

**ИНФОРМАЦИЯ  
ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА  
ОТ ОВОС**

**на инвестиционно предложение за**

**„Изменение на инвестиционно предложение за  
„Подмяна на преносен (магистрален) газопровод  
в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи  
дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

*Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за  
извършване на оценка на въздействието върху околната среда  
(Изм. ДВ, бр. 3/2006 г., изм. и доп. ДВ, бр. 3/2011 г., изм. и доп.  
ДВ, бр. 12/2016 г., в сила от 12.02.2016 г., изм. ДВ, бр. 3/2018 г.)*

**София  
2018 г.**

## **СЪДЪРЖАНИЕ**

<b>I. Информация за контакт с възложителя.....</b>	<b>1</b>
<i>I.1. Име, местожителство, гражданство на възложителя - физическо лице, търговско наименование, седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице .....</i>	<i>1</i>
<i>I.2. Пълен пощенски адрес .....</i>	<i>1</i>
<i>I.3. Телефон, факс и e-mail .....</i>	<i>1</i>
<i>I.4. Лица за контакти.....</i>	<i>1</i>
<b>II. Резюме на инвестиционното предложение .....</b>	<b>1</b>
<i>II.1. Характеристики на инвестиционното предложение:.....</i>	<i>1</i>
а) Размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост .....	1
б) Взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения .....	6
в) Използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие .....	7
г) Генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране и отпадъчни води.....	7
д) Замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда.....	9
е) Риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение .....	10
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 .....	11
<i>II.2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството .....</i>	<i>12</i>
<i>II.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.....</i>	<i>12</i>
<i>II.4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура .....</i>	<i>14</i>
<i>II.5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване .....</i>	<i>14</i>
<i>II.6. Предлагани методи за строителство .....</i>	<i>18</i>
<i>II.7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение .....</i>	<i>19</i>
<i>II.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 .....</i>	<i>20</i>
<i>II.9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение .....</i>	<i>21</i>
<i>II.10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за</i>	

*питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа*..... 24

*II.11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство)*..... 26

*II.12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение*..... 27

**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**..... 27

*III.1. Съществуващо и одобрено земеползване*..... 27

*III.2. Мочурица, крайречни области, речни устия*..... 27

*III.3. Крайбрежни зони и морска околна среда*..... 28

*III.4. Планински и горски райони*..... 28

*III.5. Защитени със закон територии*..... 28

*III.6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа*..... 29

*III.7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност*..... 29

*III.8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита*..... 31

**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**..... 32

*IV.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*..... 32

*IV.2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение*..... 32

*IV.3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия*..... 32

*IV.4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно)*..... 33

*IV.4.1. Население и човешко здраве*..... 34

*IV.4.2. Биологичното разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете и местообитанията - предмет на опазване на защитените зони от Националната екологична мрежа*... 35

*IV.4.3. Земни недра*..... 36

*IV.4.4. Почви*..... 37

*IV.4.5. Води*..... 39

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

---

IV.4.6. Въздух и климат .....	41
IV.4.7. Материални активи .....	42
IV.4.8. Културно наследство.....	42
IV.4.9. Ландшафт .....	43
<i>IV.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.).....</i>	<i>44</i>
<i>IV.6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието .....</i>	<i>45</i>
<i>IV.7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.....</i>	<i>45</i>
<i>IV.8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.....</i>	<i>45</i>
<i>IV.9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.....</i>	<i>46</i>
<i>IV.10. Трансграничен характер на въздействието .....</i>	<i>46</i>
<i>IV.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.....</i>	<i>46</i>
<b>V. Обществен интерес към инвестиционното предложение .....</b>	<b>48</b>
<b>VI. Приложения .....</b>	<b>49</b>
<i>Приложение № 1 – Районна ситуация .....</i>	<i>49</i>

## I. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

***I.1. Име, местожителство, гражданство на възложителя - физическо лице, търговско наименование, седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице***

Възложител - “БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД

Седалище - гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. ”Люлин” 2, бул. ”Панчо Владигеров” № 66

ЕИК 175203478

***I.2. Пълен пощенски адрес***

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. ”Люлин” 2, бул. ”Панчо Владигеров” № 66

***I.3. Телефон, факс и e-mail***

Телефон: 02 939 6300

Факс: 02 925 0063

E-mail: info@bulgartransgaz.bg

## II. РЕЗЮМЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

***II.1. Характеристики на инвестиционното предложение:***

*a) Размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост*

“Булгартрансгаз” ЕАД е оператор, притежаващ лиценз за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България. Дружеството поддържа и развива обектите и съоръженията на газопреносната система на страната в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда.

Устройството и експлоатацията на съществуващата газопреносна мрежа, както и нейното развитие е съобразено с изискванията основно на Закона за енергетиката, Закона за устройство на територията и Закона за опазване на околната среда, заедно с подзаконовите нормативни актове към тях, а също така и с други действащи в страната нормативни актове, приложими към газопреносната мрежа.

Настоящото инвестиционно предложение на “Булгартрансгаз” ЕАД е за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален)

**газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**.

Проектните параметри на новопроектирания газопровод са:

- Максимално работно налягане (MOP) – P= 54 barg;
- Проектно налягане (DP) – P= 54 barg;
- Работно налягане (OP) – P= 54 barg;
- Диаметър – DN 700;
- Максимална проектна скорост – V= 15 m/s;
- Температура:
  - ✓ на околната среда T<sub>min</sub>=-28°C, T<sub>max</sub>=45°C
  - ✓ на работната среда (газа) – от 5°C до 20°C;
- тръби – стоманени правошевни DN700 по БДС 3183:2013;
- изолация на тръбите – по DIN 30670 N-v, не по-малка от 2 mm;
- дължина на газопровода – около 23.3 km

Технологични съоръжения към трасето на газопровода:

- Очистно съоръжение (ОС) "Вълчи дол";
- Кранов възел (КВ) "Брестак";
- Кранов възел (КВ) „Преселка“.

Очистно съоръжение (ОС) "Вълчи дол" разположено на km 62,6 по северния клон на газопреносната мрежа

За поддържане разчетната пропускателна способност на газопровода се предвижда периодично почистване на вътрешността му без прекъсване на преноса на природен газ. За почистване и изследване на вътрешността на газопровода се използват очистни и инспекционни вътрешнотръбни устройства. За целта по трасето на газопровода са изградени съоръжения за пускане и приемането им (пускова и приемна камери). На площадката на ОС „Вълчи дол“ се предвижда извършването на следните дейности:

- Подмяна на пусковата камера, съществуващите кранове и тръбна обвръзка поради физическата им и технологична амортизация;
- Хидравлично изпитване на подменените съоръжения.

Участък от преносен газопровод от ОС "Вълчи дол" до КВ „Брестак" намиращ се на km 63,1 по северния клон на газопреносната мрежа

От ОС „Вълчи Дол“ на разстояние от около 560 m е изграден КВ „Брестак“, който е и охранен кран на компресорна станция (КС) „Вълчи Дол“. Теренът на този участък е равнинен, като газопровода пресича един брой автомобилен асфалтов път. В този участък се предвижда извършването на следните дейности:

- Изграждане на нова траншея за преносния газопровод;
- Полагане на преносния газопровод;

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

---

- Пресичане на автомобилен асфалтов път чрез хоризонтално сондиране;
- Хидравлично изпитване на подменените съоръжения;
- Демонтаж на съществуващия преносен газопровод.

Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум един метър от кога терен до кога горен ръб на тръбата. Строителството на газопровода ще се извърши в сервитута на съществуващия газопровод, като размера на строителната полоса, в която ще се движи строителната механизация и се разполагат отвалите от хумус и земни маси се предвижда да е 14 m, а в някои участъци до 22 m.

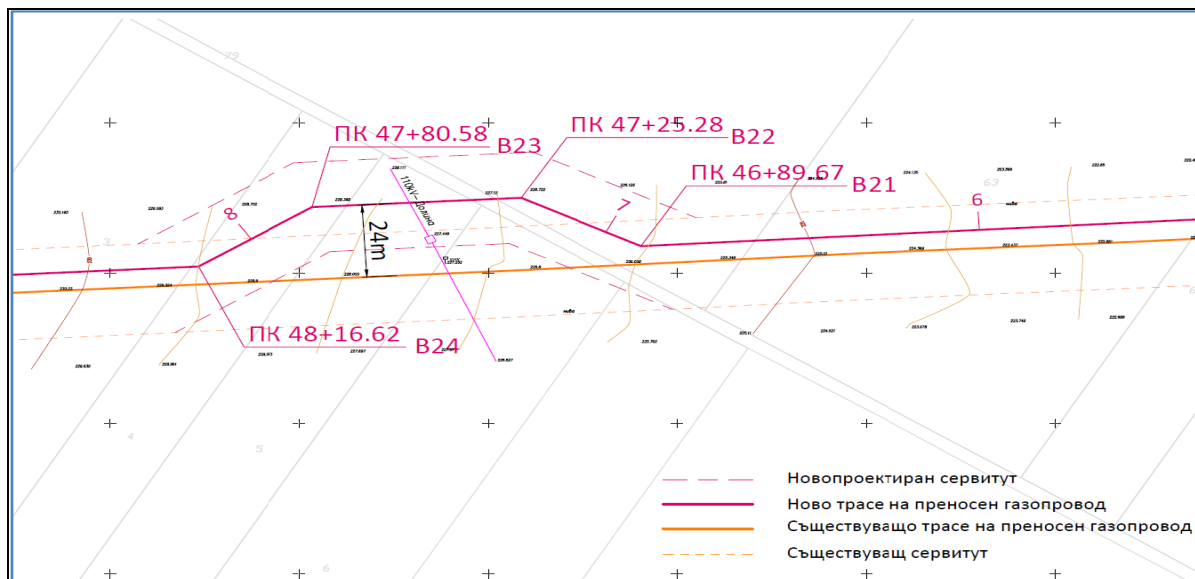
Участък от преносен газопровод от КВ „Брестак“ до КВ „Преселка“ намиращ се на km 85,9 по северния клон на газопреносната мрежа

Дължина на този участък от газопровода е около 22,7 km, като теренът е равнинен и хълмист с обща денивелация 155 m. В разглеждания участък газопроводът пресича четири броя автомобилни асфалтови пътища, един брой въздушна ел. линия 110 kV, пет броя реки и дерета. В този участък се предвижда извършването на следните дейности:

- Изграждане на нова траншея за преносния газопровод;
- Полагане на преносния газопровод;
- Пресичане на автомобилен асфалтов път чрез хоризонтално сондиране;
- Хидравлично изпитване на подменените съоръжения;
- Демонтаж на съществуващия преносен газопровод.

Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум един метър от кога терен до кога горен ръб на тръбата. Строителството на газопровода ще се извърши в сервитута на съществуващия газопровод, като размера на строителната полоса, в която ще се движи строителната механизация и се разполагат отвалите от хумус и земни маси се предвижда да е до 22 m. При пресичането на новопредвидения газопровод с въздушната ел. линия 110 kV е необходимо да се спазва отстояние от 10 m от стълба на ел. линията поради което трасето на газопровода ще излезе от съществуващия сервитут, което ще доведе до увеличение сервитутната площ с 2 587 m<sup>2</sup>. Това увеличение на сервитутната площ няма да засегне нови имоти, защитени зони и инфраструктурни обекти. Пресичането на новопредвидения газопровод с въздушната ел. линия, както и увеличението на сервитута е представено на Фигура II.1-1.

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**



**г. П.1-1** Пресичане на новопредвидения газопровод с въздушна ел. линия 110 Кв и предвиждано увеличение на сервитута

Предвижда се подмяна и изместване на КВ „Преселка“ на нова площадка с размери около 10x15 m, в непосредствена близост до съществуващата.

Електрохимична защита

Електрохимичната защита на новопроектирания участък ще се осъществи от две нови станции за катодна защита, едната от тях е монтирана на мястото на съществуващата СКЗ „Брестак“. Съгласно предварителните разчети се предвижда отпадане на СКЗ „Есеница“. СКЗ „Преселка“ ще се измести на площадката на новия КВ „Преселка“. Електрозахранването на новите катодни станции ще се осъществява от съществуващото електрозахранване. Към новата катодна станция ще се изгради нова група анодни заземители, изградени от феро-силициеви аноди, разположени в сервитута на съществуващите анодни заземители на най-малко 150 m в страни от газопровода. Контролно-измервателни колонки /КИК/ ще бъдат предвидени по трасето на газопровода през около 1-2 km, както и на някои специфични точки, а именно при пресичане на газопровода с пътища, железопътни линии, реки и др.).

Кратко описание на трасето на газопровода е представено в Таблица П.1-1.

**Таблица П.1-1** Описание на трасето на преносен газопровод в участъка ОС Вълчи дол – КВ Преселка

№	Показател	Мерни единици	Трасе на газопровода
1.	Обща дължина на трасето	km	23.3
2.	Брой области, през които преминава трасето	бр.	2
3.	Брой общини, през които преминава трасето	бр.	2
4.	Брой землища, през които преминава трасето (сервитута)	бр.	9
5.	Общ брой засегнати имоти от сервитута и съоръженията	бр.	442
6.	Процент на засегнати от трасето (сервитута) територии на селското стопанство	%	89.07
7.	Процент на засегнати от трасето (сервитута) територии на горското стопанство	%	10.34
8.	Процент на засегнати от трасето (сервитута) територии на транспорта	%	0.36
9.	Процент на засегнати от трасето (сервитута) територии на	%	0.07



**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

№	Показател	Мерни единици	Трасе на газопровода
	водни обекти		
10.	Пресичания на реки и дерета	бр.	5
11.	Пресичания на електропроводи високо/средно напрежение	бр.	1 / 5
12.	Пресичания на пътища	бр.	6
13.	Пресичания на защитени зони	бр.	0

Общата използвана площ по време на строителството ще включва дължината на газопровода (около 23.3 km) по строителната полоса (14 m), което възлиза на около 326,2 dka.

Общата използвана площ по време на експлоатацията ще включва дължината на газопровода (около 23,3 km) по сервитута на газопровода (30 m), което възлиза на около 699 dka. Сервитута на проектния газопровод съвпада с този на съществуващия газопровод, поради това е несиметричен. Допускат се несиметрични по отношение на ширината ивици спрямо оста на газопровода при спазване на ограничението за обща ширина на сервитутната ивица.

Сервитутът ще се поддържа проходим през целия период на експлоатация на газопровода, за да се осигурява достъп за неговото инспектиране и поддръжка.

По време на експлоатацията преносният газопровод и съоръженията му 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 преносния газопровод и неговите 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). Съгласно Приложение 1 към чл. 13, ал. 4 на горната Наредба, минималното отстояние на сгради до газопровода и съоръженията му е 47 m.

- 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, чл. 20, чл.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 са както следва:

- ✓ За преносни газопроводи и отклонения: при диаметър до Ду (диаметър условен) 1000 mm: ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопровода; Сервитутната зона на преносните газопроводи в горски територии е по 10 m от двете страни на оста на газопровода независимо от неговия диаметър; При подводно преминаване на газопроводи – участък от водното пространство между водната повърхност и дъното, ограничен от мислени успоредни плоскости на 15 m отстояние от оста на газопровода;
- ✓ За очистни съоръжения (ОС), линейни кранове (ЛК), кранове на отклонения (КО) - Участък с широчина 5 m около външната граница на обекта;
- ✓ За станции за катодна защита (СКЗ) - Участък с широчина 2 m около

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

външната граница на обекта;

- Сервитутна зона на ел. кабелите ниско напрежение за захранване на анодните заземителни устройства (АЗУ) е по 2 m от двете страни на кабела, съгласно Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти. АЗУ представляват метални шишове, които са забити на минимум 2 m в земята и са свързани с кабели ниско напрежение. Те са разположени в успоредни линии на технологично определено разстояние в поле с размери 5 m x 60 m. Около това поле също се предвижда сервитут 2 m.

Всички дейности по подмяна на газопровода и на съоръженията ще се извършват в рамките на част от сервитута на газопровода - ивица от 14 m по неговото протежение. Строителната полоса ще бъде с размер 14 m при осово отстояние от 6 m на новия газопровод от съществуващия и 22 m при осово отстояние от 3 m на новия газопровод от съществуващия. Единствено при пресичане на ел. линия 110 kV новия газопровод (при km 5) ще отстои на 24 m от съществуващия (Фиг. II.1-1). За реализацията на инвестиционното предложение не се предвижда изграждане на нова техническа инфраструктура.

Ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва предимно съществуващата пътна мрежа и строителната полоса.

Съществуващите площадкови обекти са присъединени към мрежата на електроразпределителното предприятие, с изключение на КВ Преселка-нов за който е предвидено ново електрозахранване.

В Таблица II.1-2 са представени необходимите площи на сервитута на преносния газопровод по землища.

**Таблица II.1-2** Площи необходими за реализиране на инвестиционното предложение

№	Землище	Брой имоти	Площ (дка)
1.	с. Преселка	21	63.855
2.	с. Тръница	57	81.042
3.	с. Изворник	29	85.142
4.	с. Есеница	53	97.731
5.	с. Калоян	62	105.649
6.	с. Михалич	Землището на с. Михалич се засяга само от зоната за превантивна устройствена защита	
7.	с. Караманите	9	14.115
8.	с. Метличина	32	91.777
9.	с. Брестак	179	159.579

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

Инвестиционното предложение няма връзка с други дейности в обхвата на въздействие, няма необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон.

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

*Строителство*

За дейностите, свързани с изграждането на инвестиционното предложение, 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, както и на съоръженията по трасето на преносния газопровод за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси.

По време на същинското изграждане на газопровода ще се осигурява бутилирана вода за питейни нужди на строителните работници. Вода няма да бъде използвана за приготвяне на бетоновите смеси и други строителни разтвори, ще бъдат използвани готови такива. Вода (доставяна с цистерни) ще бъде използвана за оросяване на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха.

След изграждането на газопровода за всеки подобект ще се извърши хидравлично изпитване на газопровода. За провеждане на хидравличното изпитване на газопровода ще е необходима вода, чието количество ще се определи подробно в Работния 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. За хидравлично изпитване на газопровода ще се използва вода от реките в съответните участъци, предвидени в проекта. Конкретните точки за водоземане ще бъдат решени на етап Работен проект. Водоземането от гореизброените реки ще става след получаване на разрешителни от Басейнова дирекция Дунавски район. След приключването на хидравличното изпитване на всеки участък, водата ще се връща обратно в реката от която е била взета, като за целта ще бъдат получени съответните разрешителни за заустване от Басейнова дирекция. Заустването на използваните за хидротеста води ще става в съответствие с условията на разрешителните.

По време на строителството не се предвижда използването на земни недра, почви и биологично разнообразие.

*Експлоатация*

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси, земни недра, почви и биологично разнообразие. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода. При експлоатацията ще се използва електроенергия за управление на крановете в крановите възли, контролно-измервателните прибори, а така също и за катодната защита.

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

*Генериране на отпадъци*

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

По време на строителството

При изкопните работи, хумусният слой ще се отнема и съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени.

По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци. Предвижда се поддръжката на строителната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервизи, а не на територията на строителната площадка. Съгласно Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците (Обн., ДВ, бр. 66 от 8.08.2014 г.) се очакват следните видове отпадъци, показани по-долу:

- Смесени битови отпадъци - код 20 03 01. Отпадъците ще се генерират от строителите и ще се съхраняват в специализирани контейнери на площадката, като периодично ще се извозват от специализирана фирма на депо за битови отпадъци.
- Хартиени и картонени опаковки - код 15 01 01. Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват от лицензирани фирми за рециклиране.
- Пластмасови опаковки – код 15 01 02 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване - ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват от лицензирани фирми за рециклиране.
- Метални опаковки – код 15 01 04 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване - ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват от лицензирани фирми за рециклиране.
- Смесени опаковки код 15 01 06 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване - ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват от лицензирани фирми.
- Отпадъци от заваряване - код 12 01 13 – Генерираните отпадъци ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и ще се извозват от лицензирани фирми за последващо третиране.
- Чугун и стомана - код 17 04 05 - Генерираните негодни тръби от съществуващия газопровод ще се извозват от лицензирани фирми за рециклиране.
- Почви и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03 – код 17 05 04. Генерираните излишни земни маси ще се използват за обратен насип, при направа на вертикалната планировка - за заравняване на площадката при приключване на строителните работи, а останалата част ще бъдат депонирани на общински депа за земни маси.
- Отпадъци, неупоменати никъде - код 05 07 99 – Генерираните отпадъци ще се извозват от лицензирани фирми за последващо третиране.

#### По време на експлоатацията

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение може да се генерират следните отпадъци:

- Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08\* - Генерираните отпадъци ще се извозват от лицензирани фирми за последващо третиране.

#### *Отпадъчни води*

#### По време на строителството

По отношение на битови отпадъчни води - не се предвижда лагер за строителите, а работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък. На място в рамките на строителната полоса ще им бъдат осигурени химически тоалетни.

По време на същинското изграждане на газопровода няма да е необходима вода за промишлени нужди. За провеждане на хидравличния тест ще бъде необходимо определено количество вода, което ще се осигури от повърхностни водоизточници (реки). Връщането на водата ще става в същите реки, след филтриране и утаяване, както и в съответствие с издадените разрешителни за заустване. Конкретните количества и точки за водовземане и заустване ще бъдат определени на етап работен проект.

#### По време на експлоатацията

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*

Не се очаква да настъпи дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

- ще има замърсяване с прах и газове от транспорта и строителните машини – то ще е незначително, в района на строителната площадка и пътищата за достъп, и ще е краткотрайно, временно и обратимо;
- ще се образуват битови, строителни и производствени отпадъци, но тъй като се генерираните отпадъци да бъдат само временно съхранявани на място до тяхното извозване и последващо третиране, то и се очаква тяхното въздействие да бъде краткотрайно, временно, обратимо и незначително, като няма да се получи замърсяване и вредно въздействие.
- ще се генерира шум от транспорта и строителните дейности, който ще е в района на строителната площадка и пътищата за достъп и не се очаква да е значителен, а ще е краткотраен, временен и обратим и не се очаква вредно въздействие.

#### *По време на експлоатацията*

Не се очаква да настъпи дискомфорт или да има значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

- ще има незначително, периодично замърсяване с прах и газове от обхождащите машини – то ще е незначително, в района на сервитута и пътищата за достъп, и ще е краткотрайно, временно и обратимо и не се очаква замърсяване и вредно въздействие.
- се очаква образуването на отпадъци, в твърде малко количество, които ще се извозват за третиране от съответна лицензирана фирма, поради което се очаква и тяхното въздействие да бъде краткотрайно, постоянно (тъй като те ще се образуват постоянно) обратимо и незначително и не се очаква да настъпи дискомфорт или да има вредно въздействие върху околната среда и хората.

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

Поради това не се очаква да настъпи дискомфорт на околната среда по време на строителството и след реализиране на инвестиционното предложение.

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

*Предприятия с висок и нисък рисков потенциал в района на инвестиционното предложение*

Съгласно информация поместена на електронните страници на РИОСВ Варна и РИОСВ Шумен и информация от „Електронна база данни (публичен регистър) на предприятията с нисък и висок рисков потенциал, попадащи в обхвата на глава седма, раздел първи от Закона за опазване на околната среда“ на Министерството на околната среда и водите - <https://public-seveso.moew.government.bg/enterprises>, в близост до проектното трасе на газопровода няма предприятия и/или съоръжения с висок или нисък рисков потенциал, съгласно разпоредбите на чл. 103 от ЗООС.

*Риск от големи аварии и/или бедствия, свързани с инвестиционното предложение*

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

- Земетресения - съгласно сеизмичното райониране на страната, районът е със сеизмичност от VII степен. При такова земетресение може да се получи аварийно разрушаване на газопровода.
- Пожари или евентуални взривове - ако те се случат в условия на засушлив период, мащабът на пожара може да бъде значително по-голям. Сигнализацията при възникване на подобно събитие е предмет на съгласуване с „Гражданска защита“ и служба „Пожарна и аварийна безопасност“ в съответния аварийен план.
- Злоумишлени дейности - при пробив на газопровода от злоумишлени дейности – тогава газът ще излети нагоре в атмосферата, тъй като е по-лек от въздуха.

В тази връзка се предвиждат мерки за гарантиране на безаварийна работа на газопровода, предотвратяване и реагиране при бедствия 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.

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

*Риск от инциденти по време на строителството*

По време на строителството, рисковете от инциденти 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.

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 инциденти по време на експлоатацията*

По време на експлоатацията, основните рискове за възникване на инциденти са свързани с аварии - неконтролирано изтичане на природния газ, аварийно разрушаване на газопровода, пожар и др.

В тази връзка се предвиждат мерки за гарантиране на безаварийна работа на газопровода, 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.

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

Участъкът от преносния газопровод, предмет на настоящето инвестиционно предложение, е разположен в землищата на 9 населени места, в 2 общини (Нови Пазар и Вълчи дол) и в 2 области (Шумен и Варна), представени в следващата Таблица II.2-1.

Таблица II.2-1 Местоположение на преносния газопровод в участъка „ОС Вълчи дол – КВ Преселка“

№	Землище	ЕКАТТЕ	Община	Област
1	с. Преселка	58205	Нови Пазар	Шумен
2	с. Тръница	73300		
3	с. Изворник	32442	Вълчи дол	Варна
4	с. Есеница	27629		
5	с. Калоян	35506		
6	с. Михалич	48524		
7	с. Караманите	36302		
8	с. Метличина	47874		
9	с. Брестак	06416		
Общо землища: 9			2	2

Трасето на преносния газопровод в участъка ОС Вълчи дол – КВ Преселка, в сервитута на който ще се осъществи настоящето инвестиционно предложение за подмяната му, е представено в Приложение 1.

Извън предвидения сервитут на трасето на преносния газопровод не се предвиждат допълнителни площи за временни дейности.

## ***II.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***

Новопредвиденият газопровод ще има същият капацитет като този на съществуващия, а именно:

- Максимално работно налягане (MOP) – P= 54 barg;
- Проектно налягане (DP) – P= 54 barg;
- Работно налягане (OP) – P= 54 barg;
- Диаметър – DN 700;
- Максимална проектна скорост – V= 15 m/s;
- Температура:
  - ✓ на околната среда T<sub>min</sub>=-28°C, T<sub>max</sub>=45°C
  - ✓ на работната среда (газа) – от 5°C до 20°C;
- дължина на газопровода – около 23.3 km

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, е пренос на природен газ чрез рехабилитацията (подмяната) на съществуващ газопровод и технологични съоръжения.

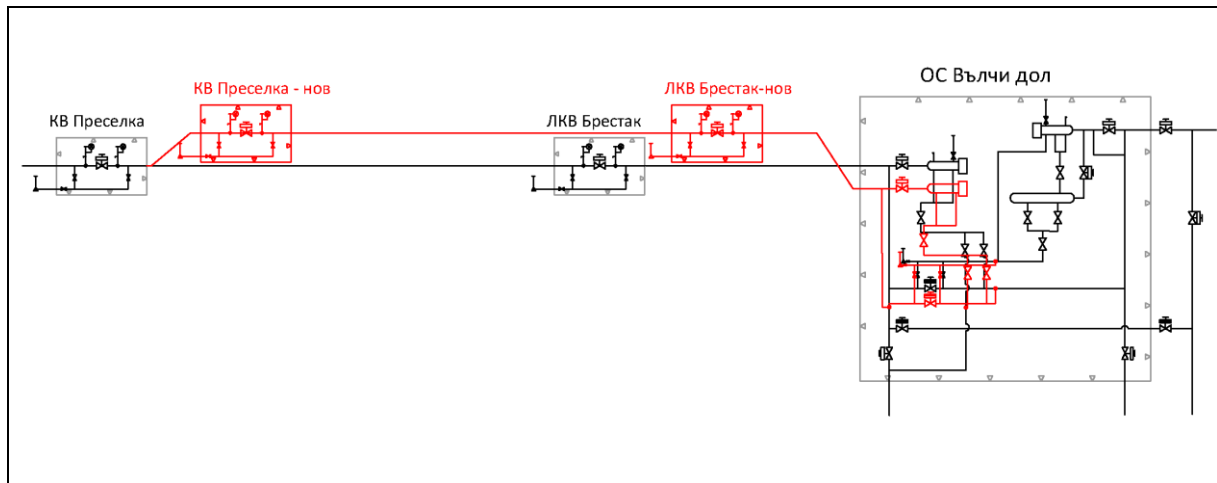
Направените анализи и оценки на пригодността на съществуващия газопроводен



**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

участък показват необходимост от подмяна на газопровода с цел гарантиране надеждността на експлоатация, осигуряване на необходимия капацитет за пренос на природен газ. Диаметърът на съществуващия газопровод е DN 700 и той ще се запази при рехабилитацията (подмяната) на газопровода.

Технологичната схема на преносния газопровод в разглеждания участък, представена на фиг. П.3-1, ще се запази при рехабилитацията (подмяната) на газопровода.



**Фиг. П.3-1** Технологичната схема на преносния газопровод в участъка ОС Вълчи дол - КВ Преселка

Съгласно отменения Закон за енергетиката и енергийната ефективност (ЗЕЕЕ/ Обн., ДВ, бр. 64 от 16.07.1999 г.; отменен 05.03.2004 г.), за газопровода като съществуващ са възникнали сервитутни права в полза на "Булгартрансгаз" ЕАД, които по силата на разпоредбите на § 26 от Преходните и заключителните разпоредби на действащия Закон за енергетика (Обн., ДВ бр. 107/2003 г.), запазват действието си. Размерът на сервитута е определен с Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти от 09.06.2004 г. и е с размери 2x15 m. Единствено при km 5 от трасето на газопровода, при пресичането на новопредвидения газопровод с въздушна ел. линия 110 kV е необходимо да се спазва отстояние от 10 m от стълба на ел. линията поради което трасето на газопровода ще излезе от сервитута. Сервитутната площ ще се увеличи с 2 587 m<sup>2</sup>. Това увеличение на сервитута няма да засегне нови имот, защитени зони и инфраструктурни обекти.

В сервитута на газопровода са разположени и други спомагателни съоръжения, като трасета за предаване на данни (комуникация), на ел. кабели захранване на станция за катодна защита (СКЗ), на катодни ел. кабели и такива за анодните заземителни устройства към СКЗ и към контролно измервателна колонка (КИК) от електрохимичната защита на газопровода.

Работата по подмяната на газопроводния участък ще се извършва 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.

В зависимост от приетата схема на въвеждане в експлоатация на отделните участъци, новопроектираният газопровод се предвижда да се изгради в отделна нова траншея в сервитута на съществуващия газопровод. Размерът на строителната полоса ще е до 22 m.

Инвестиционното предложение за подмяна на преносен газопровод в участъка „Очистно съоръжение Вълчи дол – Кранов възел Преселка“ не предвижда изграждането и експлоатацията на съоръжения, в които да са налични опасни вещества от приложение № 3 към Закона за опазване на околната среда. Предвижда се по време на строителните дейности в строителната полоса да бъдат използвани следните опасни химични вещества, в количества по-малки от праговите стойности за „нисък рисков потенциал“:

- Горива и смазочни масла за строителните машини участващи в изграждането на газопровода – дизелово гориво, трансмисионни масла и моторни масла;
- Специфични енергоносители, необходими за строително-монтажните работи по изграждане на газопровода – бензин, дизел, пропан-бутан, ацетилен газообразен;
- Технически газове и газови смеси - заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид, кислород технически газообразен.

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

Във връзка с реализацията на инвестиционното предложение няма да има нужда от изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва предимно съществуващата пътна мрежа и строителната полоса. Ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. В случай, че се наложи прокарването на временни пътища те ще бъдат с минимална дължина и ще бъдат рекултивирани след приключване на строителството.

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

##### *Строителство*

Дейностите по строителството на новия газопровод и съоръженията към него ще се извършва изцяло в сервитута му (2x15 m). Единствено при km 5 от трасето на газопровода, при пресичането на новопредвидения газопровод с въздушна ел. линия 110 kV е необходимо да се спазва отстояние от 10 m от стълба на ел. линията поради което трасето на газопровода ще излезе от съществуващия сервитут но няма да бъдат засегнати нови имоти. Дейностите по строителството на новия газопровод и съоръженията към него ще се извършат в следната последователност:

1. Подготовка на трасето и сваляне на хумусния слой
  - планировка на строителната полоса;
  - разчистване на строителната полоса на газопровода от растителност;
  - отлагане на трасето на новопроектирания газопровод;
  - сваляне и складиране на хумусния слой;
  - евентуално изкореняване на дърветата и храсти в рамките на строителната полоса;

- организация на движение около трасето и изграждане на участъци за временно преминаване;

- ограждане на работния участък с временни инвентарни заграждения.

## 2. Заваръчни работи по тръбопровода и контрол на заваръчните съединения

Отделните тръби за газопровода се заваряват на терена в тръбни секции. Точната дължина на секцията ще се определи в Работния проект.

Заваряването на металните газопроводи и съоръжения, контрола и критериите за оценка на заваръчните съединения ще се извършват по технологична документация при спазване на БДС EN 12732+A1:2014 „Системи за доставяне на газ. Заваряване на стоманени тръбопроводи. Функционални изисквания.“

Заваряването на стоманените газопроводи ще се извършва по процедури за заваряване, разработени при спазване на изискванията на БДС EN ISO 15607, БДС EN ISO 15609-1 и БДС EN ISO 15614-1.

За газопровода ще се извърши визуален контрол, безразрушителен ултразвуков или радиографичен контрол.

## 3. Изкопаване на траншея

За целите на инвестиционното предложение ще бъде изкопана нова траншея, в която ще се положи новопредвидения газопровод. Траншеята ще бъде разположена успоредно на съществуващия газопровод и в рамките на сервитута му. Единствено при km 5 от трасето на газопровода, при пресичането на новопредвидения газопровод с въздушна ел. линия 110 kV е необходимо да се спазва отстояние от 10 m от стълба на ел. линията поради което трасето на газопровода ще излезе от съществуващия сервитут но няма да бъдат засегнати нови имоти. Строително-монтажните работи ще се извършват на разстояние минимум 3 m от съществуващия газопровод, като в общия случай разстоянието ще бъде 6 m. Траншеята за полагане на газопровода ще се подготвя като се копае механизирано до кота дъно траншея, определена в проекта. Газопроводът ще се положи на дълбочина минимум 1 m от кота терен до кота горен ръб тръба, т.е. изкопите ще са с дълбочина минимум 1,7 m.

## 4. Полагане на новопроектирания газопровод;

Преди започване на полагането на газопровода ще се изолират заваръчни съединения при използване на изолирани тръби, или ще се изолира целия газопровод ако се използват неизолирани тръби. Процесът по изолиране на газопроводната секция се осъществява на място за монтаж. Изолацията на заваръчните сглобки на газопровода се предвижда да се извършва ръчно както на ръба на траншеята, така и вътре в траншеята.

Полагането на газопровода се осъществява върху подготвена основа на дъното на траншея, изключващо повреждане на изолационното покритие на газопровода. Подготовка на дъното на траншея ще се осигурява с отнемане на пръст и при необходимост засипване на пръст в места, където е възможен риск от повреждане на изолация при полагане на тръби (скална почва, едри и дребни камъни в пръста).

## 5. Обратна засипка и уплътняване;

Засипката на траншеята се счита за крайна операция в строителния процес на газопровода и ще се извършва механизирано след полагането му. Преди засипката на траншеята ще се провери проектното положение на газопровода и качество на изолацията.

След завършване на строително-монтажните работи и извършване на обратна засипка пръста в траншеята се уплътнява и отгоре се разстила съхранения хумус.

#### 6. Изпитване на газопровода.

Почистването и изпитването на газопровода е завършваща технологична операция от комплекса на линейните работи.

Изпитването на якост и проверка на херметичност ще се прави по най-малко опасния от възможните методи, а именно хидравличния. Почистването на газопроводният участък се съвместява с отстраняването на водата след хидравличните изпитания и се прави чрез преминаване на бутало/а под въздушно налягане. Проверка за цилиндричност на изградения тръбопровод (калибровка) се прави веднага след вътрешното му почистване. За окончателното премахване на влага от вътрешността на тръбопровода преди подаването на газ, той подлежи на подсушаване със сух въздух и вътрешно преминаване на почистващи бутала.

За провеждане на изпитанията се установява охранна зона в съответствие с изискванията на нормативните документи.

Предварително изпитване на газопроводи се прави на преходи през водни прегради, автомобилни пътища и железопътни линии.

Изпитването на газопровода ще се прави само съгласно Инструкцията за изпитване на газопровода.

#### 7. Рекултивация;

Преди извършване на строително-монтажните работи, с оглед опазване на хумуса, се предвижда временното му премахване на участъците по трасето на газопровода с широчина, равна на строителната полоса. Хумусът се складира на отделен насип и след извършване на обратната засипка и уплътняване на пръста се връща обратно в готовия работен участък.

Хумусът от площадките за кранови възли се премахва за постоянно и се закарва на депо за хумус.

Предвижда се да се извършва възстановяване на терена, в който се полагат тръбите на газопровода, т.е. на линейната му част. Възстановяването, включващо връщане обратно на изветия хумус и засаждане на растителност, обикновено се извършва в годината на строителството на газопровода, освен ако метеорологичните условия са неблагоприятни.

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 работният участък, който е равен на сервитута на газопровода. Поставят се маркери за означаване на газопровода 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.

Възможно е последващо използване на земеделската земя за земеделски нужди, така както е била използвана преди полагането на газопровода, но при спазване на изискванията на Раздел III на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти.

Единствените площадки, за които не се предвижда възстановяване и последващо

използване са площадките на крановите възли. На тези площадки ще бъде променено предназначението на земята.

#### 8. Демонтаж на съществуващия газопровод;

След приключване на строително монтажните работи по новопредвидения газопровод и неговото изпитване, съществуващия газопровод ще бъде демонтиран. Траншеята, в която е разположен съществуващия газопровод ще бъде открита и тръбите ще бъдат извадени, след което изкопът ще бъде обратно засипан.

#### 9. Пресичания с препятствия и инфраструктурни обекти

Строителството на преходи под автомобилни пътища и железопътни линии се предвижда да се извършва подземно с дълбочина на върха на защитния кожух не по-малко от:

- 2 m от основата на релсите;
- 1,4 m от покритието на автомобилния път;
- 0,5 m от дъното на канавката.

Железопътните линии, автомагистралите и автомобилните пътища от I - III клас се пресичат с хоризонтално сондиране със защитен кожух, на един от краищата на който ще се монтира вентилационна свещ с височина 5 m. Изтеглянето на газопровода в кожуха се извършва със закрепени опорно-направляващи устройства (пръстени).

Херметизирането на краищата на кожуха се осъществява с гумени или полимерни маншети. Всички детайли на опорните устройства и крайните уплътнения са заводски изготвени.

Преходите през полски пътища ще се осъществяват по открит способ с изкопаване и последващо възстановяване, без кожух, с минимална дълбочина на полагане на тръбата 1,5 m – от кота терен на полските пътища.

Пресичането на съществуващи подземни комуникации - газопроводи, водопроводи, канализации, вътрешни тръбопроводи от напоителни полета, съобщителни кабели, електро кабели и др. ще се извършва при спазване на следните изисквания:

- Всички строителни работи в сервитута на пресичаната комуникация ще се правят при писмено разрешение и в присъствието на представител на съответното експлоатационно дружество, което е предварително писмено уведомено;
- Откриване на отложената на място съществуваща комуникация с ръчен изкоп и достигане на проектните коти на траншеята.

Пресичането на въздушни електропроводи (ВЛ) от преносния газопровод ще става в места, където са спазени нормативните отстояния от стълбове за ВЛ.

#### *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.
- Ще бъдат прилагани и определени процедури при експлоатацията и поддръжката на газопровода. Като част от тези процедури ще бъде изготвен план за действие при аварии, който ще включва аварийни и възстановителни мерки. Тези планове следва да се съгласуват с аварийните служби и местните органи.

#### *Закриване, възстановяване и последващо използване*

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.

Газопроводът ще бъде изведен от експлоатация когато достигне края на полезния си живот. За тогава ще бъдат изготвени подробни процедури за извеждане от експлоатация. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен до първоначалното му състояние.

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

Подмяна на преносния газопровод в участъка „Очистно съоръжение Вълчи дол – Кранов възел Преселка“ и свързаната с него техническа инфраструктура 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 работни проекти, след съгласуването им със съответните ведомства и получаване на разрешение за строеж.

Строителството и изграждането на сградите и 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.

За съблюдаване на безопасното, ефикасно и професионално изпълнение на работите по време на строителството на газопровода и свързаните съоръжения ще има строителен надзор. Също така, строителният надзор следва да изисква изпълняваните работи да отговарят на най-добрите строителни практики, да се извършват в съответствие с изискванията на всички одобрения, оторизации или други дадени разрешения.

Предвижда се изграждането на газопровода да става по открит способ - метода на откритата траншея. Преходите под автомобилни асфалтови пътища се предвижда да се осъществят чрез хоризонтално сондиране, без да се наруши целостта на пътното платно.

Строителството ще се извършва в рамките на работен участък, който ще се „придвижва” по трасето на газопровода. Скоростта на придвижване на работния участък зависи от естеството на терена, наличието на „специални участъци” и други фактори и е средно 300 m на ден. В работния участък ще се извършват последователно дейностите по изграждане на газопровода като се започне от заснемане и отлагане на трасето върху терена до възстановяване/рекултивиране на терена.

Освен дейностите в основния работен участък, специални екипи ще извършват дейностите, свързани с пресичането на пътища, реки, съоръжения и др., които изискват прилагане на методи, различни от стандартните.

Строителните дейности се извършват в рамките на работния участък, който е с ширина до 22 m. Достъпът до работната ширина ще се осъществява в определени точки, съгласувани с местните власти и собствениците и ползвателите на земите. Точки за достъп ще бъдат надлежно контролирани и означени със съответните знаци.

Изграждането на съоръженията ще се осъществи съгласно изискванията на действащото българско законодателство по отношение на проектирането и строителството на съоръженията. Материалите, използвани за строителство на съоръженията, ще отговарят на действащите закони и норми по отношение на сигурността.

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

"Булгартрансгаз" ЕАД е комбиниран газов оператор, притежаващ лиценз за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката. 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. Устройството и експлоатацията на съществуващата газопреносна мрежа (национална и транзитна), както и нейното развитие е съобразено с изискванията основно на Закона за енергетиката и Закона за устройство на територията, заедно с подзаконовите нормативи към тях, а също така и с другите действащи в страната нормативни актове, приложими към мрежата.

Изграждането на газовата инфраструктура в България започва през 70-те години на 20-ти век и основната ѝ част е в експлоатация вече повече четиридесет години. Дългогодишната ѝ експлоатация е довела до понижени технически параметри и амортизация на технологичното оборудване, които заедно с плановете за развитие на инфраструктурата в региона, новите междусистемни връзки, които се явяват нови входни и изходни точки и са предпоставка за допълнително физическото натоварване, чрез допълнителните количества природен газ, които ще постъпват и преминават през територията на България, определят необходимостта от предприемане на спешни мерки за модернизация, подсилване и рехабилитация на газовата инфраструктура.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява мащабен проект „Рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна система в България“, който предвид своята значимост е определен за проект от „общ европейски интерес“, по смисъла на Регламент 347/2013.

Подмяната на преносния газопровод в участъка „Очистно съоръжение Вълчи дол - Кранов възел Преселка“ е част от поредица дейности, необходими за изпълнението на проекта от "общ интерес" 6.8.2 Рехабилитация, модернизация и разширение на съществуващата газопреносна система в България. За изпълнението му е получено съфинансиране по програмата Механизъм за свързване на Европа.

Основание за подмяната на преносния газопровод в участъка „Очистно съоръжение Вълчи дол – Кранов възел Преселка“ е Програмата за прединвестиционна подготовка на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2017 - 2021 г. и одобрено за финансиране Действие с номер 6.8.2-0026-BG-S-M-16 и наименование „Подготвителни дейности за рехабилитация на участък от газопреносната система ОС Вълчи дол - ЛКВ Преселка, ПОИ 6.8.2" по програма Механизъм за свързване на Европа (МСЕ).

Участъкът на преносния газопровод от ОС "Вълчи Дол" до КВ "Преселка" е част от северния полупръстен на националната газопреносна мрежа. Той е въведен в експлоатация през 1975 г., с приблизителна дължина 23,3 км (от km 62,6 до km 85,9), външен диаметър DN700 и е изграден от стоманени тръби Ф711. Проектното налягане в участъка е 5,4 МРа. От ОС "Вълчи Дол" на разстояние около 560 m (по посока на газа) е разположен КВ "Брестак" (ЛКВ «Б» - охранен кран на КС "Вълчи Дол"). Участъкът се явява първи след изхода на КС "Вълчи Дол" по националната газопреносна мрежа северен полупръстен и е с повишено термично натоварване.

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

В Приложение 1 е представен картен материал, илюстриращ границите на инвестиционното предложение. В близост до преносния газопровод няма разположени елементи от Националната екологична мрежа.

Най-близко разположените обекти, подлежащи за здравна защита и отстоянията до тях са представени в Таблица II.8-1. Представените в Таблица II.8-1 отстояния представляват разстоянията от оста на газопровода до строителните граници на



**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

съответното населено място.

**Таблица П.8-1** Отстояния до обекти подлежащи за здравна защита, разположени в близост до инвестиционното предложение

№	Населено място	Отстояние, m
1.	с. Брестак	150
2.	с. Михалич	3 800
3.	с. Караманите	2 800
4.	с. Метличина	2 000
5.	с. Калоян	1 000
6.	с. Есеница	320
7.	с. Изворник	560
8.	с. Тръница	1 030
9.	с. Преселка	400
10.	с. Кракра	3 150

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

Регистрите с ползвателите (собствениците) на засегнатите имоти от инвестиционното предложение са предмет на проектите на подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за трасето на преносния газопровод и площадките за обекта. В следващата Таблица П.9-1 е представена информацията относно вида собственост на засегнатите имоти от сервитута за обекта.

**Таблица П.9-1** Баланс по вид собственост на имотите засегнати от инвестиционното предложение

№	Вид собственост	Брой имоти
1.	държавна публична	2
2.	държавна частна	21
3.	общинска публична	89
4.	общинска частна	6
5.	частна	302
6.	обществени организации	21
7.	чуждестранна	1
<b>Общо:</b>		<b>442</b>

Инвестиционното предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“ ще се изгради извън урбанизирани територии. Трасето на преносния газопровод преминава преимуществено през земеделски и горски територии. Пресичат се водни обекти и транспортни територии.

Съгласно разпоредбата на чл. 67, ал. 2 от Закона за енергетиката енергийните предприятия имат право безвъзмездно да използват мостове, пътища, улици, тротоари и други имоти – публична собственост за прокарване, скачване, преминаване и поддържане на въздушни и подземни газопроводи за енергийни цели, като осигуряват техническата безопасност и предприемат мерки за недопускане на щети.

Учредяването на правото на сервитут 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 предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите.

Ползването на земята над газопровода за земеделски нужди не се ограничава, но

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

при спазване на изискванията на Раздел III на Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти. 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.

Предвиденото предложение за инвестиционно предложение ще бъде реализирано въз основа на разработен и утвърден ПУП-ПП и Работен проект съгласно Закона за устройство на територията и всички действащи нормативни актове на територията на Р България.

Начинът на трайно ползване на земите в сервитута на газопровода и технологичните площадки, видът на територията, собствеността и категорията им са представени в следващите Таблица II.9-2, Таблица II.9-3 и Таблица II.9-4.

**Таблица II.9-2** Баланс на територията за съществуващия сервитут на газопровода и технологичните площадки

<b>Начин на трайно ползване</b>				
<b>№</b>	<b>Начин на трайно ползване</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Ниви /орна земя/	300	536,463	76,98%
2	Посевни площи	1	7,153	1,03%
3	Лозови насаждения /нетерасирани/	30	8,827	1,27%
4	Изоставени територии за трайни насаждения	2	2,354	0,34%
5	Гори в земеделски земи	1	3,195	0,46%
6	Пасища, мери	14	28,210	4,05%
7	Полски пътища	67	27,830	3,99%
8	Полски пътища	8	4,898	0,70%
9	Прокари	1	0,834	0,12%
10	Други територии заети от селското стопанство	1	0,201	0,03%
11	Дървопроизводителни горски площи	5	72,044	10,34%
12	Водни течения	1	0,225	0,03%
13	Язовирни езера	1	0,260	0,04%
14	Територии-суровини - пром.и строителството в скали	1	0,066	0,01%
15	Пътища I клас	1	0,603	0,09%
16	Пътища II клас	1	0,343	0,05%
17	Пътища IV клас	2	1,039	0,15%
18	Територии, заети от проводи	2	0,278	0,04%
19	Газопроводи	1	0,060	0,01%
20	Дерета	1	0,914	0,13%
21	Пустеещи необработваеми земи	1	1,093	0,16%
	<b>Общо:</b>	<b>442</b>	<b>696,890</b>	<b>100%</b>
<b>Вид собственост</b>				
<b>№</b>	<b>Вид собственост</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Държавна публична	2	0,946	0,14%
2	Държавна частна	21	149,659	21,48%

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

3	Общинска публична	89	46,487	6,67%
4	Общинска частна	6	12,180	1,75%
5	Частна	302	452,364	64,91%
6	Обществени организации	21	33,445	4,80%
7	Чуждестранна	1	1,809	0,26%
	<b>Общо:</b>	<b>442</b>	<b>696,890</b>	<b>100%</b>
<b>Вид територия</b>				
<b>№</b>	<b>Вид територия</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Селско стопанство	426	620,735	89,07%
2	Горско стопанство	5	72,044	10,34%
3	Населени места	1	1,093	0,16%
4	Повърхностни води	2	0,485	0,07%
5	Транспорт (ЖП, Държ. Път. Мрежа)	8	2,533	0,36%
	<b>Общо:</b>	<b>442</b>	<b>696,890</b>	<b>100%</b>
<b>Категория на земята</b>				
<b>№</b>	<b>Категория</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	II	59	70,692	10,14%
2	III	212	364,990	52,37%
3	IV	26	49,958	7,17%
4	V	28	50,350	7,22%
5	VI	13	22,109	3,17%
6	VII	2	2,659	0,38%
7	IX	5	14,381	2,06%
8	X	9	12,879	1,85%
9	Без категория	88	108,872	15,62%
	<b>Общо:</b>	<b>442</b>	<b>696,890</b>	<b>100%</b>

**Таблица П.9-3** Баланс на територията за проектен сервитут на газопровода и технологичните площадки

<b>Начин на трайно ползване</b>				
<b>№</b>	<b>Начин на трайно ползване</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Ниви /орна земя/	5	2,430	93,93%
2	Посевни площи	1	0,157	6,07%
	<b>Общо:</b>	<b>6</b>	<b>2,587</b>	<b>100%</b>
<b>Вид собственост</b>				
<b>№</b>	<b>Вид собственост</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Общинска публична	1	0,157	6,07%
2	Частна	5	2,430	93,93%
	<b>Общо:</b>	<b>6</b>	<b>2,587</b>	<b>100%</b>
<b>Вид територия</b>				
<b>№</b>	<b>Вид територия</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Селско стопанство	6	2,587	100,00%
	<b>Общо:</b>	<b>6</b>	<b>2,587</b>	<b>100%</b>
<b>Категория на земята</b>				
<b>№</b>	<b>Категория</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	II	5	2,430	93,93%
2	Без категория	1	0,157	6,07%
	<b>Общо:</b>	<b>6</b>	<b>2,587</b>	<b>100%</b>

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

**Таблица П.9-4** Баланс на територията за сервитута на ел. кабел и кабел за АЗУ

<b>Начин на трайно ползване</b>				
<b>№</b>	<b>Начин на трайно ползване</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Стопански дворове	1	0,019	0,43%
2	Полски пътища	2	1,346	30,38%
3	Прокари	1	2,428	54,80%
4	Пътища IV клас	1	0,638	14,40%
	<b>Общо:</b>	<b>5</b>	<b>4,431</b>	<b>100%</b>
<b>Вид собственост</b>				
<b>№</b>	<b>Вид собственост</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Държавна частна	1	0,019	0,43%
2	Общинска публична	4	4,412	99,57%
	<b>Общо:</b>	<b>5</b>	<b>4,431</b>	<b>100%</b>
<b>Вид територия</b>				
<b>№</b>	<b>Вид територия</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	Селско стопанство	4	3,793	85,60%
2	Транспорт (жп, държ. пътна мрежа)	1	0,638	14,40%
	<b>Общо:</b>	<b>5</b>	<b>4,431</b>	<b>100%</b>
<b>Категория на земята</b>				
<b>№</b>	<b>Категория</b>	<b>Брой имоти</b>	<b>Засегната площ (дка)</b>	<b>%</b>
1	III	1	0,019	0,43%
2	Без категория	4	4,412	99,57%
	<b>Общо:</b>	<b>5</b>	<b>4,431</b>	<b>100%</b>

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

Трасето на разглежданото инвестиционно предложение засяга следните зони за защита на водите по смисъла на чл. 119а от Закона за водите:

- по чл. 119а, ал. 1, т.1 от Закона за водите (зони за защита на питейните води от подземните водни тела) - подземни водни тела „Карстови води в Разградската формация“, с код BG1G000K1HB050, „Карстови води в Малм-Валанжския басейн“, с код BG1G0000J3K051 и „Порови води в Кватернера – р. Суха“, с код BG1G0000QAL052

*Чувствителни зони*

В Република България чувствителните зони са определени със Заповед с № РД-970/28.07.2003 г на Министъра на околната среда и водите. Съгласно писмо с Изх. № ОБ-3805- (1)/22.06.2018 г. на Басейнова дирекция Дунавски район инвестиционното предложение не попада в чувствителни зони, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 3 от Закона за водите.

### Уязвими зони

Уязвимите зони на територията на България са определени със Заповед № РД-146/25.02.2015 г. на Министъра на околната среда и водите съгласно Наредба № 2 за опазване на водите от замърсяване с нитрати от земеделски източници. Съгласно писмо с Изх. № ОБ-3805- (1)/22.06.2018 г. на Басейнова дирекция Дунавски район инвестиционното предложение попада в следните уязвими зони, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 3 от Закона за водите:

- Подземни водни тела: „Карстови води в Разградската формация“, с код BG1G000K1NB050, „Карстови води в Малм-Валанжския басейн“, с код BG1G0000J3K051 и „Порови води в Кватернера – р. Суха“, с код BG1G0000QAL052.

- Няма определени повърхностни водни тела.

### Защитени зони

С инвестиционното предложение не се засягат защитени зони и защитени територии от Националната екологична мрежа.

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

Съгласно писмо на Басейнова дирекция Дунавски район с Изх. № ОБ-3805- (1)/22.06.2018 г. инвестиционното предложение не попада в санитарно-охранителни зони (СОЗ), определени по реда на Наредба № 3 от 16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

По данни от писмо с Изх. № ОБ-3805- (1)/22.06.2018 г. на Басейнова дирекция Дунавски район трасето на инвестиционното предложение не засяга водоземни съоръжения от повърхностни и подземни води, но в близост до него се намира водоземно съоръжение за питейно-битово водоснабдяване:

- Дренаж „Пясъчник 2“ от водоснабдителна система Брестак, на ВиК Варна ООД, с разрешително 11510838/28.02.2013 г., разположен на 80 m от сервитута на трасето.

### Национална екологична мрежа

Инвестиционното предложение не засяга елементи на Националната екологична мрежа.

Най-близко до трасето на преносния газопровод се намира защитена зона BG0000107 “Суха река“ за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, отстояща на около 9 km източно от ОС „Вълчи дол“.

Най-близко разположени до трасето на инвестиционното предложение са следните защитени територии:

- защитена местност „Чибуклията“, разположена на отстояние от около 9.5 km северозападно от кранов възел „Преселка“,

- защитена местност „Орлова могила“, разположена на отстояние от около 10 km североизточно от ОС „Вълчи дол“.

С инвестиционното предложение не се засягат природни местообитания с

картирано или моделирано (потенциално) разпространение извън защитените зони.

Участъкът от газопровода, предмет на инвестиционното предложение пресича елементи на ландшафта по чл. 30, ал. 2 на Закона за биологичното разнообразие, а именно:

- реки и техните брегове;
- полски синори, полезащитни пояси, ливади и пасища;
- гори, разположени до 500 m надморска височина

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

#### *Добив на строителни материали*

По време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се предвижда добив на строителни материали.

#### *Нов водопровод*

Не се предвижда изграждане на нов водопровод, както и не се предвижда ново водоснабдяване, тъй като за нито едно от съоръженията на предвижданото изменение няма да е необходима вода. По време на подмяната на газопровода вода (освен питейна) не е необходима. За питейни нужди ще се ползва минерална вода.

В случай на необходимост от вода за технологични нужди, количествата ще бъдат осигурени с цистерна.

За провеждане на хидравличния тест ще бъде необходима вода, чието количество ще се определи подробно в работния 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 работен проект.

#### *Добив или пренасяне на енергия*

Не се предвижда добив на енергия.

При строителството ще се използват горива за строителната механизация, основно дизелово гориво. Необходимата електроенергия за заваръчни работи по трасето се осигурява от дизелови генератори.

Съществуващите площадкови обекти са присъединени към мрежата на електроразпределителното предприятие.

Трасето на оптичната кабелна магистрала, разположена от лявата страна на газопровода в направление от точката на захранване към крайната точка, не е предмет на настоящото инвестиционно предложение.

#### *Жилищно строителство*

За изграждането на газопровода не се предвиждат дейности, свързани с жилищно строителство.

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

За инвестиционното предложение се изисква изготвянето на – Подробен устройствен план - парцеларен план (ПУП-ПП), за новите/разширени технологични площадки и трасето на новия газопровод, във фази предварителен и окончателен проект съгласно Наредба № 8/14.06.2001 г. на Министерството на регионалното развитие и благоустройството за обема и съдържанието на устройствените схеми и планове.

За пресичане на повърхностни водни обекти, както и в случай на изграждане на съоръжения за защита от вредното въздействие на водите, е необходимо за всеки един (едно) от тях провеждане на процедура по издаване на разрешително за ползване на воден обект съгласно разпоредбите на чл. 46, ал. 1, т. 1, буква „б" и „г" от Закона за водите.

При необходимост от водоземане 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**

### ***III.1. Съществуващо и одобрено земеползване***

Трасето на газопровода преминава през землищата на 9 населени места, разположени в 2 общини (Нови пазар и Вълчи дол) и в 2 области (Шумен и Варна). При преминаването на трасето през тези землища се засягат както земи със селскостопанско предназначение, така и гори, пътища, дерета и др.

Начинът на трайно ползване на земите в сервитута на газопровода и технологичните площадки, видът на територията, собствеността и категорията им са представени в Таблица II.9-2, Таблица II.9-3 и Таблица II.9-4.

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

При подмяната на газопровода ще бъдат пресечени 5 бр. реки и дерета, заедно с

прилежащите им заливаеми територии.

Абсорбционният капацитет или способността на водозависимите екосистеми да поемат отрицателните въздействия от инвестиционното предложение, без значителна промяна в тях зависи от състоянието на тези екосистеми към момента на реализация на преносния газопровод. Водният режим е един от главните фактори, регулиращ процесите в речните екосистеми. Всяко по-значително изменение в хидрологичния режим може да провокира значителни промени в структурата на съобществата, екосистемните условия и процеси.

Не се очаква инвестиционното предложение да повлияе значително върху абсорбционния капацитет на водозависимите екосистеми, предвид продължителността на строителството и използваните методи на пресичане на водни обекти, както и мерките за рекултивация на нарушения участък, въздействията върху водите се оценяват като незначителни, контролируеми, обратими и краткосрочни. С реализацията на инвестиционното предложение не се очаква да се наруши способността на възстановяване на водозависимите екосистеми. До известна степен реализацията на инвестиционното предложение би могла да забави скоростта на възстановяването им в определени участъци.

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

Трасето на преносния газопровод, предмет на инвестиционното предложение не преминава и не засяга крайбрежни зони и морска околна среда.

### ***III.4. Планински и горски райони***

Инвестиционното предложение не преминава и не засяга планински райони.

Трасето на газопровода пресича горски райони, но не се очаква да има промени в тези райони, тъй като и сега трасето преминава през тях. Съгласно съществуващите разпоредби следва сервитутът на газопровода да се поддържа без растителност с дълбока коренова система. Това означава, че там, където газопроводът минава през горски територии, в създадените още при построяването му просеки няма да се допуска възобновяване на дървесната растителност. Абсорбционният капацитет на горските райони не се засяга и ще е достатъчен, за да поддържа баланса на горската екосистема.

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

С инвестиционното предложение не се засягат защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Участъкът от газопровода, предмет на инвестиционното предложение пресича следните елементи на ландшафта съгласно чл. 30, ал. 2 на Закона за биологичното разнообразие, които въз основа на своята линейна и непрекъсната структура или свързваща функция са значими за миграцията, географското разпространение и генетичния им обмен в растителните и животинските популации и видове:

- реки и техните брегове;
- полски синори, полезащитни пояси, ливади и пасища;



- гори, разположени до 500 m надморска височина.

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

Най-близко разположени до трасето на инвестиционното предложение са следните защитени територии:

- защитена местност „Чибуклията“ - разположена на отстояние от около 9.5 km северозападно от кранов възел „Преселка“

Предмет и цел на опазване в защитена местност „Чибуклията“ е вековна церова гора, като от забраните и ограниченията в заповедта ѝ за обявяване (Заповед № 333 от 16.05.1991 г., бр. 43/1991 на Държавен вестник) отношение към дейностите по настоящето инвестиционно предложение, би могла да има само забраната за промяна на водния режим на местността. Не се очаква инвестиционното предложение да повлияе водния ѝ режим, тъй като пресичаните от трасето повърхностни водни обекти са във водосбор (повърхностно водно тяло), различен от водосбора, в който е разположена защитената местност.

- защитена местност „Орлова могила“ - разположена на отстояние от около 10 km североизточно от ОС „Вълчи дол“

Защитена местност „Орлова могила“ е разположена в границите на защитена зона BG0000107 “Суха река“, като предмет и цел на опазване в нея са находище на божур и останки от степни гори в Южна Добруджа. Не се очаква инвестиционното предложение да въздейства отрицателно, пряко или косвено върху тази защитена местност.

- защитена зона BG0000107 “Суха река“ за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна - отстояща на около 9 km източно от ОС „Вълчи дол“

Цел на опазването и са запазване площта на природните местообитания и местообитанията на видове и техните популации, предмет на опазване в рамките на защитената зона; запазване на естественото състояние на природните местообитания и местообитанията на видове, предмет на опазване в рамките на защитената зона, включително и на естествения за тези местообитания видов състав, характерни видове и условия на средата; и възстановяване при необходимост на площта и естественото състояние на приоритетни природни местообитания и местообитания на видове, както и на популации на видовете, предмет на опазване в рамките на защитената зона.

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

Съгласно ландшафтното райониране на България (по Петров, 1997, География на България 2002 г.) трасето на преносния (магистрален) газопровод в участъка „ОС Вълчи дол – КВ Преселка“ попада в Севернобългарска зонална област на Дунавската равнина, Поповско-Шуменско-Франгенска подобласт, Белиломско-Самуиловски район. Предвижда се подмяната му да се осъществи основно в сервитута на съществуващия газопровод.

Съгласно класификационната схема на ландшафтите в България (Петров. П, География на България, 1997 г.), трасето на газопровода минава през следните ландшафти:

1. **Клас** Равнинни ландшафти
- 1.2. **Тип** Ландшафти на умереноконтиненталните степни,

ливадно-степни и лесостепни равнини.

- 1.2.6**        *Подтип*    Ландшафти на лесостепните равнини
- 1.2.6.9**     *Група*        Ландшафти на лесостепните равнини на лъсови скали с висока степен на земеделско усвояване
- 1.2.6.10**    *Група*        Ландшафти на лесостепните равнини върху варовикови скали със средна степен на земеделско усвояване

Трасето на инвестиционното предложение преминава през елементи на ландшафта, които поради своята линейна и непрекъсната структура или свързваща функция биха могли да имат значимост за миграцията, географското разпространение и генетичния обмен в растителни и животински популации и видове (съгласно ал. 2, чл. 30 на ЗБР). От елементите на ландшафта по ал. 2 на чл. 30 от Закона за биологичното разнообразие, трасето на инвестиционното предложение, пресича:

- реки и техните брегове;
- полски синори, полезащитни пояси, ливади и пасища;
- гори, разположени до 500 m надморска височина

Трасето на газопровода не засяга защитени територии и защитени зони.

Археологическите недвижими културни ценности са материални следи от човешка дейност, неделими от средата, в която исторически са възникнали, които се идентифицират чрез археологически изследвания (чл. 47, т. 1 от Закона за културното наследство (ЗКН, ДВ бр. 19/2009г. с изм. и доп.). Представените в настоящата информация обекти на културно-историческото наследство се базират на научен доклад за резултатите от извършените теренни археологически проучвания по трасето на инвестиционното предложение, разработен съгласно Договор П-319/22.03.2018 г. за резултатите от извършените теренни археологически проучвания по трасето на преносен (магистрален) газопровод в участъка ОС Вълчи дол – ЛКВ Преселка. В резултат от проведените проучвания са регистрирани три археологически обекта:

- Обект № 1 - Локализира се в м. Кашлата/Виданлък, на 1,5 km югоизточно от центъра на с. Брестак, община Вълчи дол. Попада изцяло в обработваеми площи. Надморска височина 255-265 m. Многослойното селище е разположено върху долната част на склон със западно изложение, на източния бряг на плитко дере, през което протича ручей, приток на р. Караман дере. По повърхността се регистрират петна от вторично изпечени стенни мазилки и концентрации на битова керамика от съдове изработени на ръка и на колело. Археологически материали се откриват на площ от 23 dka. Част от керамичните фрагменти от съдове на ръка, кремъчни артефакти и каменно оръдие се отнасят най-общо към късната праистория. Те се откриват в контексти от стенни мазилки, маркиращи останки на жилища с колово-плетова конструкция. Керамиката на колело се отнася към няколко хронологически периода. Добре представена е група съдържаща амфорна тара, сива монохромна керамика и един фрагмент покрит с черен фирнис, която се отнася към Късната желязна епоха. Регистрирани са отделни фрагменти с червенолаково покритие, датиращи в Римската епоха. В югозападната част на обекта са открити няколко бронзови монети от IV в. сл. Хр. Сред материалите преобладават фрагменти от гърнета, стомни и др. изработени на ръчно гърнчарско колело, чиито формално-декоративни характеристики са типични за „прабългарския тип“ керамика,

отнасяща се към IX – първата половина на X в. Трасето на газопровода, в участък km 11,70 до km 12,95, пресича централната част на многослойното селище и засяга площ от около 3,7 dka.

- Обект № 2 - Локализира се в м. Канарата, на 1,9 km североизточно от центъра на с. Калоян, община Вълчи дол. Надморска височина 265-275 m. По-голяма част от обекта попада в обработваеми площи, само западната му периферия представлява ливада/пацище. Разположен е върху долната част на склон, на десния бряг на малката рекичка Манафски чаир, приток на р. Караман дере. От юг е ограничен от друго плитко дере. На терена са регистрирани концентрации от вторично изпечени мазилки и струпвания от дребни и средно големи ломени камъни и мазилки заемащи площ от 35 dka. Преобладава керамиката на колело - битова и амфорна тара отнасяща се към Късната желязна епоха. Открити са и по-малко количество обезличени фрагменти от съдове на ръка и едно каменно оръдие, които най-общо могат да се отнесат към късната праистория (вероятно Бронзова епоха). Обитаването продължава на юг от дерето, където също се откриват концентрации от керамика и животински кости. Поради ограничения на изследването тази зона не е проучена. Трасето на газопровода, в участък от km118,70 до km 119+80, преминава непосредствено до северната периферия на археологическия обект. В сервитута не е регистрирано наличие на археологически материали, но не е изключено при бъдещето строителство да бъдат засегнати структури без видими на повърхността следи (гробове, негативни контексти и др.).

- Обект № 3 - Локализира се в м. Суха река, на 1,35 km северозападно от центъра на с. Есеница, община Вълчи дол. Попада изцяло в обработваеми площи. Надморска височина 246-258 m. Обектът е разположен върху склон с източно/югоизточно изложение, на десния бряг на р. Сюлейман дере. Заема площ от 9 dka с издължена елипсовидна форма с ориентация изток - запад. На терена се регистрира ниска до средно висока на места концентрация на обезличени керамични фрагменти от съдове изработени на ръка, единични дребни парчета от вторично изпечени стенни мазилки и няколко фрагмента от замазка на пещ. Вероятно представлява съществувало за кратък период еднослойно селище, отнасящо се най-общо към късната праистория. Трасето на газопровода, в участък от km 152+10 до km 153+75, пресича централната част на обекта и засяга площ от около 4,7 dka.

Съгласно разработения научен доклад известните от археологическата литература археологически обекти не попадат в сервитута на газопровода и няма опасност да бъдат нарушени при бъдещото строителство, а по отношение опазването на установените обекти на културно-историческото наследство докладът препоръчва мерки, отразени в раздел IV.11 от настоящата информация.

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

#### Обекти, подлежащи на здравна защита

Разглежданото инвестиционно предложение ще се реализира основно в сервитута на съществуващия газопровод, който преминава изцяло извън населени места и не засяга обекти, подлежащи на здравна защита. Разстоянията до най-близко разположените обекти подлежащи на здравна защита са представени в Таблица II.8-1.

#### Територии за опазване на обектите на културното наследство

Обектите на културно наследство са разгледани в раздел III.7.

## **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**

### ***IV.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***

В раздел IV.4 са разгледани очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии, по време на строителството и експлоатацията на инвестиционно предложение, включително по вид и естество на въздействието.

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

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

Най-близко разположения участък на защитена зона BG0000107 “Суха река“ за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, отстои на около 9 km източно от ОС „Вълчи дол“, а най-близко разположените защитени територии са защитена местност „Чибуклията“, на отстояние около 9,5 km северозападно от кранов възел „Преселка“ и защитена местност „Орлова могила“, на отстояние около 10 km североизточно от ОС „Вълчи дол“

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

По време на експлоатацията, основните рискове за възникване на инциденти са свързани с аварии - неконтролирано изтичане на природния газ, аварийно разрушаване на газопровода, пожар и др.

Предвидени са мерки за гарантиране на безаварийна работа на газопровода, 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.

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.

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

В 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 методология:

- 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 (Инвестиционното предложение), сервитут на газопровода и район около него (район на Инвестиционното предложение), локално (Л), регионално (Р), национално (Н);

- ✓ очаквано настъпване – очаква се или не се очаква
- ✓ продължителност - краткотрайно, средно или дълготрайно,
- ✓ честота - постоянно, временно
- ✓ и обратимост – обратимо или необратимо,
- ✓ интензивност - ниска или висока интензивност
- ✓ комплексност на въздействието - кумулативно.

#### IV.4.1. 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 съответния участък на трасето или съоръженията към него. Ще бъде засегнато последователно различен брой население за кратък период, по време на строителството. Както по отношение на физичните, така и химичните вредности, свързани със строителството на газопровода, за населените места в близост до трасето не съществува съществен 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 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)

Не се очаква съществен здравен риск.

##### По време на експлоатацията

По време на експлоатацията като засегнато може да се определи цялото население по пътя на трасето, като влиянието на проекта върху населението е положително - социален и икономически ефект (пряк и косвен), дълготраен и постоянен, запазване (подобряване) на екологичната обстановка. Здравният риск е минимален, управляем, проектът отговаря на приоритетите за развитие на тези райони. Функционирането на газопровода е било безопасно, поради което се счита, че и след подмяната на тръбите ще продължи да 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.

При експлоатацията се използва електроенергия, за управление на крановете в крановите възли, контролно-измервателните прибори, а така също и за катодната защита.

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 свръхнискофреkwотни 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.

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).

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

IV.4.2. Биологичното разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете и местообитанията - предмет на опазване на защитените зони от Националната екологична мрежа

### **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 дейностите са предвидени да се извършват в сервитута на съществуващия газопровод, в който не се допуска такава.

*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, по честота да е временно, да е с ниска интензивност и обратимо, като не се очаква комплексност на въздействието.

#### 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 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. По отношение на фауна се очакват следните въздействия:

- Обезпокояване на животни – с висока вероятност, временно, пряко, краткотрайно отрицателно въздействие, относимо най-вече за птици, дребни бозайници (без прилепи), земноводни, влечуги и риби.
- Загуба на местообитания – с ниска вероятност за прилепи и с по-висока за обитаващи екотона птици, дребни бозайници, земноводни, влечуги, безгръбначни и риби. Въздействията се очаква да бъдат преки или косвени, локални, временни, недълготрайни и обратими.
- Фрагментация на местообитания – временно краткотрайно локално отрицателно и обратимо въздействие с по-висока вероятност само за видовете с по-ограничени локомоторни способности.
- Унищожаване на индивиди – с инцидентен характер и по-висока вероятност за земноводни, влечуги и безгръбначни.
- Прогонване – с ниска вероятност, временно, пряко, краткотрайно отрицателно въздействие, относимо най-вече за обитаващи екотона птици.

*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 ремонтните дейности и поддръжката на сервитута, да е с краткотрайна продължителност, временно и обратимо, с ниска интензивност. Не се очаква комплексност на въздействието (кумулятивен ефект)

### **Защитени територии**

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

*Вид и естество на въздействието:* При строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква въздействие върху защитените територии.

### **Защитени зони**

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

*Вид и естество на въздействието:* При строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква въздействие върху защитените зони.

### **IV.4.3. Земни недра**

#### **По време на строителството**

Подмяната на газопровода, включва отнемане и временно депониране на хумусния слой, тесни траншейни изкопи за полагане, демонтиране на съществуващите тръби, монтиране на новите газопроводни тръби, 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 на газопровода и пр. Обхватът на това въздействие се ограничава в обсега на строителната полоса около трасето на газопровода. Тази строителна дейност обективно е свързано с пряко, постоянно, краткотрайно 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.

*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 газопровода, 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

По време на експлоатацията не се очаква въздействие от инвестиционното предложение върху земните недра.

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

#### IV.4.4. Почви

Основните дейности при подмяната на газопровода (полагането на тръбите) и изграждане на технологичните площадки, които ще окажат въздействия върху почвите, са свързани главно с изкопно-насипните земни работи.

В сервитутната площ 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.

Дейностите, от които се очаква въздействие върху почвите са:

- Отнемане на хумусния слой
- Изкопаване на земни маси до достигане на проектната дълбочина
- Обратна засипка
- Временно съхраняване на депа
- Всички транспортни дейности и придвижване на техника в строителната полоса
- Реконструкция на съществуващите съоръжения

Очакваните отрицателни въздействия от гореизброените дейности са следните:

- Почвена ерозия - Загубата на почва в следствие от развитието на водоплощна ерозия върху депонираните земни маси се очертава да бъде основен екологичен проблем по време на строителството. При извършването на изкопните и насипните работи за

оформяне на строителната траншея естествените структурно-агрегатни връзки в почвите ще бъдат подложени на механично разрушаване или увреждане, което създава предпоставки за развитие на ерозионни процеси. В случай на интензивни дъждове част от изкопната почва (както хумусната, така и почвата от подповърхностните хоризонти), депонирана встрани от траншеята може да бъде отнесена надолу по склона, вследствие на формирания мощен воден отток. Тази опасност нараства в случай на комбинирането на интензивните валежи (над 0.18 mm/min) с висока скорост на вятъра (над 10 m/s). Загуби на почви могат да се очакват и вследствие действието на вятъра (ветрова ерозия) при по-продължително депониране на почвата в комбинация със сух годишен период. Поява на почвена ерозия е възможна и при не добре изпълнени рекултивационни и възстановителни работи, особено в районите с плитки почви.

- Замърсяване на почвите с гориво-смазочни материали – възможно е да настъпи при неспазване на правилата за безопасна работа и при случайни разливи на нефтопродукти в резултат на аварии.

- 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 - При многократното маневриране на строителната механизация за извършване на изкопните и насипните работи, за извършване на монтажните дейности, на транспортната техника и др. съществува опасност от уплътняване на повърхностния слой на почвите в рамките на строителната полоса. Най-значително ще се прояви този процес при почвите с тежко пясъчливо-глинест и глинест механичен състав

Необходимата площ за реализиране на инвестиционното предложение, в която се очакват и отрицателни въздействия върху почвите е около 326,2 дка.

#### 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:* Очаква се поява на въздействие с ниска степен, с пространствен обхват ограничен в сервитута на газопровода, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и постоянно, обратимо, с ниска степен на интензивност, не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект). След подходящи рекултивационни мероприятия ще бъде възстановен съществуващия начин на трайно ползване

По отношение на земеползването в района на строителния участък се очакват временни преки и непреки въздействия.

#### По време на експлоатацията

По време на експлоатацията не се очаква въздействие от инвестиционното предложение върху почвите. Не се предвиждат въздействия върху земеползването с изключение на законовите ограничения за типа на отглеждани култури.

*Вид и естество на въздействието:* По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху почвите от инвестиционното предложение.

#### IV.4.5. Води

##### **Повърхностни води**

##### По време на строителството

Пресичане на реки - По време на строителството може да се очакват отрицателни въздействия при пресичане на реки. Най-добре е пресичанията да се осъществят в сухите периоди на годината и във възможно най-кратки срокове. Въздействието ще бъде локално, около мястото на пресичане на реката за водните обекти с постоянен отток. Отрицателното въздействие върху речните корита и брегове се оценява като слабо, контролируемо, краткосрочно и обратимо. По време на строителството временно ще се промени естествения режим на оттока при пресичане на воден обект с целогодишен дебит. Очаква се повишена мътност на речната вода в участъка под точката на пресичане на дадена река. Предвид продължителността на строителството и използваните методи на пресичане и мерките за рекултивация на нарушения участък, въздействието върху качеството на водата е оценено като незначително, контролируемо, обратимо и краткосрочно. Въздействието ще бъде обратимо, защото след приключване на периода на строителството ще се извърши възстановяване и рекултивация на нарушените участъци.

Осушаване на траншеята - В някои влажни участъци по трасето може да се наложи осушаване на траншеята. Тази дейност ще се извършва и контролира внимателно, като изпомпването ще продължи само няколко дни в точно определения участък. Дъждовните води и подземните води, които ще се изпомпват от траншеята и строителните изкопи ще се заустват в най-близкия водоприемник. Водата ще преминава през утайтели (временно изградени или мобилни). Тъй като трасето на тръбопровода не пресича известни райони със замърсяване на почвата, не се очаква тези води да бъдат замърсени. Ето защо не се очаква и въздействие върху качеството на водоприемниците.

Водовземане за извършване на хидротеста – 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 хидротест ще бъдат съгласувани със съответният компетентен орган - Басейнова Дирекция Дунавски 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 от компетентния орган.

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 отрицателни преки въздействия върху повърхностните води, свързани с пресичане на реки, осушаване на траншеята и водовземане за извършване на хидротеста. Съгласно писмо на Басейнова дирекция „Дунавски район“ с Изх. № ОБ-3805-(1)/22.06.2018 г. не се очаква реализирането на инвестиционното предложение да доведе до влошаване на екологичното и химичното състояние на повърхностното водно тяло (BG1DJ345R1010 Дунавски Добруджански реки), в което участъка на газопровода попада.

*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

По време на експлоатацията на газопровода не се очаква въздействие върху повърхностните води след приключването на етапа на строителството и възстановителните дейности. 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 климата.

#### **Подземни води**

##### По време на строителството

Въздействията на инвестиционното предложение върху съществуващото понастоящем химичното 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

Не се очаква въздействие върху количественото състояние на подземните води, както и върху химичното им състояние по време на експлоатацията.

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

#### IV.4.6. Въздух и климат

##### **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 колите, 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).

##### **Климат**

##### При строителството

При строителството не се очаква въздействие върху климата. Предвидената в проекта технология на подмяната на тръбите ще доведе до нарастване на запрашеността на въздуха в зоната на строителните работи, поради което ще трябва 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 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 подменения газопровод не се очаква въздействие, 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.

#### IV.4.7. Материални активи

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

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

*Естество на въздействието:* Има вероятност за поява на положително въздействие, което се очаква да бъде с ниска до висока 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).

#### IV.4.8. Културно наследство

##### По време на строителството

Трасето на преносния газопровод засяга 3 обекта на културно-историческо наследство, описани в раздел III.7, като за опазването им се предвиждат мерки, съгласно разработения Научен доклад за резултатите от извършените теренни археологически проучвания по трасето на преносен (магистрален) газопровод в участък ОС Вълчи дол – ЛКВ Преселка“. Предвижда се обекти № 1 и № 3 да бъдат подложени на предварително археологическо проучване, а обект № 2 да бъде наблюдаван по време на строителните дейности.

Предвид на предложените мерки и дейностите извършвани по време на строителството на газопровода не се очаква нарушаване целостта на обектите пресичани от трасето на газопровода. Съгласно заключенията направени в разработения научен доклад известните от археологическата литература археологически обекти не попадат в сервитута на газопровода и няма опасност да бъдат нарушени при бъдещото строителство. Въздействието може да се очаква при откриването на нови обекти. Поради това че полосата веднъж е била разкривана по време на изграждането на действащия газопровод, риска от разкриване и увреждане на археологични обекти не е голям.

*Вид на въздействието:* По време на строителството на инвестиционното

предложение се очакват отрицателни, преки и непреки въздействия.

*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 това въздействие да настъпи само по време на строителството, по продължителност да е краткотрайно и дълготрайно, по честота - временно и обратимо - археологически обекти трябва да бъдат частично или изцяло проучени, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието (не се очаква кумулативен ефект).

#### При експлоатацията

Експлоатацията на съоръженията за пренос на природен газ не засяга културно-историческото наследство в района на неговата реализация. 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.

#### IV.4.9. Ландшафт

##### По време на строителството

Подмяната на газопровода ще бъде свързано с извършване на строително-изкопни работи, които ще имат визуално – естетическо въздействие, по цялото трасе на газопровода, 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 хидротестове). Това въздействие ще бъде отрицателно, временно, краткотрайно (само по време на строителството), в района на трасето на газопровода, пряко и ниско по степен. Не се очаква вторично въздействие но се очаква кумулативно визуално въздействие, на местата където трасето на газопровода пресича пътища и водни обекти. 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, в района на трасето на газопровода, пряко и ниско по степен пряко и ниско. Не се очаква вторично въздействие и не се очаква кумулативно въздействие. При строителството няма да има промяна на съществуващите ландшафти и създаването на нови ландшафти, тъй като няма да има изграждане на нови обекти, а подмяна на съществуващия газопровод. Като цяло ландшафтните няма да добият коренно нов облик.

*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 газопровода 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 да 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 проектирания тръбопровод, ще бъдат свързани предимно с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, необходими за правилното функциониране на газопровода.

Въздействието върху ландшафтните и компонентите им по време на експлоатацията ще е непряко, дълготрайно (за цялото време на експлоатация), постоянно, отрицателно. То ще бъде също косвено по трасето на газопровода. Въздействието при експлоатация на проекта върху пейзажа и визуалното възприятие ще бъде незначително по степен и не се очаква промяна от досегашното.

Визуално въздействие по време на експлоатацията върху хората, живеещи във видима близост до трасето на газопровода, ще бъде същото, каквото е било и до сега.

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:* По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху ландшафта и върху хората, живеещи във видима близост до трасето на газопровода, различно от досегашното.

#### ***IV.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 въздействието от строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, разгледани в раздел IV.4, се очакват да бъдат в сервитут на газопровода и района около него (район на инвестиционното предложение). Участъкът от преносния газопровод се намира в географски район Североизточна България, области Варна и Шумен и общини Вълчи дол и Нови Пазар.

Засегнато от инвестиционното предложение е населението в населените места, разположени в близост до инвестиционното предложение. Вида и естеството на тези въздействия са описани в раздел IV.4. В таблица IV.5-1 е представена информация за вида



**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

на населеното място и броя на вероятното засегнато население, както и отстоянията до преносния газопровод.

**Таблица IV.5-1** Вид на населеното място и брой на вероятното засегнато население и отстоянията до преносния газопровод

№	Вид на населеното място	Населено място	Засегнато население *	Отстояние, m
1.	Село	Брестак	970 души	150
2.	Село	Михалич	602 души	3 800
3.	Село	Караманите	309 души	2 800
4.	Село	Метличина	147 души	2 000
5.	Село	Калоян	266 души	1 000
6.	Село	Есеница	364 души	320
7.	Село	Изворник	184 души	560
8.	Село	Тръница	107 души	1 030
9.	Село	Преселка	220 души	400
10.	Село	Кракра	14 души	3 150

\* Посоченият брой засегнато население е съгласно информация за 17<sup>мо</sup> преброяване на населението и жилищния фонд, извършено през 2011 г., поместена на електронната страница на Националния статистически институт

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

Съгласно предложената в раздел IV.4 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 раздел IV.4.

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

Съгласно предложената в раздел IV.4 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 раздел IV.4.

#### ***IV.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 предложение, с които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране на преносния газопровод.

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

В раздел IV.11 са разгледани мерки за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда и човешкото здраве от реализацията на инвестиционното предложение.

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

Поради местоположението на разглежданото инвестиционно предложение – в средата на Р България и на повече от 56 km от границата с Република Румъния, както и очаквано въздействие само в сервитута на трасето, то не се очаква трансгранично въздействие.

#### ***IV.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***

С цел избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве следва да бъдат предприети следните мерки по време на строителството на инвестиционното предложение:

- Получаване на разрешение за строеж от съответните органи преди началото на строителните дейности по газопровода;
- 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 договора;
- Спазване на всички условия, поставени от компетентните органи;
- При припокриване на зоната за превантивна устройствена защита (с ширина 200 m от двете страни на оста на газопровода и неговите съоръжения) на газопровода с устройствени зони, определящи рамката за развитие на инвестиционни предложения за строителство на обекти подлежащи на здравна защита да се предвиди газопроводът да бъде Клас 4, съгласно изискванията на 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.

**Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“**

---

- Провеждане на предварително археологическо проучване на обекти на културно-историческото наследство с № № 1 и 3, установени съгласно „Научен доклад за резултатите от извършените теренни археологически проучвания по трасето на преносен (магистрален) газопровод в участък ОС Вълчи дол – ЛКВ Преселка“.

- Наблюдение по време на строителните дейности на обект № 2, установен съгласно „Научен доклад за резултатите от извършените теренни археологически проучвания по трасето на преносен (магистрален) газопровод в участък ОС Вълчи дол – ЛКВ Преселка“.

- Провеждане на археологическо наблюдение по време на строителството на преносен газопровод в участъка Очистно съоръжение Вълчи дол – Кранов възел Преселка

Съгласно писмо на Басейнова дирекция „Дунавски район“, с Изх. № ОБ-3805-(1)/22.06.2018 г., при реализиране на инвестиционното предложение е необходимо:

- Да се спазват приложимите мерки съгласно Становище по Екологична оценка към План за управление на риска от наводнения 2016 – 2021 г.

- С цел защита от вредното въздействие на водите – защита от наводнения и защита на леглата и бреговете на реките от ерозия, е необходимо спазване на забраните в чл. 143. точки 1, 2, 3, 4 и 5 от Закона за водите: нарушаването на естественото състояние на леглата, бреговете на реките и крайбрежните заливаеми ивици: намаляването на проводимостта на речните легла, включително чрез баражи и прагове, без съответното разрешително; използването на речните легла като депа за отпадъци, земни и скални маси; извършването на строежи над покритите речни участъци; съхраняването или складирането на материали, които в значителна степен биха увеличили унищожителната сила на водата при наводнения.

- С цел защита на крайбрежните заливаеми ивици и принадлежащите земи на водохранилищата да се изпълняват разпоредбите на чл. 134. т. 1, т. 3 и т. 4 от Закона за водите като не се допуска: складиране на пестициди, депониране и третиране на отпадъци; строителство на стопански и жилищни постройки; миенето и обслужването на транспортни средства и техника.

- С цел опазване на подземните води от замърсяване, като се вземат предвид забраните в чл. 118а. ал. 1, т. 2, 3 и 4 от Закона за водите: обезвреждането, включително депонирането на приоритетни вещества, които могат да доведат до непряко отвеждане на замърсители в подземните води; други дейности върху повърхността и в подземния воден обем, които могат да доведат до непряко отвеждане на приоритетни вещества в подземните води; използването на материали, съдържащи приоритетни вещества, при изграждане на конструкции, инженерно-строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземни води.

- Реализацията на инвестиционното предложение не трябва да нарушава обществени интереси в резултат на предвижданите водовземания и/или ползване на водни обекти, описани в чл. 49 от Закона за водите.

## **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 Вълчи дол и Нови Пазар и кметства с. Брестак, с. Михалич, с. Караманите, с. Метличина, с. Калоян, с. Есеница и с. Изворник, Тръница, Преселка, Кракра), като инвестиционното предложение е обявено и на интернет страницата на дружеството - <https://www.bulgartransgaz.bg/bg/news/obyava-370-c15.html>. Към момента на изготвяне на настоящия документ няма получена обратна връзка от заинтересованите лица и

В изпълнение на изискванията по чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС Възложителят – „Булгартрансгаз“ ЕАД 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 е информирал заинтересованите страни, като е публикувал информацията на своята електронна страница.

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционно предложение за „Изменение на инвестиционно предложение за „Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка „Очистно съоръжение (ОС) Вълчи дол – Кранов възел (КВ) Преселка“

---

## **VI. ПРИЛОЖЕНИЯ**

*Приложение № 1 – Районна ситуация*