

# ИНФОРМАЦИЯ

## ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОВОС

СЪГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЕ 2 КЪМ НАРЕДБАТА ЗА ОВОС И ЧЛ. 93, АЛ. 5 НА  
ЗООС (Обн. ДВ. бр.91 от 25.09.2002 г., изм. ДВ. бр. 17 от 26.02.2019 г)

НА

ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

**ОБЕКТ „РАЗШИРЕНИЕ НА ГАЗОПРЕНОСНАТА ИНФРАСТРУКТУРА НА  
„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ПАРАЛЕЛНО НА СЕВЕРНИЯ  
(МАГИСТРАЛЕН) ГАЗОПРОВОД ДО БЪЛГАРО-СРЪБСКАТА  
ГРАНИЦА”, ЕТАП: “ЛИНЕЙНА ЧАСТ”, ЧАСТИ КАКТО СЛЕДВА:**

**- ЧАСТ Б1: „СТАНЦИЯ ЗА ОЧИСТВАНЕ НА ГАЗОПРОВОДА (СОГ) И  
КРАНОВ ВЪЗЕЛ (КВ) „ЗЛАТИНА““**

**- ЧАСТ Б2: „ТЕХНОЛОГИЧНА ВРЪЗКА DN 700 ПРИ КС „ВЪЛЧИ  
ДОЛ““**

**- ЧАСТ Б3: „ТЕХНОЛОГИЧНА ВРЪЗКА ПРИ КС „ПОЛСКИ СЕНОВЕЦ““**

Възложител	„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД
ЕИК	175203478
Представител	Владимир Малинов - Изпълнителен директор и член на УС
Пощенски адрес	бул. "Панчо Владигеров" № 66, София 1336, п.к. 3, ж.к. Люлин 2
Тел., факс и ел. поща	тел. (02) 939 63 00, факс (02) 925 00 63, <a href="mailto:info@bulgartransgaz.bg">info@bulgartransgaz.bg</a>

София, Март 2019 г.

## СЪДЪРЖАНИЕ

<b>I.</b>	<b>Информация за контакт с възложителя .....</b>	<b>4</b>
<b>II.</b>	<b>Резюме на предложението .....</b>	<b>4</b>
1.	Характеристики на инвестиционното предложение.....	4
2.	Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството. ....	14
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. 21	
4.	Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.....	22
5.	Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване. ....	23
6.	Предлагани методи за строителство.....	26
7.	Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.....	27
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. ....	27
9.	Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.....	27
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. ....	31
11.	Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).....	33
12.	Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение. ....	33
<b>III.</b>	<b>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: .....</b>	<b>33</b>
1.	Съществуващо и одобрено земеползване;.....	33
2.	Мочурища, крайречни области, речни устия;.....	34
3.	Крайбрежни зони и морска околна среда;.....	34
4.	Планински и горски райони;.....	34
5.	Защитени със закон територии;.....	34
6.	Засегнати елементи от Националната екологична мрежа;.....	34

7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; ..... 34
8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита..... 35

**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: .....35**

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. .... 35
2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение. .... 36
3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия. .... 36
4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно). .... 38
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.). .... 48
6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието..... 48
7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието. .... 49
8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения. .... 50
9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията..... 50
10. Трансграничен характер на въздействието. .... 50
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..... 50

**V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.....55**

**VI. Приложения .....55**

## I. Информация за контакт с възложителя

1. Име, местожителство, гражданство на възложителя – физическо лице, търговско наименование, седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице:

„Булгартрансгаз“ ЕАД, представлявано от Владимир Асенов Малинов – Изпълнителен директор със седалище: гр. София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ЕИК:175203478;

2. Пълен пощенски адрес: гр. София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ПК 3;

3. Телефон, факс и e-mail: тел.: 02 / 939 63 00, факс: (02) 925 00 63, e-mail: info@bulgartransgaz.bg;

## II. Резюме на предложението

### 1. Характеристики на инвестиционното предложение

„Булгартрансгаз“ ЕАД проучва възможности за разширяване на газопреносната инфраструктура с цел повишаване сигурността на доставките на природен газ за България, съседните балкански страни и региона, което ще доведе до затвърждаване на ролята на Република България като газоразпределителен център в региона и ЕС, както и съответните икономически ползи за Дружеството и за страната като цяло.

За постигане на горните цели се изпълнява обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, който с Решение № 312 от 10.05.2018 г. на Министерски съвет е обявен за обект от национално значение по смисъла на §5, т.62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията и за национален обект по смисъла на §1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост.

Във връзка с необходимостта от осъществяване на свързване на етап „Линейна част“ на горесцитирания обект със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще бъдат проектирани и изградени съоръжения в три части, заедно обособени като ново инвестиционно предложение и преименувани, както следва: част Б1: Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при Компресорна станция (КС) „Вълчи дол““ и част Б3: „Технологична връзка при Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец““.

По отношение същността на всяка част от обекта:

- част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина““

Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“ ще бъдат началната точка на обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап линейна част. СОГ и КВ „Златина“ ще бъдат ситуирани в землището на с. Златина, общ. Провадия. Тъй като за изграждане на обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап линейна част се ползва част от утвърденото трасе на основната тръба на газопровод „Южен поток“, предвидената по проект „Южен поток“ начална точка на газопровода в района на гр. Варна отпада, новата начална точка на газопровода ще бъде в района на с.

Златина, общ. Провадия. Там по проект „Южен поток“ няма предвидена площадка за СОГ и КВ, което налага такива да бъдат проектирани допълнително.

- част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол““ и част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец““

Поради необходимостта от срочно подаване на природен газ в посока Сърбия и съответно изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап линейна част съществува техническа възможност да се използва частично съществуващата газопреносна мрежа за пренос на природен газ до района на с. Полски Сеновец и от там количествата природен газ да се прехвърлят към отсечката на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ от с. Полски Сеновец до българо-сръбска граница.

За да се осъществи подаването на газ в кратки срокове (от с. Полски Сеновец до българо-сръбска граница) е необходимо да бъдат проектирани и изградени две технологични връзки между съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и предстоящия за изграждане обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ етап: Линейна част“. Първата технологична връзка ще бъде проектирана при съществуващата Компресорна станция (КС) „Вълчи дол“, като нейното предназначение ще бъде количествата природен газ от мрежата за транзитен пренос да бъдат прехвърлени към националната газопреносна мрежа. От района на КС „Вълчи дол“ природния газ ще се движи до района на Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец“ където чрез втората технологична връзка количествата природен газ ще бъдат прехвърлени към новоизграждания обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап линейна част.

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

- част Б1: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина““

За реализацията на площадката на СОГ и КВ „Златина“ се предвижда площадка с площ от 3,031 дка и площ от 0,448 дка за пътен достъп. Площадката не се нуждае от хранване с електроенергия или водопровод и канализация. Предвидено е единствено изграждане на пътен подход с ширина 4м, който е отклонение от съществуващ земеделски път до площадката.

За свързване на СОГ към съществуващия транзитен газопровод да се изгради ново трасе на газопровод с диаметър DN1200, работно налягане 7.5 МПа, от трасето на съществуващ транзитен газопровод (ТГ) за Турция DN 1200 до площадката за станция за почистване на газопровода „Златина“. Дължината на трасето е приблизително 141.30м.

За предаване на технологична информация от работата на съоръженията се предвижда изграждане на оптичен кабел. Начална точка на кабела е съществуваща шахта с оптична муфа. Трасето се движи на североизток в сервитута на съществуващия транзитен газопровод, след което тръгва на североизток на разстояние 8.0м. от новопроектираният газопровод и влиза на площадката за СОГ и КВ „Златина“. На площадката е ситуиран и контейнер за комуникационно оборудване.

При реализацията на „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ)

„Златина“ няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра. Движението на строителна техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия транзитен газопровод.

- част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол““

Началната точка на технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ е газопреносна мрежа за транзитен пренос, а крайната точка е националната газопреносна мрежа (магистрален газопровод - север). Съоръженията е предвидено да бъдат разположени в землището на с. Брестак, общ. Вълчи дол, обл. Варна. Технологичната връзка е с дължина 1485м и се състои от газопровод с условен диаметър DN 700, 2 броя сферични крана KB „Вълчи дол“ и KB „Вълчи дол“ 1 DN 700 за подземен монтаж с байпаси DN 300, с допълнителен регулиращ кран DN 300 при кранов възел до националната газопреносна мрежа (магистрален газопровод север) и електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж. Към технологичната връзка да се предвиди оптичен кабел с дължина 1501 м, служещ за предаване на информация от работата на технологичните съоръжения, както и електрозахранване на технологичните съоръжения с дължина 550м.

Предвидени са площадки на Кранов възел „Вълчи дол“ – с площ 180 кв.м.; площадка на КИП и ЕЛ при Кранов възел „Вълчи дол“ – с площ 33 кв.м.; Кранов възел „Вълчи дол“ 1 – с площ 290 кв.м.; площадка на КИП и ЕЛ при Кранов възел „Вълчи дол“ 1 – с площ 36 кв.м.

При реализацията на „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра. Движението на строителна техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия газопровод.

- част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец““

Началната точка на технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ е разположена на трасето на съществуващ магистрален газопровод. След което трасето се движи на север до достигане на крайна точка обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап линейна част. Приблизителната дължина на новата технологична връзка DN 700 е 276м. Технологичната връзка при КС „Полски Сеновец“ се състои от газопровод с условен диаметър DN 700 и проектно налягане PN 7,5. Към технологичната връзка са предвидени два сферични крана DN 700 за подземен монтаж с прилежащи байпаси, електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж, един сферичен кран DN 1200 за подземен монтаж с прилежащи байпаси, който се монтира на газопровода DN 1200.

Към технологичната връзка да се предвиди оптичен кабел с дължина 808м, служещ за предаване на информация от работата на технологичните съоръжения, както и електрозахранване на технологичните съоръжения с дължина 636м.

Предвидени са площадки на Кранов Възел Полски Сеновец и Кранов Възел Полски Сеновец 1 – с площ по 300 кв.м.; площадки на КИП и ЕЛ при Кранов Възел Полски Сеновец и Кранов Възел Полски Сеновец 1 – с площ по 36 кв.м.

При реализацията на „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра. Движението на строителна техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия газопровод.

Не е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството.

*По време на експлоатацията на съоръженията*

Предвижда се работната полоса да съвпада с площта на бъдещия сервитут на газопроводите до технологичните площадки. Сервитутът ще се поддържа проходим през целия период на експлоатация на газопроводите, за да се осигурява достъп за тяхното инспектиране и поддръжка.

По време на експлоатацията газопроводните участъци и съоръженията към тях налагат следните ограничения на териториите, през които преминава:

- Зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от ЗУТ) – размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на всеки от газопроводните участъци и техните съоръжения. В зоната за превантивна устройствена защита се ограничава жилищното застрояване съгласно чл.13 и чл.14 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредба по чл.200, ал.1 от Закона за енергетиката);
- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Условието и реда за упражняване на сервитутните права, учредени за обектите за съхранение, пренос, разпределение и преобразуване на природния газ са указани в Раздел III, Чл. 19, 20, 21. на НАРЕДБА № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти. Съгласно Приложение № 3 към чл. 7, ал. 1, т. 3 на тази наредба, минималните размери на сервитутните зони за енергийни обекти за съхранение, пренос, разпределение или преобразуване на природен газ, определен за газопровод с диаметър до 1000мм е ивица с широчина по 15м от двете страни от оста на газопровода, а за газопровод с диаметър над 1000мм е ивица с широчина по 17,5м от двете страни от оста на газопровода.

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

Инвестиционното предложение за изграждане на части Б1, Б2 и Б3 е свързано с обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: Линейна част“, за което е издадено становище с изх. № ОВОС-59/16.11.2018г. на Министерство на околната среда и водите.

За инвестиционното предложение за изграждане на част Б1, Б2 и Б3 е необходимо да се разработят и одобрят подробни устройствени планове и инвестиционни проекти. След съгласуване и одобряване на проектите, както и получаване на всички необходими становища и разрешителни изискващи се по действащата нормативна уредба ще бъде издадено разрешение за строеж. Компетентен орган за издаване на разрешението за строеж ще бъде Министерство на регионалното развитие и благоустройството.

С писмо с Изх. № 26-00-1155/28.01.2019 г. на МОСВ е получено съгласувателно становище в изпълнение на изикването на чл.125, ал.7 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) за Задание за изработване на ПУП - Парцеларен план за част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина““, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол““ и част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец““ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап линейна част.

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

По време на строителството на всяка от частите в инвестиционното предложение не се предвижда добив или използване на минерални суровини и дървен материал.

За дейностите, свързани с изграждането на ИП, ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Инертните материали ще се използват в състава на бетоновите смеси за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода. При изграждане на инвестиционното предложение, вода ще бъде използвана за приготвяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, навлажняване на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, като тази вода ще се доставя с цистерни.

По отношение на източниците на енергия, при строителството ще се използват горива за работата на строителната механизация, основно дизелово гориво. Необходимата ел. енергия за заваръчни работи по трасето се осигурява от дизелови генератори.

След изграждането на инвестиционното предложение ще се извърши хидравлично изпитване на съоръженията, съгласно действащата нормативна уредба в областта. Съгласно Наредбата за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, както и БДС EN 1594:2013, БДС EN 12186:2014 и БДС EN 12327:2013, преносните газопроводи и съоръженията към тях по правило се изпитват хидравлично за якост и плътност. За провеждане на хидравличното изпитване на съоръженията ще е необходима вода, чието количество ще се определи точно в инвестиционния проект. Това количество ще се осигури от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на същите места, от които е взета, след филтриране и утаяване, при необходимост. Конкретните точки за водовземане ще бъдат решени на етап инвестиционен проект. За ползването на воден обект за хидравличните изпитания и за последващото заустване на водите ще се прилага приложимият разрешителен режим по реда на Закона за водите.

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода. При експлоатацията ще се използва електроенергия за работата на технологичните съоръжения.

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

Съгласно нормативните изисквания отпадъците, образувани по време на фазите на строителството и експлоатацията, се предвижда да се предават на организации, притежаващи разрешителни или регистрационен документ съгласно ЗУО за дейностите по третиране на отпадъци.

За фазата на строителство на част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ и част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: Линейна част“ се очаква да бъдат генерирани следните групи отпадъци:

- Битови отпадъци;



- Производствени неопасни отпадъци;
- Опасни отпадъци.

За по-добра прегледност всички очаквани отпадъци за посочени в таблица по видове, както следва:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка
<i>Битови отпадъци</i>	
20 01 Разделно събирани фракции (с изключение на 15 01)	
20 01 01	хартия и картон
20 01 02	стъкло
20 03 Други битови отпадъци	
20 03 01	смесени битови отпадъци
<i>Производствени отпадъци</i>	
15 01 Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)	
15 01 01	хартиени и картонени опаковки
15 01 02	пластмасови опаковки
15 01 03	опаковки от дървесни материали
15 01 04	метални опаковки
15 01 06	смесени опаковки
15 01 07	стъклени опаковки
12 01 Отпадъци от формоване, физична и механична повърхностна обработка на метали и пластмаси	
12 01 13	отпадъци от заваряване
<i>Строителни отпадъци</i>	
17 01 Бетон, тухли, керемиди, плочки, порцеланови и керамични изделия	
17 01 01	бетон
17 02 Дървесен материал, стъкло и пластмаса	
17 02 01	дървесен материал
17 02 03	пластмаса
17 04 Метали (включително техните сплави)	
17 04 05	чугун и стомана
17 04 07	смеси от метали
17 04 11	кабели, различни от упоменатите в 17 04 10

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка
17 05	Почва (включително изкопана почва от замърсени места), камъни и изкопани земни маси
17 05 04	почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
<i>Опасни отпадъци</i>	
20 01	Разделно събирани фракции (с изключение на 15 01)
20 01 13*	разтворители
15 01	Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)
15 01 10*	опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества
15 02	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла
15 02 02*	абсорбенти, кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества
13 01	Отпадъчни хидравлични масла
13 01 11*	синтетични хидравлични масла
13 02	Отработени моторни, смазочни и масла за зъбни предавки
13 02 05*	Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа
13 07	Отпадъци от течни горива
13 07 01*	газъл, котелно и дизелово гориво

По време на експлоатацията в съответствие с реализацията на основния и допълнителните технологични процеси могат да се отделят следните видове отпадъци:

- Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08\* - ще се съхраняват в кондензаторборника на СОГ и след запълване на 2/3 от обема на съда, количеството отпадък се предава на фирма притежаваща действащо разрешително издадено по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО) за транспортиране и последващо третиране на база сключен договор. Реално запълване на кондензаторборника се очаква да се получи за около 10 години.

Определянето на очакваните количества отпадъци ще бъде извършено в етапа на изготвяне на технически проект за инвестиционното предложение.

Събирането, съхранението, транспортирането и последващото третиране на отпадъците ще се извършва в съответствие с изискванията на Закона за опазване на околната среда и Закона за управление на отпадъците. Съгласно чл. 40 от ЗУО третирането и транспортирането на отпадъците от строителните площадки и при разрушаване или реконструкция на сгради и съоръжения се извършват от притежателите на отпадъците, от изпълнителя на строителството или разрушаването или от друго лице въз основа на писмен договор. Чл. 19. ал. 1 от ЗУО сочи, че кметът на общината организира управлението на битовите и строителните отпадъци, образувани на нейна територия, съобразно изискванията на този закон и наредбата по чл. 22.

Всички дейности с отпадъци, класифицирани като опасни ще се извършват от лица, притежаващи разрешение за транспортиране с цел последващо третиране на съответните видове отпадъци издадено по реда на ЗУО.

По отношение на битовите отпадъчни води по време на строителството, поради факта, че не се предвижда лагер за строителите, а работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък на практика няма да се отделят отпадъчни води. На място в рамките на строителната полоса ще бъдат осигурени химически тоалетни, т.е. не се предвижда генериране на битови отпадъчни води.

В процеса на строителството не се предвижда директно заустване на отпадъчни води, които биха могли да бъдат източник на замърсяване на компонентите на ландшафта.

Хидравличното изпитване на газопровода на якост и плътност се извършва преди пускане в експлоатация. За теста се използва вода от повърхностни водоизточници, разположени в района на инвестиционното предложение. Конкретните количества отпадъчни води от хидротеста и точки за водовземане и заустване (след утаяване) ще бъдат определени на етап технически проект при съответния разрешителен режим. Хидравличното изпитване на газопровода не е източник на вредни замърсяващи вещества за използваните води.

По време на експлоатацията на части Б1, Б2 и Б3 към обекта не се очаква генериране на отпадъчни води.

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

При изграждане на инвестиционното предложение и експлоатацията му отсъстват условия за значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда. Инвестиционното предложение се намира далеч от населени места. Информация за очакваното въздействие върху компонентите на околната среда и човешкото здраве се съдържа в раздел IV на настоящата информация.

##### *По време на строителството*

Района, в който ще се реализират части Б1, Б2 и Б3 на инвестиционното предложение, е далече от населените места. По време на строителството ще се образуват битови, строителни и производствени отпадъци. Отпадъците имат потенциал за вредно въздействие, както върху околната среда, така и върху хората, но тъй като се предвижда генерираните отпадъци да бъдат само временно съхранявани на място до тяхното извозване и последващо третиране от съответни лицензирани фирми, то се очаква тяхното въздействие да бъде краткотрайно, временно, обратимо и незначително.

При строителството, вследствие на изкопните дейности и транспортирането на издетите земни маси или транспорта на хумусната откритка, ще се наблюдава повишаване на запрашеността на атмосферата и реемисия на аерозоли от използваните пътища. Очаква се да има наличие на генериран шум от транспорта и строителните дейности, които ще са в района на строителната полоса и пътищата за достъп и се очаква да е незначителен, краткотраен, временен и обратим и не се очаква да окаже вредно въздействие, а емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителните дейности, за което ще се предвидят съответни мерки за смекчаване на въздействието върху околната среда и по-конкретно върху качеството на атмосферния въздух. В тази връзка не се очаква да създаде значителен дискомфорт за населението.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортните средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, и тяхната поддръжка, товароносимостта,

както и от качеството, количеството, и вида на използваните горива. За целта ще се вземат мерки за намаляване на емисиите във въздуха съобразно нормативите в страната, както в съответствие с най-добрите индустриални практики, поради което не се очаква да създаде значителен дискомфорт за населението.

#### *По време на експлоатацията*

По време на експлоатацията също се очаква образуването на отпадъци, но в доста по-малки количества от тези при строителството. Извозването и последващото им третиране също ще се извършва от съответна лицензирана фирма, поради което се очаква и тяхното въздействие да бъде краткотрайно и незначително.

Очаква се да има незначително, периодично генериране на прах и отпадъчни газове от обхождащите машини в района на сервитута, площадките и пътищата за достъп. Въздействието ще е краткотрайно, временно и обратимо и не се очаква да предизвика дискомфорт или да доведе до замърсяване и вредно въздействие

Не се очаква да настъпи дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като при изграждане на инвестиционното предложение и експлоатацията му отсъстват условия за значими замърсявания на околната среда.

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

##### *Риск от аварии и инциденти по време на строителството*

Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с изграждането на инвестиционното предложение. Съществуват рискове от инциденти, които зависят от вида на извършваните дейности (транспортни, изкопни, строителни, монтажни, заваръчни и т.н.). Основно рисковете за строителите са свързани с възможността за трудови злополуки и травматизъм, а също така и с въздействието на специфични фактори, свързани с вида на конкретната изпълнявана дейност: прах; шум, вибрации; неблагоприятен микроклимат при работа на открито; заваръчни аерозоли; изгорели газове от транспортната и строителната механизация.

По време на строителството, основните рискове за възникване на инциденти са свързани с нарушаване на изискванията за безопасност, нарушаване на правилата за работа с механизацията и съоръженията и повреди на машините, съоръженията, тежкотоварния транспорт и др. За предотвратяване на посочените рискове, строителните екипи ще преминават редовни инструктажи по безопасност и здраве.

При възникване на инциденти може да се получи замърсяване на почвите, повърхностните и подземните води при разлив на горивно смазочни материали или на течни опасни отпадъци.

##### *Риск от аварии по време на експлоатацията*

На територията на инвестиционното предложение могат да възникнат големи аварии и/или бедствия вследствие на:

- Земетресения - Съгласно „Наредба № РД-02-20-2 от 27 януари 2012г. за проектиране на сгради и съоръжения в земетръсни райони“ територията в обсега на инвестиционното предложение попада в сеизмичен район от VII и VIII сеизмична степен по скалата на Медведев-Цпонхойер-Карник съответно със сеизмичен коефициент  $K_s = 0,1$  и  $K_s = 0,15$  Земетресение с

голям магнитуд, имащо потенциала да предизвика разместване на земните пластове може да доведе до нарушаване целостта на газопроводното отклонение, включително и пълно разкъсване на тръбата

- Случайни или злоумишлени дейности - това са аварии, предизвикани умишлено или случайно от трети страни, водещи до нарушаване целостта на съоръженията, съпроводени с неконтролируемо изтичане на природен газ със или без възпламеняване.

- Грешки на оператора – допускане на свръхналягане, което може да доведе до авария, свързана с неконтролируемо изпускане на природен газ. Грешки при поддръжката и обслужването.

- Конструктивни грешки или корозия на материалите

Рискът от големи аварии и/или бедствия, свързани с инвестиционното предложение, се крие в развитието на вторични пожари, предизвикани от нарушения на целостта на газопровода и придружени от възпламеняване на неконтролируемо изтичащият природен газ. Тъй като частите на инвестиционното предложение са разположени в интензивно използвани земеделски земи, които в не малка част от година са под угар и не поддържат трайна растителна покривка, не може да се очакват значителни по мащаб пожари, имащи потенциала да застрашат населени места или производствени предприятия.

В т. 3 от раздел IV на настоящата информация са изписани очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия. Извършената моделна оценка на риска показва, че зоните на поражение, които могат да възникнат в резултат от всяка една евентуална авария, са с ограничен размер, много по-малък от размера на зоната за превантивно устройствена защита, която е 200 м.

За подsigуряване на безаварийната експлоатация на съоръженията се прилагат редица технологични решения, които са насочени основно към предотвратяване на аварии и реагиране при бедствия или аварийни ситуации:

- Избор на подходящи строителни решения;
- Решения за антикорозионна защита;
- Решения, насочени към изключване на разхерметизирането на оборудването;
- Решения, насочени към предотвратяване на развитието на аварии и за локализиране на евентуални течове;
- Системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност;
- Решения, насочени към обезпечаване на взриво и пожаробезопасност и др.

Преди започване на експлоатацията ще бъде разработен аварийен план (план за спасителни и аварийно – възстановителни дейности) на съоръженията, чиято цел е създаване на организация за борба с бедствия и аварии, и техническо обезпечаване на спасителните и аварийно – възстановителните дейности. В този план ще бъдат предвидени мерки, както за стихийни бедствия като земетресения, наводнения, снегонавявания и др., така и производствени аварии, свързани с отделяне на природен газ.

**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.**

- **води, предназначени за питейно-битови нужди** – инвестиционното предложение няма да доведе до замърсяване на води за питейно-битови нужди тъй като то не е свързано със заустване на отпадни води във питейни водоизточници;
- **води, предназначени за къпане** - инвестиционното предложение няма да доведе до замърсяване на води предназначени за къпане тъй като то не е свързано със заустване на отпадни води във подобни водоеми;
- **минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди** - инвестиционното предложение няма да доведе до замърсяване на минерални води тъй като то не е свързано със заустване на отпадни води в минерални източници или територии в обхвата на минералните води;
- **шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии** – реализацията на инвестиционното предложение ще се осъществява далеч от урбанизирани територии, като предвидените шум и вибрации ще бъдат само в периода на строителството;
- **йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради** – през периода на изграждане и експлоатация няма да отделят йонизиращи лъчи в жилищни, производствени или обществени сгради;
- **нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии** – инвестиционното предложение не е свързано с отделяне на нейонизиращи лъчи в описаните сгради в урбанизирани територии;
- **химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение** – инвестиционното предложение не е свързано с отделяне на химични фактори и биологични агенти в обекти с обществено предназначение;
- **курортни ресурси** – инвестиционното предложение не е свързано с увреждане на курортни ресурси тъй като е разположено извън урбанизирана територия и в близост не са разположени курортни селища и зони за отдих;
- **въздух** – въздействието на инвестиционното предложение върху въздуха ще бъде краткосрочно в периода на строително-монтажните работи. Въздействието ще бъде незначително по отношение на човешкото здраве, тъй като то ще бъде съсредоточено в зоната на строителната полоса, която е разположена извън урбанизирана територия.

В резултат на гореспоменатото реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение не оказват неблагоприятно въздействие върху нито един от факторите на жизнената среда, изброени по-горе и съответно не крият рискове на човешкото здраве.

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

За част Б1: Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“:

Част Б1 ще бъде разположена в землището на с. Златина, ЕКАТТЕ 31005, общ. Провадия, обл. Варна. СОГ и КВ „Златина“ ще бъде разположена в имоти с № 31005. 3.33 и 31005. 3.34, пътния

подход за СОГ е разположен в имот № 31005. 3.33 в землище с. Златина.

Прилагаме графичен материал на част Б1 с показан площадката на СОГ и КВ „Златина“, трасе на газопровод за връзка със съществуващия транзитен газопровод и трасе на оптичен кабел с посочени координатни регистри в координатна система БГС 2005.

Част Б1 не попада в защитени зони по Натура 2000.

На приложения чертеж е показано и трасето на предвидената пътна връзка до площадката на СОГ и КВ „Златина“.

Регистър на геодезическите координати на определящите точки по чупките на площадката за изграждане на "СОГ и КВ Златина"

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
1	4794638.8833	657894.3708
2	4794648.9903	657939.2467
3	4794585.5786	657953.5282
4	4794573.7398	657909.0423

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на пътния достъп до "СОГ и КВ Златина"

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
5	4794585.9619	657906.2897
6	4794583.0737	657893.4656
7	4794578.9550	657894.3932
8	4794575.8536	657894.0967
9	4794573.0246	657890.8012
10	4794561.1044	657846.0095
11	4794562.2370	657837.6309
12	4794568.9837	657832.5434
13	4794554.3900	657836.3330

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на Проектно трасе на транзитен газопровод DN1200 Златина-граница с Р.Сърбия и неговия сервитут

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
14	4794599.1289	657997.1529
15	4794635.4156	657908.5851
16	4794633.8545	657901.6537
17	4794640.2016	657900.2242
18	4794602.6750	657908.6760

19	4794572.4530	657904.2069
20	4794567.6211	657905.4928
21	4794570.3439	657915.7241
22	4794584.7067	657950.2520
23	4794580.5675	657954.1403
24	4794581.9840	657959.4630
25	4794597.0489	657956.0701
26	4794589.4497	657974.6182
27	4794621.7197	657988.1734
28	4794638.7174	657946.6856
29	4794654.9667	657943.0260
30	4794649.0343	657916.6857
31	4794644.1565	657917.7843

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на Проектно трасе на оптичен кабел

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
32	4794531.9113	657977.7970
33	4794588.8052	658001.2495
34	4794612.0602	657944.4889
35	4794587.7354	657949.9673
36	4794576.9261	657909.3500
37	4794645.9321	657893.8085
38	4794645.2731	657890.8827
39	4794648.7883	657906.4907

За част Б2: „Технологична връзка DN 700 при Компресорна станция (КС) „Вълчи дол““:

Част Б2 ще бъде разположена в землището на с. Брестак, ЕКАТТЕ 06416, общ. Вълчи дол, обл. Варна.

Прилагаме графичен материал на част Б2 с показано трасе на технологичната връзка, оптичен кабел, електрозахранващ кабел, технологични съоръжения на кранов възел „Вълчи дол“ и „Вълчи дол“ 1, както и КИП и Ел съоръжения, с посочени на графичния материал координатни регистри в координатна система БГС 2005.

Част Б2 не попада в защитени зони по Натура 2000.

Към технологичната връзка не се предвижда да се изгражда пътна връзка.

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на проектно трасе на технологична връзка DN 700 и неговия сервитут

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]



1	4813464.5774	667058.8192
2	4813644.4480	667073.1460
3	4813939.7950	666821.3730
4	4814593.7080	666873.4540
5	4814852.3390	666846.7818
6	4813448.5275	667072.5883
7	4813649.4507	667088.5920
8	4813944.7977	666836.8189
9	4814593.8834	666888.5155
10	4814839.0420	666863.2327
11	4814839.6737	666869.2019
12	4814869.4321	666866.1290
13	4814864.7586	666820.8697
14	4814834.9170	666823.9511
15	4814835.9014	666833.3974
16	4814593.5326	666858.3925
17	4813934.7923	666805.9271
18	4813639.4453	667057.7000
19	4813450.5858	667042.6572

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на Проектно трасе на оптичен кабел

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
38	4813471.8739	667085.7269
39	4813473.2799	667085.8470
Ш1-40	4813474.9174	667066.6649
41	4813475.2577	667062.6794
42	4813649.6021	667080.5787
Ш2-43	4813942.7966	666830.6406
44	4814593.8132	666882.4909
45	4814843.3162	666856.7600
46	4814842.7001	666850.7937
Ш3-47	4814843.6245	666859.7461

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на Ел.захранващ кабел НН

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
48	4814845.2749	666863.5969
49	4814887.6619	667274.3812
50	4814915.0396	667295.4746
51	4814918.7692	667331.7738

52	4814896.3511	667358.5900
53	4814899.4734	667389.1216

Регистър на геодезическите координати на технологичните съоръжения за разположение на Кранови възли, КИП и ЕЛ

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
	X [m]	Y [m]
20	4813474.0089	667065.5894
21	4813479.4915	667066.0261
22	4813479.0151	667072.0071
23	4813473.5325	667071.5704
24	4813461.7865	667061.6064
25	4813479.7297	667063.0356
26	4813480.5237	667053.0671
27	4813462.5805	667051.6379
28	4814846.4032	666857.4485
29	4814840.4350	666858.0648
30	4814841.0512	666864.0331
31	4814847.0195	666863.4168
32	4814843.8705	666828.0532
33	4814845.1544	666840.4871
34	4814838.6888	666841.1547
35	4814839.7160	666851.1018
36	4814856.1287	666849.4070
37	4814853.8176	666827.0260

част Б3: „Технологична връзка при Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец““:

Част Б3 ще бъде разположена в землището на с. Полски Сеновец, ЕКАТТЕ 57340, общ. Полски Тръмбеш, обл. Велико Търново.

Прилагаме графичен материал на част Б3 с показано трасе на технологичната връзка, оптичен кабел, електрозахранващ кабел, технологични съоръжения на кранов възел „Полски Сеновец“, „Полски Сеновец“ 1 и „Полски Сеновец“ 2, както и КИП и Ел съоръжения, с посочени на графичния материал координатни регистри в координатна система БГС 2005.

Част Б3 не попада в защитени зони по Натура 2000.

Към технологичната връзка не се предвижда да се изгражда пътна връзка.

Регистър на геодезическите координати на на определящите точки по чупките на проектно трасе на технологична връзка DN 700 и неговия сервитут

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
	X [m]	Y [m]
1	4798708.102	509902.5904

Номер на точка	Координатна система 1970 - Зона К7	
	X [m]	Y [m]
1	4697527.247	9454283.983

2	4798597.26	509901.6453
3	4798487.149	509906.8159
4	4798487.853	509921.7994
5	4798448.937	509923.6267
70	4798433.232	509909.3731
71	4798472.166	509907.5195
72	4798471.462	509892.536
73	4798596.972	509886.6423
74	4798726.231	509887.7444
75	4798725.839	509933.739
76	4798690.84	509933.4451
77	4798690.976	509917.4449
78	4798597.548	509916.6483
79	4798502.837	509921.0958
80	4798503.54	509936.0793
81	4798434.7	509939.3118

2	4697416.416	9454282.066
3	4697306.264	9454286.272
4	4697306.836	9454301.261
5	4697267.905	9454302.747
70	4697252.326	9454288.356
71	4697291.274	9454286.844
72	4697290.702	9454271.855
73	4697416.259	9454267.061
74	4697545.505	9454269.296
75	4697544.710	9454315.286
76	4697509.715	9454314.685
77	4697509.991	9454298.687
78	4697416.572	9454297.071
79	4697321.825	9454300.689
80	4697322.397	9454315.678
81	4697253.531	9454318.307

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на Проектно трасе на оптичен кабел

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
Ш1-6	4798715.893	509927.0849
Ш2-7	4798696.897	509926.923
8	4798695.005	509917.5686
9	4798682.986	509916.3767
10	4798597.529	509915.6481
Ш2.1-11	4798501.791	509920.1438
12	4798502.328	509931.5839
Ш3-13	4798463.358	509933.6841
Ш4-14	4798478.05	510196.2496
15	4798471.557	510197.7075
16	4798450.495	510201.3344
17	4798429.147	510205.5308
18	4798412.677	510209.0573
19	4798398.278	510212.7887
20	4798367.928	510219.0752
21	4798363.808	510219.8693
22	4798352.155	510222.2814
23	4798346.396	510223.6636
24	4798343.408	510223.9419
25	4798333.985	510226.5991
26	4798320.545	510230.1032
27	4798300.085	510235.8116
28	4798288.252	510239.2766

Номер на точка	Координатна система 1970 - Зона К7	
№	X [m]	Y [m]
Ш1-6	4697534.823	9454308.545
Ш2-7	4697515.829	9454308.216
8	4697514.019	9454298.846
9	4697502.01	9454297.548
10	4697416.562	9454296.071
Ш2.1-11	4697320.788	9454299.728
12	4697321.225	9454311.172
Ш3-13	4697282.237	9454312.931
Ш4-14	4697294.628	9454575.617
15	4697288.122	9454577.018
16	4697267.029	9454580.46
17	4697245.645	9454584.469
18	4697229.145	9454587.851
19	4697214.713	9454591.456
20	4697184.31	9454597.477
21	4697180.183	9454598.235
22	4697168.509	9454600.545
23	4697162.737	9454601.876
24	4697159.748	9454602.129
25	4697150.301	9454604.703
26	4697136.831	9454608.089
27	4697116.322	9454613.618
28	4697104.459	9454616.979

29	4798274.545	510242.5681
30	4798258.96	510246.5953
31	4798243.275	510250.3086
32	4798237.401	510251.9282
33	4798228.989	510254.1404
82	4798703.946	509925.7464

29	4697090.723	9454620.151
30	4697075.103	9454624.041
31	4697059.387	9454627.617
32	4697053.498	9454629.185
33	4697045.067	9454631.324
82	4697522.888	9454307.101

Регистър на геодезическите координати на точки по чупките на Ел.захранващ кабел НН

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
34	4798693.363	509924.4658
35	4798693.363	509912.4651
36	4798597.452	509911.6473
37	4798497.627	509916.3349
38	4798498.213	509928.3006
39	4798488.181	509928.7917
40	4798459.139	509930.4213
41	4798465.408	510041.4304
42	4798443.443	510042.6715
43	4798431.103	510043.3687
44	4798431.103	510047.7101
45	4798406.714	510050.6185
46	4798348.318	510075.8465
47	4798319.552	510055.5418
48	4798263.782	510082.008
49	4798238.501	510092.7243
50	4798242.095	510099.5632
51	4798236.026	510101.9095

Номер на точка	Координатна система 1970 - Зона К7	
№	X [m]	Y [m]
34	4697512.316	9454305.728
35	4697512.422	9454293.728
36	4697416.52	9454292.07
37	4697316.658	9454295.882
38	4697317.139	9454307.853
39	4697307.103	9454308.256
40	4697278.047	9454309.631
41	4697283.343	9454420.692
42	4697261.368	9454421.74
43	4697249.022	9454422.329
44	4697248.984	9454426.671
45	4697224.57	9454429.365
46	4697165.955	9454454.081
47	4697137.368	9454433.524
48	4697081.367	9454459.501
49	4697055.994	9454469.996
50	4697059.527	9454476.866
51	4697053.438	9454479.159

Регистър на геодезическите координати на технологичните съоръжения за разположение на Кранови възли, КИП и ЕЛ

Номер на точка	Координатна система 2005 - Кадастрална	
№	X [m]	Y [m]
52	4798711.129	509899.616
53	4798710.958	509919.615
54	4798698.958	509919.513
55	4798699.043	509909.513
56	4798693.044	509909.463
57	4798693.128	509899.463
58	4798696.935	509922.496
59	4798696.884	509928.496

Номер на точка	Координатна система 1970 - Зона К7	
№	X [m]	Y [m]
52	4697530.299	9454281.035
53	4697529.954	9454301.032
54	4697517.954	9454300.825
55	4697518.127	9454290.826
56	4697512.129	9454290.723
57	4697512.300	9454280.724
58	4697515.905	9454303.790
59	4697515.802	9454309.789

60	4798690.884	509928.445
61	4798690.936	509922.445
62	4798463.551	509915.933
63	4798464.020	509925.922
64	4798446.040	509926.766
65	4798445.571	509916.777
66	4798458.124	509929.202
67	4798458.406	509935.195
68	4798464.399	509934.914
69	4798464.118	509928.921

60	4697509.803	9454309.685
61	4697509.907	9454303.686
62	4697282.586	9454295.182
63	4697282.967	9454305.174
64	4697264.980	9454305.861
65	4697264.599	9454295.868
66	4697277.043	9454308.403
67	4697277.272	9454314.398
68	4697283.268	9454314.170
69	4697283.039	9454308.174

### 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.

Основния процес при реализацията на всяка от частите на инвестиционното предложение е пренос на природен газ.

Част Б1 е „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина““ и включва: технологична връзка, технологична площадка за СОГ и КВ, разположена в непосредствена близост до началото на проектния преносен газопровод, и оптична кабелна линия между съществуваща оптична кабелна линия Кардам-Странджа и СОГ.

С реализацията на част Б1 ще се осигури свързаност на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: Линейна част“ със съществуващата газопреносна мрежа за транзитен пренос. На площадката за СОГ и КВ са предвидени: пускова камера DN 1200 и прилежаща спирателна арматура към очистното съоръжение.

Технологичната връзка се състои от:

- газопровод с дължина около 140 м и диаметър DN 1 200, 2 броя сферични крана DN 1 200 за подземен монтаж с прилежащи линии-байпаси DN 300, 4 броя пробкови крана DN 300 за подземен монтаж, 2 броя пробкови крана DN 300 за подземен монтаж за линии - свещтни;
- след точката на връзване към съществуващия транзитен газопровод DN1200 и в съответствие с началото на новопроектното трасе при СОГ Златина ще се предвиди инсталирането на електроизолиращ фланец DN1200 ANSI600 (monolithic insulating joint) за подземен монтаж в рамките на обособената площадка за СОГ-пуск с цел осигуряване на галванично разделяне на новия газопровод от съществуващите съоръжения. Същият ще бъде инсталиран между двата сферични крана DN1200 за подземен монтаж и преди тройник 1200x500 по посока на движение на природния газ в рамките на обособената площадка;
- газопровод с дължина около 40 м и диаметър DN 500, два броя спирателни крана DN 500 за подземен монтаж;
- газопровод с дължина около 32 м и диаметър DN 80 и три броя сферични крана DN 80 за надземен монтаж;
- оптична кабелна линия между съществуваща оптична кабелна линия Кардам-Странджа и СОГ и КВ „Златина“. Максималното работно налягане е 7,5 МПа.

Част Б2 е „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ и включва: технологична връзка,

технологични площадки (КВ „Вълчи Дол“ 1 DN 700, разположен на разширената площадка на кран „Б“; КВ „Вълчи Дол“ DN 700 и площадки за контейнер на КИП и Ел към тях), външно и вътрешно ел. захранване на контейнер КИП и Ел при КВ „Вълчи дол“ 1 и оптична кабелна линия между двата кранови възела.

Технологичната връзка се състои от газопровод с дължина около 1485 м., диаметър DN 700 и максимално работно налягане 5,4 МПа. Общо за двата Кранови възли са предвидени: 2 броя сферични крана DN 700 за подземен монтаж с хидропневмопривод и АЗК, 2 броя байпасни крана DN 300 за подземен монтаж с един допълнителен регулиращ кран DN 300 за надземен монтаж при КВ „Вълчи Дол“ 1, 3 броя байпасни крана DN 200 за подземен монтаж при КВ „Вълчи Дол“ и електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж.

Част БЗ е „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ и включва: технологична връзка, технологични площадки (КВ „Полски Сеновец“ DN 1 200; КВ „Полски Сеновец“ 1 DN 700 разположен на същата площадка; КВ „Полски Сеновец“ 2 DN 700 разположен на площадка в близост до кран „Б“ и площадки за контейнери на КИП и Ел към тях), външно и вътрешно ел. захранване на КИП и Ел площадката към КВ „Полски Сеновец“ и КВ „Полски Сеновец“ 1 и оптична кабелна линия от КВ „Полски Сеновец“ до КС „Полски Сеновец“.

Технологичната връзка при КС „Полски Сеновец“ се състои от газопровод с дължина около 276 м, диаметър DN 700 и максимално работно налягане 7,5 МПа. Крановите възли са предвидени, както следва:

- Един брой КВ, съдържащ сферичен кран DN 1200 един брой за подземен монтаж с пневмо-хидравлично управление, с устройство за АЗК с прилежащи байпасни линии DN 300, с 2 броя пробкови крана DN 300 с пневмо привод и ръчно управление и 1 пробков кран DN 300 за подземен монтаж с пневмо привод и ръчно управление за изпускателна линия - свещ;
- Два броя КВ, общо съдържащи: 2 броя сферични крана DN 700 за подземен монтаж с пневмо-хидравлично управление, с устройство за АЗК с прилежащи байпасни линии DN 200, 6 броя пробкови крана DN 200 за подземен монтаж с пневмо привод и ръчно управление, съответно за байпасни линии и свещи;
- Един брой електроизолиращ фланец DN700 ANSI600 за подземен монтаж.

При реализацията на инвестиционното предложение не се предвижда изграждане на съоръжения, в които се очаква да са налични опасни вещества, включени в Приложение № 3 към ЗООС.

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

За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва съществуващата пътна мрежа и строителната полоса. В случай, че се наложи прокарването на временни пътища, те ще бъдат рекултивирани след приключване на строителството.

Пътният достъп до площадката на Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“ ще се осъществява по съществуващ полски път и по новопроектиран пътен подход, с широчина 4,0м. Необходимите площи за площадката и пътния подход ще бъдат закупени и ще се извърши процедура по промяна на тяхното предназначение.

Достъпът до площадките на технологична връзка при КС „Вълчи Дол“ и технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ ще се осъществява по полски пътища и по сервитута на газопровода. Навлизането в строителната полоса за етапа на строителство и в сервитута за етапа на

експлоатация ще се извършва в местата на пресичане на газопровода с републиканската или общинска пътна мрежа.

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

### *Строителство*

Основните строителни дейности включват: земни работи – отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншеи за полагане на газопровода и технологична съобщителна връзка (ТСВ – оптичен кабел) и площадковите съоръжения; обратен насип за запълване на траншеите; рекултивация на строителната полоса; комплексни строителни работи при пресичане на водни обекти, пътища; монтажни работи – основно заваръчни работи по газопровода; защита на газопровода от корозия; монтаж на оборудването на съоръженията; изпитване на газопровода на плътност и якост по БДС EN 1594.

По - долу са описани най-общо строителните дейности:

- Подготовка на работния участък

Подготовката на работния участък включва отлагане на трасето на терена, премахване на тревна настилка, изкореняване на дърветата при необходимост и др.

Ще бъдат взети под внимание и конкретните особености в района по отношение на околната среда и населението и ще бъдат предприети съответни действия.

- Подготовка на терена и изземване на повърхностния почвен слой (хумуса)

В съответствие с нормативните изисквания хумусът се изземва от работната полоса и се съхранява от едната страна на траншеята, за да не се смесва с останалата почва или да се увреди от уплътняване. В местата с повишена чувствителност на околната среда може да не се извършва изземване на хумуса в цялата работна ширина.

- Подреждане на тръбите

Газопроводът се изгражда от единични тръби с дължина до 12 m с предварително нанесено изолационно покритие. Тръбите се доставят първоначално до обекта и се транспортират до работната полоса, където се поставят върху дървени подложки или специални легла в линия, успоредна на траншеята за газопровода. Между тях се оставят разстояния на местата, където е необходимо преминаване през работната ширина. Поставят се и колена, където трасето сменя посоката си.

- Заваряване и покриване на връзките

Тръбите ще бъдат доставяни със заводско нанесено изолационно покритие по цялата им дължина, с изключение на краищата им. Тръбите се заваряват една за друга, за да се получи цял газопровод, като заварките се подлагат на безразрушителен контрол. При установяване на дефекти в заварените съединения, те се отстраняват, като след това отново се извършва безразрушителен контрол. След положителен резултат се пристъпва към изолиране на участъците в мястото на заварките, като металните повърхности в краищата на тръбите се почистват и се нанася изолационно покритие, така че да се получи цялостно, изолационно покритие на газопровода. След това покритието се тества по цялата дължина, за проверка на повреди или други дефекти. Откритите дефекти се отстраняват и покритието се тества отново

до задоволителен резултат.

- Изкопаване на траншея и полагане на тръбата

Изкопава се траншея до дълбочина, гарантираща че след като бъде заровена тръбата, минималното покритие над нея да бъде не по-малко от 0,8 m, съгласно нормативните изисквания. При пресичането на пътища, жп линии, специални участъци с пресичане на трасета на други инфраструктурни обекти и други препятствия, дълбочината на полагане на тръбата (и съответно покритието над нея) може бъде по-голяма.

Хумусът и по-долните почвени слоеве, изкопани от траншеята, се натрупват отделно едни от други. На този етап не се предвиждат пробивно-взривни работи.

На някои места може да се наложи отводняване на траншеята. За тези места ще бъдат разработвани схеми за всеки конкретен случай, като те ще бъдат съгласувани със засегнатите собственици и ползватели преди започване на дейностите.

Газопроводът се полага в траншеята с помощта на специална механизация, като се внимава да не се наруши изолационното покритие на тръбата. То осигурява електрическа изолация на тръбата и има антикорозионни функции. При наличие на скални почви под тръбата е необходимо да се положи мека почва или пясък. След полагане на тръбата, траншеята се запълва обратно с изкопания материал, който внимателно се уплътнява. Излишният материал от изкопа ще бъде извозен от изпълнителя до подходящо място или разстилан по работната ширина, ако това е допустимо.

- Почистване, калибриране и изпитване на газопровода

Газопроводът се почиства отвътре с помощта на почистващо/и бутало/а, след което в газопровода се пуска бутало с калибрираща плоча (пластина) за проверка на проходимост на тръбата. Следващата стъпка е извършване на хидравлично изпитване на якост и плътност на газопровода, при които се затваря определен участък от газопровода или при възможност целия, запълва се с вода и след това налягането в него се увеличава до предварително определена стойност, по-висока от тази, при която ще се експлоатира газопровода. Обикновено необходимите обеми вода за изпитването на газопровода се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми и след това се изпуска в съответствие с одобрените методи и препоръки. Ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовете да не оказва значително отрицателно въздействие. След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се подсушава и се запълва с газ.

- Възстановяване на терена

Възстановяването на терена, включващо връщане обратно на иззетия хумус и засаждане на растителност, обикновено се извършва в годината на строителството на газопровода, освен ако метеорологичните условия не позволяват това. Възстановяването може да включва дълбока оран или разрохкване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения хумус. Поставят се указателни знаци за означаване на газопровода и контролно-измерителни колонки за катодната защита на предварително определени за целта места. Най-често те се разполагат по границите на парцелите, така че да не пречат на земеделските дейности. Накрая се премахват временните огради около работната полоса. В чувствителни зони възстановителните работи могат да бъдат променени, в зависимост от специфичните условия на всяка една.

*Експлоатация*



Въвеждането на преносния газопровод в експлоатация се извършва по общия ред на "НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ", (ПМС №171/16.07.2004 г., обн. ДВ бр. 67/02.08.2004 г. и БДС EN 12327. Експлоатацията на газопровода и съоръженията към него ще се осъществява съгласно глава осма на същата Наредба. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от експлоатационен район на Булгартрансгаз ЕАД.

Дейностите по време на експлоатацията на газопровода включват:

- Транспортиране на природен газ;
- Автоматизиран контрол и управление на газотранспортната система (линейната част и съоръженията) чрез автоматизирана система за управление;
- Поддръжка на оборудването и съоръженията и ремонтни дейности;
- Поддръжка на сервитута на газопровода.

След пускане на газопроводната система, тя трябва да бъде експлоатирана и поддържана в състояние, гарантиращо нейната сигурна и безаварийна работа. Основен риск при експлоатацията на газопровода са така наречените неконтролируемите действия от трети страни. Мерките, с помощта на които може да се осигури защитата на газопровода и прилежащите му съоръжения са свързани основно с физическата охрана на съоръжението (огради, периметрова охрана и т.н.), които подробно ще бъдат разгледани в работния проект. Отделно от това от експлоатационния персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще се извършва и мониторинг на газопрееносната система, който включва:

- Периодичен визуален мониторинг – огледи, при които се установяват променящи се условия по трасето и дейности на трети страни, които компрометират безопасността му;
- Пускане на очистни и инспектиращи бутала (вътрешнотръбни устройства) за проверка състоянието на газопровода;
- Система за катодна защита – ежемесечни проверки на енергийната система на СКЗ и/или чрез системата за електронен мониторинг и два пъти годишно измервания на почвения потенциал в пунктовете за тестване на катодната защита.

#### *Извеждане от експлоатация*

Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията към тях не третира трайното извеждане на газопроводите и техните съоръжения от експлоатация. В тази връзка след спиране и изпразване на газопрееносната мрежа и съоръженията от природен газ, в съответствие с БДС EN 12327 се извършва демонтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност.

Газопроводите ще бъдат изведени от експлоатация когато достигнат края на полезния си живот. За тогава ще бъдат изготвени подробни процедури за извеждане на съоръженията от експлоатация. Както се препоръчва в нормите и стандартите за газопроводи, вкопаните в земята тръби ще бъдат херметизирани чрез запълване с подходящ материал и оставени на място, тъй като извеждането им би могло да причини по-големи щети на околната среда. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен до първоначалното му състояние.

#### *Възстановяване и последващо използване*

Предвижда се да се извършва възстановяване на терена, в който се полагат тръбите на газопроводите, т.е. на линейните участъци. Възстановяването, включващо връщане обратно на иззетия хумус и засаждане на растителност, обикновено се извършва в годината на строителството на газопроводите, освен ако метеорологичните условия не позволяват това.

Техническа рекултивация се извършва при наличието на хумусен слой и се изразява в премахването му на дълбочината, на която заляга по цялата площ на траншеята и изваждане на минералния слой на почвата от изкопа. След края на строително-монтажните дейности почвата се посипва обратно в изкопа, уплътнява се и се връща плодородния хумусен слой. Възстановяват се брегове, стени, огради и др., намиращи се в работния участък, който е равен на сервитута на всеки газопроводите. Поставят се маркери за означаване на газопроводите и тестови точки за катодната защита на предварително определени места. Най-често те се разполагат по границите на парцелите, така че да не пречат на земеделските дейности.

Последващо използване – възможно е последващо използване на земеделската земя за земеделски нужди, така както е била използвана преди полагането на газопроводите.

## **6. Предлагани методи за строителство.**

Реализацията на част Б1: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ и част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: Линейна част“ ще се извърши по одобрени проекти съгласно изискванията на Закон за устройство на територията, разработени в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти.

Строителните мероприятия ще се извършват по инвестиционни проекти, след съгласуването им със съответните ведомства и получаване на разрешение за строеж.

Строителството и изграждането на съоръженията ще се осъществи съгласно изискванията на българското и европейското законодателства, като материалите, използвани при тези дейности, ще отговарят на действащите изисквания в страната. Всички предвидени дейности ще се извършват съобразно приети програми и планове за реализиране на обекта.

При изграждането на инвестиционното предложение се предвижда да се прилагат доказани методи, разработени на базата на опита, натрупан при изграждането на други газопроводи и съоръжения към газопроводите. Строителството на линейните участъци ще се извършва в рамките на работен участък, който ще се реализира със скорост определена, в зависимост от оборудването с което разполага строителя. Скоростта на придвижване на работния участък зависи също от релефа и геоложките условия на терена. В работния участък ще се извършват последователно дейностите по изграждане на газопровод, като се започне от отлагане на трасето върху терена до възстановяване/рекултивиране на терена.

Изкопаването на траншеята се извършва с багер и булдозер. Полагането на газопровода се извършва от ръба на траншеята.

В случай на необходимост от преходи през водни прегради, проектната кота на горната образуваща на газопровода при подводно преминаване е с 0,5 m по-ниско от прогнозирания граничен профил на размиване на коритото на реката за 25 години от полагането на газопровода.

## **7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.**

Въпросът за енергийната сигурност е изключително актуален за Република България, особено за сектор - природен газ. Липсата на значими местни находища за добив на природен газ, обуславят почти 100 % зависимост от внос. Доскоро единственият газопроводен маршрут за доставки на природен газ в страната бе този през Украйна.

Обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ етап: Линейна част“ се реализира във връзка с наличието на възможност за разширение на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване сигурността на доставките на природен газ за България, както и за съседните балкански страни и региона, така също и за утвърждаване на ролята на Р България като газоразпределителна страна в региона и Европейския съюз.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е единственият оператор, притежаващ лицензиите за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България, съгласно чл.39 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Дружеството поддържа обектите и съоръженията на газопреносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда и развива газопреносната система на страната.

## **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.**

Приложено, предоставяме графична част на инвестиционното предложение – части Б1, Б2 и Б3, в които се посочват отстоянията до обекти със здравна защита за всяка част, както следва:

- за част Б1 – отстоянията до най-близките населени места и съответно до обекти със здравна защита в тях са съответно до с.Ветрино – 4116.3 м и до с. Златина – 3994.3 м;
- за част Б2 - отстоянията до най-близките населени места и съответно до обекти със здравна защита в тях са съответно до с.Брестак – 1431.0 м и до с. Вълчи дол – 2804.8 м;
- за част Б3 - отстоянията до най-близките населени места и съответно до обекти със здравна защита в тях са съответно до с.Раданово – 1892.70 м и до с. Полски Сеновец – 1626.80 м;

Инвестиционното предложение по част Б1, Б2 и Б3 не попадат и не е в близост до границите на защитени зони и защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, за което прилагаме графичен материал с нанесена най-близко разположената зона за птици/местообитания.

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

Разработени са регистри на засегнатите имоти от сервитута на новопроектираните технологични връзки и технологични съоръжения за разполагане на Кранови възли, КИП и ел.

Направени са четири вида баланси за трасето – по начин на трайно ползване, по вид собственост, по вид територия и по категория на земята, като балансите се отнасят сумарно за

сервитута на проектното трасе и площите за технологичните площадки, както следва:

- Баланси на територията в з-ще с.ЗЛАТИНА, ЕКАТТЕ 31005, общ.ПРОВАДИЯ, обл.ВАРНА от сервитут на газопровод и технологични площадки

*По вид територия*

Основно предназначение (чл.7 ЗУТ)	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Земеделска територия	3	5,155
Общо:	3	5,155

*По вид собственост*

Вид собственост	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Частна	2	4,495
Съсобственост	1	0,660
Общо:	3	5,155

*По начин на трайно ползване*

Начин на трайно ползване	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Нива	3	5,155
Общо:	3	5,155

*По категория земя*

Категория	Брой имоти	Всичко площ /дка/
4	3	5,155
Общо:	3	5,155

- Баланси на територията в з-ще с.БРЕСТАК, ЕКАТТЕ 06416, общ.ВЪЛЧИ ДОЛ, обл.ВАРНА От сервитута на новопроектирана технологична връзка DN700 и технологични съоръжения за разполагане на Кранови възли, КИП и ел.

*По вид територия*

Основно предназначение (чл.7 ЗУТ)	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Територия за транспорт	1	0,119
Земеделска територия	25	45,783
Общо:	26	45,902

*По вид собственост*

Вид собственост	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Държавна частна	1	0,119
Общинска публична	6	0,725
Частна	19	45,058
Общо:	26	45,902

*По начин на трайно ползване*

Начин на трайно ползване	Брой имоти	Всичко площ /дка/
За селскостопански, горски, ведомствен път	6	0,725
За съоръжение на друг вид провод	1	0,119
Нива	19	45,058
Общо:	26	45,902

*По категория земя*

Категория	Брой имоти	Всичко площ /дка/
0	6	0,725
3	20	45,177
Общо:	26	45,902

- Баланси на територията в з-ще с.ПОЛСКИ СЕНОВЕЦ, ЕКАТТЕ 57340, общ. ПОЛСКИ ТРЪМБЕШ, обл. ВЕЛИКО ТЪРНОВО от сервитута на новопроектирана технологична връзка DN700 и технологични съоръжения за разполагане на Кранови възли, КИП и ел.

*По вид територия*

Основно предназначение (чл.7 ЗУТ)	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Земеделска територия	10	9,800
Общо:	10	9,800

*По вид собственост*

Вид собственост	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Общинска публична	3	0,924
Частна	7	8,876

Вид собственост	Брой имоти	Всичко площ /дка/
Общо:	10	9,800

*По начин на трайно ползване*

Начин на трайно ползване	Брой имоти	Всичко площ /дка/
За селскостопански, горски, ведомствен път	3	0,924
Нива	7	8,876
Общо:	10	9,800

*По категория земя*

Категория	Брой имоти	Всичко площ /дка/
0	3	0,924
3	7	8,876
Общо:	10	9,800

Учредяването на сервитутно правото в териториите, през които преминава газопроводът ще бъде в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти. Сервитутната зона е с предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите.

Ползването на земята над газопровода за земеделски нужди не се ограничава, спазвайки нормативните изисквания. Подходът към сервитутната зона ще се осъществи от наличните улична или пътна мрежа, както и по полски пътища.

Сервитутната зона е предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Условието и реда за упражняване на сервитутните права, учредени за обектите за съхранение, пренос, разпределение и преобразуване на природния газ са указани в Раздел III на Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

За нанесените щети и пропуснати ползи по време на строителство ще се изплатят необходимите обезщетения на собствениците.

За изграждането на технологичните площадки ще се промени предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди по смисъла на Закон за опазване на земеделските земи и Правилник за неговото прилагане.

За осъществяването на ИП не се налага извършване на дейности по разрушаване на съществуващи сгради, конструкции или др. подобни.

Предвиденото предложение за ИП ще бъде реализирано въз основа на разработен и утвърден ПУП и инвестиционен проект съгласно ЗУТ.

**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.**

Съгласно писмо на Басейнова дирекция „Черноморски район“ (БДЧР) с изх. № 04-01-456/A1/12.03.2019 г. (показано в Приложение 4), предвидените дейности по част Б1: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина““ попадат в обхвата на:

- Повърхностно водно тяло с код и наименование: BG2PR500R004 „р. Язтепенска – от извора до вливане в р. Провадийска“. За него са определени следните цели: Предотвратяване влошаването на екологичното състояние; Опазване, подобряване и възстановяване на водното тяло за постигане на умерено екологично състояние: - постигане на възможно най-добро състояние по биологични елементи; - постигане на възможно най-добро състояние по физикохимични елементи и Постигане и запазване на добро химично състояние;
- Подземно водно тяло с код и наименование: BG2G000J3K1041 „Карстови води в малм-валанж“, което е определено в добро количествено и химично състояние. За него са поставени следните цели: Запазване на добро количествено и на добро химично състояние.
- Зони за защита на водите по смисъла на чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите (ЗВ), касаещи ИП:
  - Подземно водно тяло е определено, като зона за защита на питейните води с код BG2DGW000J3K1041, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от ЗВ и в зони, в които водите са чувствителни към биогенни елементи: чувствителна и уязвима зона съгласно чл. 119а, ал. 1. т.3 от Закон за водите;

По отношение на ПУРН за Черноморски район 2016-2021 г. предвидените дейности не попадат в определен район за значителен потенциален риск от наводнения, но са предвидени основни мерки за намляване на риска от наводнения на ниво басейново управление.

По отношение на изискванията на закона за водите:

- Територията предвидена за реализация на ИП попада в границите на пояс III на минерален водоизточник „Вн-35х“ Кранево, учредена със Заповед на МОСВ №РД-255/22.04.2008 г. В цитиранта заповед няма забрани и ограничения, касаещи предвидените действия за реализацията на частта от ИП.
- Площадката, на която ще бъдат изградени СОГ и КВ не граничи с воден обект, публична държавна собственост.
- По време на строителството при изграждане на площадката на съоръженията към газопровода ще се използва вода за:
  - Хидравлично изпитване на съоръженията, като необходимите обеми вода ще се осигуряват от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на места, от които е изета , след филтриране и утаяване, при необходимост;
  - Приготвяне на бетонови смеси и други строителни разтвори, както и за навлажняване на временни пътища, тази вода ще се доставя от цистерни;
  - Питейни нужди на строителните работници, ще се осигури бутилирана вода.
- По отношение на отпадъчни води:
  - по време на строителството ще се осигурят химически тоалетни;

- по време на експлоатацията не се очаква да се генерират такива;

За хидравличните изпитвания на газопровода на якост и плътност ще се използва вода от повърхностни водоизточници, разположени в района на ИП. Конкретните количества отпадъчни води от хидротеста и точките на водовземане и заустване ще бъдат определени на етап технически проект.

Съгласно писмо на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) с изх. № ПУ-01-135(1)/12.03.2019 г. (показано в Приложение 4), предвидените дейности по част Б2: „Технологична връзка DN 700 при Компресорна станция (КС) „Вълчи дол““ и част Б3: „Технологична връзка при Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец““ попадат в обхвата на:

- Част Б2 - Повърхностно водно тяло с код и наименование: BG1YN307R1027 р. Янтра с географски обхват „р. Янтра от вливане на р. Росица при Крушето до вливане на р. Елийска при Полски Тръмбеш“. За него са определени следните цели: „Достигане на добро състояние по всички показатели“;
- Част Б3 - Повърхностно водно тяло с код и наименование: BG1DJ345R1010 р. Караман с географски обхват „р. Караман“. За него са определени следните цели: „Постигане на СКОС за N-NO<sub>3</sub>, N-totoal, МЗБ, ФБ, МФ за добро екологичното състояние до 2021 г. Предотвратяване влошаване на екологичното състояние по останалите елементи за качество. Предотвратяване на замърсяването и запазване на добро химично състояние“. В ПУРБ 2016-2021 г. за водното тяло е определено изключение от постигането на добро състояние на основание чл. 156в от ЗВ е до 2021 г.
- Част Б2 – Подземно водно тяло с код и наименование: BG1G0000QPL026 „Порови води и Кватернера – между реките Осъм и Янтра“, което е определено в лошо химично (поради отклонение от СКОС по показател NO<sub>3</sub>) и добро количествено състояние. За него са поставени следните цели: „1. Запазване на добро количествено състояние, 2. Предотвратяване на влошаването на химичното състояние по показател NO<sub>3</sub>, 3. Запазване на добро химично състояние по останалите показатели“ В ПУРБ 2016-2021 г. за ПВТ са определени изключения от постигането на добро химично състояние по чл. 156в от ЗВ до 2027 г.
- Част Б3 – Подземно водно тяло с код и наименование: BG1G0000K1NB050 „Карстови води в Разградската формация“, което е определено в лошо химично (поради отклонение от СКОС по показател NO<sub>3</sub>) и добро количествено състояние. За него са поставени следните цели: „1. Запазване на добро количествено състояние, 2. Предотвратяване на влошаването на химичното състояние по показател NO<sub>3</sub>, 3. Запазване на добро химично състояние по останалите показатели“ В ПУРБ 2016-2021 г. за ПВТ са определени изключения от постигането на добро химично състояние по чл. 156в от ЗВ до 2027 г.
- Зони за защита на водите по смисъла на чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите (ЗВ), касаещи ИП:  
- Всички подземни водни тяла са определени, като зони за защита на питейните води, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от ЗВ;
- Част Б2 попада в зона с код BGCSAR114, определена като чувствителна зона съгласно чл. 119а, ал. 1. т.3 от Закон за водите;
- Част Б2 и Част Б3 попадат в Северна зона, определена като уязвима зона съгласно чл. 119а, ал. 1. т.3 от Закон за водите;

По отношение на Санитарно-охранителни зони, съгласно чл.119, ал.4, т.2 от ЗВ и буферни зони около водоизточници за питейно-битово водоснабдяване без определена СОЗ към настоящия момент в района на ИП няма определени Санитарно-охранителни зони (СОЗ) по



реда на Наредба №3/16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на 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, както и няма налични съоръжения за питейно-битово водоснабдяване без определени санитарно-охранителни зони, за които е необходимо спазване на ограничения в буферни зони съгласно Приложение 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ.

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени зони по националната екологична мрежа „Натура 2000“. Към информацията е приложена графична част, която показва най-близо разположените зони от „Натура 2000“ до всяка част от инвестиционното предложение.

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

По време на реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение не се предвижда добив на строителни материали. Също така не се предвижда изграждане на нови водопроводи, добив или пренасяне на енергия, нито пък жилищно строителство.

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

За всяка от части Б1, Б2 и Б3 на инвестиционното предложение е изготвен самостоятелен план – Подробен устройствен план - парцеларен план (ПУП-ПП), във фаза окончателен проект съгласно НАРЕДБА № 8/14.06.2001 г. на МРРБ за обема и съдържанието на устройствените схеми и планове. След одобряване на Подробни устройствени планове за инвестиционното предложение ще бъдат изработени и одобрени инвестиционни проекти, които са основание за издаване на разрешения за строеж.

При необходимост от водовземане от подземни и/или повърхностни водни обекти, както и заустване на отпадъчни води е необходимо провеждането на съответните процедури по издаване на разрешителни по реда на глава четвърта от Закона за водите.

### **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;**

Инвестиционното предложение попада предимно в земеделски територии съгласно утвърдения начин на трайно ползване на имотите.

Съоръженията на части Б1, Б2 и Б3 на инвестиционното предложение са ситуирани в землищата

на 3 населени места, разположени в 3 общини (Провадия, Вълчи дол и Полски Тръмбеш) и в 2 области (Варна и Велико Търново). При реализацията на съоръженията на всяка една от тях се засягат земеделски земи със селскостопанско предназначение, както и селскостопански, ведомствени пътища.

## **2. Мочурища, крайречни области, речни устия;**

Не се очаква инвестиционното предложение да окаже отрицателно въздействие върху мочурища, речни устия и крайречни области, тъй като такива не се засягат и няма да се използват, съхраняват или отделят в околната среда опасни химични вещества.

## **3. Крайбрежни зони и морска околна среда;**

Инвестиционното предложение не попада в крайбрежни зони и морска околна среда.

## **4. Планински и горски райони;**

Инвестиционното предложение не попада в планински и горски райони.

## **5. Защитени със закон територии;**

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии.

## **6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа;**

Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени зони по националната екологична мрежа „Натура 2000“.

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

### *Ландшафт*

Реализирането на инвестиционното предложение, както и комбинирането на въздействието от инвестиционното предложение с въздействието от други инвестиционни предложения в района не води до значителни последици върху ландшафтите, тъй като визуалните въздействия от строителните дейности ще се минимизират от дейностите по рекултивация на обекта.

### *Културно наследство*

Не се очакват значителни последици от въздействията на инвестиционното предложение върху културното наследство, произтичащи от реализацията на инвестиционното предложение, както и при комбинирането на въздействието с въздействието на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения. За настоящото инвестиционно предложение ще бъдат изпълнени съответните предписания на НАИМ-БАН и Министерство на културата за извършване на спасителни археологически проучвания.

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

Данните от направени проверки за наличие на други обекти и проекти в района на инвестиционното предложение, не показват близост до инвестиционното предложение на проекти с потенциално изразено негативно влияние върху населението. Поради това, не се очакват значителни последици от въздействията на инвестиционното предложение върху населението и човешкото здраве, произтичащи от реализирането на инвестиционното предложение и комбинирането на въздействието му с въздействието на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

## **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.**

Очакваните въздействия по време на строителството и на експлоатацията на ИП са подробно разгледани и описани в т. 4 (по-долу) за всеки от разглежданите аспекти, по вид и естество на въздействията (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно, вероятността на поява, продължителност, честота и обратимост, степен и пространствен обхват; интензивност и комплексност на въздействието). В общ план може да се направи следното заключение:

**Обхватът на въздействията** като цяло се очаква да бъде локален, по протежението на предвижданите за изграждане линейни участъци, локализиращи в границите на сервитутната зона на газопровода и в границите на технологичните площадки.

**Вероятността от поява** на съответните въздействия е обвързана с предвижданите дейности по реализация на ИП и е оценена по-долу както за етапа на строителство, така и за етапа на експлоатация на ИП.

**Продължителността** на въздействията в повечето случаи варира от краткотрайна до среднотрайна за периода на строителството и в зависимост от потенциалните въздействия се оценява като краткотрайна или дълготрайна за периода на експлоатацията.

**Честотата** на въздействията има временен характер за периода на строителството и временен или постоянен за периода на експлоатацията.

**Обратимостта** е характерна за част от идентифицираните въздействия най-вече в краткосрочен план. След приключване на строителството и съответно експлоатацията се очаква възстановяване на терена, което предполага обратимост на въздействията в дългосрочен план.

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

С инвестиционното предложение не се засягат защитени територии от Националната екологична мрежа. Инвестиционното предложение е достатъчно отдалечено от такива територии, като по своя характер и местоположение не предполага преки и/или непреки отрицателни въздействия върху тях.

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

### *Риск от аварии и бедствия по време на строителството*

По време на строителството, основните рискове за възникване на инциденти са свързани с нарушаване на изискванията за безопасност, нарушаване на правилата за работа с механизацията и съоръженията и повреди на машините, съоръженията, тежкотоварния транспорт и др. За предотвратяване на посочените рискове, строителните екипи ще преминават редовни инструктажи по безопасност и здраве.

Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с изграждането на инвестиционното предложение.

В случай на възникване на инциденти може да се получи замърсяване на почвите, повърхностните и подземните води при разлив на горивно смазочни материали или на течни опасни отпадъци.

### *Риск от инциденти по време на експлоатацията*

Възможните аварии по време на експлоатацията на газопровода са свързани с нарушаване на целостта му и неконтролирано изпускане на природен газ в атмосферата. Повреди по газопреносната система могат да настъпят вследствие на: умишлени действия от трети страни, целящи да нанесат повреди на газопровода или случайни такива, свързани със строителни или други изкопни дейности; природни бедствия с катастрофален характер (земетресения); корозия на материала; грешки на оператора.

Различният размер на нарушенията на преносната система определят и мащаба на очакваните последици. Най-често неконтролируемото изтичане на природен газ става през малки по площ нарушения и протича без възпламеняване, като отделеното при аварията количество газ се разсейва в атмосферата без да има отрицателни последици върху околната среда и населението около засегнатия участък.

Възпламеняване на природния газ, протичащо с или без взрив, е възможно при наличие на открит пламък, фрикционни искри или друг високотемпературен източник (над 450 °C) и изтичане на газа през отвор, позволяващ създаване на подходяща концентрация. Изгарянето на природния газ в засегнатия участък може да стане в точката на аварията чрез образуване на струен пожар (факелно горене), развиващ висока температура и имащ потенциала да предизвика пожари в околните площи. Възпламеняване на природния газ в разпространяващ се облак, в който е достигната подходяща концентрация предизвиква дефлаграционно горене – изгаряне на облака с достигане на висока температура, но за много кратък период от време.

Очакваните последици при всички аварии, свързани с възпламеняване на неконтролируемо

изтичащ природен газ, са в резултат от евентуално развитие на вторични пожари, чиито мащаб зависи от характеристиките на района (горски, земеделски или друг вид територия), годишният сезон, метеорологичните условия и др.

Тъй като частите на инвестиционното предложение са разположени интензивно използвани земеделски земи, които в не малка част от година са под угар и не поддържат трайна растителна покривка, не може да се очакват значителни по мащаб пожари, имащи потенциала да застрашат населени места, производствени предприятия, както и компонентите на околната среда.

Последици за човешкото здраве може да има в случаите, когато лица се намират в непосредствена близост до авария, свързана с възпламеняване на изтичащият газ. Това може да са: служители на оператора, отговарящи за поддръжката и експлоатацията; трети лица, които са и причинители на аварията (водачи на земекопна техника, строителни работници и др.); служители на пожарната и медицински екипи – които са там по задължение; обикновени граждани, представители на населението.

Последиците от аварията, свързани с възпламеняване на неконтролируемо изтичащ природен газ, са пряко свързани с количеството му. Това количество на природния газ в даден засегнат участък зависи както от размера на тръбата. Получените зони на поражение, при евентуална авария се предвижда да бъдат с размер значително по-малък от разстоянието между газопроводното отклонение и най-близко разположените населени места (всичките са разположени извън зоната за превантивно устройствена защита). Това означава, че независимо от мащаба на аварията населените места не могат да бъдат директно засегнати от възможните отрицателни въздействия.

При анализиране качествено и количествено параметрите на евентуални възможни най-тежки като мащаб и последствия аварии на съоръженията, в участъка на вероятно въздействие спрямо преносния газопровод и параметрите на фронта на разпространение на вредното въздействие на продукти и опасности от тези събития се разглеждат три вероятни най-тежки сценария:

- Разхерметизиране на газопровода. Дисперсия с околния въздух. Създаване на потенциално взривоопасен облак. Токсично обгазяване на района. Въздействие върху населени места, хора, инфраструктура и транспортни средства.
- Разхерметизиране на газопровода. Пожар и/или взрив в резултат на изтекъл природен газ.
- Възможни въздействия върху газопровод от природни сили и/или при взривни работи в близост. Въздействие върху газопровода.

В анализа се калкулира социалният риск (груповия фатален риск) и риск от аварии на газопровода.

В тази връзка се предвиждат мерки за гарантиране на безаварийна работа на съоръженията, предотвратяване и реагиране при инциденти и аварийни ситуации, които са свързани с:

- Технологичните решения;
- Избор на подходящи строителни решения;
- Решения за антикорозионна защита;
- Решения, насочени към изключване на разхерметизирането на оборудването и аварийно изхвърляне на опасни вещества;
- Решения, насочени към предотвратяване на развитието на аварии и за локализиране на

изхвърлянето на опасни вещества;

- Системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност;
- Решения, насочени към обезпечаване на взривопожаробезопасност и др.

Преди започване на експлоатацията ще бъде разработен аварийен план (план за спасителни и аварийно – възстановителни дейности) на газопровода, чиято цел е създаване на организация за борба с бедствия и аварии, и техническо обезпечаване на спасителните и аварийно – възстановителните дейности. В този план ще бъдат предвидени мерки както за стихийни бедствия като земетресения, наводнения, снегонавявания и др., така и производствени аварии, свързани с отделяне на природен газ. Отделно технологичният режим съоръженията няма да има отрицателно въздействие върху близки природни забележителности, растителния и животински свят в района на обекта и в прилежащите територии - по отношение намаляване на видовото разнообразие и бъдещо ограничаване разпространението на наличните видове. Запазват се възможностите за естествено разпространение.

Резултатите от анализа на отпадъчните води, както и резултатите от периодичният собствен мониторинг на параметрите на работа на пречиствателните съоръжения гарантират, че не се очаква непосредствена заплаха за екологични щети върху води и водни тела.

Не се очаква замърсяване или увреждане на почвите и промяна на почвеното плодородие на площадката, както и на граничните земи.

Няма да има случаи на нарушаване или промяна на категорията земя на околните терени в резултат на дейността.

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

В т. 1 от настоящия раздел са разгледани очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве; биологичното разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете и местообитанията - предмет на опазване на защитените зони от Националната екологична мрежа; земните недра; почвите; водите; въздуха и климата; материалните активи; културното наследство и ландшафта по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционно предложение, включително по вид и естество. Оценката на въздействията е извършена по следната методика:

- Фаза на изпълнение на инвестиционното предложение:
  - строителство;
  - експлоатация.
- Вид на въздействието:
  - положително, отрицателно;
  - пряко, непряко.
- Естество на въздействието:
  - вероятност за въздействие – има вероятност, няма вероятност;

- степен - ниска, средна, висока;
- пространствен обхват – сервитут на газопровода (2x15 м и 2x17,5 м), Зона за превантивна защита (2x200м), локално (Л), регионално (Р), национално (Н).
- очаквано настъпване – очаква се или не се очаква ;
- продължителност - краткотрайно, средно или дълготрайно;
- честота - постоянно, временно ;
- обратимост – обратимо или необратимо;
- интензивност - ниска или висока;
- комплексност на въздействието - кумулативно.

### **Население и човешко здраве**

#### *По време на строителството*

Засегнатото население по време на строителството са жителите на населените места, в близост до които се изгражда инвестиционното предложение. Въздействието ще бъде за кратък период, по време на строителството. Както по отношение на физичните, така и химичните вредности, свързани със строителството на инвестиционното предложение, за населените места в близост до съоръженията не съществува здравен риск по време на строителството.

Вид на въздействието: Въздействието върху населението в засегнатите райони по време на строителството се очаква да бъде отрицателно, пряко и непряко. Въздействието върху населението се очаква да бъде и положително, пряко и непряко (от разкриване на работни места, социален и икономически ефект).

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на отрицателно въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на линейните участъци и района около тях (район на Инвестиционното предложение), очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект)

Не се очаква съществен здравен риск.

#### *По време на експлоатацията*

По време на експлоатацията като засегнато може да се определи населението в района на съоръженията, като влиянието на ИП върху населението е положително – разкриване на работни места, социален и икономически ефект (пряк и косвен), дълготраен и постоянен, запазване (подобряване) на екологичната обстановка. Не съществува здравен риск, ИП отговаря на приоритетите за развитие на тези райони. Функционирането на други газопроводи на територията на страната е било безопасно, поради което се счита, че след пускането му в експлоатация функционирането на съоръженията ще бъде безопасно за населението при стриктно спазване на необходимите технологични изисквания.

По време на експлоатацията инвестиционното предложение не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения.

При експлоатацията не се очакват никакви вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения.

Технологията на пренос на газ не включва източници на физически фактори. Комуникацията е с оптични връзки, тръбите се полагат подземно в по-голямата част от трасето, поради което не е възможно индуциране на токове и напрежения от налични електропроводи с високо напрежение от националната мрежа за електроразпределение. Няма източници на енергия, които да са свързани с каквато и да е емисия на СНЧ електрически или магнитни полета. При общите прегледи и инспектиране на газопровода ще преминават леки превозни средства, използващи действаща транспортна мрежа, които не се очаква да оказват въздействие.

По време на строителството и експлоатацията няма да се използват генетично модифицирани организми, поради което не се очаква въздействие от тях.

Като цяло може да се обобщи, че видът и естеството на въздействието по време на експлоатацията са както следва:

Вид на въздействието: Въздействието върху населението в засегнатите райони по време на експлоатацията се очаква да бъде положително, непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на положително въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват локално и регионално, очаква се да настъпи по време на експлоатацията, по продължителност е дълготрайно, по честота е постоянно и е необратимо, не е интензивно и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### **Материални активи**

По отношение на материалните активи се очаква положително въздействие както по време на строителството, така и по време на експлоатацията, тъй като ще се доставят и монтират нови тръби и съоръжения.

Вид на въздействието върху материалните активи по време на строителството и експлоатацията се очаква да бъде положително, пряко.

По отношение на естеството на въздействието, има вероятност за поява на положително въздействие, което се очаква да бъде с ниска до средна степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи по време на строителството и експлоатацията, по продължителност е дълготрайно, по честота е постоянно и е необратимо, не е интензивно и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### **Климат**

##### *По време на строителството*

При строителството не се очаква въздействие върху климата. Дейностите по изграждането на съоръженията ще доведат до нарастване на запрашеността на въздуха в зоната на строителните работи, поради което ще е необходимо да се спазват препоръчаните мерки за смекчаване на въздействието.

Като цяло, предвид краткотрайността на въздействието, количествата прах от строителните дейности и отпадъчните газове от двигателите на транспортните машини и останалата техника няма да повлияят на локалните климатични условия. Измененията на характера на подложната повърхност не са с такива мащаби, че да доведат до промяна на климата в региона, поради което не се очаква въздействие върху климата по време на строителството.

Вид и естество на въздействието: При строителството не се очаква въздействие върху климата.

##### *По време на експлоатацията*



При експлоатацията на новия газопровод не се очаква въздействие върху климата, тъй като няма да има изменения в характера на подложната повърхност и качеството на атмосферния въздух, а от там няма да има изменение в локалните климатични условия.

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху климата.

### **Културно наследство**

#### *По време на строителството*

По време на строителството се очаква отрицателно въздействие при наличие на обекти на културно-историческото наследство в строителната полоса или в непосредствена близост до нея, тъй като може да се стигне до нарушаване целостта им. Въздействието ще бъде пряко и дълготрайно, тъй като целостта на структурите на археологически обекти ще остане нарушена. Това въздействие ще се минимизира, тъй като на най-ранен етап ще бъде проведено археологическо проучване с цел опазване на археологически обекти. „Булгартрансгаз“ ЕАД ще сключи договор с НАИМ-БАН за провеждане на теренно археологическо проучване – издирване на археологически обекти на бъдещите площадки и в границите на сервитутната зона на газопроводните участъци. След етапа на издирване и на база на доклада за наличието на археологически обекти ще бъдат извършени спасителни археологически разкопки.

Не се очакват кумулативни и комбинирани въздействия върху околната среда. При откриване на археологически обекти е необходимо те да бъдат частично или изцяло проучени, в зависимост от тяхната характеристика и пространствена структура.

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия при наличие на обекти на културно-историческото наследство в строителната полоса или в непосредствена близост до нея.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода и в непосредствена близост до него, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност може да е краткотрайно или дълготрайно, с ниска степен на интензивност. Не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### *По време на експлоатацията*

През периода на експлоатация не се очаква засягане на материалното и културно-историческото наследство. Замърсяването на териториите на археологическите обекти от вредни емисии и отпадъци няма да оказва пряко влияние върху състоянието на намиращите се около тях обекти на културно-историческото наследство.

Вид и естество на въздействието: Не се очаква въздействие по време на експлоатацията на разположените в близост археологически недвижими културни ценности и техните охранителни зони.

### **Атмосферен въздух**

Значимостта на очакваните въздействия от реализацията на инвестиционното предложение върху въздуха е както следва:

#### *По време на строителството*

Очаква се нарастване на запрашеността на въздуха в зоната на строителните работи и повишаване на нивото на отпадъчните газове от работата на машините, които при спазване на

най-добрите индустриални практики не би трябвало да доведат до нарушаване на санитарно-хигиенните изисквания за качеството на атмосферния въздух в близките населени места по отношение на тези замърсители.

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия в сервитута и на ограничено разстояние от него, свързани с работата на строителната техника и на транспортните машини във фазата на строителството.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода и района около него (район на Инвестиционното предложение), очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### *По време на експлоатацията*

От автомобилите, с които ще се прави обход на трасето се очакват преки, периодични, краткотрайни, временни и обратими незначителни отрицателни въздействия.

Имайки предвид размерите на инвестиционното предложение и местоположението му, въздействията върху атмосферния въздух могат да бъдат определени като незначителни.

Вид на въздействието: По време на експлоатацията на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки и косвени въздействия в сервитута на газопровода, свързани с колите, с които ще се прави обход на трасето.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи само по време на обход на трасето, по продължителност е краткотрайно, по честота е периодично, временно и е обратимо, с незначителна степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

### **Повърхностни води**

#### *По време на строителството*

Водовземане за извършване на хидравличните изпитания – изпомпва се вода от водоизточника, при което може да се получи известно повишаване на мътността на водата вследствие на суспендиране и дисперсия на дънните наноси в района на препомпване и евентуално съдържащи се в тях замърсители. Очаква се намаляване на количеството на речната вода в участъка след водовземането, нарушаване на режима на оттока в участъка след водовземането, въздействие върху качеството на речната вода в района на препомпване на водата. Източникът и приемникът на вода за/от хидравличните изпитания ще бъдат съгласувани чрез подаване на заявление за издаване на разрешително по реда на Закона за водите с Басейнова дирекция за управление на водите Източнореломорски район, като за взимане на вода и заустване в повърхностните водоприемници на водите от хидротеста ще бъдат изпълнени определените от компетентния орган условия и индивидуални емисионни ограничения заложи в издаденото разрешително.

Не се очаква въздействие върху качеството на водите от заустването на водата от хидротеста, тъй като не се предвижда да се използват химически вещества в нея. Отпадъчните води ще отговарят на индивидуалните емисионни ограничения, определени от компетентния орган в зависимост от категорията на водоприемника. При изпълнение на предписаните индивидуални емисионни норми въздействието на заустваната вода ще бъде слабо, контролируемо, локално,

пряко, временно и обратимо след приключване на хидротеста. Въздействието върху качеството на водите вследствие на водовземането от повърхностните водоизточници е с ниска значимост. То е отрицателно, кратковременно и обратимо.

Обобщаване на въздействието върху повърхностните води:

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват минимални отрицателни преки въздействия върху повърхностните води, свързани с водовземане за извършване на хидротеста.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

*По време на експлоатацията*

След приключването на етапа на строителството и възстановителните дейности и по време на експлоатацията на съоръженията не се очаква въздействие върху повърхностните води. Основният и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на предвиденото изменение не са източник на отпадъчни води.

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху повърхностните води.

## **Подземни води**

*По време на строителството*

Въздействията на инвестиционното предложение върху съществуващото понастоящем добро химично състояние на подземните водни тела по време на строителството може да включват: инфилтриране на замърсени води, генерирани евентуално при изкопни, насипни, бетонови и други строителни дейности, евентуално разливане на нефтопродукти и други опасни вещества при зареждане на транспортната и строителната механизация, при пътно-транспортни произшествия и пр.

Очакваното въздействие върху химичното състояние на подземните води се очертава като пряко, краткотрайно, временно и обратимо. Оценява се като незначително, с ниска степен.

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия върху химичното състояние на подземните води. Не се очакват въздействия върху количественото им състояние.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие върху химичното състояние на подземните води, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

*По време на експлоатацията*

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията на ИП не се очаква въздействие върху подземните води.

## **Почви**

Основните дейности при полагането на тръбите и изграждане на технологичните площадки, които ще окажат въздействия върху почвите, са свързани главно с изкопно-насипните земни работи. При изграждането се очакват по-значителни отрицателни въздействия върху почвите, тъй като площадките на тези съоръжения се запечатват с водонепропускливи настилки.

В сервитутната зона на инвестиционното предложение трябва да се осигури възможност за придвижване и маневриране на строително-монтажната и транспортната техника. В този обхват ще бъдат устроени и временни площадки за съхранение на тръбите за газопровода, строителни материали и техническо оборудване, както и необходимото оборудване за управление на отпадъците и за реагиране в случай на аварийни ситуация, след което засегнатите земи ще бъдат рекултивирани.

Очакваните отрицателни въздействия от гореизброените дейности са следните:

- Почвена ерозия;
- Замърсяване на почвите с гориво-смазочни материали;
- Замърсяване на почвите с битови и производствени отпадъци;
- Смесване на хумусния слой с по-бедни на органични вещества долнолежащи почвени хоризонти;
- Уплътняване на повърхностния слой на почвите;
- „Запечатване“ на почвите.

По отношение на земеползването в района на строителния участък (равен на сервитута на газопровода) и на площадките се очакват временни преки и непреки въздействия, свързани с подмяната на тръбите в траншеята.

### *По време на строителството*

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия върху почвите в сервитута на газопровода от описаните по-горе дейности.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и постоянно и е обратимо - след подходящи рекултивационни мероприятия ще бъде възстановен съществуващия начин на трайно ползване, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

### *По време на експлоатацията*

По време на експлоатацията не се очаква въздействие от ИП върху почвите. Не се предвиждат въздействия върху земеползването, тъй като земята пак ще може да се използва за земеделие.

## **Земни недра**

### *По време на строителството*

Изграждането на инвестиционното предложение включва отнемане и временно депониране на хумусния слой, тесни и плитки траншейни изкопи за полагане новите газопроводни тръби и съоръжения, временно депониране на изкопаните земни маси, обратно засипване на

траншейните изкопи и положените в тях газопроводни тръби, преминаване през реки, дерета и пътища, депониране на излишните земни маси, временно ползване на терени, демобилизация след приключване на строителството на съответните участъци газопроводи и пр. Обхватът на това въздействие се ограничава в обсега на строителната полоса около трасето на газопровода и временните пътни отклонения. Тази строителна дейност обективно е свързана с пряко, постоянно, краткотрайно и механично нарушаване на геоложката среда, с последващото ѝ почти цялостно възстановяване. Степента на нарушаване на геоложката среда е ниска, поради очакваната малка дълбочина на изкопите за газопровода и прилежащите му съоръжения. Не се предвижда добив на подземни богатства и не се очаква въздействие върху минералното разнообразие

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки въздействия от механично нарушаване на геоложката среда.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие от механично нарушаване на геоложката среда, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват локален - в обсега на строителната полоса около трасето на линейните газопроводни участъци на съоръженията и временните пътни отклонения, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

*По време на експлоатацията*

Вид и естество на въздействието: По време на експлоатацията не се очаква въздействие от ИП върху земните недра.

## **Ландшафт**

*По време на строителството*

Строителството на инвестиционното предложение ще бъде свързано с извършване на строително-изкопни работи, които ще имат визуално – естетическо въздействие, в района на строителство, вследствие тяхната видимост, увеличаване на шумовото и прахово замърсяване в районите, където работата се извършва в близост до населените места.

Визуално въздействие ще има вследствие от временното изграждане на насипи с хумусен и почвен слой, присъствието на строителни машини, съоръжения и превозни средства, загуба на растителност, както и специфичните дейности при строителството (заваряване, доставка на тръбите, провеждане на хидравличните изпитания, както и постепенно въвеждане на постоянните елементи от проекта).

Това въздействие ще бъде отрицателно, временно, краткотрайно (само по време на строителството), локално (в района на инвестиционното предложение), пряко и минимално по степен. Строителните дейности ще бъдат свързани с локална и временна промяна в цялостното състояние на околната среда, без да има съществена промяна в ландшафтните структури.

След приключване на етапа на строителство ще се извърши възстановяване и рекултивация на терените. Това ще бъде положително въздействие, което ще бъде също така постоянно, дълготрайно, локално, пряко и със средна степен.

Визуалното въздействие при изграждането на надземните съоръжения по време на строителството се очаква да бъде отрицателно, временно, краткотрайно, локално (в района на инвестиционното предложение), пряко и ниско по степен. Не се очаква вторично въздействие.

Вид на въздействието: По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки и непреки въздействия върху ландшафта.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, тъй като се предвиждат рекултивационни мероприятия, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### *По време на експлоатацията*

По време на експлоатационната фаза работите по инвестиционното предложение ще са завършили, почвеният и хумусния слой ще бъдат положени обратно като част от процеса на строителство. Очаква се земеделските земи в рамките на коридора на трасето с времето ще възвърнат своя предишен вид на обработваеми площи, а земеделските дейности ще могат да бъдат възстановени скоро след това. Така преките и непреките въздействия върху характера на ландшафта и визуалното възприятие, свързани с проектираният тръбопровод, ще бъдат свързани предимно с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, необходими за правилното функциониране на газопровода. Визуално те ще присъстват в ландшафта като надземни структури.

Значимостта на въздействието от тръбопровода и надземните съоръжения върху характера на приемащия ландшафт ще бъде незначителна. Очакваното визуално въздействие върху жителите се оценява като незначително по степен, тъй като след приключване на строителните дейности ще се извърши рекултивация и последващо залесяване на терените.

Вид и естество на въздействието: Въздействието върху ландшафтите и компонентите им по време на експлоатацията ще е непряко, дълготрайно (за цялото време на експлоатация), постоянно, отрицателно. То ще бъде също локално, по трасето на газопровода и технологичните площадки, и косвено. Въздействието при експлоатация на проекта върху пейзажа и визуалното възприятие ще бъде незначително по степен.

## **Биологично разнообразие**

### **Флора и фауна**

#### *По време на строителството*

От строителните дейности и най-вече свързаните с тях изкопно-насипни работи се очаква отрицателно пряко и непряко въздействие върху флората и фауната, което се изразява в потенциално влошаване, фрагментация или загуба на природни местообитания и местообитания на видове, както и обезпокояване, прогонване и инцидентно унищожаване на индивиди. Малко вероятно е да бъде засегната дървесна растителност, тъй като ИП се реализира предимно през земеделски терени.

Вид на въздействието: Въздействието върху флората и фауната по време на строителството се очаква да бъде отрицателно, пряко и непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на отрицателно въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с локален пространствен обхват (в сервитута на газопровода и района около него), очаква се да настъпи по време на строителството, по продължителност да е кратко- до среднотрайно, по честота да е временно, да е с ниска интензивност и обратимо, като не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### *По време на експлоатацията*

От предвижданите за експлоатацията дейности въздействие върху флората и фауната могат да окажат ремонтните дейности, както и поддръжката на сервитута на газопровода. При ремонтните дейности се очакват аналогични въздействия на тези при строителството, но с много по-малък мащаб. Поддръжката на сервитута е нормативно изискване.

Вид на въздействието: Въздействието върху флората и фауната по време на експлоатацията се очаква да бъде отрицателно, пряко и непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на отрицателно въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с локален пространствен обхват (в сервитута на газопровода), очаква се да настъпи по време на ремонтните дейности и поддръжката на сервитута, да е с краткотрайна продължителност, временно и обратимо, с ниска интензивност. Не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

### **Защитени територии**

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на ЗЗТ и няма вероятност да окаже отрицателни въздействия или да компрометира целите, за които са обявени.

### **Защитени зони**

Потенциалните въздействия върху видовете и местообитанията, предмет на опазване в защитените зони могат да се обобщят както следва:

#### *По време на строителството*

От строителните дейности и най-вече свързаните с тях изкопно-насипни работи се очаква пряко и непряко отрицателно въздействие върху природните местообитания и местообитанията на видове, предмет на опазване в защитените зони. Потенциалните въздействия включват:

- Загуба или увреждане на природни местообитания или местообитания на видове – локално унищожаване, утъпкване и запрашаване на въздуха;
- Обезпокояване или прогонване на животни – от повишеното човешко присъствие и работата на строителната механизация, свързана с шумови емисии;
- Фрагментация на местообитания – в резултат от изкопно-насипните работи;

Вид на въздействието: Въздействието се очаква да бъде отрицателно, пряко и непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за поява на отрицателно въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, локално, краткосрочно, временно, с ниска интензивност и обратимо, като не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### *По време на експлоатацията*

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква отрицателно въздействие върху защитените зони, тъй като трасето на газопровода е подземно и след изграждането му терена се възстановява в първоначалния си вид. По отношение на площадковите обекти можем да отбележим, че на тях няма да има постоянно човешко присъствие което да обезпокоява животните. Периодично ще бъдат извършвани огледи и проверки по съоръженията за отчитане на показанията на уредите и за проверка на тяхната изправност.

**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.).**

Степента и пространствения обхват на въздействията от строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, разгледани в т.4 от настоящия раздел, се очакват да бъдат в сервитут на газопроводните участъци и площадките на съоръженията и района около тях (район на инвестиционното предложение). Частите на инвестиционното предложение се намират в Северен централен и Североизточен географски регион на България, области Велико търново и Варна и общини Полски Тръмбеш, Вълчи дол и Провадия.

Засегнато от инвестиционното предложение е населението в населените места, разположени в близост до инвестиционното предложение. Видът и естеството на тези въздействия са описани в т. 4 на настоящия раздел, а таблицата по-долу е представена информация за вида на населеното място и броя на вероятното засегнато население, както и отстоянията до всяка от частите на инвестиционното предложение.

В района на инвестиционното предложение и в зоната за превантивно устройствена защита няма обекти, подлежащи на здравна защита.

№	Вид на населеното място	Населено място	Засегнато население 2017 год.*	Отстояние, м
1.	село	Златина, община Провадия	252	3994,27
2.	село	Брестак, община Вълчи дол	902	1431,03
3.	село	Полски Сеновец, община Велико Търново	547	1626,80

\* Посоченият брой засегнато население на селата е по данни на НСИ

Както е видно от таблицата, в зоната за превантивна устройствена защита (с ширина 200 м от двете страни на оста на газопроводните участъци и техните съоръжения) няма населени места. Най-близко разположено инвестиционно предложение до населено място е част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол““, с отстояние до с. Брестак - 1431,03 м. За засегнатите населени места в двете общини няма припокриване на зоната за превантивна устройствена защита (с ширина 200 м от двете страни на оста на газопроводните участъци и техните съоръжения) с устройствени зони, определящи рамката за развитие на инвестиционни предложения за строителство на обекти, подлежащи на здравна защита.

Очакваното въздействие от реализацията на инвестиционното предложение ще бъде локално.

Очакваното въздействие може да се оцени като: с малък териториален обхват и с локално въздействие.

**6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.**

Съгласно описаната в т. 4 на настоящия раздел методика за оценка на въздействието, вероятността, интензивността и комплексността на въздействието са критерии за оценка на естеството на въздействие. Очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве,



биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии, земните недра, почвите, водите, въздуха и климата, материалните активи, културното наследство и ландшафта, по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционно предложение, включително вероятност, интензивност и комплексност на въздействието са разгледани в т. 4 на настоящия раздел и могат да бъдат обобщени, както следва:

По време на строителството на инвестиционното предложение има вероятност да се появи въздействие от строителните дейности, което ще е отрицателно, но локално. Очаква се да се появи отрицателно въздействие предимно върху въздуха, водите, почвите, ландшафта, растителния и животинския свят.

Има вероятност да се появи и положително въздействие върху населението от разкриване на нови работни места.

По време на нормална експлоатация на газопроводното отклонение няма вероятност за поява на отрицателно въздействие върху околната среда и населението. В случай на аварии има вероятност за поява на отрицателно въздействие върху околната среда.

Има вероятност да се появи положително въздействие върху населението от снабдяването с газ и подобряване на условията за живот.

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

Съгласно описаната в т. 4 на настоящия раздел методика за оценка на въздействието, очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието са критерии за оценка на естеството на въздействие. Очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии, земните недра, почвите, водите, въздуха и климата, материалните активи, културното наследство и ландшафта, по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционно предложение, включително очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието са разгледани в т. 4 на настоящия раздел и могат да бъдат обобщени, както следва:

По време на строителството - Продължителността на въздействието се очаква да бъде краткотрайно (за срока на строителството на газопроводните участъци и площадките на съоръженията), а честотата се очаква да бъде временна и обратимо за някои от компонентите на околната среда, като въздуха и водите. Дълготрайно, постоянно и необратимо въздействие се очаква за почвите при изграждането на площадките (КВ и СОГ) и ведомствените пътища. След приключване на строителните работи ще се извърши рекултивация и въздействието върху растителния и животинския свят и ландшафта се очаква да бъде краткотрайно, временно и обратимо. Обратимостта е характерна за част от идентифицираните въздействия най-вече в краткосрочен план. След приключване на строителството се очаква възстановяване.

По време на експлоатацията – По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху компонентите на околната среда, с изключение на въздуха. За въздуха се очаква краткотрайно, временно, периодично и обратимо незначително въздействие от преминаването на инспектиращите автомобили по сервитута на газопроводните участъци и до площадките на съоръженията и от тяхното поддържане. След приключване на експлоатацията се очаква възстановяване.

Очаква се положително въздействие върху населението, което ще е дълготрайно, постоянно и

необратимо.

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

На този етап на проучване няма установени други, реализирани или в процес на осъществяване инвестиционни предложения, с които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране на газопроводното отклонение.

Съгласно откритата публичната информация относно разработени ОУП на община Провадия, община Вълчи дол и община Полски Тръмбеш в Зоната за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от ЗУТ) с размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на газопроводните участъци и техните съоръжения, (където се ограничава жилищното застрояване съгласно чл. 13 и чл. 14 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ) най-близко разположените обекти, подлежащи за здравна защита са извън тази зона и няма предвидено ново жилищното застрояване.

#### **9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.**

В т. 11 от настоящия раздел са разгледани мерките за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда и човешкото здраве, в следствие на реализацията на инвестиционното предложение. Възможността за ефективно намаляване на въздействията е пряко свързана с изпълнението на тези мерки, с оглед на минималното въздействие върху околната среда в района на предвидените за изпълнение дейности, за всяка от частите на инвестиционното предложение.

#### **10. Трансграничен характер на въздействието.**

През периода на строителство и експлоатация на всяка от частите на инвестиционното предложение не се очаква да бъде оказано въздействие от трансграничен характер.

#### **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.**

За предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителните отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве е необходимо в инвестиционното предложение да се включат най-вече мерките, произтичащи от изискванията в „Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“.

#### *Мерки и ограничения при проектирането и строителството*

Като част от отговорностите на изпълнителя на строителството следва да бъдат вменени специфични задължения за избягване или минимизиране на екологичните щети при

строителството и предотвратяване на общественото неудобство. Сред тях, като минимум са следните изисквания към изпълнителя на строителството:

- Получаване на разрешение за строеж от съответните органи преди началото на строителните дейности по съоръженията;
- Извършване на строителните дейности в рамките на съгласувани работни участъци и работна ширина и използвайки одобрените пътища за достъп;
- Уведомяване на собствениците/ползвателите на земята преди започване на строителните дейности, така че да имат време да се подготвят предварително;
- Поддържане в чисто и добро състояние обществените пътища, засегнати от строителството, както и мерки за ненарушаване на трафика;
- Поддържане на работните участъци в чисто и добро състояние;
- Съхраняване и използване на материалите така, че да минимизира евентуално замърсяване;
- Възстановяване на терените до предходното им състояние или в съответствие с договореното;
- Спазване на всички условия, поставени от компетентните органи, включително и на Басейнова дирекция „Дунавски район“ и Басейнова дирекция „Черноморски район“;

За спазването на всички описани задължения, изпълнителят на строителството инвестиционното предложение трябва да има опит при изграждането на газопроводи, да разполага с опитен персонал, както и с подходящо оборудване и ресурси.

#### *Мерки, изисквания и решения за опазване на околната среда*

Спазване на мерките, произтичащи от законовите изисквания и подзаконовите нормативни актове, свързани с компонентите и факторите на околната среда – въздух, води, почви, земна основа, биологично разнообразие, отпадъци, вредни лъчения и др.

Материалите, определени по проект за строителството, да отговарят на действащите закони и норми по отношение на сигурността.

- По време на строителството да се вземат мерки за минимизирането на прах, газове, отпадъци и шум, както и ефективно планиране на транспортната дейност и мерки за намаляване на вероятността за аварии, с оглед опазване на околната среда и здравето на персонала и населението;
- Строителната механизация да се поддържа в добро състояние по всяко време, като смяната, съхраняването и третирането на отработените смазочни материали и масла, както и съхраняването на отпадъци да става на определени за това места, съгласно предписанията на проекта, но далече от водни обекти;
- При изготвяне на техническите проекти да се извърши съгласуване на трасето с наличната инфраструктура;
- Да се разработи План за хидротест и получаване на разрешително за водоземане от водоизточници на вода за хидротеста, както и на разрешително за ползване на водоизточниците, в които ще се заустват водите от хидротеста;
- Проектирането на газопровода да се осъществи съобразно наличните данни за хидрогеоложки проучвания и изследвания и съгласно нормативните документи;

- Да се изготви и изпълни проект за рекултивация съгласно Наредба 26 от 22 март 2002 г, който да включва мероприятията, които трябва да се предприемат след приключване на строителните дейности.
- Да се извършат противоерозионни мероприятия и укрепване на терените, особено в случай на при преминаване на тръбопроводи през стръмни склонове;
- Провеждане на инструктаж на строителния персонал относно екологичните изисквания, които ще бъдат прилагани по време на строителството, като мерките за смекчаване на въздействията върху биологичното разнообразие следва да бъдат изпълнявани от строителя под контрола на експерти по околната среда;
- За да се намали негативното въздействие върху водните животни, когато е необходимо да се предвиди пресичане на реки да се извършва в периода на маловодие, за минимално време и извън сезона на размножаване.

*Мерки за намаляване на неблагоприятните въздействия върху здравето на хората и здравно хигиенните аспекти*

- Определяне на длъжностно лице на обекта (служител), отговарящо за околната среда, безопасността и здравето на населението и за връзки с обществеността;
- Съгласуване със съответните власти и общини и стриктно спазване на разработения Проект за организация и изпълнение на строителството, в който да има и план за трафика на строителните машини и за извършване на строителните дейности;
- Разработване на План за безопасност и здраве;
- Да се разработи План за предотвратяване и ликвидиране на аварии;
- Сключване на договор за обслужване на работниците в съответствие с изискванията на закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ);
- Разработване на образователни и квалификационни програми и осигуряване на обучение на работниците.

*Мерки за намаляване на неблагоприятните въздействия съгласно Закона за водите*

Съгласно писмо на Басейнова дирекция „Черноморски район“ (БДЧР) с изх. № 04-01-456/A1/12.03.2019г. Реализирането на инвестиционния проект няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при условие, че:

- бъдат спазени мерките, посочени в становището на БДЧР;
- бъдат спазени нормативните изисквания, посочени в становището на БДЧР;
- не се допуска замърсяване на водите и влошаване на състоянието на водните тела.

При реализирането на инвестиционното предложение ще бъдат спазени следните мерки съгласно писмо на БДЧР с изх. № 04-01-456/A1/12.03.2019г., а именно:

- Всички водоземания и/или ползване на воден обект, по време на хидравлични изпитания е задължително да се съгласуват с БДЧР, с цел преценка на необходимостта от издаване на разрешително по реда на Закона за водите и извършване на мониторинг на водите;

- Да се спазват ограниченията и забраните за извършване на дейности, които могат да доведат до пряко и непряко отвеждане на опасни и вредни вещества в подземните води, регламентирани в Наредба № 3/2000 г. за СОЗ;

- При извършване на строително-монтажни дейности следва да се прилагат най-добри налични практики за недопускане на замърсяване на водните обекти;

- В съответствие с разпоредбите на чл. 116 от Закона за водите, всички води и водни обекти следва да се опазват от замърсяване и увреждане. При реализиране на ИП да се предвидят мерки за недопускане на влошаването на състоянието на повърхностните и подземните води;

- Съгласно разпоредбите на чл. 118а и чл. 118в от Закона за водите с цел опазване на подземните води от замърсяване се забраняват дейности, които могат да доведат до пряко и непряко отвеждане на замърсители в подземни води.

Съгласно писмо на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) с изх. № ПУ-01-135(1)/12.03.2019г. Реализирането на инвестиционния проект няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при условие, че:

- бъдат спазени мерките, посочени в становището на БДДР;
- бъдат спазени нормативните изисквания, посочени в становището на БДЧР;
- не се допуска замърсяване на водите и влошаване на състоянието на водните тела.

При реализирането на инвестиционното предложение ще бъдат спазени следните мерки съгласно писмо на БДДР с изх. № ПУ-01-135(1)/12.03.2019г., а именно:

- Опазване на химичното състояние на подземните води от замърсяване, чрез забрана за извършване на дейности водещи до отвеждане в подземните води на опасни вещества;

- Предотвратяване отвеждането на приоритетни вещества в подземните води, чрез забрана или ограничаване на дейности, които увеличават риска за пряко или непряко отвеждане на приоритетни и опасни вещества или други замърсители в подземните води, включително разкриването на подземните води на повърхността, чрез изземване на отложенията и почвите, покриващи водното тяло;

- Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности, чрез забрана на миенето и обслужването на транспортни средства и техника в крайбрежните заливаеми ивици и прилежащите земи на водохранилищата;

- Подобряване на хидроморфологичното състояние на реките, чрез забрана за нарушаването на естественото състояние на леглата, бреговете на реките и крайбрежните заливаеми ивици, с изключение на дейности за удълбочаване на фарватера и коригиране на речното корито за осигуряване подобряване на безопасно корабоплаване на общия българо-румънски участък на р. Дунав и при дейности за защита от наводнения, както и други дейности съобразени с действащото законодателство;

- Осигуряване на непрекъснатостта на водните течения и движението на рибите, чрез забрана за изграждане на прагове, баражи, водовземания и др. съоръжения препречващи изцяло речното корито.

- Намаляване на дифузното замърсяване от промишлени дейности, чрез депониране на производствени отпадъци в съответствие с изискванията за третиране на отпадъци;

- Предотвратяване на влошаването на състоянието на водите от проекти и дейности на етап инвестиционните предложения – при разрешаването на всички бъдещи инвестиционни

дейности на територията на Дунавски район за басейново управление да се предвиди условие за прекратяване на дейността в случай/случаи на констатирано влошаване на качествените показатели на повърхностните и подземните води, причинено в резултат от дейността, доказано с данни от мониторинга, освен в случаите, когато са налице условия за обосноваване на изключения по реда на чл. 156в – чл. 156е от ЗВ;

- Прилагане на разрешителен режим по реда на Закона за водите за водоземане от повърхностни и подземни води, вкл. изграждане на свързаните с това съоръжения, чрез прилагане на разрешителен режим по реда на ЗВ за водоземане от повърхностни и подземни води, вкл. изграждане на свързаните с това съоръжения;

- Прилагане на разрешителен режим по реда на Закона за водите за заустване на отпадъчни води в повърхностни водни тела, вкл. изграждане на свързаните с това съоръжения, чрез прилагане на разрешителен режим по реда на ЗВ за заустване на отпадъчни води в повърхностни водни тела, вкл. изграждане на свързаните с това съоръжения;

- При реализиране на ИП да се спазват и приложимите мерки съгласно Стеновището по Екологична оценка към ПУРН 2016 – 2021 в ДРБУ (Приложение №16 и Приложение №17).

#### *Мерки за опазването на установените обекти на културно-историческото наследство*

Ще бъдат извършени теренни археологически проучвания - издирване на археологически обекти, в зоната на сервитута и на площадките, за установяване на недвижими културни ценности, които ще бъдат засегнати при строителството на газопровода. След провеждането на теренните издирвания, да бъде изготвен доклад, който да придружава проектите за строителство на всяка от частите на ИП при съгласуването с Министерството на културата и НИИКН, по реда на чл. 83 и чл. 84 от ЗКН.

#### *Мерки за защита на съоръженията*

Мерките, с помощта на които може да се осигури защитата на съоръженията, са свързани основно с физическата охрана на съоръжението (огради, периметрова охрана и т.н.), които подробно ще бъдат разгледани в работния проект. Освен това от експлоатационния персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще се извършва и мониторинг на линейните участъци и на площадките, който включва:

- Периодичен визуален мониторинг – огледи, при които се установяват променящи се условия по трасето и на площадките и дейности на трети страни, които компрометират безопасността му;
- Прокарване на очистни и инспектиращи бутала (вътрешнотръбни устройства) за проверка състоянието на газопроводното отклонение;
- Система за катодна защита – ежемесечни проверки на енергийната система на СКЗ и/или чрез системата за електронен мониторинг и два пъти годишно измервания на почвения потенциал в пунктовете за тестване на катодната защита.

Ще бъдат прилагани и определени процедури при експлоатацията и поддръжката на съоръженията. Като част от тези процедури ще бъде допълнен планът за действие при аварии, който включва аварийни и възстановителни мерки.

## V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

В изпълнение на изискванията по чл. 95, ал. 1 от ЗООС и чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС) „Булгартрансгаз“ ЕАД е информирал писмено компетентния орган (Министерство на околната среда и водите) и засегнатата общественост (общини Провадия, Вълчи дол и Полски Тръмбеш и кметства на с. Златина, с. Брестак, и с. Поски сеновец), като инвестиционното предложение е обявено и на интернет страницата на дружеството на следния адрес:

**[https://www.bulgartransgaz.bg/bg/news/o\\_b\\_ya\\_v\\_a\\_do\\_zainteresovanite\\_lica\\_i\\_obshchestvenost-452-c15.html](https://www.bulgartransgaz.bg/bg/news/o_b_ya_v_a_do_zainteresovanite_lica_i_obshchestvenost-452-c15.html)**

Освен това на 01.03.2019 са публикувани обяви за уведомяване на населението - във вестник „Черно море“, гр. Варна, разпространяван на територията на област Варна и вестник „Янтра днес“, гр. Велико Търново, разпространяван на територията на област Велико Търново, приложени към настоящата информация.

Към момента на изготвяне на настоящия документ няма получена обратна връзка от заинтересованите лица и организации.

В изпълнение на изискванията по чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС „Булгартрансгаз“ ЕАД (Възложителят) е уведомил компетентния орган (Министерство на околната среда и водите), като е предоставил искане за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционното предложение и информация за преценяване на необходимостта от ОВОС.

С цел по-голяма публичност на инвестиционното предложение Възложителят ще информира заинтересованите страни като ще публикува информацията на своята интернет страница.

## VI. Приложения

Приложение № 1: Решение № 312/10.05.2018 г. на Министерски съвет;

Приложение № 2: ПУП-Парцеларен план за всяка от частите Б1, Б2 и Б3;

Приложение № 3: Картен материал – Местоположение на ИП от защитени зони и населени места ;

Приложение № 4: Обяви за Уведомление на населението във вестници „Черно море“ и „Янтра днес“;

Приложение № 5: Получени писма от компетентните органи;

**С уважение,**

**ВЛАДИМИР МАЛИНОВ**

*Изпълнителен директор  
на „Булгартрансгаз“ ЕАД*