



МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА И ВОДИ – ХАСКОВО

РЕШЕНИЕ № ХА – 43 ПР / 2010г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

на основание чл. 81, ал. 1, т. 2 и чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС), във връзка с чл. 31 от Закон за биологичното разнообразие (ЗБР) и чл. 40 ал. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС) и представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: “Газоснабдяване на община Кърджали” община Кърджали, област Кърджали което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местобитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

възложител: „Ситигаз България” АД, гр. София, район Връбница, ул. Адам Мицкевич № 4
ЕИК 131285259

Характеристика на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение предвижда газифициране на община Кърджали. План - схемата за газоснабдяване на гр. Кърджали предвижда изграждане на газопроводи с работно налягане 0,5 МПа полиетилен висока плътност (PE 100; SDR 11), както следва :

Ø 250 x 22,8 mm	- 12 200 m
Ø 125 x 11,4 mm	- 7 100 m
Ø 110 x 10 mm	- 23 000 m
Ø 90 x 8,2 mm	- 18 100 m
Ø 63 x 5,8 mm	- 28 000 m
Ø 32 x 3 mm	- 5 500 m

Обща дължина на газоразпределителна мрежа на гр. Кърджали, включена в настоящата разработка, без отклоненията към потребителите е в размер на 93 900 m. Основният хранящ газопровод ще е тръба от полиетилен висока плътност (PE 100 - SDR 11) Ø 250 x 22,8 mm. Газопроводът ще тръгва от северната част на града в урбанизираната зона между кварталите Боровец и Байкал. Той ще минава под бул. ”Беломорски” тръгва по бул. ”България”, като на ул. ”Булаир” се разделя на два клона. Единият клон ще се отклонява на изток към кв. Студен кладенец, индустриалните зони А и Б и към двата големи промишлени консуматора ОЦК-Кърджали и „Бентонит” ЕАД. Газопроводът ще минава по ул. ”Булаир”, ул. ”Капитан Петко войвода”, ул. ”Бистрица” и ул. ”Язовирска”. Вторият клон от тръба Ø 250 x 22,8 mm (PE 100 - SDR 11) ще отива на юг към кв. Веселчане, кв. Гледка и индустриална зона юг. Минава по ул. ”Републиканска”, по мост над р. Арда и ул. ”Първи май”. На запад ще тръгва тръба от полиетилен висока плътност (PE 100 - SDR 11) с диаметър Ø 125 x 11,4 mm. Минава по мост над р. Арда към кв. Прилепци и кв. Възрожденци. Върви по ул. ”Булаир”, ул. ”Хр.Ботев” и ул. ”Райко Жинзифов”. Над реката преминава надземна стоманена тръба със съответен диаметър, укрепена на конзоли по конструкцията на моста. От основните клонове ще се отклоняват газопроводи с различни диаметри за храняване на консуматорите на промишления, обществено-административен и битов сектор.

След уточняване от страна на държавата на темповете на строеж и възможностите за присъединяване към газопровода Комотини - Ст. Загора, тръбопроводната газоснабдителна мрежа в града ще се свърже или към него (в близост до индустриалната зона „Теклас“) или към газопровода, който Ситигаз България АД ще изгради към Хасково.

В този аспект тези две основни точки дават варианти на решението, като могат в бъдеще да се допълнят с трета точка в близост до индустриалната зона „Теклас“.

Точното местоположение на газопроводите от разпределителната мрежа ще бъде установено с работните проекти при спазване на нормативната уредба и съобразяване с останалите комуникации на инженерната инфраструктура. В процеса на работно проектиране предвид споменатите динамични характеристики, газоразпределителната мрежа ще бъде периодически оразмерявана, при което са възможни промени в диаметрите на газопроводите. Строителството ще се изпълни от специализирани строително-монтажни екипи в следния технологичен ред по видове работи: подготвителни работи; изкопни работи за направа на траншея; монтаж на газопровода; полагане в траншеята и заваръчно-монтажни работи по технологичните прекъсвания; засипване на газопровода в траншеята; вътрешно почистване и продухване на газопровода; монтиране на линейни спирателни кранове; изпитване на газопровода; маркиране на трасето; запълване на траншеята и възстановяване на настилки. Ситигаз България АД притежава лицензия за разпределение на природен газ Л-209-08/3.10.2006г и краен снабдител Л-209-12/27.04.2009г. за Община Кърджали съгласно решение на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране № ИЗ-Л-209/25.5.2009г. Сроктът на лицензията е до 20.09.2040г.

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и в обхвата на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най – близко разположените защитени зони са “Родопи Източни” с код BG 0001032 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и «Студен кладенец» с код BG 0002013 за опазване на дивите птици, одобрени с решение № 122/02.03.2007г. на МС.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на т.3, буква „б“ на Приложение № 2 на ЗООС и подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС. Съгласно чл. 93, ал. 3 от ЗООС компетентен орган за произнасяне с решение е Директорът на РИОСВ - Хасково.

Съгласно чл. 2, ал. 1, т. 3, буква „а“ от *Наредбата за ОС* инвестиционното предложение подлежи на оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитените зони, която оценка се провежда през процедурата за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

МОТИВИ:

I. Характеристика на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

1. Инвестиционното предложение предвижда газифициране на община Кърджали. План - схемата за газоснабдяване на гр. Кърджали предвижда изграждане на газопроводи с работно налягане 0,5 МПа полиетилен висока плътност (PE 100; SDR 11). Обща дължина на газоразпределителна мрежа на гр. Кърджали, включена в настоящата разработка, без отклоненията към потребителите е в размер на 93 900 m. От основните клонове се отклоняват газопроводи с различни диаметри за хранване на консуматорите на промишления, обществено-административен и битов сектор.
2. Социалните аспекти на газификацията са свързани с: разкриване на нови работни места, създава се възможност за въвеждане на нови технологии в съществуващи предприятия с използването на природен газ в термични, производствени процеси, сушилни камери и др., създава се възможност за подобряване здравето на хората, обусловено от значително подобряване на параметрите на околната среда, по-ниски разходи за топлоносители, по-ниски разходи за топлоносители, намаляване на безработицата в общината и др.
3. Трасетата на разпределителните газопроводи и отклоненията от тях ще се разполагат в част от уличната мрежа. При провеждане на изкопните работи на траншеите на газопроводите, целият изкоп ще да се извозва на определените от общинската администрация места. На негово място ще се полагат инертни материали в съответствие с конструкцията на уличната мрежа.

4. Техническото решение за изграждане на газоснабдителната мрежа на гр.Кърджали се определя от различни възможности за захранване. В първите две години газопроводната система ще се захранва от редуциращи групи, които ще поемат компресиран природен газ, доставян с автомобили по пътя Хасково-Кърджали по възможните две трасета. В този аспект са предвидени две основни точки на захранване: първа точка в северната част на града в извънурбанизираната територия в близост до кв. Боровец, кв. Байкал и втора точка в източната част на града в извънурбанизираната територия в близост до индустриалната зона.
5. Газопроводът е екологично чисто съоръжение. Транспортираният природен газ е в затворена система под налягане и няма съприкосновение с почвата, водата и въздуха. Изтичането му е възможно само при авария, но тъй като газът е по-лек от въздуха се разсейва и не представлява екологична опасност за околната среда.
6. За подземно положения газопровод от полиетилен висока плътност е предвидена маркировка със сигнална лента с медни проводници, с цел да се улесни неговото поддържане, избягване на аварии при разкопаване и указване на местоположението му.
7. Възложителят ще извършва екологичен мониторинг от оторизиран екип, контролиращ замърсяванията в процеса на реализация на проекта. Този екип ще е отговорен и за еко-мониторинга в процеса на експлоатация на мрежата.
8. Не се очаква кумулативно отрицателно въздействие, както и генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони.
9. При реализиране на инвестиционното предложение се очаква незначително количество битови отпадъци, които ще бъдат събирани в полиетиленови чували и съответно ще се извозват до сметище, указано от общината.
10. Рискът от инциденти ще бъде сведен до минимум при спазване изискванията на „НАРЕДБА за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ” (ДВ.бр.67 от 02.08.2000г.), „НАРЕДБА №6 от 25.11.2004год. за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ” (ДВ.бр.107 от 07.12.2004год.).

II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относително наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:

1. Газопроводът тръгва от северната част на града в урбанизираната зона между кварталите Боровец и Байкал. Той минава под бул. "Беломорски" тръгва по бул."България", като на ул."Булаир" се разделя на два клона. Единият клон се отклонява на изток към кв. Студен кладенец, индустриалните зони А и Б и към двата големи промишлени консуматора ОЦК-Кърджали и „Бентонит” ЕАД. Газопроводът минава по ул."Булаир", ул."Капитан Петко войвода", ул."Бистрица" и ул."Язовирска". Вторият клон от тръба Ø 250 x 22,8 mm (PE 100 - SDR 11) отива на юг към кв. Веселчане, кв.Гледка и индустриална зона юг. Минава по ул."Републиканска", по мост над р. Арда и ул."Първи май". На запад тръгва тръба от полиетилен висока плътност (PE 100 - SDR 11) с диаметър Ø 125 x 11,4 mm. Минава по мост над р. Арда към кв. Прилепци и кв. Възрожденци. Върви по ул."Булаир", ул."Хр.Ботев" и ул."Райко Жинзифов".
2. Елементите на разпределителните мрежи се предвижда да се разположат подземно или надземно така, че през срока на тяхната експлоатация да не се налага преместването им във връзка с извършване на ново строителство, предвиждано с действащите устройствени планове. В урбанизираната територия подземните газопроводи се разполагат по правило в улични платна, по тротоари, зелени площи и в общински имоти при спазване изискванията на: БДС EN 12007-1,2,3 и 4; Допуска се надземно полагане по негорими автомобилни и пешеходни мостове, подлези и надлези; НАРЕДБА № 8 от 1999г. за правила и норми за разполагане на технически проводни и съоръжения в населени места (Дв.. бр.72 от 1999г.); НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Приета с ПМС № 171 от 16.07.2004 г.. обн.. ДВ, бр. 67 от 2.08.2004 г., в сила от 3.09.2004 г.)" Наредба по чл. 200, ал. 1 ЗЕ"; 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 (Дв., бр. 107 от 2004г.).
3. Прокарване на подземен газопровод през чужд имот се допуска при условията и по реда на чл.193 от ЗУТ и в съответствие с изискванията на глава пета от Закона за енергетиката. Разстоянията от подземни газопроводи включително до подземни съоръжения трябва да осигуряват условия за тяхното изграждане и ремонт, без да се нарушава надеждността на съседните съоръжения. Минималните светли хоризонтални и вертикални разстояния от подземния газопровод до други инженерни подземните проводни и съоръжения се приемат съгласно табл. 3 и 4 на приложение No 2 от наредбата по чл. 200, (ал.1) от ЗЕ. При стеснени условия в застроени части на населени места се допуска намаляване на отстоянията съгласно чл. 200, (ал.1) от ЗЕ.
 4. Естеството на намерението не предполага въздействие върху чувствителни, уязвими, защитени и санитарно - охранителни зони

III. Способност за асимилация на екосистемата в естествената околна среда:

1. Инвестиционното предложение ще се реализира главно в урбанизирана територия подземно и надземно, поради което не се очаква пряко или косвено отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове от флората и фауната, предмет на опазване в най- близко разположените защитени зони.
2. Инвестиционното предложение няма вероятност да доведе до унищожаване или фрагментиране местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.

IV. Характеристиките на потенциалните въздействия – териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплектност, вероятност, продължителност, честота и обратимост:

1. Обща дължина на газоразпределителна мрежа на гр. Кърджали, включена в настоящата разработка, без отклоненията към потребителите е в размер на 93 900 m. Основният хранящ газопровод е тръба от полиетилен висока плътност (PE 100 - SDR 11) Ø 250 x 22,8 mm.
2. След уточняване от страна на държавата на темповете на строеж и възможностите за присъединяване към газопровода Комотини - Ст. Загора, тръбопроводната газоснабдителна мрежа в града ще се свърже или към него (в близост до индустриалната зона „Теклас”) или към газопровода, който Ситигаз България АД ще изгради към Хасково. В този аспект тези две основни точки дават варианти на решението, като могат в бъдеще да се допълнят с трета точка в близост до индустриалната зона „Теклас”.
3. В резултат на газификацията и замяна на твърдите и течни горива с природен газ ще намалее общото количество емисии от вредни вещества в атмосферата, почвите и водите.
4. Не се очаква реализацията на намерението да окаже отрицателно въздействие върху засегнатото население. Трасето на газопровода е съгласувано с РИОКОЗ-Кърджали (представено е хигиенно становище с Изх. № 12/27.08.2010г.).
5. Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие, не е свързано с емисии във въздуха, водите и почвите.
6. Продължителността на въздействието съвпада с продължителността на експлоатация на обекта и ще бъде постоянно.

V. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:

Възложителят е уведомил засегнатото население, чрез провеждане на обществено обсъждане в сградата на бизнесинкубатора на Община Кърджали (представен е протокол с дата 07.07.2010г.) и е подадено съобщение във вестник «Дневник» от 28. 06. 2010г. До момента не са изразени устно или депозиран писмено възражения и становища, срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Проектирането на трасетата и оразмеряването на газоразпределителна мрежа на гр. Кърджали да бъде съобразено:
 - с градоустройствени показатели, теренните и климатични условия, инфраструктура;
 - гарантиране на налягането, което позволява правилно функциониране на регулаторите и уредите при потребителите във всички части на мрежата;
 - поддържането на стойности на скоростта на газа в тръбите, с цел да ограничи прекомерното движение на евентуални нечистотии, както и да сведе до минимум неприемливия шум;
 - разполагане на спирателна арматура, осигуряваща оперативност при експлоатация на мрежата. Дистанционно управление от диспечерна служба с непрекъснат режим на работа при нормални и аварийни ситуации;
2. Данните от мониторинга, контролиращ замърсяванията в процеса на реализация на проекта периодично да бъдат представяни в РИОСВ-Хасково.
3. Периодично почистване на районите около работните участъци.
4. Обозначаване на местата за съхранение с необходимите заграждения, надписи и маркировка.
5. Спазване на противопожарни и санитарно-хигиенни изисквания и норми.

Настоящото решение се отнася само за конкретно заявеното предложение и в посочения му капацитет.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя по Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба по околна среда.

При промяна на инвестиционното предложение на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ гр. Хасково, до 14 – дни след настъпване на измененията.

Решението може да бъде обжалвано в 14 - дневен срок по реда на Административно-процесуалния кодекс.

Дата: 14.09. 2010г

ДИРЕКТОР НА РИОСВ ХАСКОВО:
(инж. Д. Илчев)

