

ИНФОРМАЦИЯ

по Приложение №2 на Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение за изграждане на разпределителен газопровод /РГ/ до варов завод „Огняново К“, землище с.Огняново, община Пазарджик; разпределителен газопровод до с.Синитово, община Пазарджик; и 2 броя площадки за съоръжения.

I. Информация за контакт с възложителя:

Възложител:	„Овергаз Мрежи“ АД
Седалище:	1407 София, ул. Филип Кутев № 5
Адрес:	1407 София, ул. Филип Кутев № 5
Единен идентификационен номер:	130533432
Телефон:	
Факс:	02/9621724
Изпълнителен директор	Светослав Иванов
Лице за контакти:	Кирил Добрев
E-mail:	

II. Резюме на инвестиционното предложение

1. **Характеристики на инвестиционното предложение:**

а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост;

Инвестиционното предложение включва изграждане на разпределителен газопровод до варов завод „Огняново К“, землище с.Огняново, община Пазарджик; разпределителен газопровод от газопровод за варов завод „Огняново К“ до с.Синитово, община Пазарджик; и 2 броя площадки за съоръжения.

Общата дължина на трасето на проектите газопроводи е 8139.99 м. и ще бъдат изпълнени от стоманени тръби Ø60.3 и тръби от полиетилен – висока плътност – PE-HD с диаметър Ø110. Стоманеният газопровод с дължина 10 m ще има работно налягане 12 bar, а полиетиленовият – 10 bar.

Предвиждат се също 2 площадки за съоръжения – Газорегулаторен пункт /ГРП/, землище с.Синитово и Газорегулаторен и измервателен пункт /ГРИП/-Варов завод "Огняново К", землище с.Огняново. Площадките се намират извън урбанизирани територии и са с размери 1.7/2.4 м и площ 4.1 кв.м. за всяка площадка.

По част от трасето се предвиждат защитни кожуси, като от тях се извеждат стоманени тръби с обща дължина 48.96м. за вентилационни свещи, които се използват при аварийно изпускане на газ.

Трасето на РГ и съоръженията са разположени извън урбанизирани територии и попадат в землищата на с.Синитово и с.Огняново, община Пазарджик, област Пазарджик. Трасето пресича Защитена зона BG0002057 „Бесапарски ридове“ по Директива 2009/147/ЕО за опазването на дивите птици и зони BG0000578 „Марица“ и BG0000254 „Бесапарски възвишения“ по Директива 92/43/ЕИО за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

Не се засягат защитени територии, като най-близката защитена територия – ЗМ „Огняново – Синитевски рид“ се намира на разстояние не по-малко от 85 метра.

Тъй като газопроводите са разположени подземно и размерът на всяко от прилежащите съоръжения е по-малък от 15 кв.м, съгласно чл.17а (2) на Закона за опазване на земеделските земи не се налага промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди.

б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;

Инвестиционното предложение е свързано със съществуваща газоразпределителната мрежа на територията на община Пазарджик.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;

По време на строителството и експлоатацията на газопроводите не се предвижда използването на природни ресурси или водовземане.

г) генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води;

При строителството ще бъдат извършени изкопни работи по трасето на газопроводите. Терените по трасето ще бъдат възстановени в първоначалния им вид след приключване на строителните работи. Очаква се да се генерират 936 m³ излишни земни маси (шифър по Каталога на отпадъците 20.02.02) и 146 m³ строителни отпадъци от разбиването на настилки (шифър по Каталога на отпадъците 17.00.00).

Характеристика на отпадъка:

▪ наименование на отпадъка	строителни отпадъци от разбиването на настилки
▪ шифър по Каталога на отпадъците	17.00.00
▪ количество	146 m ³
▪ предполагаеми свойства	не се определят като потенциално опасни и не създават реален риск за увреждане на човешкото здраве и околната среда
▪ начин на третиране	депонирание
▪ наименование на отпадъка	излишни земни маси
▪ шифър по Каталога на отпадъците	20.02.02
▪ количество	936 m ³
▪ предполагаеми свойства	с променени физико-механични и микробиологични характеристики, не създават възможност за поява на екологичен риск за човешкото здраве и екосистемите
▪ начин на третиране	депонирание

В съответствие с изискванията на чл. 35 на Наредба No 6 от 27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци, преди началото на строителството "Овергаз Мрежи" АД ще изготви и представи в РИОСВ Пазарджик документация за основно охарактеризиране на отпадъците, които ще се генерират при реализация на инвестиционното предложение с оглед получаване на заключение относно подходящи депа за депониране на отпадъците. Строителните отпадъци и излишните земни маси ще бъдат извозвани директно на местата, определени от местните власти. Не се очаква генериране на отпадъчни води.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда;

Газификацията и замаяната на традиционните течни и твърди горива с природен газ водят до намаляване на вредното влияние на енергийното потребление върху околната среда чрез намаляване на емисиите на парникови газове, серни и азотни оксиди и прах.

Тръбопроводите, по които се транспортира природен газ, са подземни съоръжения с минимално земно покритие 0.80 m.

Газопроводът е екологично чисто съоръжение и със своята затворена подземна система под налягане не позволява на природния газ да има допир с въздуха, водите и почвите. По време на полагането на газопровода се очакват краткотрайни шумово въздействие и прахово замърсяване в ограничен периметър около местата на изкопните работи.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение;

Реализацията на инвестиционното предложение ще намали риска от замърсяване на околната среда при транспортиране, разтоварване, съхранение и употреба на течни и твърди горива.

Безопасността на газоснабдяването е гарантирана при спазването на нормативните документи, регламентиращи проектирането, строителството, приемането и експлоатацията на газоснабдителни системи, като:

- 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 и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, приета с ПМС № 171 от 16.07.2004 г.;
- Наредба № 8/28.07.1999г. за Правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места;
- Наредба Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

Възможните аварийни ситуации в газоразпределителните системи се свързват с опасността от неконтролирано изпускане на газ, водещо до създаване на пожароопасна, взривоопасна или токсичноопасна концентрация.

При изтичане на природен газ в открито пространство тези опасности не съществуват, тъй като газът е по-лек от въздуха и се разсейва в атмосферата.

Всички процеси в газоразпределителната мрежа са автоматизирани, обезпечени с необходимите контролно-измервателни уреди, информационна и съобщителна мрежа.

Всички съоръжения и елементи на разпределителния газопровод включват в технологичната си схема предпазно-отсекателна арматура, която осигурява автоматично прекратяване на подаването на газ при промяна в параметрите на настройка на вход и изход.

ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето.

Не съществуват рискове за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда. Подобреното качество на атмосферния въздух в следствие на газификацията ще има дългосрочно положително въздействие върху здравето на населението.

2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.

Трасето на Разпределителните газопроводи и съоръженията попадат извън урбанизираните територии в землищата на с.Синитово и с.Огняново, община Пазарджик, област Пазарджик.

Трасето на РГ започва от съществуващ кранов възел на разпределителен газопровод за гр.Пазарджик, намиращ се северозападно от АГРС „Пазарджик“ в землището на с.Синитово. След 10 метра в посока изток се разполага площадка за съоръжение ГРП в общинско пасище. Между двете съоръжения газопроводът се изгражда от стоманени тръби Ø60.3 с работно налягане 12 bar, след ГРП от полиетиленови тръби Ø110 с работно налягане 4 bar.

От площадката на ГРП трасето продължава в източна посока, като пресича трасето на път и газопровод и други проводи за АГРС Пазарджик, след 70 м чупи на юг и върви около 30 м през общинско пасище, чупи на северозапад и навлиза в селскостопански път. След 250 м пресича трасето на електропровод и общински асфалтов път, чупи на югоизток по селскостопански път, успоредно на асфалтовия. Върви в селскостопанския път около 1150 м. В района на кръстовище на общински асфалтови пътища PDV1325 /PAZ1325/ и PAZ1135 започва разпределителен газопровод за с.Синитово, който върви в асфалтовата настилка в продължение на 744 м до регулацията на с.Синитово.

Разпределителният газопровод за варов завод „Огняново К“ продължава на юг и пресича жп линия между гара Пазарджик и гара Синитово, а след прехода трасето чупи на югоизток и върви в селскостопански път, успоредно на асфалтовия. Пресича пасище, местен път и канал, продължава в селскостопански път и достига до кръстовище на общински път PDV1325 /PAZ1325/ и местен път в района на гара Синитово. Заобикаля подлез под общински път от юг, като пресича канал, местния път и пасище. Продължава в посока изток по селскостопански път успоредно на общинския асфалтов път. Пресича канал и път за гробище на с.Синитово и продължава в селскостопански път.

При ПК 51+80 РГ пресича трасето на два електропровода ВЛ 20кВ, след 50 м чупи на юг и отново ги пресича. На ПК 54+60 чупи на изток и върви по селскостопански път до землищна граница Синитово - Огняново.

Трасето продължава в източна посока по селскостопански път в землището на с.Огняново. След 260 м чупи на север, върви 220 м и чупи на изток, югоизток по селскостопански път. Пресича трасето на електропровод ВЛ 110кВ и достига до площадка за съоръжение ГРИП-Варов завод "Огняново К".

3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

Основният процес при експлоатацията на газопровода е транспортиране на природен газ до крайните потребители.

Очакваната консумация на природен газ на варов завод „Огняново К“ е до 5 500 млн. m³ годишно.

Потреблението на природен газ в с. Синитово, където на по-късен етап предстои да бъде изградена газоразпределителна мрежа, зависи от броя и вида на потенциалните газифицирани потребители.

Газопроводът е проектиран с капацитет, достатъчен да захрани завода, с. Синитово и евентуални нови консуматори по трасето.

4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

По време на изграждането на разпределителните газопроводи и съоръженията не се предвижда необходимост от нова инфраструктура.

5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване.

Строителството на газопроводите ще стартира след получаване на разрешение за строеж. Терените ще бъдат възстановени в първоначалния им вид след приключване на строителните работи. Газопроводите ще бъдат въведени в експлоатация с държавна приемателна комисия по реда на *Наредба №2/31.07.2003 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България*.

Общата дължина на газопровода е 8139.99 m., а ширината на изкопа при полагане на газопроводи с диаметър до 110 mm е 0.80 m.

Технологично полагането на газопровода се извършва на дневни участъци средно около 100-200 m в следната последователност:

1. Подготовка на изкопа: изкопаване, складиране на земните маси в зоната на сервитута, отделно съхраняване на хумусния слой с цел използването му като завършващ слой при възстановяването;
2. Полагане и заваряване на газопровода;
3. Възстановяване на терена: обратно засипване, уплътняване, възстановяване на хумусния слой.

Планира се работата да се извършва изцяло в светлата част на денонощието, без да се оставя в края на деня открит изкоп с изключение на няколко квадратни метра в края на вече изградения участък.

Във връзка с горното общата площ на изкопа за реализация на инвестиционното предложение е около 6500 m², като поради съвременното засипване на готовите участъци в произволен момент се очаква откритият изкоп да има площ 80-160 m².

6. Предлагани методи за строителство.

При строителството ще се използват съвременни технологии и апаратура за полагане на газопроводи. Влаганите материали и оборудване отговарят на изискванията на българските и европейските стандарти и се доставят от водещи в отрасъла фирми.

При изграждането тръбите се полагат подземно на дълбочина най-малко 0.8 m.

Съединяването на тръбите и фасонните части от PE-HD се осъществява чрез заваряване с топъл елемент или съгласно изискванията на БДС EN 12007-2/2012 чрез присъединителни муфи с вграден електросъпротивителен проводник по технологична карта на изпълнителя.

Контролът по време на и след заваряване и полагане на тръбите се извършва от супервайзери (упълномощени технически правоспособни лица за извършване на технически инвеститорски контрол, преминали съответна специализирана подготовка и положили изпит). Контролът се състои от:

- Визуална оценка;
- Проверка на протокола за качеството на заварките от машината за заваряване;
- Механично-технологично изпитване, проведено по един от следните методи: изпитване на прегъване, изпитване на опън или изпитване на постоянно вътрешно налягане;
- Изпитване на якост и плътност.

Съединяването на тръбите и фасонните части от PE-HD не е източник на йонизиращи лъчения.

Монтажът на стоманените тръби и фасонни части се извършва чрез ръчно електродъгово заваряване, съгласно изискванията на действащите стандарти и на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Контролът на заваръчните съединения при стоманените тръби по безразрушителни методи се извършва в съответствие с изискванията на Наредба 0-31 за работа с радиационни дефектоскопи.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

Изграждането на разпределителните газопроводи е необходимо за захранване с природен газ на варов завод „Огняново К“ в с. Огняново и бъдещите консуматори в с. Синитово, след изграждане на газоразпределителната мрежа в селото на следващ етап по друг проект. Използването на екологичното гориво природен газ вместо традиционните енергоносители ще доведе до:

- Избягване на емисии на парникови газове и вредни вещества;
- Подобряване на качеството на атмосферния въздух;
- Намаляване на риска от заболявания на дихателната система;
- Намаляване на енергийните разходи на потребителите.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.

В приложение са представени картен материал в подходящ мащаб, координатен регистър на чупките на газопровода, вкл. трасе на газопровода в цифров вид на CD, списък на засегнатите имоти, баланс на засегнатите земи.

9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.

Като информационна и техническа основа за изработването на подробния устройствен план са използвани:

- Цифров модел на кадастрална карта /КК/ на с. Синитово, (ЕКАТТЕ 66559) и с. Огняново, (ЕКАТТЕ 53335), общ. Пазарджик, обл. ПАЗАРДЖИК;
- Средномасщабна топографска карта в М 1:25000;
- Цифров модел на защитени територии и зони по Натура 2000;
- Геодезическо заснемане извършено през месец август 2018 г.

Графичната и текстова информация от цифровият модел на КК по трасето е предоставена от АГКК - информационната система КАИС чрез справки 435116 и 435117/03.10.2018 г. и е най-актуална към посочената дата.

С полагаването на газопровода в полза на "Овергаз Мрежи" АД ще възникнат сервитути. Учредяването на правото на сервитут в териториите, през които преминават газопроводите, ще бъде в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

Общата сервитутна ивица при стоманен газопровод през земеделски земи е 8.05 m, при полиетиленов е 4.11 m, а при преминаване през полски пътища, общински и републикански пътища, пресичане на жп линии и канали за полиетиленов газопровод е 2.11 m.

Сервитутната зона е предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Съгласно чл. 20 от Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти в сервитутната зона не се допуска:

1. всякакъв вид строителство;
2. складиране на отпадъци;
3. изграждане на спортни стрелбища и военни полигони за стрелба;
4. движението на хора и добитък по откритите тръбопроводни участъци (преходи), влизането в площадките на съоръженията и действия на трети лица върху съоръжения на газопреносната или газоразпределителните мрежи;
5. предизвикване на вибрации и удари непосредствено над газопровода и в непосредствена близост до площадките на спирателната арматура, филтриращите съоръжения и въздушните преходи;

6. обработване (разораване) на почвата на дълбочина по-голяма от 0,5 m в сервитутната зона на газопровода и над съоръженията и кабелите на технологичната електронна съобщителна мрежа към него;
7. палене на огън и опожаряването на площите след прибиране на селскостопанската продукция на разстояние до 20 m от газопровода и неговите съоръжения и на разстояние 30 m от спирателната арматура и вентилационните и продухвателните свеци;
8. засаждане на дървета, храсти и други трайни насаждения;
9. засаждане на растителни видове с развита коренова система на по-малко от 15 m от двете страни по оста на преносни и разпределителни газопроводи и на по-малко от 3 m от двете страни на далекосъобщителните кабели или други линейни съоръжения към газопроводите;
10. стрелба с ловно и бойно оръжие в близост и по направление на въздушните преходи на газопровода, спирателната арматура и другите надземни съоръжения.

Съгласно изискванията на *Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ* съоръженията на разпределителната мрежа трябва да са осигурени с физическа защита срещу достъп до тях на трети лица и да са обозначени с ясно видими знаци, забраняващи ползването на открит огън и тютюнопушене, и с табели, указващи взривоопасността на съоръжението, с телефонния номер на аварийната служба на оператора. Разпределителните газопроводи са изцяло подземно разположени. Съоръженията ГРП и ГРИП се монтират върху площадките в защитен шкаф и достъпът до тях е ограничен. Трасето на газопровода се обозначава с указателни знаци през определено разстояние. В допълнение на 30 cm над горната образуваща на газопровода по цялата му дължина се поставя жълта сигнална лента с метални нишки.

Трасето на газопроводите попада изцяло в асфалтов път, земеделски имоти с начин на трайно ползване пасища и селскостопански пътища в землищата на с.Синитово и с.Огняново, община Пазарджик, област Пазарджик и по тази причина не се предполага необходимост от отстраняване на дървесна растителност по време на строителните дейности или в сервитутната зона.

Предвижда се ограничено премахване на храстова растителност в началото (30 m) и в края (50 m) на трасето на газопровода, съответно в земеделски територии с начин на трайно ползване пасище и деградирала орна земя. Трасето на газопровода преминава преимуществено под съществуващи селскостопански пътища и не засяга горски територии. При избора на трасе още при извършването на геодезически заснемания е отчетено наличието в близост на дървесна и храстова растителност.

Съгласно изискванията на *Наредбата за сервитутите на енергийните обекти "Овергаз Мрежи" АД* има задължението да възстанови терена на сервитутната зона след строителството и ремонта, да поддържа сервитутната ивица, като не допуска наличие на видове с развита коренова система, да следи за безопасното състояние на сервитутната зона, като периодично извършва контрол и предприема действия за спазване на изискването размерите на сервитутната зона да са не по-малки от определените в проекта или приложение № 3 към Наредбата.

Тъй като газопроводите са разположени подземно и размерът на всяко от прилежащите съоръжения е по-малък от 15 кв.м, съгласно чл.17а (2) на Закона за опазване на земеделските земи не се налага промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди.

10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа.

Трасето пресича Защитена зона BG0002057 „Бесапарски ридове“ по Директива 2009/147/ЕО за опазването на дивите птици и зони BG0000578 „Марица“ и BG0000254 „Бесапарски възвишения“ по Директива 92/43/ЕИО за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

Не се засягат защитени територии, като най-близката защитена територия – ЗМ „Огняново – Синитевски рид“ се намира на разстояние не по-малко от 85 метра.

11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).

При изграждането и експлоатацията на газопроводите не се планира извършването на други дейности.

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

За реализирането на инвестиционното предложение са необходими лицензии или решения за дейностите „Разпределение на природен газ“ и „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Пазарджик. „Овергаз Мрежи“ АД притежава лицензии №Л-439-08/30.03.2015 г. за дейността „Разпределение на природен газ“ и №Л-439-12/30.03.2015 г. за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на териториите на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, издадени от Комисия за енергийно и водно регулиране.

III. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание, и по-конкретно:

1. Съществуващо и одобрено земеползване;

Трасето на газопроводите попада изцяло извън урбанизирани територии, в асфалтов път и земеделски имоти с начин на трайно ползване пасища и селскостопански пътища в землищата на с.Синитово и с.Огняново, община Пазарджик, област Пазарджик.

2. Мочурища, крайречни области, речни устия;

Трасето на газопроводите не засяга мочурища, крайречни области, речни устия.

3. Крайбрежни зони и морска околна среда;

Трасето на газопроводите не засяга крайбрежни зони и морска околна среда.

4. Планински и горски райони;

Трасето на газопроводите не засяга планински и горски райони.

5. Защитени със закон територии;

При реализирането на инвестиционното предложение няма да бъдат засегнати защитени територии по смисъла на Закон за защитените територии, като най-близката защитена територия – ЗМ „Огняново – Синитевски рид“ се намира на разстояние не по-малко от 85 метра.

6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

Трасето на разпределителните газопроводи пресича Защитена зона BG0002057 „Бесапарски ридове“ по Директива 2009/147/ЕО за опазването на дивите птици и зони BG0000578 „Марица“ и BG0000254 „Бесапарски възвишения“ по Директива 92/43/ЕИО за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.

Изграждането и експлоатацията на газопроводите няма да доведат до изменения във видовия състав, характерните видове и условията на средата в защитени зони.

7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;

Трасето на газопроводите не засяга обекти с историческа, културна или археологическа стойност. Подземното изграждане на газопровода и възстановяването на терените в първоначалния им вид не предполагат промяна в ландшафта.

8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

Трасето на газопроводите не засяга зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

Подробна информация за всички разгледани алтернативи за местоположение

Като алтернатива на изграждането на газопровода се разглежда "нулева" алтернатива, т.е. липса на реализация на инвестиционното предложение и използване от консуматорите на традиционни твърди и течни горива с високи емисионни фактори за вредни вещества вместо екологичното гориво природен газ.

Местоположението на съществуващата газова инфраструктура в района на консуматорите, както и на селскостопанските пътища, под които ще бъде положен газопроводът, обуславят избрания вариант на трасе, който гарантира технологична, екологична и икономическа ефективност на инвестиционното предложение.

IV. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение:

1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.

Населението и човешкото здраве

Експлоатацията на газопроводите и подобряването на качеството на атмосферния въздух и на санитарно-хигиенните условия ще доведат до намаляване на здравния риск за населението към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха, като остри заболявания на горните дихателни пътища, остър бронхит, бронхиална астма, пневмонии, хроничен фарингит и др.

Материални активи

Газификацията води до нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на региона, внедряването на съвременни екологични и енергоефективни технологии, водещи до подобряване на условията на труд, възможност за потребителите да отчитат, регулират и планират енергопотреблението си.

Културно наследство

Инвестиционното предложение не засяга исторически, археологически и архитектурни паметници.

Въздух

Реализацията на инвестиционното предложение не е свързана с отделяне на вредни емисии във въздуха.

Газификацията оказва пряко влияние на горивните процеси. Използването на природен газ, намалението на консумацията на горива и електроенергия чрез оптимизацията на горивния процес и енергийните системи ще доведат до намаляване на емисиите на серни оксиди, други вредни вещества и парникови газове в региона.

При реализация на инвестиционното предложение варовият завод ще като основен енергоизточник екологично чистия природен газ вместо традиционно използваните в този тип производства въглища. При газификация на обекта се предвижда да бъде избегнато

емитирането на над 590 тона серни оксиди, 29 тона азотни оксиди, 4 тона летливи органични съединения, 43 тона въглероден оксид, 18 тона прахови частици (общ прах) и 13600 тона парникови газове (в сравнение с използване на въглища).

Подобреното качество на атмосферния въздух ще има дългосрочно положително въздействие върху здравето на населението, изразено в намаляване на респираторните заболявания. С реализацията на проекта ще се постигне и подобряване на комфорта на работната среда.

Води

При строителството на газопроводите и при осъществяването на технологичните процеси, свързани с транспортиране на природния газ няма отделяне на отпадъчни води. При експлоатацията на газопроводите не се налага водоползване.

Газификацията води до значително намаление на емисиите на прах и тежки метали и възпрепятства повърхностното замърсяване на откритите водни басейни.

Почви и земни недра

Газопроводите ще бъдат разположени основно в уличната мрежа. Незначителната ширина на изкопа за полагането на газопроводите, запазването на хумусния слой, където е необходимо и кратковременните строителни дейности обуславят минималното влияние върху почвите и бързото възстановяване на засегнатата растителност, ако има такава.

Газификацията ще има непряко, постоянно и положително влияние върху почвите. Ще се намали повърхностното им замърсяване вследствие емисиите на киселинни оксиди и аерозоли, отделяни при изгарянето на течни и твърди горива.

Газификацията ще доведе до намаляване на замърсяването на почвите с нефтопродукти, въглищен прах, отпадъци и тежки метали.

Ландшафт

Реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до изменения в ландшафта.

Климат

Реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до изменения в климата.

Биологично разнообразие и неговите елементи

Трасето на газопроводите не засяга защитени територии.

Реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до изменения във видовия състав, характерните видове и условията на средата в защитени зони. По време на изграждането се очаква единствено временно повишаване на нивото на шум. Не се очаква нарушаване на видовия състав и безпокойство и намаляване на броя на видовете в защитените зони, пресечени от трасето на разпределителните газопроводи.

Експлоатацията на газопроводите и използването на природен газ ще доведат до значително намаляване на емисиите на устойчиви органични замърсители и киселинни оксиди, които причиняват обезлистване и изсъхване на растителните видове.

Защитени територии

При реализирането на инвестиционното предложение няма да бъдат засегнати защитени територии по смисъла на Закон за защитените територии.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение.

По време на изграждането и експлоатацията на разпределителните газопроводи и площадките за съоръжения не се предвиждат забранени дейности в защитените зони.

Изграждането и експлоатацията на обекта няма да доведат до изменения във видовия състав, характерните видове и условията на средата в защитени зони.

Строителните работи ще са кратковременни, в срок от два до три месеца, и ще се извършват само в светлата част на денонощието, което не предполага значително смущение или нарушаване на видовия състав, безпокойство и намаляване на броя на ключови в защитената зона видовете.

Подземното полагане на газопроводите, линейната им структура и малката широчина на изкопите (около 80 cm) не създават предпоставки за фрагментация на местообитания или видове в защитените зони, както и за редукция на площта на местообитанията.

Незначителната ширина на изкопа и ненарушаването на хумусния слой при изграждането на РГ и площадките за съоръжения обуславят минималното влияние върху растителните видове.

При строителството на РГ и площадките за съоръжения и при осъществяването на технологичните процеси, свързани с транспортиране на природния газ, няма отделяне на отпадъчни води.

Не се предвижда използване на природни ресурси, строителство на нови пътища и промяна на съществуващите.

Изграждането на РГ и площадките за съоръжения и експлоатацията им не влияят на качеството на водите или други ключови индикатори за консервационната стойност на територията и няма да доведат до промяна в климата на защитените зони.

Експлоатацията на РГ и площадките за съоръжения ще доведе до намаляване на емисиите на киселинни оксиди, прах, тежки метали и парникови газове в района.

3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия.

Инвестиционното предложение обхваща изцяло открити, неурбанизирани територии и по тази причина не се счита като уязвимо от риск от големи аварии. При изтичане на природен газ в открито пространство тези опасности не съществуват, тъй като газът е по-лек от въздуха и се разсейва в атмосферата.

4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).

Въздействието при строителството на газопроводите е еднократно, с възможност за възстановяване и без кумулативен ефект. Въздействието при експлоатацията е постоянно, положително.

Строителството на газопроводите влияе върху атмосферния въздух пряко, временно, краткотрайно, отрицателно. Експлоатацията им, чрез намаляването на емисиите на вредни вещества в района, влияе върху атмосферния въздух постоянно, положително, особено в дните с инверсии.

Строителството не оказва влияние върху почвените води. Експлоатацията влияе непряко, постоянно, положително на повърхностните води, тъй като се избягва замърсяването от емисиите на киселинни оксиди, прах и аерозоли на тежки метали, отделени при изгарянето на течни и твърди горива.

Въздействието на строителството върху почвите е временно, пряко, краткотрайно, отрицателно и без кумулативен ефект. Експлоатацията влияе непряко, постоянно, положително на почвата, тъй като се избягва замърсяването с емисии на киселинни оксиди, прах и аерозоли на тежки метали, отделяни при изгарянето на течни и твърди горива.

5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.).

В обхвата на въздействието на инвестиционното предложение попадат неурбанизирани територии в землищата на с.Синитово и с.Огняново, община Пазарджик, област Пазарджик.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

Въздействието при строителството е еднократно. Експлоатацията им има постоянно положително въздействие.

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.

Дейностите по изграждането на разпределителните газопроводи и площадките за съоръжения ще продължат от два до три месеца.

8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

Положителният ефект от замяната на течни и твърди горива в региона след изграждане на бъдещата газоразпределителна мрежа в село Синитово по друг проект ще се прибави към ефекта от газификацията на гр. Пазарджик и ще доведе до повишаване качеството на атмосферния въздух.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

Не се идентифицират значими отрицателни въздействия, произтичащи от реализацията на инвестиционното предложение, които да изискват изпълнение на специфични мерки за намаляването им.

10. Трансграничен характер на въздействието.

Строителството и експлоатацията на разпределителните газопроводи нямат въздействие с трансграничен характер върху компонентите на околната среда.

11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

Строителството и експлоатацията на газопроводите не оказват значително отрицателно въздействие върху компонентите на околната среда.

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

Към момента на подаване на настоящото Искане за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение, в „Овергаз Мрежи“ АД не е постъпвала информация за проявен обществен интерес.