеми	хил.лв.					

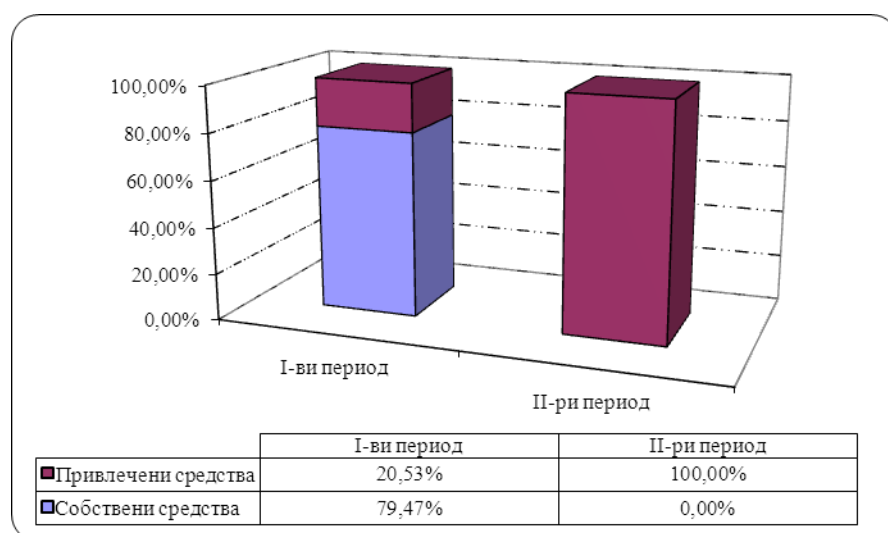
Общо източници на средства за периода 2020-2025 г.

Таблица № 21

№	Описание	Единица мярка	2021 г.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.
1.	Собствен капитал	хил.лв.					
2.	Привлечен капитал в т.ч.	хил.лв.	228	190	152	114	76
2.1	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, невяклучващи тези по договорите за финансов лизинг	хил.лв.	228	190	152	114	76
2.2.	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т. 2.1.	%	7%	7%	7%	7%	7%
2.3	Дългосрочни заеми, с които са придобити активи, по договори за финансов лизинг	хил.лв.					
2.4.	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на заемите по т. 2.3.	%					
2.5.	Краткосрочни заеми	хил.лв.					

За първия период на бизнес плана 2016-2020 г., структурата на капитала е следната: собствен капитал 79.47% при норма на възвръщаемост на собствения капитал 8% и привлечен капитал 20.53% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за първия период е 8.5% . През втория петгодишен период дружеството възнамерява да осъществи инвестиционната си програма със 100% привлечен капитал и среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала от 7%.

На следващата графика е показана структурата на капитала за периода 2016-2025 г. предложена от кандидата „Райков сервиз” ООД, за съответните два петгодишни периода на бизнес плана:



Във финансовия модел кандидатът е заложил следните данъци и такси: данък печалба в размер на 10 %, съгласно действащия към момента Закон за корпоративно подоходно облагане (ЗКПО); такси, съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по ЗЕ, приета с ПМС № 266/2004 г.; местни данъци и такси.

Съгласно нормативните изисквания, дружеството е представило прогнозни: счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите за периода 2016-2025 г. и паричен поток за периода 2016-2025 г.

Амортизациите на дълготрайните материални и нематериални активи във финансовия модел кандидатът е изчислил по линеен метод, съгласно разпоредбите на Наредба № 2 от 19

март 2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ). Използваните от „Райков сервис” ООД амортизационни срокове по видове активи са следните: за разпределителни газопроводи и отклонения – 25 години; за съоръжения – 15 години; за съоръжения (битови) – 5 години; за ДМА, изградени за сметка на приходи от присъединяване – 25 години; за други ДА – 5 години; нематериални дълготрайни активи (НДА) – 7 години.

Кандидатът е представил за дейност „разпределение” и за дейност „снабдяване” поотделно подробен амортизационен план по видове активи и по години.

Разходи по икономически елементи:

При ценообразуването, кандидатът е включил само тези прогнозни разходи, които са пряко свързани с лицензираната дейност на дружеството. Не са включени финасови и извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди.

Разходите са групирани в две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи, като са посочени за пренос и снабдяване с природен газ разпределени по видове разходи, както следва:

- разходи за материали;
- разходи за външни услуги;
- разходи за амортизации;
- разходи за заплати и възнаграждения;
- разходи за социални осигуровки и надбавки;
- други разходи.

В състава на УПР не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на материалните запаси.

Разходите, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ (променливи разходи), включват единствено разходите за одориране на природен газ и загуби по мрежата.

За дейността „разпределение на природен газ”, разходите по години са показани в следващата таблица:

Таблица № 22

Дейност Разпределение											
№	Описание	Стойности по години (хил.лв.)									
		2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	428	503	560	604	647	607	649	686	717	749
1	Разходи за материали	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
2	Разходи за външни услуги	88	98	105	110	115	108	113	115	115	115
3	Разходи за амортизации	38	102	151	192	229	197	233	267	300	331
4	Разходи за заплати и възнаграждения	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
5	Разходи за социални осигуровки	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
6	Социални разходи										
7	Други разходи	24	25	26	24	25	24	25	26	24	25
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	35	39	37	37	39	15	24	27	32	39
	Общи разходи за дейността:	463	542	597	641	686	622	673	713	749	788

За дейността „снабдяване с природен газ”, разходите по години са показани в следващата таблица:

Таблица № 23

Дейност Снабдяване											
№	Описание	Стойности по години (хил.лв.)									
		2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	10	21	31	31	31	31	31	21	11	11
1	Разходи за материали	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Разходи за външни услуги	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8
3	Разходи за амортизации	0	10	20	20	20	20	20	10	0	0
4	Разходи за заплати и възнаграждения										
5	Разходи за социални осигуровки										
6	Социални разходи										
7	Други разходи	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общи разходи за дейността:	11	22	32	32	32	32	32	22	12	12

Освен разходите за съответните лицензионни дейности, дружеството е предвидило и разходи, свързани с присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, които са формирани в съответствие с нормативната уредба и са показани в следващата Таблица № 24:

Таблица № 24

Клиентски групи		П			ОАТ			Б
		гр 1	гр 2	гр 3	гр 1	гр 2	гр 3	
Видове разходи		до 500 м³/час	до 1000 м³/час	над 1000 м³/час	до 70 м³/час	до 500 м³/час	над 500 м³/час	
I.	ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ (в лева)	2020			2020			1168
1	Издаване на скица и виза за проектиране	40			40			40
2	Изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение	670			670			120
3	Съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение	277			277			15
	РСПАБ	155			155			
	Комуникационни оператори	74			74			
	ИДТН	48			48			15
4	Одобряване на работният проект от общината	100			100			100
5	Издаване на разрешение за строеж	100			100			100
6	Сключване на договор за НСН	100			100			100
7	Издаване на протокол за	20			20			20

Клиентски групи		П			ОАТ			Б
		гр 1	гр 2	гр 3	гр 1	гр 2	гр 3	
Видове разходи		до 500 м³/час	до 1000 м³/час	над 1000 м³/час	до 70 м³/час	до 500 м³/час	над 500 м³/час	
	строителна площадка и ниво на строеж							
8	Разходи по организация и безопасност на движението		200			200		200
9	Разходи за проби на якост и плътност		55			55		15
10	Изготвяне на екзекутивна документация		58			58		58
11	Становища по изпълнение на газопроводното отклонение		50			50		50
	Агенция по кадастъра		50			50		50
12	Разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия		200			200		200
13	Разходи по издаване на разрешения за ползване		150			150		150
II.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ (в лева)	2 359	2 838	3 523	1 761	2 556	2 677	700
	в зависимост от максималния часов разход							
1	Изкопно-възстановителни работи	1 007	1 173	1 451	617	1 007	1 007	618
	изрязване на пътна настилка;	60	60	60	60	60	60	60
	разбиване на пътна настилка;	43	51	64	26	43	43	26
	изкопаване на шурф;	130	153	191	77	130	130	77
	натоварване и извозване на строителни отпадъци;	135	157	197	80	135	135	80
	такса за депониране на строителни отпадъци;	20	24	29	12	20	20	13
	направа на пясъчна подсипка и надсипка;	185	218	273	109	185	185	109
	засипване на шурфа с прослойно трамбоване;	17	20	25	10	17	17	10
	направа основа на път от несортиран трошен камък;	98	116	144	58	98	98	58
	възстановяване на пътна настилка.	318	374	468	187	318	318	187
2	Монтажни работи	1 207	1 493	1 879.5	998	1 377	1 477	32
	електрофитингово заваряване;							32
	огневи работи при връзване с изпускане на природен газ от участък на газоразпределителната мрежа;							
	огневи работи при връзване под налягане в газоразпределителната мрежа-стомана;	870	920	1100	750	870	870	0
	Заваръчно-монтажни и изолационни работи по газопроводното отклонение – стомана;	230	450	630	150	400	500	0
	безразрушителен контрол на заварени съединения от	107	123	149.5	98	107	107	0

Клиентски групи		П			ОАТ			Б
		гр 1	гр 2	гр 3	гр 1	гр 2	гр 3	
Видове разходи		до 500 м³/час	до 1000 м³/час	над 1000 м³/час	до 70 м³/час	до 500 м³/ча с	над 500 м³/час	
	стомана.							
3	Излаз към ГРЗП	72.8	85.9	96.4	72.8	85.9	96.4	25
	Монтажни работи	72.8	85.9	96.4	72.8	85.9	96.4	25
4	Свързване на ГРЗП към газовата инсталация	72.8	85.9	96.4	72.8	85.9	96.4	25
	монтажни работи	72.8	85.9	96.4	72.8	85.9	96.4	25
	Общо разходи за присъединяване	4 379	4 858	5 543	3 781	4 576	4 697	1 868

Съгласно чл.14. ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от комисията различни тарифни структури по групи клиенти. Предложената от дружеството тарифна структура обхваща трите основни клиентски групи: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски (ОА и търговски, ОАТ) клиенти и битови клиенти.

Необходими годишни приходи

Предвидените необходими годишни приходи (НГП) са изчислени от кандидата съгласно изискванията на НРЦПГ и са показани по групи клиенти за двата регулаторни периода:

Необходими годишни приходи

Таблица № 25

Клиентски групи	Мярка	I период 2016-2020 г.	II период 2020-2025г.
Промислени клиенти	хил.лв.	505	751
ОА и търговски клиенти	хил.лв.	1 505	2 030
Битови клиенти	хил.лв.	1 599	1 886
ОБЩО:	хил.лв.	3 609	4 667

Прогнозна консумация

В края на разглеждания период, дружеството предвижда да достави природен газ на 1 784 броя клиенти, от които 30 бр. промишлени, 124 бр. обществено-административни и търговски и 1 630 бр. битови, които за 2025 г. ще имат общо потребление от 6 532 хил. м³ природен газ.

Предвидената от кандидата консумация на природен газ по петгодишни периоди е, както следва:

Консумация

Таблица № 26

Клиентски групи	Мярка	I период 2016-2020 г.	II период 2020-2025г.
Промислени клиенти	хил.м³	1 600	1 850
ОА и търговски клиенти	хил.м³	2 150	2 400
Битови клиенти	хил.м³	1 582	2 282
ОБЩО:	хил.м³	5 332	6 532

Прогнозни цени за пренос на природен газ по ГРМ и групи клиенти за два петгодишни регулаторни периоди

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ по групи клиенти са образувани в съответствие с изискванията на НРЦПГ и с условията, определени за конкурса по определяне на титуляр на лицензията за дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян.

Прогнозните цени са образувани на база инвестиционната и производствена програма, както и въз основа на прогнозните разходи за дейността през 10-годишния период на бизнес плана, обхващащ 2016-2025 г., или два регулаторни периода. По силата на НРЦПГ, образуваните цени са пределни.

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределение по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както и коефициентите за разпределение по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен /доставен природен газ.

Коефициентите за разпределение на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната клиентска група в общата стойност на дълготрайните материални активи.

Стойността на активите, обслужващи трите основни клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Получените конкретни стойности на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи по лицензионни дейности, по групи клиенти и по години за десетгодишния период са дадени в таблици №№: 27 и 28:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 27

Коефициент на разпределение	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<i>Промислени клиенти</i>	0.27	0.20	0.17	0.16	0.13
<i>АО и търговски клиенти</i>	0.44	0.43	0.41	0.41	0.42
<i>Битови клиенти</i>	0.30	0.37	0.42	0.43	0.45
Общо	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициент на разпределение	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Промислени клиенти</i>	0.18	0.17	0.17	0.16	0.16
<i>АО и търговски клиенти</i>	0.43	0.43	0.44	0.44	0.44
<i>Битови клиенти</i>	0.39	0.40	0.40	0.40	0.41
Общо:	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

За дейността „снабдяване с природен газ“, коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР е получен като функция на броя на всяка група клиенти, дела им в общата годишна консумация и съответната част на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за групата. Получените стойности на коефициентите са представени от кандидата в таблицата по-долу:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 28

Коефициент на разпределение	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<i>Промислени клиенти</i>	0.23	0.17	0.14	0.15	0.16
<i>АО и търговски клиенти</i>	0.26	0.22	0.21	0.24	0.24
<i>Битови клиенти</i>	0.51	0.62	0.65	0.61	0.59
Общо:	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициент на разпределение	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Промислени клиенти</i>	0.15	0.15	0.18	0.22	0.22
<i>АО и търговски клиенти</i>	0.23	0.23	0.26	0.30	0.30
<i>Битови клиенти</i>	0.62	0.62	0.56	0.48	0.49
Общо:	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Коефициентът за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ (променливи разходи) по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление, като стойности са показани в следващата таблица:

Коефициент за разпределение на променливите разходи

Таблица №29

Коефициент на разпределение	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени клиенти	0.39	0.36	0.31	0.30	0.30
АО и търговски клиенти	0.41	0.40	0.41	0.41	0.40
Битови клиенти	0.19	0.25	0.28	0.29	0.30
Общо:	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Коефициент на разпределение	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени клиенти	0.30	0.29	0.29	0.29	0.28
АО и търговски клиенти	0.40	0.39	0.38	0.37	0.37
Битови клиенти	0.31	3.32	0.33	0.34	0.35
Общо:	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

За всяка от дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, кандидатът е формирал отделни цени за всеки един от петгодишните периоди от бизнес плана.

Прогнозните цени за територията на град Смолян, предложени от „Райков сервиз“ ООД по групи клиенти са, както следва:

Първи регулаторен период 2016-2020 г.

Прогнозни цени за разпределение на природен газ по групи клиенти:

Промислени клиенти 114.28 лв/хил. м³;
 ОА и търговски клиенти 201.17 лв/хил. м³;
 Битови клиенти 281.87 лв/хил. м³.

Прогнозни цени за снабдяване с природен газ по групи клиенти:

Промислени клиенти 6.94 лв/хил. м³;
 ОА и търговски клиенти 7.65 лв/хил. м³;
 Битови клиенти 29.38 лв/хил. м³.

Втори регулаторен период 2021-2025 г.

Прогнозни цени за разпределение на природен газ по групи клиенти:

Промислени клиенти 91.11 лв/хил. м³;
 ОА и търговски клиенти 174.78 лв/хил. м³;
 Битови клиенти 184.56 лв/хил. м³.

Прогнозни цени за снабдяване с природен газ по групи клиенти:

Промислени клиенти 5.65 лв/хил. м³;
 ОА и търговски клиенти 6.15 лв/хил. м³;
 Битови клиенти 15.59 лв/хил. м³.

Дружеството е посочило и прогнозни цени за снабдяване с компресиран природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. От приложното поле на посочените разпоредби са изключени цените за снабдяване с природен газ, при снабдяване с компресиран природен газ, поради което същите не подлежат на регулиране от КЕВР.

Предложените от кандидата прогнозни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян са разделени на цени за промишлени клиенти, за общественно-административни и търговски клиенти, и за битови клиенти. Цените на промишлените и общественно-административните и търговски клиенти са разделени на подгрупи в зависимост от максималната часова консумация.

Предложените цените за присъединяване са, както следва:

Таблица № 30

Клиентски групи и подгрупи	Пределни цени (лв.)
Промислени клиенти	
до 400 000 м ³ /час	4 379
от 400 000 до 1 000 000 м ³ /час	4 858
над 1 000 000 м ³ /час	5 543
ОА и търговски клиенти	
до 70 000 м ³ /час	3 781
от 70 000 м ³ /час до 400 000 м ³ /час	4 576
над 400 000 м ³ /час	4 697
Битови клиенти	467**

Забележка:

*Цените са в български лева без включен ДДС;

**Цена за присъединяване на апартамент

Среднопретеглената цена за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян за десетгодишния период е 811.96 лв./клиент.

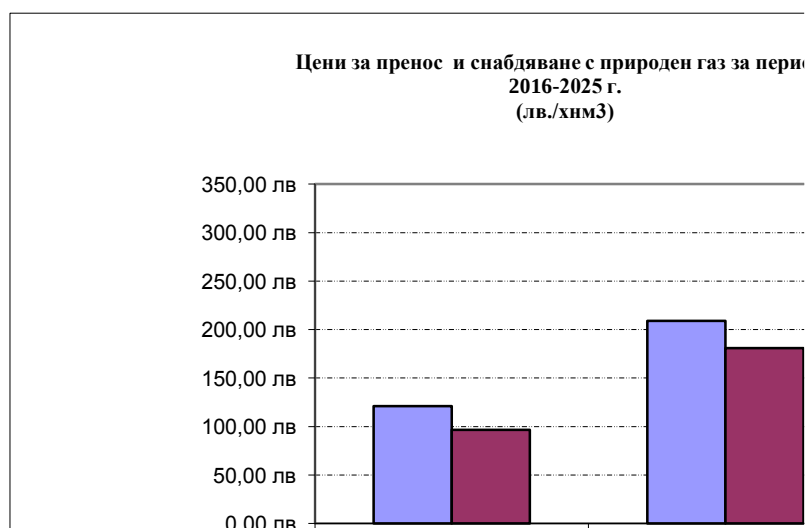
Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

Финансовият модел е изготвен при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и 7% цена на привлечения капитал и за двата регулаторни периода. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 8.5% за първия период на бизнес плана 2016-2020 г. и 7% за втория петгодишен период

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ, както и общите цени за пренос и снабдяване с природен газ са, както следва:

Таблица №31

Клиенти	I-ви период 2016-2020 г.	II-ри период 2020-2025 г.
	Цени за разпределение в лева/1000 м ³	
Анютетна цена	195.08	153.77
Промислени клиенти	114.28	91.11
ОА и търговски клиенти	201.17	174.78
Битови клиенти	281.87	184.56
Цени за снабдяване в лева /1000 м³		
Анютетна цена	13.31	9.11
Промислени клиенти	6.94	5.65
ОА и търговски клиенти	7.65	6.15
Битови клиенти	29.38	15.59
Цени за снабдяване в лева /клиент		
Анютетна цена	64.46	35.51
Промислени клиенти	92.05	38.25
ОА и търговски клиенти	21.35	10.99
Битови клиенти	3.45	1.82
Цени за разпределение и снабдяване (общо) в лева/1000 м³		
Анютетна цена	208.39	162.88
Промислени клиенти	121.22	96.76
ОА и търговски клиенти	208.82	180.93
Битови клиенти	311.25	200.15



*Забележка: 1. Цените са в български лева без включен ДДС
2. Цените са без разходи за покупка на природен газ*

На графиката е показано сравнение на прогнозните цени за първия и втория петгодишен период по групи клиенти. Кандидатът прогнозира цените през втория период да бъдат средно с 23% по-ниски в сравнение с първия период.

Среднопретеглените цени за периода 2016-2020 г. са както следва:

- за разпределение на природен газ по газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян - 199.04 лв./1 000 м³
- за снабдяване с природен газ на територията на община Смолян - 13.88 лв./1 000 м³;
- за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ на територията на община Смолян - 212.92 лв./1 000 м³.

Среднопретеглените цени за периода 2021-2025 г. са както следва:

- за разпределение на природен газ по газоразпределителната мрежа на територията на община Смолян - 163.05 лв./1 000 м³;
- за снабдяване с природен газ на територията на община Смолян - 9.09 лв./1000 м³;
- за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ на територията на община Смолян - 172.14 лв./1 000 м³.

IV.6. Анализ на влиянието върху околната среда, който да включва и графично представяне на отделяните директни, индиректни и общи емисии в атмосферата в началния и краен етап на газификация на община Смолян

Емисии на вредни вещества в атмосферата над територията на община Смолян

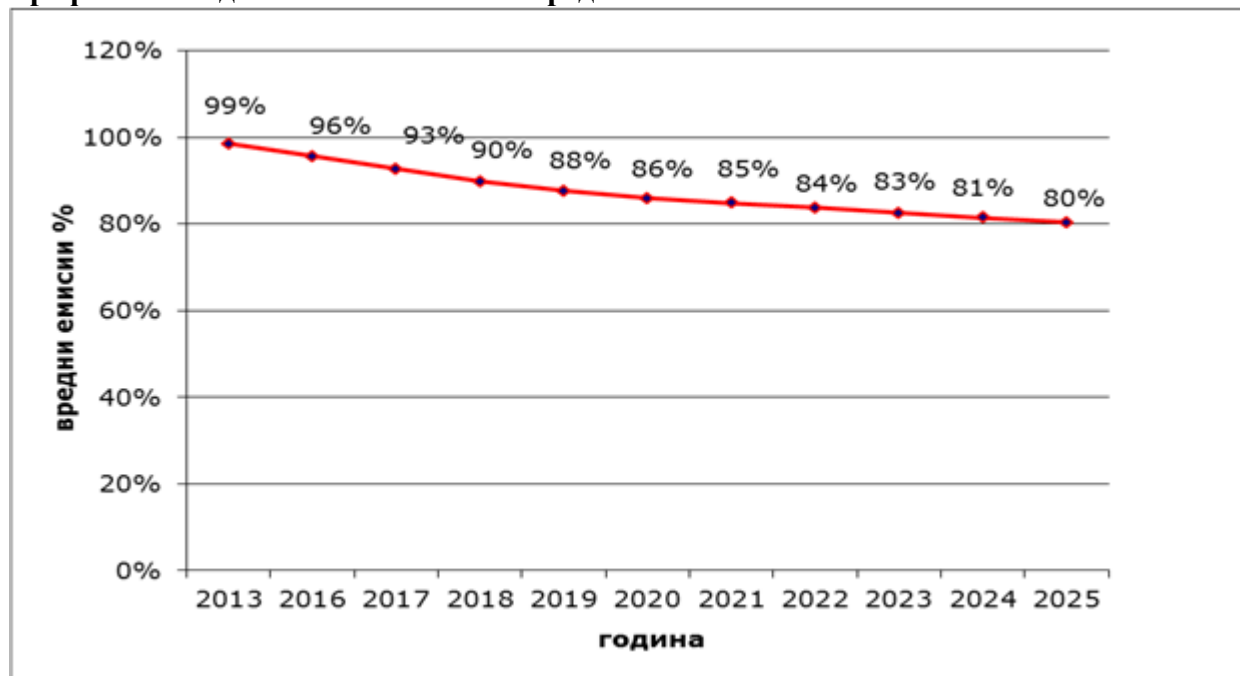
Инвентаризацията на емисиите от общественния сектор е обхванала 35 сгради, като делът на замърсяване от ФПЧ (Фини прахови частици) е под 1%.

Основен източник на замърсяване с ФПЧ10 е битовото отопление и поради тази причина мерките в периода 2015-2020 г. са насочени именно към битовите абонати, които да преминат към алтернативни начини на отопление. Реализацията на инвестиционното намерение „Снабдяване с природен газ“ на територията на гр. Смолян ще има положителен ефект относно замърсяването на въздуха и природата и ще допринесе до намаляване стойността на ФПЧ10, както и за реализиране на основната цел в програмата - достигане нормите на ФПЧ10. Използването на природния газ се отразява по-благоприятно от останалите горива, освен на качеството на въздуха и на другите елементи на околната среда.

Преминаването към природен газ освобождава терените, използвани за горивни складове и стопанства, разтоварища, сгуроотвали и др., които освен това, са и постоянни източници на замърсяване.

Високият икономически и екологичен ефект от прилагането на природния газ, като високоефективно екологично гориво ще се отрази благоприятно върху качеството на работната среда и ще подобри социално-икономическите условия за труд и отдых.

Графика по години с % спестяване вредни емисии



От „Райков сервиз“ ООД е приложено писмо от РИОСВ – Смолян с изх. № КиД-08-97(1) от 17.04.2015 г. за качеството на атмосферния въздух и копие от информационен лист за безопасност на природния газ съгласно Регламент (ЕО) 453 от 20.05.2010 г.

Съгласно горесцитираното писмо, на Пункта за мониторинг за оценка и управление на КАВ (Качество на атмосферния въздух), представителен за област Смолян, включително и община Смолян през 2014 г. са извършени 363 измервания за ФПЧ10, от които наднормените стойности са 119 броя. При анализ на резултатите е видно, че наднормените стойности за ФПЧ10 са през зимните месеци. С Решение № 860 от заседание на Общински съвет – Смолян, състояло се на 18.12.2014 г., е приета Програма за намаляване замърсяването с ФПЧ10 на територията на община Смолян и план за действие 2015-2020 г. В разработената програма е извършена инвентаризация на емисиите от различните източници, като приносът на битовото отопление в проценти за 2010 г. е 98.41%, а за 2013 г. – 98.55% към общите емисии. В програмата е извършено дисперсно моделиране, като основните заключения са, че най-голям принос към замърсяването на атмосферния въздух в град Смолян с ФПЧ10 има битовото отопление и мерките за 2015-2020 г. са насочени именно към него - преминаване към алтернативни начини на отопление, преминаване към по-екологични горива на хотели, търговски обекти, обекти държавна собственост и други; въвеждане на изискване за екологично топлоснабдяване при одобряване на проекти за реконструкция и издаване на строителни разрешения.

Видно от цитираното по-горе, реализирането на инвестиционно намерение „Снабдяване с природен газ“ за територията на община Смолян ще има положителен ефект относно замърсяването на въздуха и ще допринесе до намаляване стойностите на ФПЧ10, както и за реализиране на основната цел в програмата - достигане нормите за ФПЧ10.

Въздействие върху елементите на околната среда - води, почви, растителен и животински свят, ландшафт, здраве и опазване на хората, социално-икономически условия.

Използването на природния газ се отразява по-благоприятно от останалите горива, освен на качеството на въздуха и на другите елементи на околната среда.

1. Води

Природният газ се доставя по газопроводни тръби, което на практика премахва вероятността от изтичане на горивото и замърсяване на отпадните води, а следователно и на реките и затворените водоизточници с течни, твърди и други отпадъци, свързани с енергопроизводството.

2. Почви

Газопроводната система е изградена от подземни тръбопроводи и не оказва въздействие върху почвите и подпочвените води. При строителството се вземат мерки за възстановяването на засегнатите терени. Липсата на серен двуокис и на други вредни за околната среда отпадъчни елементи намалява и количествата на киселинен дъжд, който непосредствено уврежда хумусния слой на почвата. Преминаването към гориво природен газ освобождава терените, използвани за горивни складове и стопанства, разтоварища, сгуруотвали и др., които освен това са и постоянни източници на замърсяване.

3. Растителен и животински свят

Намаляването на вредните емисии във въздуха, водите и почвите влияе благоприятно на растителния и животинския свят.

4. Ландшафт

Газопроводната система е изградена от подземни тръбопроводи и не засяга ландшафта и градската среда.

5. Здраве и опазване на хората

Вследствие значителното подобряване чистотата на всички екологични елементи се очаква, особено в промишлено развитите райони, да намалят болестите от респираторен характер. При нормална работа и спазване на мерките за безопасност при експлоатация на газопроводната система се осигурява пълна безопасност на хората.

6. Социално-икономически условия

Високият икономически и екологичен ефект от прилагането на природния газ, като високоефективно екологично гориво, ще се отрази благоприятно върху качеството на работната среда и ще подобри социално-икономическите условия за труд и отдых.

IV.7. Социални аспекти на газификацията - трудова заетост, разходи за енергия и други фактори в тази насока

По данни на „Райков сервиз“ ООД, реализирането на бизнес плана на дружеството и замяната на твърдите и течните горива с природен газ ще доведе до чувствително намаляване замърсяването на околната среда, което неминуемо ще доведе до подобряване условията на живот.

Намаляването на разливите от петролни продукти, въвеждането на съвременни горивни инсталации и автоматизацията на редица дейности по поддържане и експлоатация в котелните помещения ще подобри рязко условията за труд.

Битовите условия в жилищните и обществени сгради ще бъдат далеч по-комфортни в сравнение с тези при отопляване с течни и твърди горива. Очаква се значително намаляване на разходите за отопление. Разкриването на нови работни места в процеса на строителството и експлоатацията на газоразпределителната мрежа ще се отрази благоприятно при решаването на въпроса с безработицата при висококвалифицираните специалисти.

Дружеството декларира, че ще осъществява и редица дейности, свързани със социалното подпомагане, повишаване квалификацията и жизнения стандарт на персонала, като съответните дейности основно могат да бъдат обобщени в следните групи: осигурени

средства за храна; осигуряване средства за спорт, отдых и туризъм; медицинско обслужване на служителите; периодично провеждане на курсове за повишаване на квалификацията.

V. Допълнителна информация

Кандидатът не е представил информация, изрично обозначена като допълнителна, съгласно раздел VII, т. 6 от конкурсната документация.

С оглед изложеното следва изводът, че „Райков сервиз” ООД е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Смолян, и за което не са налице обстоятелствата по чл. 40, ал. 4 и ал. 5 от Закона за енергетиката. Дружеството отговаря на конкурсните условия, определени в Решение № ТПрГ- 3 от 20.10.2014 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 43, ал. 9 във връзка с чл. 50, ал. 2 от Закона за енергетиката, определя „Райков сервиз” ООД, ЕИК 126628942, със седалище и адрес на управление: България, гр. Димитровград 6400, област Хасково, община Димитровград, ул. „Хан Аспарух” № 45, за лице, спечелило конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Смолян.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 3 и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 45, ал. 2 във връзка с чл. 46, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „Райков сервиз” ООД, със седалище и адрес на управление: България, гр. Димитровград 6400, област Хасково, община Димитровград, ул. „Хан Аспарух” № 45, ЕИК 126628942, лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект в община Смолян и срок за изграждане на енергийния обект, така както е посочено в лицензията, приложение към това решение.

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 10 във връзка с чл. 44, ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 45, ал. 2 във връзка с чл. 46, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издава на „Райков сервиз” ООД, със седалище и адрес на управление: България, гр. Димитровград 6400, област Хасково, община Димитровград, ул. „Хан Аспарух” № 45, ЕИК 126628942, лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията, приложение към това решение.

IV. На основание чл. 20, ал. 2 във връзка с чл. 9, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, определя като срок за започване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Смолян от „Райков сервиз” ООД датата на решението на комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2017 г.

V. На основание чл. 47, ал. 6 във връзка с ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката задържа гаранцията на лицето, спечелило конкурса, като първоначална лицензионна такса.

В 3 (три) дневен срок да се изпрати писмено уведомление на кандидата в конкурса за настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/Доц. д-р Иван Н. Иванов/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Николай Георгиев/