


ВЪЗЛОЖИТЕЛ:	„Булгартрансгаз“ ЕАД Адрес: жк Люлин – 2 ул. „Панчо Владигеров“ No. 66 София 1336 Телефон: (+359 2) 939 63 00 Факс: +(359 2) 925 00 63 E-mail: bulgartransgaz.bg	 <b>БУЛГАРТРАНСГАЗ</b>
ИЗПЪЛНИТЕЛ:	ДЗЗД „ХИЛ ИНТЕРНЕТЪНЪЛ -ГБС З“ Адрес: ул. „Дамяница“ №3-5, гр. София 1619 Телефон: (+359) 888 260 970 E-mail: z.kiziryan@gbs-energy.eu	

**ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И  
СЪДЪРЖАНИЕ  
НА  
ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ  
ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО  
ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**„Устройствено планиране, инвестиционно проектиране,  
доставка на необходимите материали и оборудване,  
изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за  
разширение на газопреносната инфраструктура на  
„Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в  
точките на междусистемно свързване Кулата/ Сидирокастро  
и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“**



**септември, 2024 г.**

## Съдържание

<b>1 Въведение</b> .....	<b>8</b>
1.1 Информация за възложителя.....	8
1.2 Информация за процедурата по ОВОС .....	8
1.3 Общ преглед на инвестиционното предложение .....	9
<b>2 Характеристика на инвестиционното предложение</b> .....	<b>10</b>
2.1 Описание на физичните характеристики на инвестиционното предложение и необходими площи по време на фазата на строителство и фазата на експлоатация ...	10
2.1.1 <i>Обща информация за инвестиционното предложение и местоположението му</i>	10
2.1.2 <i>Описание на трасето на преносния газопровод от Рупча до Ветрино и съпътстващите го съоръжения.....</i>	12
2.1.3 <i>Инфраструктурни връзки и временни бази.....</i>	17
2.1.3.1 <i>Пътни връзки.....</i>	17
2.1.3.2 <i>Временни бази.....</i>	17
2.1.4 <i>Необходими площи, (като усвоени терени, земеделска земя, горски площи, други) по време на фазата на строителство и фазата на експлоатация .....</i>	17
2.1.5 <i>Преходи през естествени и инженерни препятствия .....</i>	20
2.2 Описание на основните характеристики на производствения процес на инвестиционното предложение, например вид и количество на ползваните суровини и материали, в т.ч. на опасните вещества от приложение № 3 към ЗООС, които ще бъдат налични в предприятието/съоръжението и капацитета на съоръженията за тяхното съхранение и употреба в случаите по чл. 99б ЗООС .....	24
2.2.1 <i>Основни процеси, капацитет и предвидена за изграждане инфраструктура .....</i>	24
2.2.1.1 <i>Основни процеси и капацитет.....</i>	24
2.2.1.2 <i>Преносен газопровод и газопроводни връзки – линейна част.....</i>	25
2.2.1.3 <i>Станция за очистване на газопровода „Ветрино“ .....</i>	25
2.2.1.4 <i>Кранови възли.....</i>	26
2.2.1.5 <i>Станции за катодна защита .....</i>	27
2.2.1.6 <i>Оптическа линия за пренос на данни.....</i>	28
2.2.2 <i>Основни суровини и материали за реализация на инвестиционното предложение и транспортирането им .....</i>	28
2.2.2.1 <i>По време на строителство.....</i>	28
2.2.2.2 <i>По време на експлоатация.....</i>	28
2.2.3 <i>Етапи на реализация (строителство, експлоатация, извеждане от експлоатация).....</i>	29
2.2.3.1 <i>Строителство.....</i>	29
2.2.3.2 <i>Експлоатация.....</i>	39
2.2.3.3 <i>Извеждане от експлоатация.....</i>	40
2.3 Определяне на вида и количеството на очакваните отпадъци и емисии (замърсяване на води, въздух и почви, шум, вибрации, лъчения – светлинни, топлинни, радиация и др.) в резултат на експлоатацията на инвестиционното предложение .....	40
2.3.1 <i>Очаквани отпадъци .....</i>	40
2.3.1.1 <i>По време на строителството.....</i>	40
2.3.1.2 <i>По време на експлоатацията.....</i>	42
2.3.1.3 <i>При извеждане от експлоатация.....</i>	42
2.3.2 <i>Замърсяване на води .....</i>	43
2.3.2.1 <i>По време на строителството.....</i>	43
2.3.2.2 <i>По време на експлоатацията.....</i>	43
2.3.2.3 <i>По време на извеждането от експлоатация.....</i>	43
2.3.3 <i>Замърсяване на атмосферния въздух .....</i>	43
2.3.3.1 <i>Строителство.....</i>	43
2.3.3.2 <i>Експлоатация.....</i>	45

2.3.3.3	В периода на извеждане от експлоатация.....	45
2.3.4	Замърсяване на почви .....	45
2.3.4.1	По време на строителството.....	45
2.3.4.2	По време на експлоатацията.....	45
2.3.4.3	В периода на извеждане от експлоатацията.....	45
2.3.5	Шум, вибрации, лъчения.....	45
2.3.6	Рискове от предполагаемите въздействия за човешкото здраве .....	46
<b>3</b>	<b>Алтернативи за осъществяване на инвестиционното предложение .....</b>	<b>47</b>
3.1	Нулева алтернатива .....	47
3.2	Други алтернативи .....	47
3.2.1	По отношение на местоположението.....	47
3.2.2	По отношение на технологията .....	48
<b>4</b>	<b>Характеристика на околната среда, в която ще се реализира инвестиционното предложение и прогноза на въздействието, в това число кумулативно .....</b>	<b>49</b>
4.1	Атмосферен въздух и климат.....	49
4.1.1	Климатични условия.....	49
4.1.1.1	Климатични промени .....	50
4.1.1.2	Прогноза на въздействието.....	52
4.1.2	Качество на атмосферния въздух .....	52
4.1.2.1	Имисионен контрол.....	52
4.1.2.2	Прогноза на въздействието.....	54
4.2	Води.....	55
4.2.1	Повърхностни води .....	55
4.2.1.1	Съществуващо състояние.....	55
4.2.1.2	Прогноза на въздействието по време на строителството.....	56
4.2.2	Подземни води .....	57
4.2.2.1	Съществуващо състояние.....	57
4.2.2.2	Прогноза на въздействието по време на строителството.....	65
4.2.2.3	Прогноза на въздействието по време на експлоатацията.....	65
4.3	Почви.....	66
4.3.1	Съществуващо състояние .....	66
4.3.2	Прогноза на въздействието .....	66
4.4	Земни недра и минерално разнообразие .....	67
4.4.1	Съществуващо състояние .....	67
4.4.1.1	Геоложки строеж.....	67
4.4.1.2	Инженерно-геоложки условия.....	70
4.4.1.3	Физико-геоложки явления и процес.....	70
4.4.1.4	Сеизмичност на района .....	71
4.4.1.5	Подземни богатства.....	71
4.4.2	Прогноза на въздействието .....	71
4.4.2.1	По време на строителството .....	71
4.4.2.2	По време на експлоатацията.....	71
4.5	Ландшафт и природни обекти .....	72
4.5.1	Съществуващо състояние .....	72
4.5.2	Прогноза на въздействието .....	72
4.6	Биологично разнообразие .....	73
4.6.1	Флора .....	73
4.6.1.1	Съществуващо състояние.....	73
4.6.1.2	Прогноза на въздействието.....	74
4.6.2	Фауна .....	75
4.6.2.1	Съществуващо състояние.....	75
4.6.2.2	Прогноза на въздействието.....	75
4.6.3	Защитени територии и защитени зони .....	76
4.6.3.1	Съществуващо състояние.....	76

4.6.3.2	Прогноза на въздействието.....	77
4.7	Културно-историческо наследство .....	78
4.7.1	Съществуващо състояние .....	78
4.7.2	Прогноза на въздействието .....	83
4.8	Вредни физични фактори .....	84
4.8.1	Съществуващо състояние .....	84
4.8.2	Прогноза на въздействието .....	84
4.9	Отпадъци .....	85
4.9.1	Съществуващо състояние .....	85
4.9.2	Прогноза на въздействието .....	86
4.10	Опасни химични вещества и смеси .....	86
4.11	Здравно-хигиенни аспекти .....	87
4.11.1	Съществуващо състояние .....	87
4.11.2	Прогноза на въздействието .....	87
4.12	Материални активи.....	88
4.12.1	Съществуващо състояние .....	88
4.12.2	Прогноза на въздействието .....	88
4.13	Кумулативно въздействие .....	88
<b>5</b>	<b>Значимост на въздействията върху околната среда, определяне на неизбежните и трайните въздействия върху околната среда от строителството и експлоатацията на обекта на инвестиционното предложение, които могат да се окажат значителни и които трябва да се разгледат подробно в доклада за ОВОС, в т.ч. в случаите по чл. 99б във връзка с чл. 109, ал. 4 ЗООС.....</b>	<b>89</b>
5.1	Въздействие върху населението .....	89
5.2	Въздействие върху околната среда .....	89
5.3	Случаите по чл. 99б във връзка с чл. 109, ал. 4 ЗООС.....	94
5.4	Кумулативно въздействие .....	94
5.5	Трансгранично въздействие .....	94
5.6	Обобщаване на въздействията.....	95
<b>6</b>	<b>Структура на доклада за ОВОС с описание на очаквано съдържание на включените в него точки.....</b>	<b>103</b>
<b>7</b>	<b>Списък на необходимите приложения, списъци и други.....</b>	<b>106</b>
<b>8</b>	<b>Етапи, фази и срокове за разработване на доклада за ОВОС .....</b>	<b>106</b>
<b>9</b>	<b>Други условия или изисквания .....</b>	<b>107</b>
<b>10</b>	<b>Консултации със заинтересовани организации и лица .....</b>	<b>108</b>
<b>11</b>	<b>Нетехническо резюме .....</b>	<b>108</b>
<b>12</b>	<b>Приложения .....</b>	<b>109</b>

## Списък на таблиците

Таблица 1.	Засегнати землища и общини от трасето и сервитута на газопровода.....	17
Таблица 2.	Засегнати територии по НТП от трасето и сервитута на газопровода .....	18
Таблица 3.	Засегнати територии по вид на територията по предназначение от трасето и сервитута на газопровода .....	19
Таблица 4.	Засегнати територии по вид собственост от трасето и сервитута на газопровода .....	19
Таблица 5.	Засегнати територии НТП, вид на територията по предназначение и вид собственост от СОГ „Ветрино“ и КВ "Ветрино 2" .....	20
Таблица 6.	Очакван брой пресичания на обекти на техническата инфраструктура.....	20

<b>Таблица 7.</b> Пресичани водни обекти .....	23
<b>Таблица 8.</b> Строителна и транспортна техника .....	39
<b>Таблица 9.</b> Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството .....	41
<b>Таблица 10.</b> Сравнение между двата варианта на ИП.....	48
<b>Таблица 11.</b> Подземни водни тела, попадащи в обхвата на обекта.....	58
<b>Таблица 12.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000000Q003.....	59
<b>Таблица 13.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000000Q005.....	59
<b>Таблица 14.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000PG027 .....	60
<b>Таблица 15.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000PG028 .....	60
<b>Таблица 16.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000K2032.....	60
<b>Таблица 17.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000K2033.....	61
<b>Таблица 18.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000K1HB036.....	61
<b>Таблица 19.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000K1HB038.....	62
<b>Таблица 20.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000J3K1040 .....	62
<b>Таблица 21.</b> Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000J3K1041 .....	62
<b>Таблица 22.</b> Разрешителни за водоземане, за питейно-битово водоснабдяване .....	64
<b>Таблица 23.</b> Литостратиграфски единици по протежение на трасето на газопровода .....	67
<b>Таблица 24.</b> Земно покритие в сервитута на трасето и площадките (CLC, 2018).....	73
<b>Таблица 25.</b> Природни местообитания от Приложение 1 на Закона за биологичното разнообразие, Трасе Вариант 1 (МОСВ, 2013).....	74
<b>Таблица 26.</b> Матрица за обобщаване на потенциалните въздействия при реализация на ИП .....	96
<b>Таблица 27.</b> Етапи за разработване на ДОВОС .....	107
<b>Таблица 28</b> План за изпълнение на предвидените мерки за предотвратяване и намаляване на евентуални въздействия върху околната среда и човешкото здраве .....	108

## Списък на фигурите

<b>Фигура 1.</b> Трасе на новопроектирания газопровод .....	15
---	----

## Списък на използваните съкращения

<b>АКИК</b>	Активна контролно -измервателна колонка
<b>БДЧР</b>	Басейнова Дирекция Черноморски район
<b>ВЛ</b>	Въздушни електропроводи
<b>ГО</b>	Газопроводно отклонение
<b>ГРС</b>	Газорегулираща станция
<b>ДВ</b>	Държавен вестник
<b>ДВГ</b>	Двигател с вътрешно горене
<b>ДОВОС</b>	Доклад за оценка на въздействието върху околната среда
<b>ДОСВ</b>	Доклад за оценка на степента на въздействие
<b>ЕКАТТЕ</b>	Единният класификатор на административно-териториалните и териториалните единици
<b>ЕРП</b>	Електроразпределително предприятие
<b>ЗБР</b>	Закон за биологичното разнообразие
<b>ЗВ</b>	Закон за водите
<b>ЗЕ</b>	Закон за енергетиката
<b>ЗЗ</b>	Защитена зона
<b>ЗЗТ</b>	Закон за защитените територии
<b>ЗКН</b>	Закон за културното наследство
<b>ЗООС</b>	Закон за опазване на околната среда
<b>ЗУО</b>	Закон за управление на отпадъците
<b>ЗУТ</b>	Закон за устройство на територията
<b>ИАОС</b>	Изпълнителна агенция по околна среда
<b>ИП</b>	Инвестиционно предложение
<b>КАВ</b>	Качество на атмосферния въздух
<b>КВ</b>	Кранов възел
<b>КС</b>	Компресорна станция
<b>ЛК</b>	Линейни кранове
<b>МГ</b>	Магистрален газопровод
<b>МЗ</b>	Министерство на здравеопазването
<b>МОСВ</b>	Министерство на околната среда и водите
<b>МРО</b>	Масово разпространени отпадъци
<b>НАИМ-БАН</b>	Националният археологически институт с музей е български научноизследователски институт
<b>НБЗР</b>	Национален баланс на запасите и ресурсите
<b>НИНКИ</b>	Национален институт за недвижимо културно наследство
<b>НКЦ</b>	Недвижими културни ценности
<b>НТП</b>	Начин на трайно ползване
<b>ОВОС</b>	Оценка на въздействието върху околната среда
<b>ОС</b>	Оценка за съвместимост
<b>ПГХ</b>	Подземно газохранилище
<b>ППЗОЗЗ</b>	Правилник за прилагане на Закона за опазване на земеделските земи

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
„Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопрееносната инфраструктура  
на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

---

<b>ПУРБ</b>	План за управление на речните басейни
<b>ПУРН</b>	План за управление риска от наводнения
<b>РИОСВ</b>	Регионална инспекция по околната среда и водите
<b>РОУКАВ</b>	Райони за оценка и управление на качеството на атмосферния въздух
<b>РСБО</b>	Разделно събиране на битови отпадъци
<b>РСОО</b>	Разделно събиране на отпадъци от опаковки
<b>СКЗ</b>	Станция за катодна защита
<b>СМР</b>	Строително-монтажни работи
<b>СОГ</b>	Станция за почистване на газопровода
<b>СОЗ</b>	Санитарно-охранителна зона
<b>ТГ</b>	Транзитен газопровод
<b>ТСВ</b>	Технологичната съобщителна връзка
<b>ФПЧ</b>	Фини прахови частици
<b>ФР</b>	Флористичен район

# 1 Въведение

## 1.1 Информация за възложителя

Настоящото Задание за определяне на обхвата и съдържанието на оценката на въздействието върху околната среда (ОВОС) касае инвестиционното предложение за „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“.

### **Възложител на инвестиционното предложение е: „Булгартрансгаз“ ЕАД**

*Седалище:* гр. София 1336, ж.к. „Люлин“2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ПК 3

*Адрес за кореспонденция:* Гр. София 1336, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ПК 3

*Представявано от:* Кирил Равначки - Изпълнителен директор

*Лице за контакт от страна на Възложителя:* Мариана Христова – 02/939 66 92; 0889/26 34 20.

## 1.2 Информация за процедурата по ОВОС

Заданието за разработване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение гарантира от една страна спазването на основните законови изисквания, а от друга детайлизира изискванията към извършване на тази оценка.

Целта на настоящото задание е да определи обема, изискванията и сроковете за извършване на оценката на въздействие върху околната среда при реализация на инвестиционното предложение за „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“.

Съгласно становище на компетентния орган, явяващ се Министерство на околната среда и водите, поради това, че с Решение № 133 от 23.02.2024г., т. 2 на Министерския съвет на Република България проект „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния“, на основание § 1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията е обявен за национален обект и обект с национално значение, по внесеното Уведомление за инвестиционно предложение (писмо изх. № ОВОС-45-24/06.06.2024 г.) е необходимо:

- Да бъде възложено изготвяне на задание за обхват и съдържание на ОВОС за ИП в неговата цялост и всички свързани с изграждането и експлоатацията му обекти и/или дейности, което да бъде съобразено с изискванията на чл. 10. ал. 3 от Наредбата за ОВОС;
- Да бъдат проведени задължителни консултации по заданието с МОСВ, като препоръчваме да се проведат консултации и с РИОСВ-Бургас и РИОСВ-Варна, Басейнова дирекция „Черноморски район“ и с други специализирани ведомства и засегнатата общественост. Във връзка с чл. 10. ал. 7 от Наредбата за ОВОС трябва



да бъдат проведени консултации и с Министерство на здравеопазването относно съдържанието и обхвата на оценката на здравно- хигиенните аспекти на околната среда и риска за човешкото здраве.

- Да бъде възложено изготвянето на доклад за ОВОС на колектив от експерти, с ръководител, които притежават образователно-квалификационна степен „магистър“ и удовлетворяват изискванията на чл. 83 на ЗООС. Изготвянето на доклада за ОВОС трябва да е в съответствие със заданието, в което е отразена информацията от всички проведени консултации и изискванията на чл. 96, ал. 1 от ЗООС.
- Да бъде внесен в МОСВ изготвения доклад за ОВОС и приложенията към него в т.ч. и ДОСВ за оценка на качеството им.

Въз основа на това писмо на МОСВ е изготвено настоящото Задание за обхват и съдържание на ОВОС, което е съобразено с изискванията на чл. 10, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда - Наредбата за ОВОС (ДВ, бр.25/2003, посл. изм. ДВ. бр. 9 от 30 януари 2024 г.).

Докладът за ОВОС ще бъде изработен от колектив от експерти с ръководител, които притежават образователно-квалификационна степен „магистър“ и отговарят на изискванията на чл. 11, ал. 4 от Наредбата за ОВОС.

Изготвянето на ОВОС на инвестиционното предложение има за цел да:

- Определи въздействията, които инвестиционното предложение може да окаже върху околната среда, населението и човешкото здраве;
- Анализира екологичното въздействие на инвестиционното предложение на базата на предлаганата дейност и технология и определи кое от тези въздействия е значимо и се нуждае от подробно разглеждане в доклада за ОВОС;
- Подпомогне извършването на консултации между Възложителя и компетентните органи и обществеността;
- Предостави необходимите данни за взимане на решение по ОВОС.

### **1.3 Общ преглед на инвестиционното предложение**

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, притежаващ лицензиите 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 безопасността при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда и развива газопреносната система на страната.

Газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД на територията на държавата се състои от газопреносна мрежа, осигуряваща преноса на природен газ за потребителите в България и за съседни държави, и подземно газохранилище ПГХ „Чирен“, което е пряко свързано с газопреносната мрежа.

Настоящото ИП е част от проект за повишаване капацитетите по вертикален коридор на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния“ и се отнася до обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“ с диаметър DN 1200 и дължина около 61 km.

С Решение № 133 от 23.02.2024г., т. 2 на Министерския съвет на Република България проект „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния“, на основание § 1 от

Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията е обявен за национален обект и обект с национално значение.

## 2 Характеристика на инвестиционното предложение

### 2.1 Описание на физичните характеристики на инвестиционното предложение и необходими площи по време на фазата на строителство и фазата на експлоатация

#### 2.1.1 Обща информация за инвестиционното предложение и местоположението му

Обектът включва проектиране и изграждане на газова инфраструктура и съоръженията към нея като инфраструктура, пригодна за пренос на некорозивни смеси на природен газ, биометан, водород и техните смеси с отчитане на заложените работни условия и свойства на газовите смеси, така че да бъде осигурена безопасната експлоатация, включвайки най-малко следното:

- Преносен газопровод от с. Рупча до с. Ветрино, с диаметър DN 1200 с дължина около 61 km, проектно налягане 5,94 МПа и работно налягане 5,4 МПа;
- Връзка DN 1000 между преносния газопровод и съществуващото газопроводно отклонение към компресорна станция (КС) „Нова Провадия“;
- 1 брой байпасна връзка DN 1200 между съществуващ газопровод и новопроектиран;
- Връзка между преносния газопровод и възела за привързване на компресорна станция (КС) „Провадия“;
- 1 брой кранов възел на байпасната връзка DN 1200;
- 2 броя линейни кранови възли (КВ) – КВ „Партизани 2“, КВ „Храброво 2“ DN 1200 по трасето на преносния газопровод;
- 1 брой кранов възел DN 1000 преди включване в съществуващото газопроводно отклонение към КС „Нова Провадия“;
- Станция за очистване на газопровода (СОГ) „Ветрино“ DN 1200 – с една реверсивна камера и външни връзки към нея;
- Оптична линия за пренос на данни - свързване към съществуваща оптична кабелна линия само в участъците на връзка между настоящия обект и съществуващия транзитен газопровод (ТГ 1).

Местоположението на новопроектираното трасе (показано на **Приложение 1**) е наложено най-вече от технологичната необходимост да се осигури безопасната експлоатация на участъка и предвидените съоръжения, отчитайки работните условия и свойствата на пренасяните смеси, като инфраструктура с пригодност за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси. Едновременно с това трасето и площадките на новопроектираните обслужващи го съоръжения трябва да бъдат съобразени и със следните изисквания:

- Изисквания към новопроектирания газопровод:
  - да бъде съобразено с нормативната уредба за този род строежи;
  - да представлява относително права линия, доколкото това е възможно и при спазване на изискванията на чл. 28 от ППЗОЗЗ;
  - да създава благоприятни условия за обслужване при експлоатационни условия;

- да изисква минимални отчуждителни, строителни и рекултивиращи дейности, съобразно нормативната уредба;
  - по възможност да не пресича или да не преминава в непосредствена близост до защитени зони и територии, археологически обекти и други, дефинирани като такива съгласно законодателството;
  - преходите през естествени препятствия /реки, оврази и др./ и други инженерни съоръжения и инфраструктура /пътища, канали и др./ да се предвидят съобразно изискванията на нормативната уредба;
  - за отстоянията от населени места, селищни образувания и самостоятелни обекти да се спазват изискванията на "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ";
  - да бъдат съобразени с общите устройствени планове (действащи и бъдещи) на населените места, предвидените инвестиционни намерения в района, включително инфраструктурни – пътища и автомагистрали, електропроводи, ж.п. линии и др.;
  - да заобикаля високорискови свлачищни зони и зони със силна ерозия в случай, че има такива от отточни води и/или онези, които биха изисквали скъпи мероприятия за осигуряване на устойчивост на газопровода.
- Изисквания към експлоатационните площадки:
    - до технологичните съоръжения да бъде осигурен пътен достъп и да бъдат разположени в близост до източник на ел. енергия (в случаите, когато се изисква електрозахранване на съоръженията);
    - да бъдат разположени на устойчиви терени и такива, изискващи минимални земни работи за вертикална планировка;
    - по възможност да бъдат разположени в обособен за целта поземлен имот (ПИ);
    - да се избягва разполагане на технологични площадки в имоти, представляващи горски фонд.

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 запазва фактическото ползване на имотите при ограничаване застрояването с жилищни сгради и други обекти за сметка на увеличаване класа на газопровода, респективно дебелината на газопроводната тръба, съгласно чл.13 и чл.14 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредба по чл.200, ал.1 от Закона за енергетиката).

- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите и кабелите. 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 и чл. 21 на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

Ще се установи нов сервитут - ивици с широчина по 17.5 m от двете страни на оста на основното трасе на газопровода (общо 35 m) и ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопроводните връзки (общо 30 m), а през горски територии е проектиран сервитут – ивици с широчина по 10 m от двете страни на оста на газопровода (общо 20 m).

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

Сервитутната зона на ел. кабелите ниско напрежение за захранване на технологичните съоръжения и анодните заземителни устройства (АЗУ) извън урбанизирана територия е по 2 m от двете страни на кабела.

Сервитутната зона на оптичните кабели извън урбанизирана територия е по 0.50 m от двете страни на кабела.

За новопроектираните трасета нов сервитут ще бъде учреден само за участъците, попадащи извън сервитутите на съществуващите газопроводи и техните съоръжения (по приложените регистри и баланси).

Подходът към сервитутната зона на обекта ще се осъществи от съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища.

Трасето на новопроектирания газопровод и обслужващите го съоръжения, в едно със сервитута към тях, е разположен в област Варна и област Бургас и засяга следните общини и населени места:

- Община Руен – землища на Рупча, Планиница, Дюля, Каравельово, Соколец, Трънак;
- Община Дългопол – землища на Лопушна, Партизани, Комунари, Камен дял, Боряна, Дългопол;
- Община Провадия - землища на Китен, Блъсково, Храброво, Овчага, Кривня, Златина, Венчан, Петров дол;
- Община Ветрино – землище на Ветрино.

### **2.1.2 Описание на трасето на преносния газопровод от Рупча до Ветрино и съпътстващите го съоръжения**

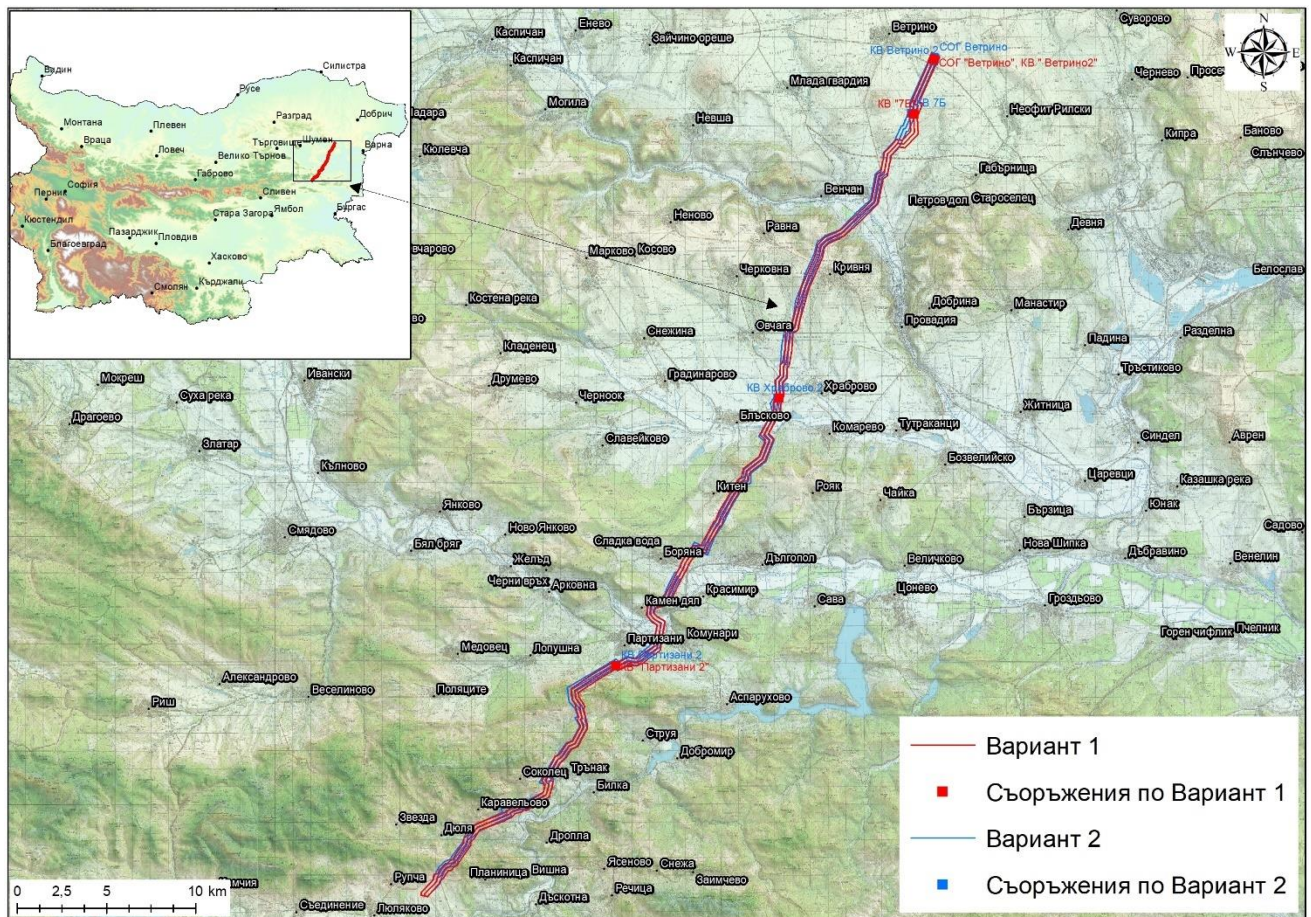
Проектното трасе на газопровода започва от технологична площадка на съществуващ газопровод СОГ „Рупча“, разположена в имот 63375.34.13 в землището на с. Рупча, общ. Руен. Тръгва на североизток следвайки полосата на съществуващ газопровод в земеделски земи, преминава в землището на с. Планиница, общ. Руен, пресича автомобилен път ВGS1186 на км 1+148 от общинската пътна мрежа, навлиза в зона с хълмисто-планински терен преди навлизането в землището на с. Дюля, общ. Руен, преминава покрай археологически обект крепост „Хасарлък йорен“, продължава на североизток следвайки полосата на съществуващия газопровод през землището на с. Каравельово, на км 5+652 пресича ВЛ 20 kV и водопровод на км 5+680, продължава на изток на границата със землището на с. Соколец, общ. Руен, пресича ВЛ „Камчия“ 220 kV на км 7+958, продължава успоредно на съществуващия газопровод и на км 9+307 пресича съществуващия газопровод и неговия оптичен кабел, пресича водопровод на км 9+341, чупи на север като трасето е разположено между двата съществуващи газопровода, пресича водопровод, ВЛ 20 kV и автомобилен път ВGS1184 от общинската пътна мрежа. Трасето чупи на запад, пресича съществуващия газопровод на км 10+332 и ВЛ 20 kV, чупи на север и продължава в земеделски земи в землището на с. Трънак, общ. Руен успоредно на полосата на съществуващия газопровод от км 11+800 навлиза в горски имоти и планински терен. На км 14+277 пресича ВЛ „Камчия“ 220 kV, на км 14+300 излиза от горския фонд и продължава в земеделски земи следвайки полосата на съществуващите газопроводи на км 15+293, пресича съществуващия газопровод и неговия оптичен кабел пресича водопровод,

продължава в полосата между двата съществуващи газопровода и минава в землището на с. Лопушна, общ. Дългопол. До излизане от землището преминава през имоти горска територия, чупи на североизток през землището на с. Партизани, общ. Дългопол в земеделски и горски имоти, пресича ведомствен асфалтов път, обслужващ кариера км 18+739. На км 18+915 пресича съществуващия газопровод и неговия оптичен кабел, чупи на изток и на км 19+109 се разполага КВ „Партизани 2“ (в имоти 55470.84.6, 55470.84.7 и 55470.84.11 в землището на с. Партизани, общ. Дългопол) с размери 15/20 m и площ 300 кв.м. Трасето продължава на североизток успоредно на полосата на съществуващия газопровод, пресича електропровод ВЛ 20 kV и съществуващ водопровод, продължава на изток пресичайки на км 20+148 ВЛ „Камчия“ 220 kV и ВЛ „Черно море“ 400 kV на км 20+227, продължава на североизток през земеделски земи, км 21+925 пресича ЖП линия 26 и преминава в землището на с. Комунари, общ. Дългопол. Трасето продължава пресичайки автомобилен път III-7301 км 22+198 от републиканската пътна мрежа, продължава на север, пресича р. Голяма Камчия на км 22+930, навлиза в землището на с. Камен дял, общ. Дългопол, пресича канал чупи на запад и пресича на км 23+230 ВЛ „Черно море“ 400 kV, на км 23+300 ВЛ „Камчия“ 220 kV и електропровод ВЛ 20 kV на км 23+351, продължава като пресича съществуващия газопровод на км 23+451, продължава на запад, пресича водопровод и електропровод ВЛ 20 kV, чупи на север, пресича автомобилен път VAR3192 на км 24+278 от общинската пътна мрежа и чупи на изток до приближаване на полосата на съществуващите газопроводи, продължава успоредно на тях през имоти горска територия и преминава в землището на с. Боряна, общ. Дългопол, излиза горската територия и продължава на север през имоти земеделска територия. На км 27+220 трасето пресича автомобилен път VAR2190 от общинската пътна мрежа и електропровод ВЛ - 20 kV, продължава на север, пресича канал и ВЛ „Боряна“ 110 kV на км 27+502, продължава на север, пресича водопровод на км 27+830, чупи на изток и пресича на км 28+733 ВЛ „Камчия“ 220 kV и ВЛ „Черно море“ 400 kV на км 28+813. След навлизането на трасето в землището на гр. Дългопол, общ. Дългопол, пресича двата съществуващи газопровода и техните оптични кабели на км 28+876 и км 28+967, чупи на север и продължава успоредно на полосата на съществуващите газопроводи, преминава в землището на с. Китен, общ. Провадия и продължава на север, пресича водопровод и електропровод ВЛ 20 kV и от км 32+050, преминава през имоти горска територия и навлиза в землището на с. Блъсково, общ. Провадия, следвайки полосата на съществуващите газопроводи. Трасето продължава на север, чупи на запад, пресича двата съществуващи газопровода и техните оптични кабелни линии на км 36+461 и км 36+495, продължава на изток, пресича на км 36+636 ВЛ „Черно море“ 400 kV и ВЛ „Камчия“ 220 kV на км 36+705, чупи на север и пресича на км 37+150 р. Главница – корекция, продължава на север в полосата на съществуващите газопроводи като пресича старо корито на р. Главница, минава по земеделски земи, пресича на км 38+538 автомобилен път III-731 от републиканската пътна мрежа и минаващия успоредно на него от южната страна електропровод ВЛ 20 kV, продължава на север на км 39+721 се разполага КВ „Храброво 2“ (в имот 77387.71.3 в землището на с. Храброво, общ. Провадия) с размери 15/20 m и площ 300 кв.м., трасето продължава на север пресича км 40+100 автомобилен път VAR2219 от общинската пътна мрежа, преминава в землището на с. Овчага, общ. Провадия, продължава успоредно на полосата на съществуващите газопроводи, преминава в землището на с. Кривня, общ. Провадия като продължава на север, пресича водопровод продължава на север и пресича км 47+020 автомобилен път III-2082 от републиканската пътна мрежа и разположената в неговия обхват ОКЛ Кривня-Шумен HDPE 40. Трасето продължава на север пресича водопровод, чупи на изток, следвайки полосата на съществуващите газопроводи и пресича електропроводи ВЛ 20 kV. При км 48+424 е проектирана газопроводна връзка към възел за привързване на КС „Провадия“ (разположени в ПИ 39829.76.413) с дължина около 130m. Трасето на газопровода пресича оптичен кабел и газопроводни шлейфи между КС „Провадия“

и Възела за привързване, продължава на североизток и преминава в землищата на с. Златина, общ. Провадия и с. Венчан, общ. Провадия. Трасето продължава, следвайки полосата на съществуващите газопроводи, пресича ЖП линия 2 км 50+843, водопровод и на км 51+410 р. Провадийска. След нея пресича електропроводи ВЛ 20 kV, продължава на север, пресича автомобилен път VAR2212 на км 52+283, продължава на север, пресича електропроводи ВЛ 20 kV, продължава на север и на км 53+635 пресича автомобилен път III-208 от републиканската пътна мрежа и разположения в неговия обхват оптичен кабел. Трасето продължава на север, на км 54+724 пресича Автомагистрала А-2 „Хемус“ от републиканската пътна мрежа и след прехода чупи на изток и пресича двата съществуващи газопровода и техните оптични кабели на км 55+806 и км 55+837, преминава в землището на с. Петров дол, общ. Провадия, пресича електропроводи ВЛ 20 kV, продължава на североизток, пресича водопровод и чупи на север, пресича канализация, преминава в землището на с. Ветрино, общ. Провадия и продължава до км 57+988.16, където е проектирана технологичната връзка с КС „Нова Провадия“ с КВ „7Б“. КВ „7Б“ е с размери 15/20 м и площ 300кв.м. и е разположен в имот 10865.108.1022 в землището на с. Ветрино, общ. Провадия. Трасето продължава на север, чупи на запад и пресича двата съществуващи газопровода и техните оптични кабели на км 58+631 и км 58+669, чупи на север следвайки полосата на съществуващите газопроводи, пресича водопровод и електропровод ВЛ 20 kV, продължава на север, на км 61+163 пресича автомобилен път I-2(E-85) от републиканската пътна мрежа и оптичен кабел, продължава на север до км 61+400.25, където се разполага технологична площадка на СОГ „Ветрино“, на която е и КВ „Ветрино 2“. Площадката обхваща части от имоти 10865.59.31 и 10865.59.62 в землището на с. Ветрино, общ. Провадия и е с площ 9.044 дка. От източната страна на площадката трасето продължава 18м и прави връзка със съществуващия газопровод.

Местоположението на трасето на новопроектирания газопровод може да се види на **Фигура 1** по-долу.

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“



**Фигура 1.** Трасе на новопроектирания газопровод

Предвижда се изграждането на следните съоръжения по трасето на газопровода: КВ „Партизани 2“; КВ „Храброво 2“; КВ „7Б“; КВ „Ветрино 2“ и Пусково – приемна СОГ „Ветрино“.

Общата проектната дължина на трасето и технологичните връзки е **61680 м**, от които:

- Основното трасе - 61375 м;
- Технологична връзка към възел за привързване към КС „Провадия“ - 130 м;
- Технологична връзка към ГО към КС "Нова Провадия" с КВ "7Б" – 156.5 м;
- Байпасна връзка на ТГ с КВ "Ветрино 2" – 18.5 м.

По трасето на газопровода са разположени следните технологични съоръжения, довеждаща инфраструктура към тях, анодни заземители, електрозахранване и оптична свързаност:

*Кранов възел „Партизани 2“* с площ 0.300 дка в ПИ 55470.84.6, 55470.84.7 и 55470.84.11 – ниви, земеделска територия в землището на с. Партизани, община Дългопол, обл. Варна.

*Трасе на ел. кабел ниско напрежение за захранване на анодните заземителни устройства /АЗУ/ към Кранов възел „Партизани 2“* – започва от северозападната граница на КВ „Партизани 2“ и продължава на изток в сервитута на проектния газопровод, излиза от него и чупи на север в полски път 55470.84.975 и след 346 м се разполагат АЗУ в полски път 55470.84.971.

*Трасе на оптичен кабел 2бр. HDPE тр. Ø 40/ ОК 24 за връзка с КВ "Партизани 2" с дължина 386 м* – започва от съществуваща шахта N 27 от съществуващата оптична мрежа на

действащия газопровод, продължава на югоизток в полски път 55470.84.971, пресича трасето на проектния газопровод и продължава на изток в сервитута на проектния газопровод, на разстояние 6 м от него, до достигане на западната граница на КВ „Партизани 2“.

*Ел. кабел за хранване на КВ "Партизани 2"* с дължина 401 м – започва от съществуващ ГИС „Партизани“, чупи на североизток в сервитута на магистрален газопровод (МГ) DN700, пресича транзитен газопровод (ТГ) за Турция DN1200, след това чупи на северозапад в сервитута му и достига сервитута на проектния газопровод, чупи в него на изток и достига до южната граница на КВ „Партизани 2“.

*Кранов възел „Храброво 2“* с площ 0.300 дка в ПИ 77387.71.3 – нива, земеделска територия в землището на с. Храброво, община Провадия, обл. Варна.

*Трасе на оптичен кабел 2бр. HDPE тр. Ø 40/ ОК 24 за връзка с КВ "Храброво 2"* с дължина 824 м – започва от съществуваща шахта N 7 от съществуващата оптична мрежа на действащия газопровод, пресича го и продължава на запад до достигане на сервитута на проектния газопровод, чупи на север в същия сервитут, на разстояние 6 м от проектния газопровод, до достигане на южната граница на КВ „Храброво 2“.

*Кранов възел „7Б“* с площ 0.300 дка в ПИ 10865.108.1022 – пасище, земеделска територия в землището на с. Ветрино, община Ветрино, обл. Варна.

*Трасе на ел. кабел ниско напрежение* за хранване на анодните заземителни устройства /АЗУ/ към Кранов възел „7Б“ – започва от източната граница на КВ „7Б“, пресича проектния газопровод, продължава на изток и след 205 м се разполагат АЗУ в ПИ 10865.109.220 – пасище, земеделска територия.

*Ел. кабел за хранване на КВ „7Б“* с дължина 291 м – започва от Кранов възел „Ветрино“ по друг проект, продължава на изток и в сервитута на проектния газопровод чупи на юг и достига до северната граница на „7Б“.

*Станция за очистване на газопровода (СОГ) "Ветрино"* с площ 9.044 дка в ПИ 10865.59.31 и 10865.59.62 – ниви, земеделска територия в землището на с. Ветрино, община Ветрино, обл. Варна. На същата територия е разположен и кранов възел „Ветрино 2“.

*Пътен достъп до СОГ "Ветрино"* с площ 2.931 дка е проектиран по съществуващи полски пътища и допълнителни земеделски площи в землището на с. Ветрино, община Ветрино, обл. Варна, така че да отговаря на изискванията на чл.27, ал.2 и ал.3 от Наредба Из-1971/29.10.2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

*Трасе на оптичен кабел 2бр. HDPE тр. Ø 40/ ОК 24 за връзка със СОГ "Ветрино"* с дължина 319 м – започва от съществуваща шахта N 30 от съществуващата оптична мрежа на действащия газопровод, пресича го и продължава на запад до достигане на сервитута на проектния газопровод, чупи на север в същия сервитут, на разстояние 6 м от проектния газопровод, до достигане на южната граница на СОГ "Ветрино".

Съгласно чл. 17а, ал. 2 от ЗОЗЗ не се изисква утвърждаване на площадки и трасета за проектиране и промяна на предназначението на земеделски земи за изграждането на линейни обекти на техническата инфраструктура, когато те не са разположени на повърхността на терена и необходимата площ на всяко едно от прилежащите към тях съоръжения, разположени на терена, е до 15 кв. м, за линейните обекти за пренос на електроенергия с ниво на напрежение 110 kV и по-високо - необходимата площ на всеки елемент от линейния обект е до 100 кв. м, а за кранови възли, станции за катодна защита, свещи, контролно-измервателни прибори и електрически съоръжения към газопроводи с площ не по-голяма от 300 кв. м.

С изключение на площадката за СОГ и пътят към нея, посочени в проекта, реализацията на обекта няма да доведе до промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски



нужди, през която минава линейната му част, а се запазва фактическото им ползване при ограничаване на жилищното застрояване.

### **2.1.3 Инфраструктурни връзки и временни бази**

#### **2.1.3.1 Пътни връзки**

Във връзка с реализацията на ИП 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 съществуващата пътна мрежа и строителната полоса.

Единствено за СОГ „Ветрино“ е предвидено да бъде проектиран и изграден пътен достъп с трайна настилка, който да се свързва с път с асфалтова настилка. Пътят за достъп до СОГ Ветрино е с площ 2.931 дка и е проектиран по съществуващи полски пътища и допълнителни земеделски площи в землището на с. Ветрино, община Ветрино, обл. Варна, така че да отговаря на изискванията на чл.27, ал.2 и ал.3 от Наредба Из-1971/29.10.2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

#### **2.1.3.2 Временни бази**

За изграждането на обекта ще е необходима временна база, включваща битово-административен възел, място за складиране на материали (вкл. тръби) и място за домуване на транспортната и обслужваща строителна техника. Предвид теренните особености, временната база ще бъде разположена на подходящо място в регулационните граници на с. Ветрино или селата Храброво, Партизани и Рупча.

Материалите (вкл. тръби) и оборудването ще бъдат транспортирани от временна база до съответния строителен участък чрез пътните връзки, описани в т. 2.1.3.1.

Временната база ще се използва само по време на строително-монтажните работи.

### **2.1.4 Необходими площи, (като усвоени терени, земеделска земя, горски площи, други) по време на фазата на строителство и фазата на експлоатация**

Трасето на газопровода и газопроводните връзки, заедно с неговите технологични съоръжения, сервитут и зона за превантивна устройствена защита, са разположени на територията на области Бургас и Варна и засягат 21 землища в общини Руен, Дългопол, Провадия и Ветрино

Информация за засегнатите землища и общини по трасето на новопроектирания газопровод и сервитута на същия е дадена в **Таблица 1** по-долу.

**Таблица 1.** Засегнати землища и общини от трасето и сервитута на газопровода

<b>Община</b>	<b>Землище</b>	<b>ЕКАТТЕ</b>
Руен	Рупча,	63375
	Планиница	56647
	Дюля	24757
	Каравельово	36213

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Община	Землище	ЕКАТТЕ
	Соколец	67876
	Трънак	73287
Дългопол	Лопушна	44294
	Партизани	55470
	Комунари	38162
	Камен дял	35777
	Боряна	05699
	Дългопол	24565
Провадия	Китен	37037
	Блъсково	04457
	Храброво	77387
	Овчага	53182
	Кривня	39829
	Златина	31005
	Венчан	10663
	Петров дол	56143
Ветрино	Ветрино	10865

Детайлна информация за засегнатите територии по начин на трайно ползване, вид на територията по предназначение и вид собственост от трасето и сервитута на газопровода, както и от СОГ „Ветрино“, е дадена в **Таблица 2** до **Таблица 5** по-долу.

**Таблица 2.** Засегнати територии по НТП от трасето и сервитута на газопровода

Начин на трайно ползване	Брой имоти	Засегната площ (дка)
2170 За линии на релсов транспорт	1	0,595
2200 За автомагистрала	1	1,915
2210 За път от републиканската пътна мрежа	3	1,960
2220 За местен път	13	5,577
2230 За селскостопански, горски, ведомствен път	179	40,597
2310 За друг поземлен имот за движение и транспорт	4	1,273
2440 За съоръжение на газопровод	1	0,073
2500 Нива	820	1250,749
2560 Изоставена орна земя	59	82,496
2570 Друг вид нива	7	19,275
2580 Изоставена нива	14	25,620
2600 Овощна градина	20	20,524

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

2610 Лозе	5	2,731
2650 Изоставено трайно насаждение	6	8,291
2700 Ливада	13	12,463
2720 Изоставена ливада	1	0,897
2730 Друг вид ливада	11	14,662
2800 Пасище	41	121,917
2830 Друг вид земеделска земя	8	3,660
2840 Гори и храсти в земеделска земя	5	3,020
2910 Широколистна гора	12	117,052
2950 Друг вид дървопроизводителна гора	21	148,113
3020 Просека	1	5,150
3030 Нелесопригодна площ - дървесна растителност, храсти	1	2,251
3100 Водно течение, река	5	4,886
3190 Напоителен канал	2	0,693
3240 За водноstopанско, хидромелиоративно съоръжение	3	0,463
3250 За друг вид водно течение, водна площ, съоръжение	3	0,741
3650 Депо за битови отпадъци (сметище)	1	1,824
3700 Деградирана орна земя	1	4,102
3930 Древе	19	16,750
<b>Общо</b>	<b>1281</b>	<b>1920,320</b>

**Таблица 3.** Засегнати територии по вид на територията по предназначение от трасето и сервитута на газопровода

Предназначение	Брой имоти	Засегната площ (дка)
2 Територия за транспорт	23	11,393
3 Земеделска територия	1204	1625,539
4 Горска територия	40	276,225
5 Води и водни обекти	13	6,783
7 Нарушена територия	1	0,380
<b>Общо</b>	<b>1281</b>	<b>1920,320</b>

**Таблица 4.** Засегнати територии по вид собственост от трасето и сервитута на газопровода

Вид собственост	Брой имоти	Засегната площ (дка)
1 Държавна публична	10	9,420

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

2 Държавна частна	56	322,297
3 Общинска публична	229	139,747
4 Общинска частна	74	129,791
5 Частна	752	1073,948
7 Обществени организации	147	226,091
8 Чуждестранна	2	2,970
11 Съсобственост	7	13,362
99 Стопанисвано от общината	4	2,694
<b>Общо</b>	<b>1281</b>	<b>1920,320</b>

**Таблица 5.** Засегнати територии НТП, вид на територията по предназначение и вид собственост от СОГ „Ветрино“ и КВ "Ветрино 2"

Засегнати територии	Брой имоти	Засегнатата площ, дка
Засегнати територии по вид на територията по предназначение		
1 Земеделска територия	2	9.044
Общо	<b>2</b>	<b>9.044</b>
Засегнати територии по Вид собственост		
5 Частна	2	9.044
Общо	<b>2</b>	<b>9.044</b>

Новоизграденият път за СОГ „Ветрино“ засяга следните имоти с идентификатор 10865.59.48, 10865.59.30, 10865.59.444, 10865.59.54, 10865.59.55, 10865.59.486, 10865.60.55 и 10865.60.453 от з-ще с.Ветрино, общ.Ветрино. Общата засегната площ от имотите е 2,931 дка.

### 2.1.5 Преходи през естествени и инженерни препятствия

#### Пресичане на съществуващи инженерни препятствия

Информация за броя на очакваните пресичания от трасето на новопроектирания газопровод са дадени в **Таблица 6**, като то не пресича съществуващи канализационни системи. Пресичането на съществуващите инженерни препятствия ще се осъществява в съответствие с изискванията на специализираната нормативна уредба.

**Таблица 6.** Очакван брой пресичания на обекти на техническата инфраструктура

№	km	Вид препятствие
		Основно трасе
1	1+148	Общински път BGS1186
2	5+652	Електропровод извод "Трънак" _Айтос , АС 50/20 , 20 kV
3	5+680	Водопровод
4	7+198	Водопровод
5	7+309	Водопровод Китка-Варна
6	7+958	ВЛ 220 kV "Камчия"
7	9+307	Транзитен газопровод за Турция - DN1200

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

8	9+341	Водопровод Китка-Варна
9	9+366	оптичен кабел
10	9+606	Водопровод Китка-Варна
11	9+988	Общински път BGS1184
12	10+229	Електропровод - ЕРП
13	10+332	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
14	14+277	ВЛ 220 kV "Камчия"
15	15+293	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
16	15+403	Водопровод
17	18+665	Електропровод - ЕРП
18	18+737	оптичен кабел
19	18+739	Ведомствен асфалтов път до кариера
20	18+915	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
21	19+083	Водопровод
22	19+237	Електрокабел
23	19+524	Електропровод ЕРП
24	19+604	Водопровод
25	19+837	Електропровод Арковна
26	19+856	Магистрален газопровод - DN700
27	20+019	Водопровод
28	20+115	Електропровод ЕРП
29	20+148	ВЛ 220 kV "Камчия"
30	20+227	ВЛ 400 kV "Черно море"
31	20+367	Водопровод
32	21+925	ЖП 26 Шумен – Комунари
33	22+198	Републикански път III-7301
34	22+604	напоителен канал
35	22+870	напоителен канал
36	22+950	напоителен канал
37	23+230	ВЛ 400 kV "Черно море"
38	23+300	ВЛ 220 kV "Камчия"
39	23+351	Електропровод ЕРП
40	23+451	Магистрален газопровод - DN700
41	23+606	водопровод ф200 Е
42	23+849	Електропровод Арковна
43	24+278	Общински път VAR3192
44	27+220	Общински път VAR2190
45	27+253	Електропровод ЕРП
46	27+451	напоителен канал
47	27+502	ВЛ 110 kV "Боряна"
48	27+830	водопровод ф100 Е
49	28+733	ВЛ 220 kV "Камчия"
50	28+813	ВЛ 400 kV "Черно море"
51	28+876	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
52	28+916	оптичен кабел
53	28+967	Магистрален газопровод - DN700
54	31+125	Общински път VAR3218
55	31+176	хранителен водопровод
56	31+654	Електропровод ЕРП
57	35+778	оптичен кабел
58	36+169	оптичен кабел
59	36+461	Магистрален газопровод - DN700

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

60	36+495	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
61	36+636	ВЛ 400 kV "Черно море"
62	36+705	ВЛ 220 kV "Камчия"
63	37+684	напоителен канал
64	38+513	Електропровод ЕРП
65	38+538	Републикански път III-731
66	40+100	Общински път VAR2219
67	40+242	напоителен канал
68	43+100	водопровод ф175 С
69	43+935	водопровод ф80 Е
70	47+015	оптичен кабел - Булгартел
71	47+020	Републикански път III-2082
72	47+057	Електропровод ЕРП
73	47+306	водопровод ф150 Е
74	48+235	Общински път VAR 3228
75	48+242	оптичен кабел - Булгартел
76	48+294	Електропровод ЕРП
77	48+309	Електропровод ЕРП
78	48+443	оптичен кабел
79	50+843	ЖП 2 София-Варна
80	51+287	водопровод ф 400 Е
81	51+563	Електропровод ЕРП
82	51+575	Електропровод ЕРП
83	52+283	Общински път VAR2212
84	52+940	Електропровод ЕРП
85	52+952	Електропровод Ветрино
86	53+620	оптичен кабел - Булгартел
87	53+635	Републикански път III-208
88	53+650	Електрокабел за ФВЕЦ
89	53+680	Електропровод ЕРП
90	54+724	Автомагистрала А-2 "Хемус"
91	55+806	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
92	55+837	Магистрален газопровод - DN700
93	55+943	Електропровос ВЛ 20 kV - основно
94	56+918	Водопровод ф160 ПЕВП
95	57+684	Канализация
96	58+631	Магистрален газопровод - DN700
97	58+669	Транзитен газопровод за Турция - DN1200
98	59+092	Водопровод ф200 Е
99	60+902	Електропровод "Хотела" 20 KV
100	61+163	Републикански път I-2
101	61+191	оптичен кабел - Виваком
<b>Връзка към възел за привързване на КС Провадия</b>		
1	0+124	оптичен кабел
<b>Връзка към ГО към КС "Нова Провадия" с КВ "7Б"</b>		
1	0+111	Магистрален газопровод - DN700

**Пресичане на водни обекти**

Трасето на новопроектирания газопровод ще пресича следните водни обекти, дадени в Таблица 7 по-долу.

**Таблица 7. Пресичани водни обекти**

№	Километър	Пресичан обект	Вид	Код на водното тяло
1	0+290	Дере	дере	BG2KA400R1111
2	0+440	Дере	дере	BG2KA400R1111
3	1+390	Дере	дере	BG2KA400R1111
4	4+200	Дере	дере	BG2KA400R1111
5	4+320	Дере	дере	BG2KA400R1111
6	5+380	Дере	дере	BG2KA400R1111
7	6+150	Дере	дере	BG2KA400R1111
8	6+700	Дере	дере	BG2KA400R1111
9	7+980	Река	река	BG2KA400R1111
10	10+380	Дере Соколец	дере	BG2KA400R1111
11	11+870	Коджадере	дере	BG2KA400R1111
12	14+660	Дере	дере	BG2KA400L008
13	17+400	Дере	дере	BG2KA578R1303
14	19+340	Дере	дере	BG2KA578R1303
15	21+990	Река	река	BG2KA578R1303
16	22+930	р. Голяма Камчия	значима река	BG2KA578R1303
17	27+130	Река	река	BG2KA578R1303
18	28+800	Река	река	BG2KA578R1303
19	35+130	Дере	дере	BG2PR400R1009
20	36+530	Река	река	BG2PR400R1009
21	37+150	Главница	значима река	BG2PR400R1009
22	40+240	Топла /Голямата/ р.	река	BG2PR400R1009
23	43+120	д. Булканите	дере	BG2PR400R1009
24	51+410	р. Провадийска-	значима река	BG2PR500R006
25	59+950	Язтепенста р.	река	BG2PR500R004

Предвижда се водните обекти, обозначени в **Таблица 7** по-горе като значими реки, да бъдат пресичани без нарушаване целостта на същите по безизкопен метод – по метода на хоризонталното насочено сондиране (HDD – horizontal direction drilling). За останалите водни обекти (реки и дерета) се предвижда изграждането да се извърши по открит способ чрез траншейно прокопаване.

## **2.2 Описание на основните характеристики на производствения процес на инвестиционното предложение, например вид и количество на ползваните суровини и материали, в т.ч. на опасните вещества от приложение № 3 към ЗООС, които ще бъдат налични в предприятието/съоръжението и капацитета на съоръженията за тяхното съхранение и употреба в случаите по чл. 99б ЗООС**

### **2.2.1 Основни процеси, капацитет и предвидена за изграждане инфраструктура**

#### **2.2.1.1 Основни процеси и капацитет**

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, е пренос на некорозивен природен газ, биометан, водород и техните смеси.

За осъществяване на основния технологичен процес бъдещият газопровод ще има следните проектни параметри и капацитет:

- Начало на трасето: съществуващ СОГ при с. Рупча, община Руен, област Бургас;
- Край на трасето: нова СОГ „Ветрино“ при с. Ветрино, община Ветрино, област Варна;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP)  $P = 5,4$  МПа;
- Проектно (изчислително) налягане (DP)  $P = 5,94$  МПа;
- Диаметър на преносния газопровод – DN 1200 (48“);
- Диаметър на връзка със съществуващо ГО за КС „Нова Провадия“ – DN 1000 (40“);
- Диаметър на байпасни връзки – DN1200 (48”)
- Работна температура - мин. - 10°C; макс. +40°C;
- Сервитут съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти за основния обект и байпасни връзки с DN 1200 – ивици с широчина по 17.5 m от двете страни на оста на основното трасе на газопровода (общо 35 m) и ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопроводните връзки (общо 30 m), а през горски територии е проектиран сервитут – ивици с широчина по 10 m от двете страни на оста на газопровода (общо 20 m);
- Сервитутната зона на ел. кабелите ниско напрежение за захранване на технологичните съоръжения и анодните заземителни устройства (АЗУ) извън урбанизирана територия е по 2 m от двете страни на кабела.
- Сервитутната зона на оптичните кабели извън урбанизирана територия е по 0.50 m от двете страни на кабела.

За новопроектираните трасета нов сервитут ще бъде учреден само за участъците, попадащи извън сервитутите на съществуващите газопроводи и техните съоръжения (по приложените регистри и баланси).

Широчината на строителната полоса е определена от изискването да бъдат осигурени оптимални условия за изпълнение на строително-монтажните работи и същевременно да бъдат минимално засегнати земеделските и горските терени, през които преминава газопровода. Въз основа на тези съображения се предвижда оптимална широчина на строителната полоса, която да съвпада със сервитутната зона и да е с размери, типични за сервитутите на газопровода и съпътстващите го съоръжения и посочени по-горе в настоящата точка.



### **2.2.1.2 Преносен газопровод и газопроводни връзки – линейна част**

Началото на трасето на газопровода започва от съществуваща СОГ „Рупча“, разположена в землището на с. Рупча, община Руен, област Бургас, която се предвижда да бъде демонтирана.

Трасето на газопровода условно продължава успоредно на съществуващите транзитен газопровод (ТГ1) и магистрален газопровод (МГ) в посока към КС „Нова Провадия“. На запад от ТГ1 има изградена оптична кабелна линия.

В землището на с. Златина, общ. Провадия, област Варна е изградено газопроводно отклонение за СОГ „Златина“ от ТГ1, което ще бъде пресечено от трасето на новопроектирания участък.

Преди съществуващото газопроводно отклонение (в землището на с. Ветрино, община Провадия, област Варна) за КС „Нова Провадия“ от ТГ1 се предвижда изграждането на връзка DN 1000 между новопроектирания газопровод и газопроводното отклонение за компресорната станция. В началото на отклонението се предвижда изграждането на КВ 7Б с диаметър DN 1000. Трасето продължава условно в северна посока, пресича съществуващото газопроводно отклонение за КС „Нова Провадия“, пътя Неофит Рилски – Ветрино и свършва с новопроектирана СОГ „Ветрино“.

Предвижда се проектирането и изграждането на:

- Технологична връзка към възел за привързване към КС „Провадия“ - 130 м;
- Технологична връзка към ГО към КС "Нова Провадия" с КВ "7Б" – 156.5 м;
- Байпасна връзка на ТГ с КВ "Ветрино 2" – 18.5 м.

Основното трасе на новопроектирания газопровод е с дължина 61 375м.

Тръбите, с които ще се изгради основния газопровод и двете предвидени газови връзки са стоманени, правошевни DN1000 и DN1200.

Завъртането на газопровода във вертикална и хоризонтална плоскост се извършва чрез еластично огъване на тръбите, студеноогънати колена, изготвени на трасето и горещоогънати колена, заводско изпълнение.

Прокарването на газопровода се извършва подземно. Минималната дълбочина до върха на тръбата е не по-малко от:

- 1,25 m - за обработваема и друга селскостопанска земя
- 1,0 m – във всички останали участъци;
- 2,5 m под котата на дъното на водния обект по време на полагането на преносния газопровод, но и с 0,5 m по-ниско от прогнозирания граничен профил на размиване на коритото на реката за 25 години от полагането на газопровода, съгласно хидроложките проучвания.
- 1.4 m измерена от нивото на пътната настилка до горната образуваща на защитния кожух, но не по-малко от 0,40 m под дъното на отводнителните канавки или дренажи;
- 1,5 m – от кота терен на полски пътища.

### **2.2.1.3 Станция за почистване на газопровода „Ветрино“**

За създаване на технологична възможност за почистване и инспектиране на газопровода е предвидено изграждането на реверсивна станция за почистване на газопровода (СОГ/ОС) с една пусково-приемна камера в края на участъка, където ще е и КВ „Ветрино“. Станция за

очистване на газопровода (СОГ) „Ветрино“ е с площ 9.044 дка в ПИ 10865.59.31 и 10865.59.62 – ниви, земеделска територия в землището на с. Ветрино, община Ветрино, обл. Варна. На същата територия е разположен и кранов възел „Ветрино 2“.

Камерата (пусково/приемна) за вътрешнотръбно очистване и инспектиране на преносния газопровод с диаметър DN1200 се предвижда да бъде оборудвана с механизъм затварящ капак (люк). Основният затварящ механизъм (въртяща конзола с люк) ще бъде от тип „Бързозатварящо устройство“, носещ товара на люка и затварящата система при експлоатация на съоръжението. Затварящата система на камерата ще е от вида „Байонетно затваряне“, осигуряваща надеждното отваряне и затваряне при експлоатация на камерата и непозволяваща внезапно цялостно отваряне на люка (минимум двустепенно осигуряване при отваряне/затваряне на люка) и ще е с осигуряващи/блокиращи устройства за отваряне, като предохранителна система за установяване липсата на налягане в камерата и/или други технически средства, непозволяващи извършване на работния ход на отваряне при наличие на налягане по-високо от атмосферното в камерата.

Уширението на камерата ще бъде изпълнено с ексцентричен преход (преминаване от тръбна част с диаметър DN1200 към диаметъра на тялото на камерата), като диаметърът на основното цилиндрично тялото на камерата е определен така, че да позволява безпрепятствено, свободно влизане на очистното или инспектиращо устройство;

Тялото на камерата ще е от материал с якостни характеристики, не по-ниски от якостните характеристики на материала на основните тръби на газопровода. Самата камера ще е на опори с пети за монтаж върху бетонна площадка, позволяващи поемането на температурните разширения.

Присъединяването на камерата към газопровод DN1200 ще се извърши чрез заваръчно съединение. Всички останали тръбни обвързки (надземни) на камерата ще бъдат на фланцова връзка.

На всички преходи земя/въздух на пусковата или приемната камера се предвиждат електроизолиращи връзки, като при основната тръба, на прехода земя/въздух преди камерата, е предвидено монтиране на полупроводникова поляризационна клетка (PCR).

На правият участък на основната линия DN1200, след прехода земя/въздух на камерата, е предвиден монтаж на тройник с фланец и контрафланец ориентиран на дванадесет часа за монтаж на безопасителни балони при необходимост.

Като отделно съоръжение е предвиден надземен прахоуловител/кондензосъбирател под налягане, служещ за събиране на отпадъци (твърди, прахообразни и течни), като има възможност отстраняването на отпадъците да става на различни нива.

Местоположението на вентилационните свеци към очистното съоръжение ще бъдат монтирани съобразени с подветрената страна с цел недопускане на загазяване на площадката на ОС при изпускане на природен газ.

#### **2.2.1.4 Кранови възли**

Линейните кранове или още крановите възли се разполагат по дължината на трасето и служат за спиране на газовия поток и съответно затваряне/изолиране на определени участъци от газопровода. Линейните спирателни кранове се разполагат на определено разстояние един от друг, съгласно изискванията на Наредбата за устройство и безопасна експлоатация на разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Линейните спирателни кранове ще са челно заварени, стоманени, сферични равнопроходни кранове за подземен безшахтов монтаж на преносни газопроводи с изведено надземно пневмохидроуправление с възможност за местно ръчно управление и устройства за автоматично прекъсване на потока на газ (с автоматично затваряне на крана (АЗК)),

отговарящи на Технически описания и инструкция за експлоатация по API Spec - 6D, от стомана съгласно проектантско решение и съобразено с изискванията в стандарт ASME B31.12, ANSI - клас 600.

Крановете ще бъдат разположени така, че да бъдат лесно достъпни. При избора на типа на крановете, се вземат под внимание необходимите функции, които изпълняват. Съгласно нормативните изисквания линейните кранове се разполагат на разстояние не по-голямо от 30 km помежду им.

За целите на проекта е предвидено изграждането на 4 броя кранови възли: КВ „Партизани 2“, КВ „Храброво 2“ и КВ 7Б ще бъдат ситуирани на самостоятелни площадки, всяка от които с размери по имотна граница 15x20 m. КВ Ветрино 2, както е посочено и по-горе, ще дели обща площадка със СОГ „Ветрино“.

Настилката на площадките на линейните кранове ще бъде твърда /бетонни плочи/, без допускане на израстване на растителност. Ще бъде изградена дренажна и отводнителна система, без бетониране около крановата арматура и преходите земя-въздух на газопровода

### **2.2.1.5 Станции за катодна защита**

Предвижда се електрохимична защита на газопровода.

Независимо от мерките за пасивна защита е предвидено и използването на допълнителна (активна) защита, състояща се в осигуряването на катодна поляризация на газопровода. Активната електрохимичната защита ще се осъществява чрез системата "катод-анод", свързана с източник на постоянен ток - станция за катодна защита (СКЗ).

СКЗ представлява катодна станция за стенен монтаж, със захранващо напрежение – монофазно 220 V AC.

Станцията за катодна защита ще бъде с възможност за програмно създаване на алгоритми за измерване, визуализация и регулиране, както и с възможност за извършване на дистанционно наблюдение и управление.

На СКЗ ще бъдат предвидени контролно измервателни колонки, на средно разстояние една от друга от 1000 до 1500 метра. КИК са предвидени за:

- Измерване и контролиране на стационарния, общия поляризационен и поляризационния защитен физикохимичен потенциал (без IR), AC и DC смущения от външни източници
- Измерване на протичащия през тръбата защитен ток, AC и DC токови смущения от външни източници ;
- За монтаж на полупроводникова поляризационна клетка (при необходимост).

КИК ще бъдат изградени при:

- Началото и края на преходи на тръбопровода под пътища и жп линии;
- Пресичане на реки и водни препятствия;
- Пресичане на чужди инженерни съоръжения, защитени с електрохимична защита;
- Успоредно сближаване или пресичане на високоволтови въздушни линии над 100 kV, където е възможно наличието на индуцирани напрежения в тръбопровода.
- Аноден заземител;
- Подземно разположен електроизолиращ фланец.

В средна точка между две поредно разположени катодни станции, когато същата е разположена в оградено надземно съоръжение, се предвижда монтаж на активна контролно - измервателна колонка (АКИК), с осигурено мрежово захранване или възможност за монтаж на фотоволтаичен панел. Хардуерно същата ще разполага с възможност за диспечеризация (дистанционно наблюдение и управление) по оптична мрежа.

При втория режим на измерване АКИК ще може да работи в цикличен режим (on/off), при който периодично се прекъсва електрическата връзката между тръбата и купон, а данните от измерванията се предават в реално време. Хардуерно АКИК разполага и с възможност за пренос на данни по оптична технологична мрежа чрез поддържане на комуникационен протокол MODBUS TCP/IP.

#### **2.2.1.6 Оптична линия за пренос на данни**

За предаване на технологични данни от новите обекти по трасето на газопровода от Рупча до Ветрино се предвижда оптична свързаност от съществуваща оптична кабелна линия до новите площадки на КВ „Партизани 2“, КВ „Храбово 2“, КВ 7Б и СОГ „Ветрино“. Новата свързаност ще се проектира в сервитута на новия газопровод и/или в сервитута на съществуващия ТГ1, в самостоятелен изкоп и/или в изкопа на охранващ кабел, в случай че се предвижда такъв за обекта.

Оптичният кабел ще е с 24 оптични влакна по препоръка ITU G.652.D, с метален централен силов елемент и метална лента под външната обвивка срещу проникване на вода, като се спазват изискванията на нормативната. Тръбите за оптичната кабелна линия (HDPE-тръби) ще са от материал PE 80, с външен диаметър Ø40 mm, дебелина на стената 3.7 mm и работно налягане 12.5 bar.

### **2.2.2 Основни суровини и материали за реализация на инвестиционното предложение и транспортирането им**

#### **2.2.2.1 По време на строителство**

Реализирането на инвестиционното предложение е свързано с използването на строителни материали, вкл. природни ресурси като пясък, чакъл и свежа вода. Посочените инертни материали ще влизат в състава на бетоновите смеси, които ще бъдат използвани за изграждане на площадките със съоръженията.

Изграждането на цялото ИП е свързано с използването на свежа вода, която ще е необходима за приготвянето на бетонови смеси, в случай че не се използват готови такива, за приготвянето на други строителни смеси и за хидравличното изпитване. Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя или от общинските ВиК мрежи или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните. Вода с цистерни ще се доставя и за целите на оросяване на строителните площадки при СМР (строително монтажни работи) на изкопите на траншеите, за да не се допускат прахови емисии в атмосферния въздух над нормата. Питейната вода за работниците и служителите ще е минерална и ще се доставя в бутилки.

След изграждането на преносния газопровод и съпътстващите го съоръжения ще се извърши хидравлично изпитване на същите. Обикновено необходимите обеми вода за изпитването на газопровода се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми въз основа на разрешителни от съответната басейнова дирекция и след това се изпуска в съответствие с одобрените методи и препоръки. Ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовете да не оказва отрицателно въздействие върху съответните водни обекти. След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се подсушава и се запълва с газ.

#### **2.2.2.2 По време на експлоатация**

При експлоатацията на ИП няма да се ползва вода за промишлени и битови нужди.

По време на експлоатацията на ИП не се предвижда използването на природни ресурси. Експлоатацията му е свързана единствено с използването на електроенергия, необходима за управлението на Крановите възли и СОГ, контролно-измервателните прибори и мълниезащита.

### **2.2.3 Етапи на реализация (строителство, експлоатация, извеждане от експлоатация)**

#### **2.2.3.1 Строителство**

Дейностите по реализиране (изграждане) на ИП ще се извършват по одобрен проект, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията и разработен в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти.

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

Преди изпълнението на СМР се извършва геодезическо заснемане, като всички необходими подробности (точкови, линейни и площи) от одобрените проекти ще бъдат еднозначно означени (трасирани и сигнализираны с подходящи знаци) на терена. Трасирането ще бъде извършено от одобрените в проекта координатни регистри.

По-долу са описани най-общо строителните дейности, които ще се извършват за реализацията на инвестиционното предложение:

#### **Дейности по изграждане на инфраструктурните обекти, част от ИП – газопровод, газопроводни отклонения и наземни съоръжения**

- **Подготовка/разчистване на строителната полоса:**

Дейностите по подготовка на работния участък включват отлагане на трасето и площадките на наземните съоръжения на терена, премахване на всички препятствия, в т. ч. тревна настилка, изкореняване на дърветата при необходимост и др., които могат да засегнат изпълнението на газопровода и оптичната кабелна линия, както и съоръженията към тях.

Ще бъдат взети под внимание и конкретните особености в района по отношение на околната среда и населението и ще бъдат предприети съответни действия. Работата по разчистване ще обхване цялата строителна полоса, чийто обсег ще съвпада по размер с този на сервитута около обектите, както е посочено и по-горе в настоящия документ.

- **Направа на временни подходни пътища към трасето:**

За транспортирането на материалите и оборудването, и движението на строителната техника при изграждане на газопровода ще се осъществява в рамките на строителната полоса, като връзката със съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, ще се осъществява чрез съществуващи горски и полски пътища.

Не се предвижда усвояване на допълнителни площи за изграждане на временни подходни пътища по време на строителството на трасето на газопровода.

- **Подготовка на складовете за тръби:**

За изграждането на обекта ще е необходима временна база, включваща битово-административен възел, място за складиране на материали (вкл. тръби), оборудване и място за домуване на транспортната и обслужваща строителна техника. Предвид теренните особености, временната база ще бъде разположена на подходящо място в регулационните граници на с. Ветрино или селата Храброво, Партизани и Рупча.

Материалите (вкл. тръби) и оборудването ще бъдат транспортирани от временна база до съответния строителен участък чрез пътните връзки, описани в т. 2.1.3.1.

Не се предвижда усвояване на допълнителни площи за изграждане на складове за тръби по време на строителството на трасето на газопровода.

- **Изкопи на хумусния слой и депонирането му, планировка на строителната полоса:**

Отнема се хумусния слой на почвата с дебелина средно 0,30-0,35m. С работа на булдозер или грейдер хумусния пласт се пробута/депонира в края на строителната полоса. При изпълнението на изкопите за газопровода ще се вземат мерки количествата хумус да не се смесват с изкопаните от траншеята земни маси. Целта е същия да бъде съхранен в своя естествен вид, с цел връщането му на място след приключване на строително-монтажните работи по обекта.

При наличие на участъци от трасето с напречен наклон на терена над 8° (14%) се предвижда направата на тераси. Типът и мястото на терасите ще бъдат указани подробно в разработения Работен проект по част „Линейна“ (при наличие на такива зони). По своята същност терасите са необходими за безопасното придвижване на персонал и механизация в границите на строителната полоса на газопровода, както и за осигуряване на техническата възможност за изпълнението на трасето в съответните зони. Терасите ще бъдат предвидени да бъдат възстановими.

- **Изкопи за траншея на газопровода:**

Траншеята на газопровода се подготвя, като се копае механизирано с багер с обем на кофата в зависимост от проектната дълбочина и ширината на изкопа, определена в зависимост от проектната дълбочина на участъка и ръчно. Дъно на траншея се оформя съгласно разработените надлъжни профили, когато няма налична подземна инфраструктура и ръчно при наличие на елементи от подземната инфраструктура до откриването ѝ. Минималната дълбочина на полагане на подземния преносен газопровод, мерена до горната образувача на тръбата, съгласно нормативните документи, е 0,80 m. Стандартно минималната широчина на траншеята за тръба DN1200 е 1,80 m. Предвижда се траншейните изкопи да не се укрепват.

Изкопаната почва остава на отвал в края на строителната полоса, като част от нея (при необходимост) се извозва на предварително съгласувани със съответната община, през която минава трасето на газопровода, депа за земни маси и/или площадки за временно съхранение на земни маси.

Преминаването под автомобилни пътища, железопътни линии и водни обекти е съгласно действащата нормативна уредба и съобразено с изискванията на Работен проект.

Пресичането на автомобилни пътища и железопътни линии ще се извършва в защитен кожух от стоманена тръба, с диаметър по-голям с 200 mm от диаметъра на газопровода, като преходите ще се изпълнят посредством хоризонтално сондиране без спиране на движението.

Пресичането на водни препятствия ще се извърши по индивидуални проекти по открит способ или чрез хоризонтално насочено сондиране, като при необходимост, за предпазване от

изплуване на газопровода при преминаване под водни обекти, същия се затежнява в участъците на открит преход.

В мястото на пресичане на подземни комуникации (при наличие на такива по трасето), изкопните работи се извършват ръчно, на разстояние минимум по 2,5 m от двете страни на оста им.

- **Изкопи за фундаменти на съоръжения, както и за ивични основи към технологичните площадки:**

Дейностите по изпълнението на изкопа ще бъдат предшествани от отстраняване на хумус и неговото депониране на предварително определено място в близост до площадката или на лицензирано общинско депо.

Изкопите в основи на основните технологични съоръжения ще се извършат с размерите съобразно специфицираното на чертежите към Работния проект или с такива други размери, каквито могат да бъдат указани от Авторския надзор.

Дъното на всички изкопи ще се оформя съгласно размерите и нивата в проекта.

След отстраняване на установени зони от мека почва и стигане до здрава почва, прекопаните участъци, а така също естествените кухни, ще се запълват със слаб бетон и/или по някакъв друг подходящ начин в съответствие с указанията на Авторския надзор.

Изкопаните земни маси, за които е установено, че са излишни и не са необходими за обратен насип, ще се отстраняват в съответствие с изискванията на проекта.

- **Разнос на тръби по трасето:**

Разнасянето и подреждането на тръбите по трасето е важна операция от изграждането на линейната част на тръбопровода. То ще се изпълни с осигуряване на тръби с необходимата дебелина на стените във всяка точка съгласно одобрения Работен проект. Разполагането на единични тръби по трасето ще се осъществи, като се разположат във вид на непрекъсната редица по дължина на разстояние от около 3 m отдясно по посока Рупча - Ветрино от оста на новия газопровод.

- **Направа на студено огънати колена:**

Важна технологична дейност при изграждането на трасето е направата на студено огънати колена на обекта. Практиката е това да се извършва на една от строителните бази. За направата на студено огънати колена ще се използва специализирана машина – тръбогиб (pipe bending machine), подходяща за огъване на диаметри до DN1200 включително.

При направата на студено огънатите колена се използват доставени прави тръби със съответния диаметър и дебелина съгласно Работния проект.

- **Заваряване на тръби и тръбни звена:**

Заваряването на газопровода ще става съгласно основните положения на БДС EN 12732 Системи за доставяне на газ. Заваряване на стоманени тръбопроводи. Функционални изисквания.

Заваряването се разделя на два основни потока: станционни заварки – за съоръженията и линейна част.

След извършване на заварките те се изпитват от организация, притежаваща валидна акредитация от Българската служба по акредитация. След отстраняване на дефектите се извършва изолация. Стоманените газопроводи при подземен монтаж се защитават от почвена корозия и блуждаещи токове чрез полагане на антикорозионна защита, състояща се от полимерна лента/и и лепилен грунд/праймер. Качеството на нанесеното изолационно покритие

се проверява и документира съгласно техническата документация и/или инструкциите на производителя на покритието.

- **Полагане на тръби и тръбни звена в изкоп:**

Тръбите се полагат в изкопа с помощта на тръбополагачи с подходящи товарни характеристики, като дъното на изкопа предварително е подравнено и насипано с дребнозърнест материал или мека пръст с достатъчна дебелина, предвид диаметър и дебелина (DN1200). Подложката под тръбата ще бъде подравнена и направена със специализирана за това техника.

Преди обратната засипка се изпълнява предвидената по проект катодна защита.

- **Обратен насип и маркировка на трасето:**

След полагане на тръбите, газопроводът се засипва, като в участъците, където има трайни настилки върху него се трамбова (при наличие на такива). Последното се прави след успешно преминало изпитание, като се извършва през 0.2 m с вибрационна плоча.

*Засипка около зоната на тръбата:* обратната засипка от подходящ материал се изпълнява до 30 cm над кота теме тръба. Освен подходящият фундаращ пласт и подложка, вида на почвата и нейната плътност при различните видове засипки са от съществено значение за достигането на удовлетворяващо ниво на монтаж на газопровода.

На 30 cm над теме тръба се монтира оцветена пластмасова маркировъчна лента.

*Окончателно обратно засипване на канала:* материалът за окончателното засипване на траншеята ще бъде от изкопаната земна маса оставена на отвал и скален материал натрошен от мобилна инсталация.

След обратната засипка от изкопния материал се пристъпва към възстановителните работи. Съгласно проекта при извършване на подравнителните и изкопните работи, строителните отпадъци и материали ще се извозват на депо определено от съответната общината. След завършване на строителството, от строителната полоса се отстраняват строителните отпадъци, излишни земни маси, изсечени дървета и храсти.

- **Вътрешно тръбно почистване на газопровода, след завършване на СМР:**

След като газопроводът бъде заварен, безразрушителният контрол е направен без забележки и тръбите са положени в изкопаната траншея, извършено е обратното засипване на участъка, се пристъпва към подготовка за почистването на газопровода.

Газопроводът ще бъде разделен на участъци, като тези участъци ще се използват както за почистването на газопровода, така и за последващите дейности по калибриране и изпитания.

Първа стъпка за провеждане на почистването е да се монтират в двата края на участъка временни инвентарни пусково-приемни въздушни камери. Камерите спомагат за зареждане на очистните бутала в участъка, както и за безаварийното и безопасно приемане в края на участъка. В приемната камера също се следи количеството прах и отпадъци, тъй като то се нормира. Почистването се осъществява чрез пропускане на метални бутала с водещи и уплътнителни пръстени, но без телени четки, както и чрез полиуретанови бутала с различна плътност (висока, средна, ниска).

- **Проверка на проводимостта на газопровода:**

След завършване на процеса на почистване на газопроводното трасе по участъци се пристъпва към проверка за проводимост на газопровода или т.нар. калибриране.

Калибрирането може да се извърши посредством метално бутало с монтирани чисто нови водещи, уплътнителни пръстени и калибрираща алуминиева плоча или посредством интелигентно инспекционно бутало, което дава всички вътрешно тръбни отклонения.



• **Провеждане на хидравлични изпитания на тръбопровода – якост и плътност:**

Провеждането на изпитания на якост и проверката на плътност се предвиждат по най-малко опасния - хидравличен метод. Трасето на газопровода се разделя на изпитателни участъци. Като препоръчителната дължина за диаметър DN1200 е от 4 km до 8 km. За източник на вода за хидроизпитването се предвиждат естествените водоизточници в близост до всеки от участъците, след получаване на необходимите разрешителни от Басейнова дирекция и други компетентни органи.

Изпитването на якост на газопровода ще се предвиди с осигуряване на налягане  $R_{изп}$  в горната точка и не повече от  $R_{изп}$ . допустимо в долната в зависимост от налягането на газопровода ( $MOP=5,4MPa$ ). Проверката за херметичност се провежда след понижаване на изпитателното налягане до  $R_{херм.} = MOP$ .

На предварително хидравлично изпитване с налягане  $R_{изп}$  се подлагат преходи през автомобилни пътища от републиканската и общинската пътна мрежа, както и ведомствени пътища, преходи под напоителни канали (при наличие на такива), преходи под водни препятствия, преминати чрез хоризонтално насочено сондиране, преходи през водни препятствия преминати по открит способ

Крановите възли и очистните съоръжения ще бъдат също предварително изпитани, окомплектовани с байпасни и изпускателни линии, кранове и преходни елементи, преди да бъдат монтирани към газопровода. Предварителното изпитване на крановите възли се провежда на трасето, в мястото на разполагане на всеки възел по проект.

Очистването на вътрешността на тръбопровода от водата след хидроизпитванията се извършва чрез пропускане на бутала под въздушно налягане. За постигане на окончателно отстраняване на влагата във вътрешността на тръбопровода, той се подлага на осушаване със сух въздух чрез пропускане на дунапенови бутала или чрез подходящ инертен газ (азот).

За изключване на отрицателно въздействие върху околната среда от процесите по почистването на вътрешността и изпитване на газопровода, като замърсяване и засоляване, размиване на повърхностните почви от водните потоци и т.н., водата след изпитване ще се излива в специални съоръжения – ями. Там тя частично ще се филтрира, утаява, след което водата чрез тръбопровод ще се прехвърля в точката на отвеждане съгласно Работния проект и съответните разрешителни процедури.

• **Изпълнение на крановите възли и очистното съоръжение:**

Работата ще включва пълното изработване на газовата тръбна система и всички необходими съединения при монтажа, както е указано в Работен проект. Също в работата се включват предварителните хидростатични изпитания на възлите. Работата включва заваръчно-монтажните дейности при Кранови възли, както и заваръчно-монтажните дейности при Очистни съоръжения.

Изпълнителят ще достави всички материали, необходими за пълния монтаж съгласно изискванията на Техническата спецификация и Работния проект. Газопроводната система и оборудването ще бъдат с качество съгласно действащите стандарти и изисквания, като се изисква изработката и строителството да създадат система, която да е здрава и с приемлив външен вид. Основни видове работи са изпълнение на заваръчни шевове, изпълнение на безразрушителен контрол на заваръчните съединения, полагане и обмазване с изолационни покрития и доставка и съхранение на основни и спомагателни материал. Дейностите ще бъдат изпълнени по начина, описан по-горе в настоящия документ.

Изграждането на крановите възли и очистното съоръжение е процес, свързан с направата на кофражи, армировка и бетонови работи.

Ще бъде доставена и монтирана стоманена защитна ограда по периметъра на съоръженията, както и защитен кльон над ограда и врати за пешеходен и транспортен достъп.

По своето функционално използване проектните площадки представляват една цялостна производствена зона. Генералните планове на площадковите съоръжения ще бъдат разработени с цел да се осигурят най-благоприятни условия за рационален производствен процес на проектираните обекти и икономично използване на имотите, изцяло съгласно изискванията на Техническата спецификация. При разполагането на съоръженията върху площадката ще се вземе предвид следното:

- Ситуиране на съоръженията в съответствие с технологичната взаимовръзка между обектите;
- Планово зонироване на територията с отчитане на технологичните връзки и противопожарните изисквания;
- Рационални производствени, транспортни и инженерни връзки;
- Икономично използване на имота.

По периметъра на площадките - на крановите възли и очистните съоръжения е предвидена противопожарна полоса и ограда.

#### • **Изграждане на оптична кабелна линия**

Ще се предвиди изкопните работи да се извършват машинно, а в местата на пресичане на газопроводи, ел. проводни, кабели, водопроводи и др. съоръжения, които не трябва да се нарушат или трябва ще се спазват специални изисквания за охрана на труда, е необходимо е предвиден ръчен изкоп и необходимите предпазни средства.

Оптичният кабел ще преминава всички препятствия подземно, като се предвиди полагане на защитна тръба Ф110 mm за двете HDPE тръби Ф40 mm и оптичния кабел.

Когато трасето на оптичната магистрала пресича газопровод, преходът ще се осъществява, като HDPE-тръбите се полагат в защитни стоманени тръби. Краищата на защитната стоманена тръба ще са на разстояние най-малко 5 m от оста на пресичания газопровод и на 3 m от канавките на пресичаните пътища.

HDPE тръбите ще се положат в изкоп върху 10 cm подложка от мека пръст или пясък и ще се покрият с 30cm мека пръст или пясък.

В шахтите тръбите ще се затварят веднага след полагането им с пластмасови заводски крайни тапи с резба и уплътнение. Хумусният слой на трасето ще се отстранява и депонира. След приключване на земните работи хумусният слой ще се връща обратно и трасето да ще рекултивира.

#### **Дейности по пресичане на инженерна инфраструктура и водни обекти**

Контролните измервания, изисквани в проектите, ще се изпълняват от сертифицирани органи за контрол.

Пресичането на автомобилни пътища и железопътни линии ще се извършва в защитен кожух от стоманена тръба с диаметър по-голям с 200mm от диаметъра на газопровода. При изтеглянето на газопровода през защитни стоманени кожухи, ще се използват „плъзгащи муфи“ и „уплътнителни маншети“ по DIN 50049-2.1 или еквивалентен.

Краищата на защитния кожух ще се извеждат на минимум 10m от ръба на пътното платно, но не по-малко от 2m от основата на насипа или на 25m от оста на крайния коловоз на железопътната линия от железопътната инфраструктура и ще бъдат подробно указани в Работния проект. На единия край на защитния кожух ще се монтира вентилационна свещ, която

ще се изведе най-малко на 5m над нивото на терена, за да осигури разсейването на евентуални пропуски на газ.

- **Пресичания на газопровода с автомобилни пътища – републикански, общински и ведомствени:**

Пресичането на пътищата става при спазване на нормативната уредба и се съблюдава правилото ъгълът на пресичане да бъде в границите от 90° до 60°, като се избегне спирането или затрудняване на движението по тях

Преходите ще се изпълнят посредством хоризонтално сондиране без спиране на движението, съгласно приложените ситуация и надлъжен профил – разработени в Работния проект. За извършване на хоризонталното сондиране чрез набиване има различни методи, като най-подходящи са „набиване с пневматичен чук – pipe ramming“ и „шнеково сондиране – auger boring“.

Газопроводът се монтира в защитен кожух, изпълнен от стоманени тръби.

Прокарването на газопровода в кожуха става с опорно – насочващи устройства – плъзгащи муфи. За осигуряване на херметичност на междутръбното пространство, краищата на защитния кожух се уплътняват посредством конусни полимерни маншони, съгласно DIN 50049-2.1. Маншоните и опорно – насочващите устройства се предвиждат да са заводско изпълнение

Преди полагането на участъците от газопроводите под автомобилните пътища или ж.п. линиите в защитния кожух, същите се продухват със сгъстен въздух за почистване на вътрешната повърхност на тръбите, след което се извършва окончателното хидравлично изпитване.

В местата, където газопроводът се пресича с пътищата, на разстояние 150m от оста на газопровода в двете направления на пътя се поставят пътни знаци с допълнителни табели, съгласно изискванията на Техническата спецификация на Възложителя.

Преходите през полски пътища ще се осъществяват по открит способ с изкопаване и последващо възстановяване, без кожух.

- **Пресичания на газопровода с водни препятствия – по безизкопен метод:**

Пресичането ще бъде по метода „Хоризонтално насочено сондиране – HDD“.

Основните операции при направа на хоризонталното насочено сондиране са следните:

- Направа на пилотен отвор чрез управляема глава;
- Проширяване на пилотния отвор до желания диаметър за изтегляне на тръбата;
- Изтегляне на желаната тръба в проширения отвор.

При пресичанията на автомобилни пътища и железопътни съоръжения, тръбите на защитните кожуси подготвени за изтегляне в съответните сондажи изпълнени чрез HDD/ ударно или сондиране по друг метод, освен заводската полиетиленова изолация се предвижда да се защитят с допълнително защитно механично покритие. Като такава ще се използват увивни системи от стъклопласт или стъклофибър с лепила на епоксидна основа, пръскани високоякостни смоли или други приложими методи съгласно Работния проект, но с дебелина не по-малка от 0,5cm.

Преди изтеглянето на участъците от газопровода под водни препятствия, същите се продухват със сгъстен въздух за почистване на вътрешната повърхност на тръбите, след което се извършва окончателното хидравлично изпитване.

- **Пресичания на газопровода с водни препятствия – по открит способ – при невъзможност за решение с безизкопен метод:**

На определените за целта по Работен проект места процесът започва с изкопаването на траншеята, което се извършва с багери и булдозер. Последващо се извършва полагането на газопровода от ръба на траншеята.

Минималната дълбочина на полагане на подземния преносен газопровод при преминаването му под водни препятствия – реки и дерета, съгласно изискванията на Възложителя е 0,50 m – под граничния профил на размиване на коритото на реката за 25 годишен период, но не по-малко от 2,00m под котата на дъното на водния обект по време на полагане на газопровода.

За осигуряване на преносния газопровод DN1200 против изплуване при преминаването му под водни препятствия по открит способ се предвижда изпълнение на затежняване.

Преди полагането на участъците от газопроводите под водните препятствия в траншеята, същите се продухват със сгъстен въздух за почистване на вътрешната повърхност на тръбите, след което се извършва окончателното хидравлично изпитване.

- **Пресичания на газопровода с Въздушни електропроводи (ВЛ):**

Пресичането на Въздушни електропроводи (ВЛ) от преносния газопровод става в места, където са спазени нормативните отстояния от стълбове за ВЛ, а ъгълът на пресичане на ВЛ 110kV с новопроектирания преносен газопровод е от 60° до 90°. Тези изисквания ще бъдат отчетени в Работния проект и спазени при изпълнението му.

Преносният газопровод в тези участъци ще се изпълни с тръби DN1200 (със съответния проектен коефициент), които са предварително изолирани в заводски условия, с полиетиленова изолация.

Необходимите тръбни участъци на газопровода, с дължина не по-малко от 40m, предварително се подготвят извън сервитута на ВЛ, след което се изтеглят в изработената траншея.

### **Дейности по изграждане нови пътни връзки**

- **Подготовка на пътното легло и поставяне на основните пластове, необработени със свързващи вещества:**

Процесът започва с подготовка на земното легло, така че то да отговаря на нормативните изисквания

Следва поставянето на основните пластове, необработени със свързващи вещества, представляващи скални материали с непрекъсната зърнометрия и притежаващи висока плътност и добра носимоспособност. Те трябва да се изградят само тогава, когато атмосферните условия не увреждат качеството на завършените пластове. Всички участъци, които са увредени от неблагоприятни атмосферни влияния през която и да е фаза на строителството трябва да бъдат напълно разрохкани, наново профилирани, оформени и уплътнени.

Положеният пласт се уплътнява със съответната уплътнителна техника. Уплътняването се извършва при оптимално водно съдържание, до достигане на проектна плътност, която е не по-малко от 98 % от максималната обемна плътност на скелета, определена в лабораторни условия, чрез уплътняване по модифициран Проктор, съгласно БДС EN 13286-2 или еквивалентен.

- **Асфалтови работи:**

Асфалтовите работи включват транспортиране на асфалтови смеси, полагането им, уплътняване на положените асфалтови смеси, като процесът завършва с изпитване на новоположените асфалтови пластове.

### **Техническа рекултивация**

Съгласно изискванията на Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт, хумусният пласт се отнема от цялата площадка (терен, трасе) на обекта с изключение на площите, предвидени за озеленяване.

Не се отнема хумусният пласт от земите, предназначени за залесяване, както и когато мощността му е до 10cm и/или съдържанието на хумус е под 1,0 %.

Хумусният пласт се използва за рекултивация на нарушени терени, а при липса на такива - за подобряване на слабопродуктивни земи.

Отнетият хумусен пласт при прокарване на подземни тръбопроводи се използва за рекултивация на изкопите след засипването им.

Минималната дебелина на разстлания хумусен пласт върху рекултивирани нарушени терени, предназначени за земеделско ползване, е не по-малко от 30 ÷ 35cm след слягането.

Не се допуска разстилане на хумусен пласт върху засолени почви и токсични земни пластове.

Когато хумусният пласт не може да бъде оползотворен непосредствено след отнемането му, той се съхранява на хумусни депа. Хумусният пласт се съхранява за срок до 15 години, като височината на хумусните депа е до 10 m. Съхраняването на хумусния пласт на депо за срок по-голям от 3 години задължително се съпровожда със затревяване, като се използват култури с дълбока коренова система.

Отнемането, транспортирането, съхраняването и разстилането на хумусния пласт от земеделска земя, отчуждена за държавни или общински нужди, се извършват от изпълнителя на обекта за негова сметка.

Важно е да се има предвид, че за почви на които хумусния хоризонт е под 10cm не се прилага селективното му снемане и депониране.

При липса на достатъчно голяма ивица за складиране на хумусните материали, при необходимост същите ще се извозват на предварително съгласувана със съответната община площадка.

За техническата рекултивация, след извършване на СМР по полагането на газопровода, ще се извършат следните видове работи:

- Почистване на строителните отпадъци;
- Разглобяване и изнасяне на всички временни съоръжения и устройства;
- Извозване на излишните земни маси на специално отредените в проекта места;
- Обратно засипване на траншеите на тръбопровода с геоложки материали с образуване на малък вал върху тях, за да се осигури равна повърхност след само уплътняването им. Материалите се връщат, разстилат и подравняват последователно, в обратен ред на изземването им;
- Изравняване на откосите на насипите и общо подравняване на терена;
- Провеждане на противоерозионни мероприятия;

- Полагане на плодороден слой почва (от депата за хумус) по цялата рекултивирана площ, респективно по целия сервитут на газопровода, нарушен по време на строителството.

При извършване на техническа рекултивация на терени за земеделско ползване, ще се спазват следните изисквания на Наредба No26:

- Дебелината на материалите, върху които ще се разстила хумусният пласт, да е не по-малка от дебелината на почвения профил в прилежащите на терена почви;
- Котата на повърхността да е равна на котата на съседните земи, като когато това е технически невъзможно, се допуска различна кота, като се осигурява предпазване на рекултивираната площ от ерозия, наводняване или заблацияване;
- Осигуряване на пътен достъп до рекултивираната площ;
- Осигуряване устойчивост на рекултивирания терен по отношение пропадане, свличане и плъзгане;
- При създаване на тераси, откосите се изграждат с наклон, осигуряващ устойчивостта на земните маси и се затревяват;
- Минималната дебелина на разстлания хумусен пласт е не по-малко от 30-35 cm след слягането.

### **Запълване с газ**

При запълването с газ новия газопровод и съоръжения се продухват, докато газът изтласка инертния газ азот от тях. Предвид факта, че е предвидено финално тръбопровода да е запълнен с инертен газ, няма да се позволи да се образуват възпламеними или взривоопасни смеси.

Продуването с газ се счита за завършено, когато съдържанието на инертния газ в излизащия от свещта газ е по-ниско от 1 обемен процент.

Запълването с газ се извършва с контролирано и плавно увеличение на налягането в газопровода до нивото на работното налягане.

### **Приемни (72-часови) изпитания в експлоатационни условия:**

Приемните тестове за обекта се осъществяват чрез провеждане на 72-часови изпитания в експлоатационни условия (осъществяван пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси).

Само след преминали успешни 72-часови изпитания за изпълненото строителство може да се премине към организиране на Държавна приемателна комисия за приемане на обекта и съответно подписване на Протокол обр.16 и издаване на Разрешение за ползване на строежа.

Обхватът и съдържанието на различните видове тествания /изпитания/ ще включва задължително всички замервания, изискващи се от работния проект и действащите в страната стандарти и нормативна база. Провеждането на тестванията /изпитанията/, посочени по-горе, е задължение на Изпълнителя.

Контролните измервания, изисквани в проектите, ще се изпълняват от сертифицирани органи за контрол.

### **Работен график**

Строително-монтажните работи ще се извършат за около 377 дни, като ще се работи 7 дни в седмицата, 8 часа дневно, като трасето на газопровода ще е условно разделено на шест участъка, в които строително-монтажните работи ще се извършват едновременно.

### **Работна и транспортна техника**

Техниката, необходима за СМР, е представена в Таблица 8 по-долу.

Таблица 8. Строителна и транспортна техника

Параметритехника	Мощност НР (конски сили) или kW	Брой	Работни часа на ден	Планирани работни дни в периода на строителство
<b>Строителна техника</b>				
Булдозер	681НР	6	10	340
Багер – хидравличен/ верижен	271НР	35	10	340
Тръбополагач	400НР	10	10	300
Тръбовоз	207НР	8	10	200
Самосвал	175kW	12	10	340
Електро генератори	90kW	15	10	340
Багер - комбиниран	55kW	4	10	340

#### **2.2.3.2 Експлоатация**

Въвеждането на ИП в експлоатация се извършва по общия ред на ЗУТ и Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и БДС EN 12327. Експлоатацията на газопроводите и съоръженията към тях ще се осъществява съгласно глава осма на същата Наредба. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дейностите по време на експлоатацията на ИП включва:

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

От експлоатационния персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще се извършва и мониторинг на газопреносната 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;
- Система за катодна защита – проверки на енергийната система на СКЗ и/или чрез системата за електронен мониторинг и измервания на почвения потенциал в пунктовете за тестване на катодната защита.

### **2.2.3.3 Извеждане от експлоатация**

Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията към тях не третира трайното извеждане на газопроводите и техните съоръжения от експлоатация. В тази връзка след спиране и изпразване на газопреносната 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 извеждане на съоръжението от експлоатация ще бъдат изготвени подробни процедури базиращи се на необходимите проучвания дали да се процедира в съответствие с препоръките в нормите и стандартите за газопроводи, а именно вкопаните в земята тръби да бъдат херметизирани чрез запълване с подходящ материал и оставени на място, тъй като изваждането им би могло да причини по-големи щети на околната среда или в случай, че това не е приложимо да се предприемат съответните марки за изваждането им. Надземните инсталации ще бъдат демонтирани и теренът ще бъде възстановен и рекултивиран до първоначалното му състояние.

## **2.3 Определяне на вида и количеството на очакваните отпадъци и емисии (замърсяване на води, въздух и почви, шум, вибрации, лъчения – светлинни, топлинни, радиация и др.) в резултат на експлоатацията на инвестиционното предложение**

По-долу са описани видовете отпадъци и емисии, които се очаква да се генерират при реализацията на ИП.

### **2.3.1 Очаквани отпадъци**

Съгласно действащите в Р България нормативни 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.

#### **2.3.1.1 По време на строителството**

По време на строителството ще се генерират строителни, опасни и битови отпадъци. Предвижда се поддръжката на строителната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервизи, а не на територията на строителната площадка.

Строителните дейности, които ще генерират отпадъци по време на изграждането на преносния газопровод и съпътстващите го съоръжения най-общо са:

- Изкопни работи по траншеята на газопровода и връзките, на технологичните площадки на съпътстващите го съоръжения, по протежение на предвидените за изграждане нови пътни връзки и за целите на електрическото осигуряване на новоизградените обекти;
- Строително-монтажни дейности в обхвата на цялото ИП;
- Битова дейност на работниците.

Очаква се да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014 г. за класификация на отпадъците, дадени в Таблица 9 по-долу.



**Таблица 9.** Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Код на отпадъка	Наименование
01 05	Промивни сондажни течности и други отпадъци от сондиране
01 05 04	Сондажни течности от промиване със свежа вода и отпадъци от сондиране
12 01	Отпадъци от формоване, физична и механична повърхностна обработка на метали и пластмаси
12 01 13	Отпадъци от заваряване
15 01	Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)
15 01 01	Хартиени и картонени опаковки
15 01 02	Пластмасови опаковки
15 01 06	Смесени опаковки
15 01 10*	Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества
15 02	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла
15 02 03	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02
17 04	Метали (включително техните сплави)
17 04 05	Чугун и стомана
17 05	Почва (включително изкопана почва от замърсени места), камъни и изкопани земни маси
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
17 09	Други отпадъци от строителство и събаряне
17 09 04	Смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03
20 03	Други битови отпадъци
20 03 01	Смесени битови отпадъци

По отношение третирането на генерираните по време на строителството отпадъци, то същото ще става съгласно действащото в страната законодателство – Закона за управление на отпадъците и подзаконовите нормативни актове към него.

Идентифицираните отпадъци с код 17 05 04 от изграждането на газопровода и съпътстващите го съоръжения ще бъдат извозвани на депо в близост до строителната площадка и съгласувано с общинската администрация. За същите такива, получили се в следствие от изкопите на траншеите за изграждане на газопровода и газопроводните отклонения, както и електроснабдяването на новопроектираните обекти, те ще се съхраняват временно успоредно на изкопа в строителната полоса/сервитут. След полагането на тръбопроводите и кабелните линии ще се извърши обратно засипване, което ще представлява част от техническата рекултивация, а излишните земни маси, почви и камъни също ще бъдат извозени на депо.

Съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, то в едно с изготвяне на техническия проект ще бъде изготвен и съгласуван с отговорните институции План за управление на строителните отпадъци, съгласно, който необходимото количество строителни отпадъци ще бъде предвидено за рециклиране. Това ще стане чрез

сключването на договор с фирми, притежаващи необходимите разрешителни по ЗУО и/или Комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС.

Отпадък с код 01 05 04, представляващ отпадъчен сондажен разтвор от бентонит и вода и шлам, образуван в процеса на сондиране (безизкопно преминаване) под инженерни препятствия и водни обекти, ще се съхранява в специално отредени за целта места (ями с изолационно покритие в основата си), които ще бъдат ситуирани в границите на строителните площадки. Ще се предава на оторизирана фирма за последващо третиране.

За останалите количества неопасни отпадъци преди започване на строителните работи ще се обособят площадки за разделно събиране и предаване на лицензирани фирми.

По отношение на опасните отпадъци, то се предвижда да се съхраняват на специално означени площадки и същите да се предават за последващо третиране на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по чл. 35 от ЗУО и/или регистрационен документ и/или Комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС. Това ще става въз основа на подписан договор.

Обособяването на площадките за съхранение на отпадъци ще бъде съобразено с изискванията на Наредба №Н-4 от 02.06.2023г. за условията и изискванията на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за разполагане на съоръженията за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци.

### **2.3.1.2 По време на експлоатацията**

Генерираните отпадъци ще са в следствие от поддръжка и ремонтни дейности на технологичното, електронното и електрическо оборудване на наземните инсталации, обслужващи газопроводното трасе. Ще се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците - *отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08\**.

Третирането на генерираните по време на експлоатацията отпадъци ще става чрез последващото им предаване на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по Закона за управление на отпадъците.

До момента на тяхното предаване, същите ще се съхраняват предварително на специално отредени за целта места в границите на съответната площадка. Ежегодно ще се изготвят и подават годишни отчети по чл. 44, ал.6 от ЗУО за образуваните и предадени за последващо третиране отпадъци в националната информационна система за отпадъци. Площадките за предварително съхранение ще отговарят на изискванията съгласно действащото в страната законодателство – да бъдат изолирани от почвата, за да не се допуска замърсяване на почвите и подземните води, в случай на необходимост да е наличен адсорбент в близост, да са снабдени с обваловки и пр.

### **2.3.1.3 При извеждане от експлоатация**

Очакваните да се генерират по време на извеждане на обекта от експлоатация отпадъци в основната си част ще бъдат същите като тези, генерирани в хода на строителството. Към момента на извеждане на обекта от експлоатация ще бъде изготвен детайлен проект, което ще позволи определяне и класифициране на генерираните отпадъци и последващото им третиране, съгласно действащото към онзи момент законодателство.

## **2.3.2 Замърсяване на води**

### **2.3.2.1 По време на строителството**

Изграждането на ИП е свързано с използването на свежа вода, която ще е необходима за приготвянето на бетонови смеси, в случай че не се използват готови такива, както и за приготвянето на други строителни смеси. Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя или от общинските ВиК мрежи или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните. Вода, доставяна с цистерни, ще се използва и за целите на оросяване на строителната площадка и изкопите, за да не се допускат прахови емисии над нормата в атмосферата. За работниците ще бъдат монтирани химически тоалетни и ще ес доставя бутилирана вода за питейни нужди.

За провеждане на хидравличния тест на новоизградените съоръжения ще бъдат необходими определени количества вода, които ще бъдат дадени на по-късен етап в доклада по ОВОС. При провеждане на хидравличното изпитване, при възможност, определено количество вода ще се използва повторно, като се прехвърля от един участък на газопровода към друг. Във водата използвана за хидравличните изпитвания няма да се слагат инхибитори или други добавки. След приключване на изпитванията, водата ще се излива в специални съоръжения – ями. Там тя частично ще се филтрира, утаява, след което водата чрез тръбопровод ще се прехвърля в точката на отвеждане съгласно Работния проект и съответните разрешителни процедури.

### **2.3.2.2 По време на експлоатацията**

Експлоатацията на инвестиционното предложение, преносния газопровод и наземните съоръжения към него, не е свързана с използването на количества води за производствени нужди.

### **2.3.2.3 По време на извеждането от експлоатация**

Извеждането от експлоатация, както и периода на строителство, не се очаква да бъде свързано с водовземане и ползване на повърхностни и подземни водни обекти. За персонала ще се доставя бутилирана вода, както и ще се използват химически тоалетни, а с цел оросяване на работните площадки, в случай на необходимост, ще се използват водоноски, въз основа на договор с лицензирана фирма.

## **2.3.3 Замърсяване на атмосферния въздух**

### **2.3.3.1 Строителство**

По време на строителството се очакват неорганизираните емисии от прах и вредни вещества в отработените газове от двигателите с вътрешно горене (ДВГ) на използваната строителна техника в резултат на:

- Земно-изкопни и насипни дейности - разчистване на терените от растителността, отнемане на хумусния слой от почвата, изкопаване на траншеята и фундаментите на наземните съоръжения, подравняване на неравности на съществуващи полски пътища, направа на пътното легло и поставянето на основните пластове и пр.;
- Работа на строителна техника с дизелови ДВГ;
- Транспортни дейности - превоз на хумусния хоризонт на почвите, който ще се депонира на подходящи депа, определени с разрешението за строеж и връщането му в участъците, определени за последваща рекултивация след завършване на строителните работи, превоз на образувани строителни отпадъци, неизползвани за обратна засипка, доставка на строителни материали и технологично оборудване.

Площта, върху която ще се извършват горепосочените дейности, ще бъде площен източник основно на прах и в много малка степен на емисии на вредни вещества в отработените газове на ДВГ на използваната техника, работеща с дизелово гориво - въглеродни и азотни оксиди, леснолетливи органични съединения, сажди (ФПЧ10) и нищожни количества кадмий и устойчиви органични замърсители.

Оценката за площните прахови емисии (обща прах, фини прахови частици до 10 (ФПЧ10) и до 2.5 микрона (ФПЧ2.5) за строителната площадка на новопроектирания газопровод ще се направи на база емисионни фактори на американската Агенция за околна среда (EPA) за работа в открити прахови зони: Construction and Aggregate Processing and Fugitive Dust Sources - US EPA, Емисионни фактори<sup>1</sup>.

Интензивността на прахоотделянето зависи в голяма степен от метеорологичните условия по време на провеждане на разкривните работи и от сезона, през който ще се извършват строителните работи, климатичните и метеорологичните фактори (вятър, влажност, температура, устойчивост на атмосферата), характеристиките на земните частици и други условия.

Намаление на прахоотделяне може да се осъществи при следната мярка: използване на оросяване за поддържане на достатъчна влага в насипните материали през сухите летни и есенни месеци. При това нивата на праховите емисии (контролирани емисии) се снижават с 80% по формулата:

$$E_c = E \times \left( \frac{100 - C}{100} \right)$$

където:  $E_c$  - нивото на контролираната емисия,

$E$  - нивото на неконтролираната емисия,

$C$  - ефективността на контрола в %.

Емисиите от ДВГ на строителната техника са определени по методиката EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook, 2023<sup>2</sup>, NFR<sup>3</sup> код 1.A.2.g vii - извънпътни съоръжения и машини с дизелови двигатели с вътрешно горене на база данни за мощността на двигателя, изразени в g/KWh.

Фазата на строителството като цяло няма да окаже значим ефект върху качеството на атмосферния въздух по отношение на праховите емисии. За избягването на риска от замърсяване се изисква спазване на точен график на строителните работи, съобразен и с метеорологичните условия, например при силен вятър да не се товарят/разтоварват сухи прахообразни материали. Ще се набележат и други смекчаващи мерки за намаляване на вредните въздействия от генерирания прах.

Замърсяването на атмосферния въздух, вследствие транспортната дейност, е разсредоточено по продължение на пътя, който представлява линеен източник на замърсяване на атмосферния въздух с прах и токсични вещества от изгорелите газове на дизеловите двигатели на самосвалите.

---

<sup>1</sup> <https://www.epa.gov/air-emissions-factors-and-quantification/ap-42-compilation-air-emissions-factors-stationary-sources>

<sup>2</sup> [EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 — European Environment Agency \(europa.eu\)](https://www.eea.europa.eu/en/air/air-quality/air-pollutant-emission-inventory-guidebook-2023)

<sup>3</sup> **NFR** (Nomenclature for Reporting) – номенклатура за докладване на генериращите емисии процеси, която позволява пълно съвместяване и съответствие между всички национални докладвания по Конвенцията за трансгранично замърсяване на въздуха на далечни разстояния (CLRTAP); пред Секретариата на Рамковата конвенция на ООН за изменение на климата (UNFCCC) и пред Европейската агенция за околна среда (EEA).

### **2.3.3.2 Експлоатация**

Експлоатацията на инвестиционното предложение не е свързана с генериране на емисии от организирани (точкови) източници. Замърсяването на атмосферата ще е основно от неорганизираните (площни прахови и линейни транспортни) източници, като резултат от поддържащи и ремонтни дейности.

Не се очаква оценката на въздействията от площните газови емисии, резултат от поддържащи и ремонтни дейности по време на експлоатацията на газопровода да се различава значително от тази по време на строителство.

### **2.3.3.3 В периода на извеждане от експлоатация**

Емисиите в атмосферата не се очаква за периода на извеждане от експлоатация да се различават както количествено, така и качествено от тези, които ще бъдат образувани в периода на строителство на газопровода и съпътстващата го инфраструктура.

## **2.3.4 Замърсяване на почви**

### **2.3.4.1 По време на строителството**

Очакваните отрицателни въздействия върху почвите по времена реализация на ИП са ограничени от строителната полоса на газопровода и прилежащите му съоръжения. Не е предвидено използване или усвояване на допълнителни площи от земеделския фонд. Отрицателните въздействия в работната полоса на газопровода са временни и обратими, като се очаква възстановяване на качествата на почвата с времето. Въздействията в обхвата на съоръжения ще доведе до необратими въздействия върху почвите, но на незначителни площи.

### **2.3.4.2 По време на експлоатацията**

Не се очакват въздействия върху почвата при нормална експлоатация. Възможни са временни отрицателни въздействия при извършване на ремонтни дейности.

### **2.3.4.3 В периода на извеждане от експлоатацията**

Очакват се въздействия върху почвите подобни на тези по време на строителството.

## **2.3.5 Шум, вибрации, лъчения**

Източник на шум в околната среда по време на строителството и монтажа на новопроектирания газопровод и на съоръженията към него, както и на газовите връзки, пътищата за достъп до строителната полоса и новоизградените пътища за достъп до СОГ „Ветрино“, ще бъде използваната строителна техника за извършване на различните видове строителни работи – изкопна, насипна, пробивна, бетонова, заваръчна, монтажна, транспортна, и др. Строителната техника, с изключение на обслужващия транспорт, ще бъде съсредоточена в съответния участък от ивицата на трасето на газопровода, в границите на сервитутната зона, както на площадките на новоизграждащите се наземни съоръжения. В определени периоди от време, в близост до работещите машини, които извършват различни видове дейности (подготовка на работната ивица, разнасяне и полагане на тръбите, заваряване, изкопни работи и др.), може да се очаква еквивалентно ниво на шум от 85 до 93 dBA.

На строителните площадки, в местата на пресичане на изкуствени и естествени препятствия, в т. ч. пътища и водни обекти, както и при изграждането на наземните съоръжения, очакваното еквивалентно ниво на шум от работещата техника е около 90 dBA. На площадката на временната база може да се очаква еквивалентно ниво на шум около 75 dBA в определени периоди от време.

Източник на шум в околната среда ще бъде и обслужващият строителството товарен транспорт за доставка на необходимите материали, елементи (тръби) и съоръжения, и за извозване на отпадъците. Еквивалентното ниво на шума зависи основно от броя курсове на ден и скоростта на движение. Броят курсове е определен въз основа на транспортното разстояние за всеки маршрут, скоростта и времето за товаро-разтоварни работи.

Очакват се нива на шум от строителните дейности и транспорта, който ще е в района на строителните площадки 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 инвестиционното предложение не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения и не се очакват вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения.

Основните източници на шум по време на строителството и експлоатацията ще бъдат подробно разгледани в доклада за ОВОС. Ще се извърши оценка на нивата на шум на машините, работещи на открито, с изискванията на НАРЕДБА за съществените изисквания и оценяване съответствието на машини и съоръжения, които работят на открито, по отношение на шума, излъчван от тях във въздуха (ДВ, бр. 11 от 10.02.2004 г.).

Извеждането от експлоатация на обекта няма да генерира рискови енергийни източници, отличаващи се по вид и количествени характеристики от идентифицираните и оценени по време на строителството на обекта.

### **2.3.6 Рискове от предполагаемите въздействия за човешкото здраве**

Най-близко разположените до новопроектираното трасе и наземните съоръжения към него обекти, подлежащи на здравна защита, се намират на отстояние от оста на новопроектираното трасе от около 160 m и 200 m – жилищни къщи в с. Камен дял и Златина.

Не се очаква дейностите по реализация на инвестиционното предложение да окажат каквито и да е отрицателни въздействия върху живота и здравето на хората от близко разположените населени места. Не се предвижда да бъдат значително повлияни компоненти на околната среда, които пряко или косвено да повлияят върху човешкото здраве. Не се очакват наднормени емисии във въздуха, водите и почвите, които да окажат отрицателно въздействие върху здравето на хората, както по време на строителството, така и по време на експлоатацията.

Рискът за населението при строителството може да се оцени като незначителен, поради локализирането на строителните дейности на териториите на площадките на предвидените за изграждане наземни съоръжения, както и сервитута на новопроектирания газопровод и пътните връзки, всички от които разположени извън населените места. Предвид това не се очакват въздействия от емисии на прах и шумови емисии по време на строителството.

В процеса на експлоатация инвестиционното предложение не е източник на вредни емисии във въздуха, водите и почвите, в резултат на което не се очаква каквото и да е въздействие върху живота и здравето на хората.

Въздействията върху населението по време на извеждането от експлоатация няма да се различава от това, оценено към момента и по време на строителството, отчитайки близките въздействия върху околната среда по време на двата етапа от реализацията на инвестиционното предложение.

### **3 Алтернативи за осъществяване на инвестиционното предложение**

Съгласно българското и европейското законодателства, процедурата по оценка на въздействието върху околната среда изисква да се разгледат проучените от възложителя алтернативи за местоположение и/или алтернативи на технологии и мотивите за направения избор за проучването, имайки предвид въздействието върху околната среда, включително "нулева алтернатива".

#### **3.1 Нулева алтернатива**

В ДОВОС ще бъде направено описание на основната причина за избор на предложеното трасе, включително причини за избор, свързани с околната среда, като ще бъде разгледана и "нулевата" алтернатива (съществуващо състояние).

При анализа на нулевата алтернатива се прави оценка на елементите на околната среда и социално-икономическите условия при съществуващото състояние.

Прилагането на нулева алтернатива, т.е. ако не се реализира предвиденото инвестиционно предложение,

Ще бъдат пропуснати редица икономически и социални ползи, свързани с разширяването на газопреносната инфраструктура с цел повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от България към Румъния по така наречения Вертикален газов коридор. С неизпълнение на обекта няма да се постигне повишаване на капацитета в точката на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния.

Инвестиционното предложение не противоречи на националното законодателство, поради което няма основание да се прилага нулева алтернатива.

#### **3.2 Други алтернативи**

##### **3.2.1 По отношение на местоположението**

Освен детайлно представеният в т. 2 по-горе вариант за трасе, предпочетен такъв (Вариант I), на новопроектирания газопровод, то в тази точка от ДОВОС ще бъде подробно разгледан и оценен и втория, алтернативен вариант за реализация на ИП (Вариант II).

Трасето по Вариант II, както и този по Вариант I, е разположено на територията на области Бургас и Варна и засяга 21 землища в общини Руен, Дългопол, Провадия и Ветрино (описани в сравнителната таблица и визуализирани в Приложение №2. Проектната дължина на основното трасе е 61 375 m. Трасето, байпасните и технологични връзки, сервитутът им и технологичните съоръжения засягат следните защитени зони (Приложение №3):

- Натура 2000 – 33 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна:
  - BG0000104 "Провадийско – роякско плато";
  - BG0000501 "Голяма Камчия".
- Натура 2000 – 33 за опазване на дивите птици:
  - BG0002038 "Провадийско – роякско плато".

Защитени територии не са засегнати.

Най-общо съпоставката между двата разгледани варианта за реализация на ИП е дадена в

**Таблица 10.** Сравнение между двата варианта на ИП

Критерии за сравнение		Вариант I (предпочетен)		Вариант II	
1.	Засегнати територии от линейните участъци	бр. имоти	засегната площ от сервитут, дка	бр. имоти	засегната площ от сервитут, дка
		1281	1920,320	1333	2177.819
2.	Засегнати територии от СОГ	бр. имоти	засегната площ от сервитут, дка	бр. имоти	засегната площ от сервитут, дка
		2	9.044	6	12.749
3.	Обща дължина на основното трасе в m	61 375		62084.57	
4.	Засегнати землища и общини от трасе и сервитут на газопровода	Общини	Землища	Общини	Землища
		4	21	4	21
5.	Преходи през водни обекти ( бр.)	25		29	
6.	Преходи през пътища и ЖП линии (бр.)	17		17	
7.	Засегнати защитени територии	не		не	
8.	Засегнати защитени зони	Общ брой пресечени 33	Общо засегната площ в границите на 33	Общ брой пресечени 33	Общо засегната площ в границите на 33
		3	37 025.85	3	37 508.78

При разработката на вариантите на трасето на газопровода за обекта са ползвани получени изходни данни от Възложителя „Булгартрансгаз“ ЕАД, държавни, общински и инфраструктурни предприятия. Събраните изходни данни за съществуващи и проектни разработки за инфраструктурни обекти и съоръжения в района на проектните дейности за обекта, както и действащите общи устройствени планове на засегнатите общини, са отчетени при избор на трасе. Не на последно място са отчетени и екологичните особености на терена и в частност особеностите по протежение на всеки от предложените варианти, в т. ч. растителност, животински свят, засегнати защитени зони и защитени територии.

След разглеждане на разработените два варианта и анализ на данните в сравнителната таблица по-горе, е избран I-ви вариант, който е обект на детайлна оценка в ДОВОС.

### **3.2.2 По отношение на технологията**

Отчитайки същността на инвестиционното предложение не са разглеждани алтернативи по технология.



## 4 Характеристика на околната среда, в която ще се реализира инвестиционното предложение и прогноза на въздействието, в това число кумулативно

По долу са разгледани компонентите на околната среда, които включват: атмосферния въздух, атмосферата, водите, почвата, земните недра, ландшафта, природните обекти, минералното разнообразие, биологичното разнообразие и неговите елементи. Разгледани са и факторите, които замърсяват или увреждат околната среда, и могат да бъдат: различни видове отпадъци и техните местонахождения; рискови енергийни източници - шумове, вибрации, радиации, както и някои генетично модифицирани организми.

### 4.1 Атмосферен въздух и климат

#### 4.1.1 Климатични условия

ИП попада на територията на общини Ветрино, Провадия и Дългопол (област Варна) и Руен (област Бургас). Според климатичното райониране на България районът на ИП попада в Европейско-континенталната климатична област, което определя и характера на времето в разглеждания район.

Характерно за **Община Ветрино** е сравнително меката зима, и прохладно лято. Характерни за зимните месеци са снегонавяванията. На територията на общината преобладават северозападни и западни ветрове, следвани от източните. Скоростта на вятъра се движи около 4-7 м/сек., но през периода на късната есен и през зимните месеци на откритите части достигат до 10-15 м/сек. Валежният максимум на района е V-VII с валежи съответно от 78,2, 72,1 и 64,6 л/м<sup>2</sup>, а минимума на валежите и през месец октомври /35,1 л / и през зимно-пролетния период /I-III/. Средната денонощна температура на въздуха за 35 и 20 годишен период е около 10- 12°C.

**Община Провадия** попада в преходно-континенталната климатична област, където е силно изразено влиянието на Черно море върху климатичните характеристики: сравнително мека зима, хладна пролет, прохладно лято и топла есен. Годишната температурна амплитуда за района формира стойности от 22,5°C. По-честото проявление на средиземноморските циклони в края на есента и началото на зимата и засиленото морско влияние оказват смекчаващо влияние в денонощния ход на температурните амплитуди. Средната годишна температура на въздуха е 10,8°C. Най-студен е м. януари (-4,2°C), когато са и абсолютните минимални температури (-5,7°C). Най-топли са месеците юли и август (съответно 21,4°C и 21,2°C).

Средната продължителност на дните със снежна покривка в района е около 15 дни в годината. Годишната сума на валежите в района (500-560 mm) е по-ниска от средната за страната.

Преобладаващи ветрове за района са северните и североизточните – 45% от случаите, а след тях по интензивност югоизточните (15,1%) и северозападните (12,5%). Средногодишната скорост на вятъра е умерена 3,5-4.0 м/сек.

Климатът в **община Дългопол** е умерено-континентален с четири сезона, но има някои особености, продиктувани от релефа и надморската височина. Пролетта в община Дългопол е хладна и настъпва по-късно в сравнение с Дунавската равнина, със значителни валежи. Лятото е относително горещо. Средните годишни амплитуди и средните годишни минимални и максимални температури в най-ниските и най-високите части от района не се различават

съществено. Средната минимална януарска температура е 0°C, а максималната 6°C. Средните минимални температури през най-топлите месеци юли и август са 17°C, а максималните 30°C.

Максимумът на валежите е през зимата (ноември-януари) и пролетта (март-май), а минимумът през лятото и началото на есента (юни-септември). Снежната покривка във високите части е по-устойчива - достига до 30-40 см и се задържа около 70-80 дни, докато в ниските части достига 10-20 см и се задържа 50-60 дни.

В района преобладаващи са северните и североизточните ветрове. Те духат главно през зимния период и пренасят студени въздушни маси. През пролетта и лятото преобладаващи са източните ветрове, а през есента посоката на ветровете най- често е от юг.

Климатът в **община Руен** е умерено-континентален с изразено влиянието на Черно море върху климатичните характеристики в източната част на общината. Общината попада в задбалканския нископланински климатичен район, който обхваща източните части на Стара планина. Районът е с надморска височина от 200 до 700 м. и заема площи около склоновете на Карнобатско-Айтоска, Котленско-Върбишка и Еменско-Камчийската планинска верига. Преобладава предимно хълмист и в северните части нископланински релеф. Общо за района средногодишната температура на въздуха е 11,3°C.

Максималните годишни температури 31 – 36°C се отчитат през месеците юли/август, а минималните -1– -10°C през януари/февруари. Средногодишната стойност на валежите в района на община Руен е била в диапазона 500-650мм. По последни данни сумата се е изменила и понастоящем варира между 550-800мм (като по данни на метеорологичната станция с. Люляково сумата е 573 мм). Като цяло сумата на валежите е равномерно разпределена по сезони, което е типично за преходните към средиземноморски валежен режим райони.

Ветровете са сравнително малко, като в 57,5 дни от годината изобщо не се наблюдава това климатично явление. Средната годишна скорост на ветровете е 2, 2 м/сек и най-често те биват северни, северозападни и североизточни.

#### **4.1.1.1 Климатични промени**

България е разположена в един от регионите, който е особено уязвим към изменението на климата (главно чрез повишаване на температурата и интензивни валежи) и към нарастващата честота на екстремни събития, свързани с изменението на климата, като суши и наводнения.

Сценариите и моделите за промени в климата се основават на разработките на IPCC. С последния Пети оценъчен доклад (в Assessment Report Five, AR5, 2013/2014 се предложи ново поколение сценарии (Moss, et al., 2008,12 201013), известни като Представителни пътища на концентрациите (Representative Concentration Pathways, RCPs). Тези нови сценарии са предпочетени пред SRES-сценариите от предния AR4 доклад. Основните сценарии са четири, в зависимост от начина на оценяване на развитието в бъдеще и на съответните мерки, които са предприети за ограничаване на парниковите газове и тяхното влияние:

- Сценарият RCP 8.5 може да бъде наречен „обичайна практика“ („business-as-usual scenario“) с нарастващи емисии на парникови газове във времето и съответно увеличаващи се концентрации на парникови газове. Радиационният натиск нараства до 8.5 W/m<sup>2</sup> до 2100 г., което съответства на концентрации от около 1370 ppm в CO<sub>2</sub> екв. От RCP сценариите това е най-песимистичният сценарий.

- Сценарият RCP 6.0 е стабилизиращ сценарий, при който емисиите ще нарастват бързо до 2080 г., след което ще намаляват. Радиационният натиск към 2100 г. се оценява на  $6 \text{ W/m}^2$  което съответства приблизително на концентрации от около 850 ppm  $\text{CO}_2$  екв.
- Сценарият RCP 4.5 предвижда по-бързо реализиране на адекватни мерки за ограничаване на емисиите. Очаква се пикът на емисиите да бъде около 2040-2050 г., след което те да намалеят рязко до 2080 г. Радиационният натиск към 2100 г. се оценява на  $4.5 \text{ W/m}^2$ , което съответства приблизително на концентрации около 650 ppm  $\text{CO}_2$  екв.
- Сценарият RCP 2.6 описва най-оптимистичния вариант, при който се допуска, че ще бъдат реализирани всички мерки за ограничаване на емисиите и че глобалното затопляне ще се ограничи до  $2^\circ\text{C}$ . Очаква се емисиите да намаляват рязко след 2020 г. Радиационният натиск към 2050 г. се очаква да достигне около  $3.1 \text{ W/m}^2$ , след което към 2100 г. да се стабилизира на около  $2.6 \text{ W/m}^2$ , което съответства на концентрации около 450 ppm  $\text{CO}_2$  екв.

Въз основа на резултатите, получени от симулационния модел ALADIN 5.2 при 2 сценария: RCP 4.5 и RCP 8.5 и референтен период 1976-2005 г., приложен за района на БДЧР, могат да се направят следните изводи:

- Предполага се повишение на температурите в сравнение с референтния период, както за страната, така и за района, в който ще се реализира ИП.
- Повишение на температурите, което се очаква, ще е най-значително за летните месеци към края на века, а за зимните месеци за същия период предположението е също към повишение на средните температури.
- Няма ясна тенденция, която да показва анализът на очакваните промени на валежните суми, както в пространствен, така и във времеви аспект. И двата сценария показват възможно намаляване на валежните количества през лятото и увеличаването им през есента. По отношение на ПУРН за Черноморски район 2022-2027г. Инвестиционното предложение и по-точно участъкът в района на с. Блъсково попада в определен район със значителен потенциален риск от наводнения с код BG2\_APSFR\_PR\_100 и наименование „Провадийска р. - от гр. Провадия до гр. Варна“ и се залива при трите моделирани сценарии с периоди на повторимост 20, 100 и 1000 години.
- Според сценария RCP4.5 се очаква лятното засушаване да е по-силно изразено, в сравнение със сценария RCP.8.5.
- Според сценария RCP4.5 през първите два бъдещи периода се очаква увеличене на валежите не само през есента, но и през зимата, а към края на века – пролетта да бъде по-влажна от зимата.

Изменението на климата не засяга всички хора и територии еднакво поради различните нива на експозиция, съответната им уязвимост и адаптивните възможности за справяне. Рискът е по-голям за сегментите на обществото и бизнеса, които са по-малко подготвени и по-уязвими.

В доклада ще се направи детайлен анализ на очакваните промени в климата като ще се разгледа устойчивостта на инвестиционното предложение към същите.

#### **4.1.1.2 Прогноза на въздействието**

Промени на климата са факт, вследствие на глобални процеси с големи териториални мащаби както в Северното, така и в Южното полукълбо. Те се отразяват най-вече на режима на температурата на въздуха и на валежите, както и на промяната на сезоните. В последните десетилетия обща е тенденцията в повишение на глобалната температура на въздуха, увеличаване на изпарението и намаляване количеството на валежите, особено зимните, както и увеличаване на екстремните събития каквито са наводненията, високите температури и свързаните с тях пожари.

Както количеството на емисиите от ИП (по време на строителството и по време на експлоатацията), така и мащаба на източниците с емисии са с подмрежов ефект за пространствените мащаби на изменение на климата и няма да окажат въздействие върху режима и разпределението на стойностите на климатичните елементи на прилежащите територии на трасето на газопровода.

Не се очаква да настъпят промени в климата, вследствие на реализацията на ИП по време фазите на реализация: строителство и експлоатация.

В Доклада за ОВОС ще се направи оценка на очакваните да се генерират в резултат на реализацията на инвестиционното предложение парникови газове и как те ще повлияят върху климата в района на ИП. Ще се разгледат и предприетите превантивни инженерни мерки, предвидено да се приложат с цел адаптиране на инвестиционното предложение към климатичните промени в кратко- и дългосрочен план.

#### **4.1.2 Качество на атмосферния въздух**

##### **4.1.2.1 Имисионен контрол**

Районът на инвестиционното предложение попада в областите на дейност на РИОСВ-Бургас и РИОСВ - Варна.

Пунктовете за мониторинг (ПМ) на качеството на атмосферния въздух в района на инвестиционното предложение са както следва:

- **АИС „Долно Езерово“** кв. Долно Езерово, гр. Бургас - анализират се данните на показателите: серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди – NO<sub>x</sub>, въглероден оксид - CO, метанови и неметанови въглеводороди, сероводород - H<sub>2</sub>S, фини прахови частици - ФПЧ, озон - O<sub>3</sub>, бензен - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub> и метеопараметри;
- **АИС „Меден Рудник“**, ж.к. „Меден Рудник“, гр. Бургас - анализират се данните на показателите: серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди - NO<sub>x</sub>, въглероден оксид - CO, сероводород - H<sub>2</sub>S, фини прахови частици - ФПЧ, озон - O<sub>3</sub>, бензен - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub> и метеопараметри;
- **АИС „Несебър“**, ситуиран в новата част на гр. Несебър - анализират се данните на показателите: серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди - NO<sub>x</sub>, бензен - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>, p-ксилен, толуен, фини прахови частици - ФПЧ, озон - O<sub>3</sub> и метеопараметри;
- **ДОАС – РИОСВ** (диференциална оптична автоматична система), гр. Бургас - пунктът измерва атмосферните замърсители: серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди - NO<sub>x</sub>, озон - O<sub>3</sub>, стирен - C<sub>8</sub>H<sub>8</sub>, бензен - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>, o-ксилен, p-ксилен и толуен - C<sub>7</sub>H<sub>8</sub>;
- **ДОАС – Камено** гр. Камено - измерват се следните атмосферни замърсители: серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди - NO<sub>x</sub>, озон - O<sub>3</sub>, фенол - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>O, стирен - C<sub>8</sub>H<sub>8</sub>, бензен - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>, оксиген, p-ксилен и толуен - C<sub>7</sub>H<sub>8</sub>. Този пункт се поддържа от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Предприятието е основен източник на по-голямата част от атмосферните замърсители на територията на общината от горивните процеси и производствената си дейност. Неговото въздействие е най-силно върху КАВ на най-

близко разположените населени места, като селата Братово, Ветрен, Равнец, гр. Българово, Бургаските квартали - „Лозово“ и „Долно Езерово“. Влиянието му върху централните части на гр. Бургас е силно редуцирано поради поголямата отдалеченост и свързаните с това процеси на разсейване.

- **ДОАС-система в к-с „Славейков“**, гр. Бургас - следи качеството на атмосферния въздух по показател ФПЧ10. Пунктът е изграден и се поддържа от „Кроношпан България“ ЕООД и не е част от НСМОС.
- **АИС „СОУ Ангел Кънчев“**, гр. Варна – анализират се показателите фини прахови частици (ФПЧ10, ФПЧ 2,5), серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди (NO<sub>2</sub> /NO), въглероден оксид - СО, озон -O<sub>3</sub> и бензен - - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>;
- **АИС „Чайка“**, гр. Варна – в пунктът се измерват показателите фини прахови частици - ФПЧ10, серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди (NO<sub>2</sub> /NO), въглероден оксид - СО и бензен - - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>;
- **АИС „ОУ Хан Аспарух“**, гр. Добрич<sup>4</sup> – анализират се данните по показател фини прахови частици - ФПЧ10;
- **АИС „Изворите“**, гр. Девня – анализират се данни по показателите фини прахови частици - ФПЧ10, серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди (NO<sub>2</sub> / NO), въглероден оксид - СО, озон - O<sub>3</sub>, амоняк - NH<sub>3</sub> и бензен - - C<sub>6</sub>H<sub>6</sub>;
- **АИС „Старо Оряхово“**, с. Старо Оряхово – анализират се данни по показателите фини прахови частици - ФПЧ10, серен диоксид - SO<sub>2</sub>, азотни оксиди (NO<sub>2</sub>/ NO) и озон - O<sub>3</sub>.

Резултатите от имисионните измервания в трите постоянни пункта на територията на РИОСВ-Бургас, част от НСМОС и данните от ДОАС Камено, ДОАС Славейков и Мобилната автоматична станция показват, че през 2023 година превишаване на установените норми за КАВ не се отчитат. Резултатите от анализа на данните за концентрациите на основните показатели характеризиращи КАВ за посочените периоди на 2023 г. не показват превишение на пределно допустимите норми на територията, контролирана от **РИОСВ-Варна**.

От представената по-горе информация е видно, че в общините, директно засегнати от реализацията на ИП, а именно Руен, Дългопол, Провадия и Ветрино, няма постоянно действащи пунктове за контрол на качеството на атмосферния въздух и същите не са включени в системата за постоянен контрол на чистотата на атмосферния въздух на МОСВ и МЗ.

Източници на емисии на вредни вещества в атмосферата на община Руен са: битово и административно отопление, производствени фирми, транспорта, селскостопански дейности и дейности върху открити площи с насипни материали (депа, кариери, сметища, строителни площадки и др.), като най-голям дял се пада на битовите отоплителни източници. Основните замърсяващи вещества са: прах, серен диоксид, азотен диоксид, сероводород и оловни аерозоли. При изгарянето на горивата в битовия сектор се отделят емисии от въглероден оксид, серен диоксид, полиароматни въглеводороди, диоксини, фурани и прах. Наднормени стойности от тези вещества не са регистрирани.

---

<sup>4</sup> Информация за данните от имисионния мониторинг в пункта е дадена с цел пълнота на представената информация за КАВ в границите на РИОСВ-Варна, като се отчита факта, че същият не е представителен за областите, засегнати от трасето на новопроектирания газопровод – Бургас и Варна.

В община Дългопол няма производствени замърсители, които директно да емитират в атмосферата вредни газове (SO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, тежки метали, прахови частици и др.), освен автомобилния транспорт. В общината не са констатирани превишения на нормите за КАВ, поради което не се предвиждат чести планови контролни измервания с мобилна станция.

Природните фактори, географските и метеорологични условия са основна предпоставка, която в известна степен гарантира чистотата и доброто качество на въздуха в община Дългопол.

Замърсяването на въздуха в община Провадия се дължи основно на битовото отопление, транспорта (с основен център на постъпване и разпределяне на транспортния поток - град Провадия) и промишлеността (концентрирана в периферията на град Провадия). Основни замърсители са серен диоксид, прах, азотни оксиди, оловни аерозоли и въглероден оксид.

По утвърдения от министъра на ОСВ, годишен график на мобилната автоматична станция, последно имисионен контрол на КАВ на територията на община Провадия е извършван през 2020 г. – в гр. Провадия. Контролирани са следните показатели - O<sub>3</sub>, CO, SO<sub>2</sub>, NO, NO<sub>2</sub>, ФПЧ10 и метеопараметри.

Анализът на данните от пункта в гр. Провадия: ФПЧ10 показва, че са регистрираните 58 бр. двадесет и четири часови стойности, 7 бр. са над нормата. Преобладаващият брой превишения на ПДК<sub>ср.дн.</sub> са регистрирани през отоплителния сезон и са в периода от 23.11.2020 г. до 29.11.2020 г. Най – високата стойност от 112 µg/m<sup>3</sup> е отчетена на 28.11.2020 г.

Съдържанието в атмосферния въздух на останалите контролирани замърсители е значително под допустимите норми, съгласно Наредба № 12/2010 г

През 2015 г. община Провадия е освободена от задължението си да разработва програма по чл.27 от ЗЧАВ за подобряване качеството на въздуха, т.к. направения анализ за оценка на нивата на фини прахови частици при 90,4 перцентил показва, че нормата е спазена.

Основни замърсители на въздуха на територията на община Ветрино се дължат на битово изгаряне на твърди и течни горива /отопление през зимата/; селскостопански дейности – по време на есенно и пролетно обработване на почвата, наторяване и третиране с препарати за растителна защита /последното е твърде ограничено/; автотранспорт – движение по магистралния път “Хемус”, по ж.п. линия Варна - София и по междуселските пътища.

На територията на община Ветрино няма природни естествени източници – замърсители на атмосферния въздух, като заблатени територии, картезиански кладенци, нафтени находища и др.

От представената по-горе информация е видно, че на териториите на РИОСВ-Бургас и РИОСВ-Варна, в близост до трасето на новопроектирания газопровод, не се констатира наличието на предприятия, значими източници на емисии в атмосферата, които да водят до влошаване на КАВ в района на инвестиционното предложение.

#### **4.1.2.2 Прогноза на въздействието**

Очакваните източници на емисии в атмосферата са дадени в детайли в т. 2 от настоящото Задание. Очаква се да се генерират площни прахови и газови емисии, както и линейни газови емисии.

Въздействието по време на строителството от площните източници ще е временно, краткотрайно и с ограничен обхват за хората и екосистемите – въздействието ще е в непосредствена близост до източника, в границите на строителната площадка и не се очаква да се разпростре извън сервитута на газопровода. Не се очаква кумулиране на праховите и газови емисии от проекта с такива от други реализирани и/или предвидени ИП в района

Въздействието ще е обратимо – само за периода на строителство. Степента на въздействие ще е изключително ниска.

Въздействието от прахо-газови линейни емисии по време на строителство ще е незначително, с изключително ниска значимост в района на пътните отсечки. Не се очаква кумулиращ ефект с трафика по разположени в близост пътни артерии.

Емисии по време на експлоатацията ще се генерират единствено и само в резултат от поддържащи и ремонтни работи. Очакваното въздействие ще е незначително, краткотрайно и временно, с ограничен обхват (в границите на поддържаното оборудване и/или използвани пътни отсечки), както и обратимо за атмосферата. Не се очаква кумулиране с трафика по разположени в близост пътни артерии и емисии от други инвестиционни предложения в близост.

В Доклада за ОВОС както за периода на строителство, така и за периода на експлоатация, ще се направи оценка на очакваните да се образуват емисии в атмосферата и как и на какво разстояние от източника се очаква същите да повлияят върху качеството на атмосферния въздух. Определянето на обхвата на оценката на въздействието и зоната на въздействие върху атмосферния въздух, ще бъде извършено въз основа на резултатите от изготвен Дисперсионен модел.

## 4.2 Води

### 4.2.1 Повърхностни води

#### 4.2.1.1 Съществуващо състояние

Според българското разделение на речни региони инвестиционното предложение попада в Черноморски регион за басейново управление, и по точно в част от водосбора на река Камчия и река Провадийска

Съгласно писмо на МОСВ с изх. № ОВОС-45-24/06.06.2024г. и писмо на БД „Черноморски район“ с вх.№ ОВОС-45-23/28.05.2024г. на МОСВ по отношение на ПУРБ за Черноморски район 2016-2021 г., предвидените дейности попадат в обхвата на повърхностни водни тела от речни басейни на р. Камчия и р. Провадийска с код и наименование:

- BG2KA400R1111 „р. Луда Камчия - от с. Люляково до яз. Цонево“
- BG2KA500R010 „р. Токат дере от извор до вливане в р. Камчия“
- BG2KA578R003 „р. Камчия от възен мост от с. Камен дял за Гара Партизани до река Сладка вода (Мечи дол) при с. Красимир“
- BG2KA578R1403 „р. Камчия от река Сладка вода (Мечи дол) при с. Красимир до вливане на р. Луда Камчия“
- BG2PR345R1007 „р. Главница - от извора до вливане на р. Аннадере“
- BG2PR400R1009 „р. Аннадере - от извора до вливане в р. Главница и р. Главница до вливане в р. Провадийска“
- BG2PR500R004 „р. Язтепенска - от извора до вливане в р. Провадийска“
- BG2PR500R006 „р. Провадийска - от с. Невша до преди гр. Провадия“

По отношение на ПУРН за Черноморски район 2022-2027г. Инвестиционното предложение и по-точно участъкът в района на с. Блъсково попада в определен район със значителен потенциален риск от наводнения с код BG2\_APSFR\_PR\_100 и наименование „Провадийска р. - от гр. Провадия до гр. Варна“ и се залива при трите моделирани сценарии с периоди на повторемост 20, 100 и 1000 години.

Изграждането на цялото ИП ще е свързано с използване на свежа вода, която ще е необходима за приготвянето на бетонови смеси, в случай, че не се използват готови такива, за приготвянето на други строителни смеси и за хидравличното изпитване. Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя или от общинските ВиК мрежи или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните. Вода с цистерни ще се доставя и за целите на оросяване на строителните площадки при СМР (строително монтажни работи) и изкопите на траншеите, за да не се допускат прахови емисии в атмосферата над нормата. Питейната вода за работниците и служителите ще е минерална и ще се доставя в бутилки.

След изграждането на преносния газопровод и съпътстващите го съоръжения ще се извърши хидравлично изпитване на същите. Необходимите обеми вода за изпитването на газопровода ще се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми въз основа на разрешителни от съответната басейнова дирекция и след това ще се изпуска в съответствие с одобрените методи и препоръки. Ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовете да не оказва отрицателно въздействие върху съответните водни обекти. След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той ще се подсушава и се запълва с газ.

Трасето на газопровода преминава през няколко водни обекти, като за изграждане на газопровода са предвидени пресичания чрез хоризонтален насочен сондаж (HDD) без да нарушават целостта на следните водни обекти: р. Голяма Камчия - при км. 22+930, р. Главница - при км. 37+150 и р. Провадийска - при км. 51+410. За останалите водни обекти (реки и дерета) се предвижда изграждането да се извърши по открит способ чрез траншейно прокопаване.

Във връзка със строителството и експлоатацията на проекта ще са необходими следните разрешителни, свързани с водите.

- Разрешително за ползване на всички реки и дерета, които ще бъдат пресечени по открит метод
- Разрешително за водовземане от водоизточници на вода за хидротеста.

При подземно преминаване през повърхностен воден обект чрез хоризонтален насочен сондаж (HDD) без нарушаване на естественото състояние на дъното и бреговете съгласно чл.58, ал.1, т. 7 от Закона за водите ще е необходимо 30-дневно предварително писмено уведомяване на басейновата дирекция.

Съгласно становището на БДЧР инвестиционното намерение е допустимо спрямо ПУРБ и ПУРН.

#### **4.2.1.2 Прогноза на въздействието по време на строителството**

Съгласно писмо на БД „Черноморски район“ с вх.№ ОВОС-45-23/28.05.2024г. на МОСВ реализирането на инвестиционното предложение няма да окаже значително въздействие върху водите и водните екосистеми при условие, че:

- Бъдат спазени нормативните изисквания, посочени в т. I, т. II и т. III от становището на БДЧР;
- Не се допуска замърсяване на водите и влошаване на състоянието на водните тела.

Съгласно становището на БДЧР предвидените дейности в ИП нямат потенциал за увеличаване на определения риск от наводнения.

За провеждане на хидравличния тест на преносния газопровод ще бъде необходимо определено количество вода, което ще бъде дадено на по-късен етап в доклада по ОВОС. Във водата използвана за хидравличните изпитвания няма да се слагат инхибитори или други



добавки. Ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовете да не оказва отрицателно въздействие върху съответните водни обекти.

Очаква се незначително краткотрайно, временно и обратимо въздействие при заустването на водите от хидротеста.

Както беше упомената трасето на газопровода преминава през няколко водни обекти, като за изграждане на газопровода са предвидени пресичания чрез хоризонтален насочен сондаж или открит способ чрез траншейно прокопаване.

При тези пресичания се очаква краткотрайно, временно и обратимо въздействие.

Не се очаква въздействие върху повърхностните води след приключването на етапа на строителството и възстановителните дейности, тъй като основният и спомагателните процеси не са източник на отпадъчни води.

Следователно, не се очаква реализацията на ИП да окаже значимо въздействие върху качеството на повърхностните води по време на строителството и по време на експлоатацията на новия преносен газопровод

В доклада за ОВОС ще бъде разгледан и оценен компонент повърхностни води, като следва задължително да се разгледат:

- Всички възможни въздействия върху количеството и качеството на повърхностните води от реализацията на ИП и последиците от тези въздействия;
- Вероятните отрицателни въздействия върху водите, произтичащи от реализацията на всички планирани дейности върху повърхностни водни тела, от гледна точка на постигане на целите на околната среда и зоните за защита на водите, определени по чл. 119а от Закона за водите;
- Конкретни мерки за недопускане или намаляване на отрицателните въздействия върху повърхностните водни тела, от гледна точка на постигане на целите на околната среда и мерките, заложи в ПУРБ 2016-2021 г., които трябва да се вземат предвид при реализиране на ИП;
- Актуализираните цели за опазване на повърхностните води, както и мерките за тяхното постигане на ПУРБ и ПУРН, които ще са с период на действие 2022-2027г.;
- Ще се разгледат забраните и ограниченията, регламентирани в Закона за водите;
- Ще се разгледа информацията за последната годишна оценка на състоянието на засяганите водни тела по данни от провеждания мониторинг на водите и заключение относно наличието на данни за влошаване, подобряване на състоянието на водното тяло спрямо оцененото в ПУРБ.

## **4.2.2 Подземни води**

### **4.2.2.1 Съществуващо състояние**

Характеризирането на подземните водни тела е определено на база актуални документи, определящи интегрираното управление на водите в обхвата на трасето: План за управление на речните басейни (2016-2021 г.) и национална програма за изпълнението му, приет с Решение № 1108 от 29.12.2016 г. на Министерски съвет.

Териториалния обхват на инвестиционното предложение, попада в пределите на Басейнова дирекция „Черноморски район“.

Подземните води в Черноморски район за басейново управление са идентифицирани в зависимост от главните типове хидрогеоложки структури, хидрогеоложките системи и тяхното разположение в разрез.

В Таблица 11 са дадени подземните водни тела, попадащи в обхвата на обекта.

Таблица 11. Подземни водни тела, попадащи в обхвата на обекта

№ по ред	Поречие	Водоносен хоризонт	Наименование на подземно водно тяло (ПВТ)	Код на ПВТ
1	р. Провадийска	Кватернерен	Порови води в кватернера на р. Провадийска	BG2G000000Q003
2	р. Камчия, Дерета Приселци - Черноморец		Порови води в кватернера на р. Камчия	BG2G000000Q005
3	Северно-Бургаски реки, р. Камчия, р. Провадийска		Порови води в палеоген - еоцен, олигоцен Провадия	BG2G000000PG027
4	Северно-Бургаски реки, р. Камчия, р. Тунджа		Порови води в палеоген, палеоцен, еоцен Руен- Бяла	BG2G000000PG028
5	р. Провадийска, р. Камчия	Горнокреден	Карстови води в Горна креда турон - мастрихт- Провадийска синклинала	BG2G000000K2032
6	р. Камчия, р. Янтра		Карстови води в K2t-st-cp.m +JT Котелски карстов басейн	BG2G000000K2033
7	р. Провадийска	Долнокреден	Пукнатинни води в хотрив - барем - апт Каспичан, Тервел, Крушари	BG2G0000K1HB036
8	р. Камчия		Пукнатинни води в Предбалкан - Валанж- Хотрив - апт Конево	BG2G0000K1HB038
9	р. Камчия, Добруджански Черноморски	Малм - валанжският	Карстови води в малм-валанж	BG2G000J3K1040

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

№ по ред	Поречие	Водоносен хоризонт	Наименование на подземно водно тяло (ПВТ)	Код на ПВТ
	реки, р. Врана, р. Провадийска			
10	Добруджански Черноморски реки, р. Провадийска, р. Камчия		Карстови води в малм-валанж	BG2G000J3K1041

Обобщена характеристика на наличните данни за подземните водни тела, които попадат в обхвата на инвестиционното предложение е представена в Таблица 12 до Таблица 21.

**Таблица 12.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000000Q003

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Порови води в кватернера на р. Провадийска
Код на ПВТ:	BG2G000000Q003
Разкрита площ без населени места:	118.4 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	156.88 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	чакъли, пясъци, с глинесто-песъчлив запълнител
Средна дебелина на ПВТ:	6-10 m
Средна проводимост на ПВТ:	200-500 m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	5-80 m/d
Пористост:	35 %
Инфилтрация:	10 %

**Таблица 13.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000000Q005

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Порови води в кватернера на р. Камчия
Код на ПВТ:	BG2G000000Q005
Разкрита площ без населени места:	93.58 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	179.22 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	пясъци, гравий и глини
Средна дебелина на ПВТ:	25-30 m
Средна проводимост на ПВТ:	200-600 m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	40-270 m/d

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Пористост:	35 %
Инфилтрация:	10 %

**Таблица 14.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000PG027

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Порови води в палеоген - еоцен, олигоцен Провадия
Код на ПВТ:	BG2G00000PG027
Разкрита площ без населени места:	688.4 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	898.29 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	пясъци, пясъчници, варовици, глини, мергели
Средна дебелина на ПВТ:	50-75 m
Средна проводимост на ПВТ:	20-30 m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	0.5-1.3 m/d
Пористост:	- %
Инфилтрация:	6 %

**Таблица 15.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000PG028

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Порови води в палеоген, палеоцен, еоцен Руен- Бяла
Код на ПВТ:	BG2G00000PG028
Разкрита площ без населени места:	1288.63 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	1510.72 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	-
Средна дебелина на ПВТ:	- m
Средна проводимост на ПВТ:	- m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	- m/d
Пористост:	- %
Инфилтрация:	- %

**Таблица 16.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000K2032

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Карстови води в Горна креда турон - мастрихт- Провадийска синклинала
Код на ПВТ:	BG2G00000K2032

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Разкрита площ без населени места:	305.92 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	959.92 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	теригенно карбонатен фациес
Средна дебелина на ПВТ:	100 m
Средна проводимост на ПВТ:	40-50 m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	3.2-8.2 m/d
Пористост:	25-40 %
Инфилтрация:	4 %

**Таблица 17.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G00000K2033

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Карстови води в K2t-st-cr.m +JT Котелски карстов басейн
Код на ПВТ:	BG2G00000K2033
Разкрита площ без населени места:	941.79 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	851.06 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	напорен
Литоложки строеж на ПВТ:	-
Средна дебелина на ПВТ:	- m
Средна проводимост на ПВТ:	- m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	- m/d
Пористост:	- %
Инфилтрация:	- %

**Таблица 18.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000K1HB036

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Пукнатинни води в хотрив - барем - апт Каспичан, Тервел, Крушари
Код на ПВТ:	BG2G000K1HB036
Разкрита площ без населени места:	1136.77 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	1228.46 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	мергели, пясъчници, варовици и глини
Средна дебелина на ПВТ:	- m
Средна проводимост на ПВТ:	0.51-1.0 m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	0.02-1.0 m/d
Пористост:	- %

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Инфилтрация:	2 %

**Таблица 19.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000K1HB038

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Пукнатинни води в Предбалкан -Валанж-Хотрив - апт Конево
Код на ПВТ:	BG2G000K1HB038
Разкрита площ без населени места:	971.59 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	1109.32 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	безнапорен
Литоложки строеж на ПВТ:	-
Средна дебелина на ПВТ:	- m
Средна проводимост на ПВТ:	- m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	- m/d
Пористост:	- %
Инфилтрация:	- %

**Таблица 20.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000J3K1040

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Карстови води в малм-валанж
Код на ПВТ:	BG2G000J3K1040
Разкрита площ без населени места:	177.43 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	3090.7 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	напорен
Литоложки строеж на ПВТ:	-
Средна дебелина на ПВТ:	- m
Средна проводимост на ПВТ:	- m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	- m/d
Пористост:	- %
Инфилтрация:	- %

**Таблица 21.** Обобщена характеристика на ПВТ BG2G000J3K1041

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Водно тяло:	Карстови води в малм-валанж
Код на ПВТ:	BG2G000J3K1041
Разкрита площ без населени места:	165.22 km <sup>2</sup>
Площ на ПВТ:	2622.05 km <sup>2</sup>
Тип на ПВТ:	напорен

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
„Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

ПАРАМЕТЪР	СТОЙНОСТ
Литоложки строеж на ПВТ:	-
Средна дебелина на ПВТ:	- m
Средна проводимост на ПВТ:	- m <sup>2</sup> /d
Среден коефициент на филтрация:	- m/d
Пористост:	- %
Инфилтрация:	- %

Дълбочинният обхват на обекта е минимален и в ДОВОС ще бъде извършен анализ на фактическото въздействие на ИП върху подземните води. Като вертикална проекция, върху земната повърхност трасето пресича водни тела и съгласно картния материал те се засягат, но засягането на водоносни зони по време на строителство ще бъде оценено след извършване на инженерно-геоложки проучвания.

#### *Зони за защита на водите*

Зоните за защита на подземните води, посочени в Закона за водите (ЗВ) от 27.07.1999 г. са: водните тела, предназначени за питейно-битово водоснабдяване и санитарно-охранителни зони (СОЗ).

Подземните водни тела, попадащи в обхвата на трасето се явяват зони за защита на подземни води, предназначени за питейно-битово водоснабдяване.

По данни на Министерство на околната среда и водите – Писмо с Изх. № ОВОС-45-24/06.06.2024 г. в обхвата на обекта попадат санитарно-охранителни зони, а именно:

- Пояс III на СОЗ на минерални водоизточници, учредени със Заповед № РД-255/22.04.2008 г. на МОСВ;
- Пояси II и III на минерален водоизточник „Р-179х-с. Осеново“, учредена със Заповед № РД-206/08.03.2012 г. (район „Североизточна България“ – подземни води в малм-валанжския водоносен хоризонт);
- Пояси II и III на минерален водоизточник „Р-54х“, учредена със Заповед № РД-209/09.03.2012 г. (район „Североизточна България“ – подземни води в малм-валанжския водоносен хоризонт);
- Пояси II и III на минерален водоизточник „Р-6х“, учредена със Заповед № РД-208/09.03.2012 г. (район „Североизточна България“ – подземни води в малм-валанжския водоносен хоризонт).

Съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от Закона за водите, посочените подземни водни тела са определени, като зони за защита на водите, от които се извлича вода за консумация от човека със средно денонощен дебит над 10 m<sup>3</sup> или служат за водоснабдяване на повече от 50 човека.

По данни от регистрите за водоземане от подземни води на басейнова дирекция „Черноморски район“ в землищата, които ще се реализира инвестиционното предложение, са издадени следните Разрешителни за водоземане, за питейно-битово водоснабдяване - Таблица 22.

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

**Таблица 22.** Разрешителни за водоземане, за питейно-битово водоснабдяване

Землище	№ Разрешително	Начална/Крайна дата Разрешително	Име на водоизточника/водно тяло	Титуляр
с. Рубча, общ. Руен	2151 0204	10.5.2011/26.10.2031	каптиран извор "Чучура"/ BG2G00000PG028	"В и К" ЕАД
с. Лопушна, общ. Дългопол	2151 0083	20.2.2009/20.2.2029	извор "Голямата числа"/ BG2G000K1hb038	"В и К" ООД
с. Комунари, общ. Дългопол	2151 0084	20.2.2009/18.3.2029	дренажи "Козлар дере" 1,2/ BG2G000K1hb038	"В и К" ООД
с. Камен дял, общ. Дългопол	2151 0090	15.5.2009/26.8.2029	каптажи "Бялата вода" и "Караджите"/ BG2G00000K2032	"В и К" ООД
с. Боряна, общ. Дългопол	2151 0068	20.6.2008/20.6.2014	каптаж "Кокарджа"/ BG2G00000PG027	"В и К" ООД
	2151 0359	25.10.2014/25.10.2024	ВГ "Боряна"/ BG2G00000PG027	"В и К" ООД
с. Дългопол, общ. Дългопол	2151 0091	18.5.2009/17.5.2034	ТК-1, ТК-2, ТК-3 "Дългопол"/ BG2G000000Q005	"В и К" ООД
с. Китен, общ. Провадия	2151 0094	19.5.2009/ 26.7.2029	дренажи "Батаджика" и "Новия"	"В и К" ООД
с. Овчага, общ. Провадия	200 038	3.11.2003/28.2.2032	ВГ "Овчага"/ BG2G00000PG027	"В и К" ООД
с. Златина, общ. Провадия	2151 0015	27.8.2007/27.8.2032	ВГ "Златина - Ветрино"/ BG2G000J3K1041	"В и К" ООД
	2151 0062	9.5.2008/9.5.2033	ВГ "Златина"/ BG2G000000Q003	"В и К" ООД
с. Венчан, общ. Провадия	2151 0042	28.2.2008/28.2.2033	ТК 1 "Венчан", ТК 2 "Венчан"/ BG2G000000Q003	"В и К" ООД
	2152 0315	28.2.2015/28.2.2025	ТК "Шато Венчан-Венчан"	"Шато Венчан" ООД
	2152 0444	18.8.2017/18.8.2027	ТК-1 "Шато Венчан - Венчан"	"Шато Венчан" ООД
с. Петров дол, общ. Провадия	200 071	20.3.2004/31.5.2034	ВГ "Петров дол" (Дренаж "Лаката" и Дренаж	"ВОДОСНАБДЯ ВАНЕ И



Землище	№ Разрешително	Начална/Крайна дата Разрешително	Име на водоизточника/ водно тяло	Титуляр
			"Чешмелика")/BG2G00000K2032	КАНАЛИЗАЦИЯ-ВАРНА" ООД

В ДОВОС ще бъде извършен анализ на данните, които ще бъдат предоставени от експлоатационните дружества по отношение на въздействието от реализацията на ИП върху източниците за питейно-битово водоснабдяване от пресни подземни води.

#### *Уязвими зони*

За опазване на водите от замърсяване с нитрати от земеделски източници, за уязвими зони се обявяват териториите, определени за защита на подземните водни тела от замърсяване, причинено или предизвикано от нитрати от земеделски източници. Със Заповед №РД-660/28.08.2019г. на Министъра на околната среда и водите се определят: водите, които са замърсени и водите, които са застрашени от замърсяване (съдържание на нитрати с концентрация по-голяма от 50 mg/l), отчитайки физикохимичните и природните характеристики на водите и почвите и уязвими зони - тези райони в страната, в които чрез просмукване или оттичане, водите се замърсяват или могат да бъдат замърсени с нитрати от земеделски източници и които допринасят за замърсяването.

В обхвата на трасето попадат подземни водни тела, които са замърсени или са застрашени от замърсяване с нитрати от земеделски източници: BG2G000000Q003; BG2G00000PG027; BG2G000K1NB036 и BG2G000J3K1041.

Инвестиционното предложение не предвижда водоземане от подземни води, като по време на строителството, така и по време на експлоатацията.

Подробна хидрогеоложка информация за подземните водни тела, тяхното километричното местоположение спрямо трасето, ще се представи в доклада за ОВОС. Ще бъдат конкретизирани потенциални въздействия върху плитко залягащи подземни води и ще бъдат предложени мерки за тяхното преодоляване.

#### **4.2.2.2 Прогноза на въздействието по време на строителството**

Инвестиционното предложение не предвижда водоземане от подземни води.

Въздействията на инвестиционното предложение върху съществуващото понастоящем химично състояние на подземните водни тела по време на строителството може да се изразява в: инфилтриране на замърсени води от разливане на нефтопродукти и други вещества, при пътно-транспортни произшествия и др.

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

Въздействието върху количественото състояние на подземните води по време на строителството може да се изрази в дрениране на незначителни количества води в локални участъци на изкопите, достигащи до и под водното ниво. Оценява се, като незначително, с ниска степен.

#### **4.2.2.3 Прогноза на въздействието по време на експлоатацията**

Не се очаква въздействие върху количественото и химичното състояние на подземните води.

## **4.3 Почви**

### **4.3.1 Съществуващо състояние**

Почвата представлява повърхностния рохкав слой от земната кора на сушата, образуван под действието на много фактори и притежаващ свойството плодородие. Почвата се изгражда, оформя и развива в резултат на продължителни и сложно протичащи специфични вътрешни процеси и явления, които при своето взаимодействие влизат в различни съчетания и по този начин обуславят голямото почвено разнообразие в страната.

Съгласно общо европейското почвено-географското райониране, към което нашата страна може да бъде привързана (Герасимов 1960 г., Нинов 1997 г.), инвестиционното предложение попада в Карпатско-Дунавската област, в две провинции – Провадийска и Източнобалканска.

Характерно за Провадийската провинция е голямата пъстрота на почвената покривка, ерозията и разпространението на рендзини и варовици разпръснати сред масивите на черноземите. Доминиращ почвен тип са черноземите представени от карбонатни и типични с различна степен на ерозия. Срещат се още богати наносни почви, а в най южните части се появяват и светло и тъмно сиви почвени типове.

Източнобалканска провинция заема ниските (до 500m) части на източна Стара планина, Моминото плато и части от долините на реките Голяма Камчия, Луда Камчия, Мочурица и др. И тук широко е разпространена ерозията. В Източнобалканската почвена провинция, черноземите отстъпват място на сивите и тъмносивите горски почви, срещат се различни типове плитки почви, включително ранкери, богати наносни почви, а в основите на склоновете и делувиялни почви.

### **4.3.2 Прогноза на въздействието**

Отрицателните въздействия върху почвите са съсредоточени главно във фазата на строителството.

Въздействията върху почвите се изразяват в:

- Временно нарушаване в рамките на сервитута;
- Частично унищожаване и увреждане в обхвата на площадката на СОГ;
- Увреждане или унищожаване в обхвата на предвидения за изграждане път за достъп до СОГ „Ветрино“.

За изграждане на площадката на СОГ и пътя за достъп до нея се предвиждат строителни дейности, включващи:

- Покриване на част от площадката с непропускливи настилки за разполагане на съоръженията;
- Изграждане на оградни съоръжения;
- Изграждане на пътна връзка чрез изкопно/насипни дейности и поставяне на трайна настилка.

По време на тези дейности се очакват следните въздействия:

- Запечатване и унищожаване на почвения профил при строежа (след отстраняване на хумусния слой),
- Отпъкване и уплътняване на почвите от строителните машини в рамките на определените площи за площадката и пътната връзка,
- Потенциално локализирано замърсяване на почвите по време на строителството от случайни разливи на смазочни материали, гориво и твърди отпадъци.

Тези въздействия ще бъдат отрицателни, постоянни и необратими (площадката, пътната връзка до СОГ и съоръженията остават по време на експлоатацията на газопровода), дълготрайни, локални, преки.

По време на експлоатацията не се очакват въздействия върху почвите.

## 4.4 Земни недра и минерално разнообразие

### 4.4.1 Съществуващо състояние

#### 4.4.1.1 Геоложки строеж

Земната основа в обхвата на трасето е представена от следните литостратиграфски единици (вариант 1) – Таблица 23:

Таблица 23. Литостратиграфски единици по протежение на трасето на газопровода

Километраж		Литостратиграфска единица	Индекс	Литоложки строеж
от	до			
0+000	0+260	Наложени депресии. Въгленосна задруга	21Pg <sub>2</sub> <sup>3</sup>	пясъчници, пясъчливи глини, въглища
0+260	1+800	Наложени депресии. Пъстроцветна моласова задруга	20Pg <sub>2</sub> <sup>3</sup>	конгломерати, пясъчници, глини оцветени в зеленикави и червеникави тонове
1+800	2+000	Източнобалканска тектонска зона. Задруга на дебелопластовия фиш	13Pg <sub>1</sub> <sup>1</sup> -Pg <sub>2</sub> <sup>2</sup>	алтернация на пясъчници, алевролити, глинести мергели, варовити глини
2+000	2+800	Флишоподобна задуга. Варовикова задруга	IK <sub>2</sub> <sup>t-ср</sup>	алтернация на мергели и варовици, пясъчници. Варовици с кремък, мергели, пясъчници
2+800	3+100	Източнобалканска тектонска зона. Флишка задруга	7J <sub>2</sub>	алтернация на черни аргилити със сидеритови конкреции, алевролити, пясъчници; олистостроми с матрикс от черни аргилити
3+100	3+200	Нор-рет	T <sub>3</sub>	нор-ретски варовици
3+200	4+100	Източнобалканска тектонска зона. Флишка задруга	7J <sub>2</sub>	алтернация на черни аргилити със сидеритови конкреции, алевролити, пясъчници; олистостроми с матрикс от черни аргилити
4+100	5+200	Източнобалканска тектонска зона. Флишка задруга	5T <sub>3</sub> <sup>n</sup>	флиш-алтернация на мергели, алевролити, пясъчници, варовици, конгломерати; олистостроми
5+200	6+900	Кампил	T <sub>1</sub>	долнотриаски мергели и варовици
6+900	7+600	Пясъчникова задруга	8K <sub>2</sub> <sup>cm</sup>	пясъчници, алевролити, мергели
7+600	7+720	Източнобалканска тектонска зона. Флишка задруга	7J <sub>2</sub>	алтернация на черни аргилити със сидеритови конкреции, алевролити, пясъчници; олистостроми с матрикс от черни аргилити

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Километраж		Литостратиграфска единица	Индекс	Литоложки строеж
от	до			
7+720	8+800	Пясъчникова задруга	8K <sub>2</sub> <sup>cm</sup>	пясъчници, алевролити, мергели
8+800	9+550	Флишка задруга	9K <sub>2</sub> <sup>cm-t</sup>	алтернация на пясъчници, варовици, глини, андезитови туфи, андезити
9+550	9+700	Пясъчникова задруга. Пачка от андезитови лавобрекчи и туфи		андезитови лавобрекчи и туфи
9+700	9+750	Флишка задруга	9K <sub>2</sub> <sup>cm-t</sup>	алтернация на пясъчници, варовици, глини, андезитови туфи, андезити
9+750	11+890	Източнобалканска тектонска зона. Задруга на дебелопластовия фиш	13Pg <sub>1</sub> -Pg <sub>2</sub> <sup>2</sup>	алтернация на пясъчници, алевролити, глинести мергели, варовити глини
11+890	12+200	Флишка задруга	9K <sub>2</sub> <sup>cm-t</sup>	алтернация на пясъчници, варовици, глини, андезитови туфи, андезити
12+200	12+930	Пясъчникова задруга	8K <sub>2</sub> <sup>cm</sup>	пясъчници, алевролити, мергели
12+930	13+320	Източнобалканска тектонска зона. Флишка задруга	5T <sub>3</sub> <sup>n</sup>	флиш-алтернация на мергели, алевроллити, пясъчници, варовици, конгломерати;олистортоми
13+320	14+250	Източнобалканска тектонска зона. Флишка задруга	7J <sub>2</sub>	алтернация на черни аргилити със сидеритови конкреции, алевролити, пясъчници;олистортоми с матрикс от черни аргилити
14+250	15+430	Предбалкан. Конгломератна задруга (екзотичен конгломерат)	19Pg <sub>2</sub> <sup>2-3</sup>	конгломерати, пясъчници, мергели
15+430	15+700	Предбалкан. Пясъчникова задруга	17Pg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	пясъчници
15+700	15+800	Предбалкан. Варовикова задруга	16Pg <sub>1</sub> <sup>t</sup>	детритусни и органиогенни - водораслови варовици с кремъчни конкреции
15+800	15+880	Предбалкан.Кайлъшка свита	kK <sub>2</sub> <sup>m</sup>	варовици
15+880	15+950	Предбалкан. Варовикова задруга	16Pg <sub>1</sub> <sup>t</sup>	детритусни и органиогенни - водораслови варовици с кремъчни конкреции
15+950	16+390	Предбалкан. Кайлъшка свита	kK <sub>2</sub> <sup>m</sup>	варовици
16+390	22+230	Камчийска свита	kmK <sub>1</sub> <sup>h-b</sup>	пакети от пясъчници и мергели
22+230	22+560	Алувиални образувания-I и II надзаливни тераси	aQ <sub>p</sub> <sup>2-3</sup>	чакъли,пясъци,глини
22+560	23+700	Алувиални образувания-руслови и на заливните тераси	aQh	чакъли,пясъци,глини

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
 ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
 „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
 изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
 на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
 Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Километраж		Литостратиграфска единица	Индекс	Литоложки строеж
от	до			
23+700	24+690	Камчийска свита	kmK <sub>1</sub> <sup>h-b</sup>	пакети от пясъчници и мергели
24+690	24+960	Мадарска свита и Могиленска свита	VK <sub>2</sub> <sup>cm-t</sup>	варовити пясъчници и пясъчливи варовици; варовици с кремъчни конкреции
24+960	25+080	Добриндолска свита	ddK <sub>2</sub> <sup>1-st</sup>	глауконитни пясъчници
25+080	25+200	Мурненска свита и Никополска свита	VIIK <sub>2</sub> <sup>st-cp</sup>	микрозърнести варовици; органогенни варовици
25+200	25+330	Мурненска свита, Никополска свита, Мездренска свита и Кайлъшка свита	VIK <sub>2</sub> <sup>st-m</sup>	микрозърнести варовици; органогенни варовици; тебешироподобни варовици с кремъчни конкреции; органогенни варовици
25+330	25+720	Кайлъшка свита	kK <sub>2</sub> <sup>m</sup>	органогенни варовици
25+720	27+000	Кривненска свита	krPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	мергели
27+000	27+200	Алувиални образувания-руслови и на заливните тераси	aQh	чакъли, пясъци, глини
27+200	29+100	Кривненска свита	krPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	мергели
29+100	30+800	Авренска свита	avPg <sub>2</sub> <sup>2-3</sup>	мергели с прослойки от пясъчници
30+800	34+600	Моминска свита	mPg <sub>2</sub> <sup>3</sup>	детритусни пясъчници
34+600	36+390	Авренска свита	avPg <sub>2</sub> <sup>2-3</sup>	мергели с прослойки от пясъчници
36+390	36+930	Кривненска свита	krPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	мергели
36+930	37+970	Алувиални образувания-руслови и на заливните тераси	aQh	чакъли, пясъци, глини
37+970	38+500	Кривненска свита	krPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	мергели
38+500	40+150	Неподелени неогенски седименти	N	конгломерати и глини
40+150	40+340	Алувиални образувания-руслови и на заливните тераси	aQh	чакъли, пясъци, глини
40+340	45+000	Кривненска свита	krPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	мергели
45+000	48+680	Дикилиташка свита	diPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	кварцови пясъци с неиздържани прослойки от пясъчници
48+680	48+840	Кривненска свита	krPg <sub>2</sub> <sup>1</sup>	мергели
48+840	49+000	Кайлъшка свита	kK <sub>2</sub> <sup>m</sup>	органогенни варовици
49+000	49+120	Мездренска и Добринска свита	IXK <sub>2</sub> <sup>cp-m</sup>	тебешироподобни варовици с кремъчни конкреции; варовити пясъчници и пясъчливи варовици

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Километраж		Литостратиграфска единица	Индекс	Литоложки строеж
от	до			
49+120	49+300	Шуменска свита, Новаченска свита и Никополска свита	VIIIK <sub>2</sub> <sup>st</sup> <sub>cp</sub>	варовити пясъчници и пясъчливи варовици; мергели, глинести варовици и тебеширени варовици; органогенни варовици
49+300	50+000	Венчанска свита	vK <sub>2</sub> <sup>1-st</sup>	тебешироподобни варовици
50+000	50+120	Добриндолска свита	ddK <sub>2</sub> <sup>1-st</sup>	глауконитни пясъчници
50+120	50+430	Горнооряховска свита	gK <sub>1</sub> <sup>v-ap</sup>	мергели
50+430	51+830	Алувиални образувания-руслови и на заливните тераси	aQh	чакъли, пясъци, глини
51+830	52+180	Западнобалканска карбонатна група. Каспичанска свита	kpK <sub>1</sub> <sup>bs-h</sup>	варовици
52+180	54+650	Еолично-алувиално-делувиални образувания	e-a-dQp	лъсовидни глини
54+650	55+860	Западнобалканска карбонатна група. Каспичанска свита	kpK <sub>1</sub> <sup>bs-h</sup>	варовици
55+860	57+590	Еолично-алувиално-делувиални образувания	e-a-dQp	лъсовидни глини
57+590	58+900	Западнобалканска карбонатна група. Каспичанска свита	kpK <sub>1</sub> <sup>bs-h</sup>	варовици
58+900	59+390	Еолично-алувиално-делувиални образувания	e-a-dQp	лъсовидни глини
59+390	61+400	Еолични образувания	eQp <sup>2-3</sup>	глинест лъос

#### 4.4.1.2 Инженерно-геоложки условия

Конкретните условия на фундиране на директното трасе, в участъците на преминавания под пътища, ж.п. линии и реки, както и в зоните на изграждане на КВ (4 бр.), СОГ (1 бр.), възел/АГРС (0 бр.), ще бъдат установени по време на провеждане на детайлни инженерно-геоложки проучвания. В ДОВОС ще бъдат анализирани получените резултати и при необходимост ще бъдат предписани мерки за смекчаване въздействието от реализацията на ИП върху земната основа.

#### 4.4.1.3 Физико-геоложки явления и процес

В основа на наличните картни материали за анализ, оценка и картографиране на геоложкия риск може да се направи заключение, че трасето преминава основно през територии с много ниска опасност по отношение на риска от възникване на неблагоприятни за строителството и експлоатацията на съоръженията физико-геоложки явления и процеси.

В ДОВОС въз основа на проведените инженерно-геоложки проучвания, подробно ще бъдат анализирани възможностите за възникване на свлачищно-срутищни и ерозионни

процеси, както и опасности свързани с фундиране в особено тип почви – пропадъчни и набъбващи.

#### **4.4.1.4 Сеизмичност на района**

Съгласно сеизмичното райониране на България, трасето попада в област с референтно ускорение  $P_u = 0.15g$  и  $0.11g$  при период на повторемост на земетресенията – 475 години.

#### **4.4.1.5 Подземни богатства**

Според данни от Регистъра на действащите концесии за добив на подземни богатства и Писмо с Изх.№ Е-26-Б-145/13.02.2024 г. на Министерство на енергетиката, ИП:

- Засяга:
  - находище „Капу баир“, заведено в НБЗР със запаси от строителни материали - варовици, доломитни варовици и алевролитови мергели. За находището има предоставена концесия на „Пътища и мостове“ ЕООД, гр. Провадия (Партида на концесия в НКР N9D-000769);
  - находище „Петров дол“, заведено в НБЗР със запаси от строителни материали - варовици. За находището има подадено заявление за предоставяне на концесия по право от „ЗСК-ДЕВНЯ“ АД съгласно условията на чл. 29, ал. 1 от ЗПБ.
- Не засяга:
  - находища, незаведени в НБЗР;
  - действащи разрешения, както и заявени площи за търсене и проучване и за проучване.

### **4.4.2 Прогноза на въздействието**

#### **4.4.2.1 По време на строителството**

Изграждането на обекта включва отнемане и временно съхранение на хумусния слой, депониране и/или временно съхранение на изкопаните земни маси, обратно засипване на изкопи и др. Въздействието е с обхват в обсега на строителното трасе.

Дейностите по изграждане на директното трасе на газопровода и съоръженията към него са свързани с пряко, постоянно, необратимо въздействие, с малък териториален обхват. Степента на въздействие върху земната основа е ниска, поради проектната дълбочина на изкопите.

#### **4.4.2.2 По време на експлоатацията**

Не се очаква въздействие върху земната основа при нормална безаварийна експлоатация на обекта, тъй като няма дейности, нарушаващи и замърсяващи земната основа. Проектните натоварвания върху земната основа от изградените съоръжения са минимални и са съпоставими с геоложкия товар от земните маси преди реализирането на изкопните работи. Това въздействие се оценява, като постоянно, пряко, необратимо, с ниска степен и локален териториален обхват.

## **4.5 Ландшафт и природни обекти**

### **4.5.1 Съществуващо състояние**

Съгласно ландшафтното делене на страната (по Велчев, Тодоров, Пенин) инвестиционното предложени попада в две ландшафтни единици – най-източните части на Южнодунавско-Лудогорската област и най-западните на Черноморската област.

Южнодунавско-Лудогорската област се простира от западната граница на България, южно от гр. Видин, до условната и източна граница, за която се приема долината на р. Суха, западно от Добринското плато. Тук смяната на ландшафтите става постепенно в широка ивица поради чувствителното влияние на Черно море и промяна на климатичната обстановка.

Черноморската област показва съществени различия спрямо останалите област в България тъй като се простира от северната до южната граница на България, обхващайки ивица средно от 10 km покрай морския бряг с изключение на района на Бургаската низина, където навлиза дълбоко навътре по долините на реките Камчия и Провадийска, достигайки до планинските територии на Стара планина и плата на север.

Ландшафтните видове през които преминават вариантите на ИП са:

- Хълмисти, карстови и дъбово-шиблякова растителност
- Хълмисти и предпланинско-хълмисти ерозионно-денудационни с дъбови гори
- Хълмисти, плоскобилни денудационни, карстови с дъбови гори и по-рядко смесени широколистни
- Равнинни, ерозионно-денудационни, лесостепни
- Нископланински, ерозионно-денудационни с дъбови гори
- Нископланински, ерозионно-денудационни с дъбови гори и шибляци
- Нископланински, ерозионно-денудационни със смесени гори

### **4.5.2 Прогноза на въздействието**

Строителството на инвестиционното предложение е свързано с извършване на изкопно/насипни дейности, които неминуемо водят до нарушаване на естествените ландшафти и поява на отрицателни визуално – естетически въздействия.

Очакваното визуално въздействие по време на изграждането на газопровода и съпътстващата го инфраструктура ще бъде отрицателно, временно, краткотрайно, локално (в района на строителните дейности), пряко и средно по степен. Появата и степента на визуалните въздействия е свързано с близостта на ИП до населени места и автомобилни или железопътни трасета, където се очаква постоянно или временно присъствие на хора. С отдалечаване на трасето от населени места намалява и степента на визуално въздействие.

След приключване на етапа на строителство ще се извърши възстановяване и рекултивация на терените. По същество това ще бъде положително въздействие, постоянно, дълготрайно, локално и пряко.

При строителството ще има също така промяна и на съществуващите ландшафти и създаването на нови такива свързани с изграждането на СОГ. Като цяло ландшафтните няма да добият коренно нов облик, но в участъците на изграждането на наземната инфраструктура ще бъдат антропогенизирани.

По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни преки и непреки въздействия върху ландшафта с локален пространствен обхват, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, със средна степен на интензивност.



Преди започване на експлоатацията ще бъде извършена рекултивация на терените съгласно техническия проект. Очаква се в сервитутната зона на газопровода и връзките, земите използвани за земеделски цели, да възстановяват предишния си вид и начин на трайно ползване. Така преките и непреките въздействия върху ландшафтните компоненти и визуалното въздействие, ще бъдат предимно свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията.

Визуално въздействие по време на експлоатацията може да се очаква само от наземните съоръжения и то когато са видими от близо разположени населени места.

Въздействието върху ландшафтните и компонентите им по време на експлоатацията ще е непряко, дълготрайно (за цялото време на експлоатация), постоянно, отрицателно с ниска до незначителна степен.

## 4.6 Биологично разнообразие

### 4.6.1 Флора

#### 4.6.1.1 Съществуващо състояние

Трасето преминава през два флористични района – ФР Източна стара планина и ФР Североизточна България. Естествената растителност в района е силно разпокъсана от земеделски култури. Запазените гори най-често са от цер (*Quercus cerris* L.), блягун (*Q. frainetto*) и келяв габър (*Carpinus orientalis*). По-рядко се срещат гори от обикновен габър (*Carpineta betuli*) на места с келяв габър (*Carpinus orientalis*), както и смесени гори от обикновен габър (*Carpinus betulus* L.) и цер (*Quercus cerris*) на места с горун (*Q. dalechampii*).

По данни на Corine Land Cover (2018) в сервитута на трасето и площадките преобладават земеделските земи, заемащи около 57% от площта. Сравнително голяма площ е заета и от земеделски земи със значителни участъци естествена растителност – около 13%. Горите заемат около 14%, естествените тревни съобщества – 5,6%. Информация за земното покритие е дадена в Таблица 24.

**Таблица 24.** Земно покритие в сервитута на трасето и площадките (CLC, 2018)

Клас земно покритие		Площ, ha	Площ, %
211	Ненапоявана обработваема земя	120,20	56,91
243	Земеделски земи със значителни участъци естествена растителност	27,53	13,04
311	Широколистни гори	24,94	11,81
321	Естествени тревни площи	11,78	5,58
324	Преходна дървесно-храстова растителност	8,69	4,11
242	Комплекси от раздробени земеделски земи	4,17	1,97
231	Пасища	4,39	2,08
221	Лозя	3,65	1,73
312	Иглолистни гори	3,37	1,59
313	Смесени гори	1,42	0,67
131	Кариери и открити рудници	0,61	0,29
122	Пътно шосейна и железопътна мрежа и прилежащи земи	0,46	0,22

Клас земно покритие	Площ, ha	Площ, %
Общо	211,2	100,00

Сервитута пресича 8 типа природни местообитания от Приложение 1 на Закона за биологичното разнообразие, като засегнатата площ е между 14,73 и 0,35 ha (Таблица 25).

**Таблица 25.** Природни местообитания от Приложение 1 на Закона за биологичното разнообразие, Трасе Вариант 1 (МОСВ, 2013)

Местообитание	Площ в сервитута и площадките (ha)
6240 *Субпанонски степни тревни съобщества	6,81
9180 *Смесени гори от съюза Tilio-Acerion върху сипеи и стръмни склонове	1,61
91E0 *Алувиалнигори с <i>Alnus glutinosa</i> и <i>Fraxinus excelsior</i> (Alno-Pandion, Alnion incanae, Salicion albae)	1,99
91G0 *Панонски гори с <i>Quercus petraea</i> и <i>Carpinus betulus</i>	1,51
91H0 *Панонски гори с <i>Quercus pubescens</i>	0,46
91M0 Балкано-панонски церово-горунови гори	14,73
91S0 *Западнопонтийски букови гори	0,35
91Z0 Мизийски гори от сребролистна липа	0,35
Общо	27,86

Консервационно значими растителни видове, потенциално срещащи се в района на трасето са *Echium russicum*, *Fritillaria gussichiae*, *Galanthus nivalis*, *Ruscus aculeatus*, *Himantoglossum caprinum* (МОСВ, 2013; ИАОС, 2019).

#### 4.6.1.2 Прогноза на въздействието

##### По време на строителството

Въздействията, които биха могли да се очакват по време на строителството са:

- Унищожаване на растителността;
- Увреждане/трансформация на растителността;
- Унищожаване на находища на консервационно значими видове.

##### По време на експлоатацията

По време на експлоатацията въздействие се очаква при поддръжката на сервитута без дърнено-храстова растителност и при евентуални ремонтни дейности.

##### Характеристики на въздействието

Очакваното въздействие върху флората е със следните характеристики:

- Характер на въздействието: отрицателно;

- Вид на въздействието: индиректно, директно;
- Обратимост на въздействието: обратимо, необратимо;
- Обхват на въздействието: локално;
- Продължителност на въздействието: краткосрочно, дългосрочно или постоянно;
- Вероятност за въздействие: различна, в зависимост от въздействието;
- Степен на въздействието: ниска до висока, в зависимост от въздействието;
- Трансграничен характер на въздействията: няма да се генерира трансгранично въздействие.

В Доклада за оценка на въздействието върху околната среда ще бъде разгледано в детайли съществуващото състояние на флората в района на ИП и ще бъдат оценени потенциалните въздействия (вкл. кумулативни) от реализирането му. При необходимост ще бъдат предложени конкретни, изпълними и контролируеми мерки за недопускане или смекчаване на въздействията.

## **4.6.2 Фауна**

### **4.6.2.1 Съществуващо състояние**

ИП попада на територията на природно-географски области Дунавска равнина, Предбалкан и Стара планина. Преобладаващата фауна в областта е от евросибирски и европейски тип, средиземноморските видове са малко поради бариерната роля на Стара планина. Животинският свят в района на ИП е представен както от широко срещани, така и от консервационно значими видове.

Според данните, събрани по проект "Картиране и определяне на природозащитното състояние на природни местообитания и видове - фаза I" (МОСВ, 2013), трасето пресича потенциални местообитания на 17 вида безгръбначни животни, включени в приложенията на Директива 92/34/ЕИО, вкл. водни кончета (*Ophiogomphus cecilia*), пеперуди (*Euplagia quadripunctaria*, *Dioszeghyana schmidtii*, *Lycaena dispar*), твърдокрили (*Lucanus cervus*, *Cerambyx cerdo*, *Rosalia alpina*), водни безгръбначни (*Unio crassus*, *Vertigo angustior*, *Vertigo moulinsiana*) и др.

Реките Ястепенска, Провадийска, Булканите, Аннадере, Главница, Чоплашки дол, Коджадере, Айваджукдереси, както и някои от безименните реки в района на трасето са потенциално местообитание за рибите *Cobitis taenia*, *Rhodeus sericeus amarus*, *Sabanejewia aurata* и др.

От земноводните в района се срещат *Bombina bombina*, *Bombina variegata*, *Triturus karelinii* и др. От влечугите районът е подходящ за *Testudo graeca*, *Testudo hermanni*, *Elaphe sauromates* и др. (МОСВ, 2013). По данни на ИАОС (Докладване по чл. 17, 2019) в района потенциално се срещат и *Bufo viridis*, *Hyla arborea*, *Rana ridibunda*, *Ablepharus kitaibelii*, *Coluber caspius*, *Podarcis muralis*, *Vipera ammodytes* и др.

Бозайниците в района на ИП включват *Spermophilus citellus*, *Canis lupus*, *Lutra lutra*, *Vormela peregusna*, различни видове прилепи.

По данни на ИАОС (Докладване по чл. 12, 2019), в 10x10 km UTM квадрати, пресечени от двата варианта на трасе, потенциално гнездят 127 от общо 242 вида птици, обект на докладване.

### **4.6.2.2 Прогноза на въздействието**

#### **По време на строителството**

Потенциалните въздействия върху животинския свят, очаквани в резултат от реализиране на ИП са:

- Пряко унищожаване и/или увреждане на местообитания;
- Загуба или влошаване на хранителна база;
- Трансформация на местообитания поради навлизане на чужди, рудерални/синантропни и инвазивни видове;
- Фрагментиране на местообитания, бариерен ефект;
- Различно по продължителност и интензивност безпокойство, вкл. прогонване от местообитания, поради засилено антропогенно натоварване;
- Промени във видовия състав на съобществата, числеността и структурата на популациите на видове, поради:
  - унищожаване на екземпляри;
  - изменение в характеристиките на местообитанията.

#### ***По време на експлоатацията***

По време на експлоатацията на газопровода може да се очаква различно по продължителност и интензивност безпокойство при поддръжка на сервитута в горските райони, както и загуба на индивиди.

#### ***Характеристики на въздействието***

Очакваното въздействие върху фауната е със следните характеристики:

- Характер на въздействието: отрицателно;
- Вид на въздействието: индиректно, директно;
- Обратимост на въздействието: обратимо, необратимо;
- Обхват на въздействието: локален;
- Продължителност на въздействието: краткосрочно, дългосрочно или постоянно;
- Вероятност за въздействие: различна, в зависимост от въздействието;
- Степен на въздействието: ниска до висока,
- Трансграничен характер на въздействията: няма да се генерира трансгранично въздействие.

В Доклада за оценка на въздействието върху околната среда ще бъде разгледано в детайли съществуващото състояние на фауната в района на ИП и ще бъдат оценени потенциалните въздействия (вкл. кумулативни) от реализирането му. При необходимост ще бъдат предложени конкретни, изпълними и контролируеми мерки за недопускане или смекчаване на въздействията.

### ***4.6.3 Защитени територии и защитени зони***

#### ***4.6.3.1 Съществуващо състояние***

В 2 km буфер на трасето (1+1 km) не попадат защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Трасето преминава през следните защитени зони от мрежата Натура 2000:

- 33 BG0000501 "Голяма Камчия" по Директивата за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед No РД-38/17.01.2024 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 9/2024 г.), дължина на пресичане: 30 m;
- 33 BG0000104 "Провадийско-Ройякско плато" по Директивата за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна обявена със Заповед No РД-988/10.12.2020 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 6/2021 г.), дължина на пресичане: 12,417 km;
- 33 BG0002038 "Провадийско-Роякско плато по Директивата за опазване на дивите птици", обявена със Заповед No РД-134/ 10.02.2012 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр. 26/2012 г.). изм. и доп. със Заповед No РД-73/28.01.2013 г. на министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 10/2013 г.), дължина на пресичане: 24,535 km.

#### **4.6.3.2 Прогноза на въздействието**

При реализиране на проекта не се очаква въздействие върху защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

Очаква се въздействие върху защитените зони, през които преминава ИП, тъй като в тях трайно ще се усвоят различни по големина територии.

##### ***По време на строителството***

- Пряко унищожаване и/или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове (вкл. птици), предмет на опазване;
- Загуба или влошаване на хранителна база на животински видове, предмет на опазване;
- Трансформация на местообитания поради навлизане на чужди, рудерални/синантропни и инвазивни видове;
- Фрагментиране на местообитания, бариерен ефект;
- Различно по продължителност и интензивност безпокойство, вкл. прогонване от местообитания, поради засилено антропогенно натоварване;
- Промени във видовия състав на съобществата, числеността и структурата на популациите на видове, поради:
  - унищожаване на екземпляри;
  - изменение в характеристиките на местообитанията.

##### ***По време на експлоатацията***

По време на експлоатацията на газопровода може да се очаква различно по продължителност и интензивност безпокойство при поддръжка на сервитута в горските райони, както и загуба на индивиди, предмет на опазване.

На основание чл. 39, ал. 5 от Наредбата за ОС и на базата на писмо от МОСВ № ОВОС-45-24/06.06.2024 г. по внесеното Уведомление за инвестиционно предложение, ще бъде изготвена оценка за степента на въздействие на ИП върху предмета и целите на защитени зони BG0002038 "Провадийско-Роякско плато", BG000104 "Провадийско-Роякско плато" и BG0000501 "Голяма Камчия". Оценката за степента на въздействие върху защитените зони ще бъде представена под формата на доклад (ДОСВ) като отделно приложение към доклада за

ОВОС. съгласно чл. 34, ал. 1от Наредбата за ОС, и ще бъде структурирана, съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2, респ. чл. 23, ал. 2 от нея.

## 4.7 Културно-историческо наследство

### 4.7.1 Съществуващо състояние

Съгласно данните от Автоматизираната информационна система „Археологическа карта на България“ (АИС АКБ) предоставени от НАИМ-БАН (писмо на НАИМ БАН с вх. № 89/13.02.2024 г.), в землищата през които минават бъдещите газопроводни трасета, има данни за регистрирани археологически обекти, респективно и в проектните коридори.

Съгласно данните предоставени от Националния документален архив на НИНКН (писмо на НИНКН с изх.№7000-4472/13.02.2024г.), землищата през които преминават новите газопроводни участъци, се характеризират с висока наситеност на археологически обекти - недвижими културни ценности/НКЦ/, които притежават статут на на НКЦ с категория „национално значение“, съгласно чл.146, ал. 3 от Закон за културното наследство и РМС №1711 от 22.10.1962г.

Съгласно Научен доклад на НАИМ-БАН за резултатите от спасителните теренни археологически проучвания - издирване на археологически обекти проведени през месец май 2024 г. в границите на сервитута на газопровода, бъдещите площадки и съпровождащите ги съоръжения в предвидената за реализиране на строителството територия са регистрирани двадесет и пет археологически обекта:

- Обект 1 - обект с неопределена функция, селище от Желязна епоха, Първа българска държава, землище на с. Ветрино, общ. Ветрино, обл. Варна. На терена е регистрирана ниска до средно висока концентрация на фрагменти от строителна и битова керамика. Голяма част от подемния материал, представлява фрагменти от керамични съдове изработени на бавно колело, които се отнасят към Ранното Средновековие. Откриват се и единични фрагменти отнасящи се към римския или късноантичния период. В югоизточната част на обекта е регистрирана площ, в която се открива основно силно обезличена керамика изработена на ръка, отнасяща се към бронзовата или желязната епоха. Границите на обекта в северна и западна посока не са изяснени със сигурност. Източната част на обекта е засегната от построените в близкото минало транзитен и магистрален газопровод. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

- Обект 2 - група могили, землище на с. Ветрино, общ. Ветрино, обл. Варна. Надгробната могила, част от група могили, се локализира върху първата надзаливна тераса на десния бряг на р. Язтепенска и попада в площта на обект 1. Диаметър ок. 16 м С-Ю x 18 м И-З и вис. 1 м. Попада в обработваема нива, но повърхността ѝ е обрасла с храстова и дървесна растителност. Землен насип. Централната част е нарушена от плитки иманярски изкопи и животински дупки. Върху могилния насип не се откриват археологически материали. Сервитута на газопровода преминава на около 8 м югоизточно от охранителната зона на надгробната могила. Обектът няма да бъде засегнат при предстоящото строителство.

- Обект 3 - обект с неопределена функция, селище от Бронзова епоха, Римска епоха, Късна античност, Първа българска държава, землище на с. Ветрино, общ. Ветрино, обл. Варна. Обектът се локализира се върху висока надзаливна тераса на десния бряг на р. Язтепенска, на склон със североизточно изложение. По повърхността е регистрирана висока концентрация на строителна и битова керамика и отделни петна с дребни ломени камъни и керемиди, вероятно принадлежащи на разрушени постройки. Преобладават материалите от късноримския и

късноантичния период, а тези от средновековието имат изолиран характер. В източната част е регистрирана концентрация на керамични фрагменти от съдове изработени на ръка, които се отнасят към РБЕ/СБЕ. Обектът е проучван сондажно през 2020 г. преди строителството на въздушен електропровод към КС „Нова Провадия“. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

- Обект 4 - група могили, землище на с. Ветрино, общ. Ветрино, обл. Варна. Надгробната могила, част от група могили, се локализира върху горната част на склон (със С изложение) на ниско възвишение. Попада в ливада/пасище. Повърхността ѝ е обрасла с тревиста и храстова растителност. Землен насип. Диаметър при основата 32 м, вис. 2,50 м. Централната част на насипа е нарушен от голям иманярски изкоп, няколко по-малки засягат периферията. Открити са няколко обезличени керамични фрагмента, отнасящи се вероятно към историческите периоди. Сервитута на газопровода ще засегне охранителната зона на археологическия обект.

- Обект 5 - група могили, землище на с. Ветрино, общ. Ветрино, обл. Варна. Надгробната могила, част от група могили, се локализира върху горната част на склон (с ЮЗ изложение) на ниско възвишение. Попада в ливада/пасище. Землен насип от кафява пръст с единични дребни и ср. големи камъни. Диаметър при основата 38 м, височина 1 – 1,50 м. Централната част на насипа е нарушен от голям иманярски изкоп с дълб. 1 м. По периферията на паметника са регистрирани ломени камъни, вероятно част от нарушен каменен кожух на гробно съоръжение. Сервитута на газопровода ще засегне северната периферия и охранителната зона на археологическия обект.

- Обект 6 - група могили, землище на с. Кривня, общ. Провадия, обл. Варна. Надгробната могила, част от група могили, се локализира върху високата западна част на склона на ниско възвишение. Попада в обработваема площ, в момента на посещение засята с жито. Землен насип. Диаметър при основата около 36 м, височина 3 м. В южната централна част на могилата има стар иманярски изкоп. Не се откриват археологически материали. Сервитута на газопровода преминава на около 10 м източно от охранителната зона на надгробната могила. Обектът няма да бъде засегнат при предстоящото строителство.

- Обект 7 - обект с неопределена функция от Желязна епоха и Римска епоха, землище на с. Кривня, общ. Провадия, обл. Варна. Обектът е разположен върху надзаливна тераса на левия бряг на р. Булканите, приток на р. Главница, в обработваеми ниви с отлична видимост, засети със слънчоглед. Теренът е полегат с наклон на югозапад, като в посока към реката наклонът се увеличава. Откритият археологически материал, предимно фрагменти от съдове изработени на колело, по-малко на ръка и единични фрагменти от строителна керамика, е с ниска концентрация. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

- Обект 8 - обект с неопределена функция от Бронзова епоха и Римска епоха, землище на с. Овчага, общ. Провадия, обл. Варна. Обектът е разположен върху високата част на надзаливна тераса на десния бряг на р. Булканите, приток на р. Главница. Теренът е с полегат наклон на югоизток. Концентрацията на керамичен материал е ниска до средна, предимно дребни по размер фрагменти от съдове, изработени на ръка. Открити са и малко на брой фрагменти от съдове, изработени на грънчарско колело. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

- Обект 9 - обект с неопределена функция от Римска епоха, землище на с. Овчага, общ. Провадия, обл. Варна. Обектът е разположен върху висока надзаливна тераса на десния бряг на река Булканите, приток на р. Главница. Попада в границите на лешникова градина с много добра видимост. Теренът е с наклон от запад на изток. Непосредствено след западния край на обекта се намират две надгробни могили, на този етап незастрашени от бъдещите строителни

дейности. В границите на обекта са документирани участъци с концентрации на различни по големина, необработени камъни и множество фрагменти от строителна керамика. Битова керамика не беше открита. Вероятно разкритите останки са свързани със съществува в този участък единична постройка. Подобни „петна“ с деструкции, вероятно от разрушени сгради, са установени и в източния край на лешниковата градина. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

- Обект 10 - група могили, землище на с. Храбово, общ. Провадия, обл. Варна. Надгробната могила, част от група могили, е разположена върху билото на малък рид между реките Анадере и Демирдийца, притоци на р. Главница. Цялата ѝ повърхност се обработва. В момента на посещение теренът е засят със слънчоглед, с добра видимост. Могилният насип е земен, с диаметър 52 м и височина ок. 2,50 м. В границите на обекта са открити няколко силно обезличени, неопределими, керамични фрагмента от съдове изработени на ръка и на колело. Върху най-високата част на могилата е открита концентрация от фрагментирани човешки кости, вероятно произхождащи от разбит при земеделската обработка вторичен гроб. Сервитута на газопровода ще засегне източната периферия и охранителната зона на обекта.

- Обект 11 - обект с неопределена функция от Късна желязна епоха, Римска епоха, Късна античност, землище на с. Блъсково, общ. Провадия, обл. Варна. Обектът е разположен в северното подножие на Роякското плато, на десния бряг на плитко дере, десен приток на река Главница. Попада в обработваеми ниви с отлична видимост на повърхността, засети със слънчоглед. Теренът е неравен с наклон от югоизток на северозапад. Северната част от обекта е разделена от ивица с гъста широколистна гора, от двете страни, на която са документирани археологически материали. Най-висока е концентрацията на керамичен материал в участъците, попадащи в сервитута на трасето, западно и северно от гората. Преобладават фрагментите от съдове, изработени на грънчарско колело, сред които и множество от амфорна тара. Открити са и малко на брой фрагменти от съдове, изработени на ръка. В централната част на обекта извън сервитута са документирани и човешки скелетни останки, вероятно свързани с наличието на некропол в този участък, засегнат от риголване през втората половина на ХХ в. Археологически материали ще бъдат засегнати от сервитута на газопровода.

- Обект 12 - обект с неопределена функция от Късна желязна епоха и Късна античност, землище на с. Блъсково, общ. Провадия, обл. Варна. Обектът се намира на левия бряг на дере, десен приток на река Главница, в ниските, полегати части от възвишение, разположено на югоизток, над с. Блъсково. Попада предимно в обработени, но незасяти ниви със слаба видимост. Теренът е неравен с наклон от югозапад на североизток. Археологически материали ще бъдат засегнати от сервитута на газопровода.

- Обект 13 – селище от Късна желязна епоха и Римска епоха, землище на гр. Дългопол, общ. Дългопол, обл. Варна. Обектът е разположен върху високия южен склон на Рояшкото плато. От северозапад и запад е ограничен от плитко дере. Теренът представлява обработена, но незасята нива, покрита с висока тревна и храстова растителност, силно ограничаваща видимостта на повърхността. Концентрацията на керамичен материал е сравнително ниска, равномерно разпръснат в границите на обекта, като повече археологически материал е регистриран в трасето на селскостопански път, преминаващ по северната периферия на обекта. Северната и източната граница на селището не са сигурно установени. Документираните фрагменти са изцяло от съдове, изработени на грънчарско колело. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

- Обект 14 – селище от Халколит, Късна желязна епоха, Римска епоха и Първа българска държава, землище на с. Боряна, общ. Дългопол, обл. Варна. Обектът е разположен непосредствено след източния край на селото, върху надзаливна тераса на левия бряг на



малка река, ляв приток на р. Камчия. Теренът е сравнително равен със слабо изявен полегат наклон в посока от северозапад на югоизток. Обектът попада в обработваема площ с добра видимост на повърхността, засята със слънчоглед. Концентрацията на керамичен материал е сравнително ниска, на места до средна, равномерно разпръсната в границите на обекта. Откриват се фрагменти, както от съдове работени на гърнчарско колело, така и на ръка. В сервитута на газопровода се открива предимно керамични фрагменти от съдове изработени на ръка и единични фрагменти от съдове на колело. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

- Обект 15 – селище от Първа българска държава и Втора българска държава, землище на с. Комунари, общ. Дългопол, обл. Варна. Обектът е разположен източно от с. Партизани и северно от железопътната линия, от двете страни на асфалтовия път за с. Комунари, върху първата надзаливна тераса над десния бряг на р. Голяма Камчия. Теренът е със слаба денивелация в посока от юг на север. Представлява обработваеми площи, засети северно от пътя с царевица и южно от пътя със рапица, като теренът в последния участък е с почти нулева видимост. Концентрацията на керамичен материал е значителна в северния участък и в границите на селскостопански път по периферията на южните обработваеми площи. Северно от асфалтовия път добрата видимост на повърхността позволи установяването на значителни концентрации с керамичен материал представен изцяло от фрагменти от съдове, изработени на гърнчарско колело. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

- Обект 16 – обект с неопределена функция от Късна желязна епоха и Римска епоха, землище на с. Партизани, общ. Дългопол, обл. Варна. Обектът е разположен в северното подножие на възвишение, непосредствено на североизток от с. Партизани. Попада в обработваеми ниви с много добра видимост на повърхността, засети със слънчоглед. Теренът е с наклон в посока от юг на север-североизток. Керамичният материал е в сравнително ниска концентрация, равномерно разпръснат. На места се наблюдават отделни петна с по-висока концентрация. Разкритите фрагменти са предимно от съдове изработени на гърнчарско колело, като са открити и единични от съдове изработени на ръка. В южна посока, към по-високите части, концентрацията на археологически материали, на места, значително се увеличава. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

- Обект 17 – селище, селищна могила, обект с неопределена функцията от Неолит, Халколит, Късна желязна епоха, Римска епоха, землище на с. Трънак, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен върху висока надзаливна тераса на десния бряг на р. Коджадере, ляв приток на р. Луда Камчия. Представлява съвкупност от няколко хронологически и функционално разграничени обекта, заемащи обща територия. Повърхността му понастоящем се ползва за пасище/ливада с предоставя изключително ниска възможност за археологическо наблюдение на терена. По периферията на речната тераса, оградена от север, изток и юг от дълбоки дерета, върху острият оголени склонове, се регистрира ср. висока концентрация на обезличени керамични фрагменти от съдове изработени на ръка. Археологическите материали маркират наличието на селищна структура (открито селище) от първата половина на VI хил. пр. Хр. и вероятно структури от V хил. пр. Хр. В централната част на терасата, през V хил. пр. Хр. е възникнала селищна могила с височина 6 – 7 м и диаметър при основата ок. 80 м, в която са засвидетелствани материали вероятно от ранния/средния халколит и основно от късния. Източната част на селищната могила е сериозно увредена от прокарания в края на XX в. газопровод, като е образуван профил с височина над 3 м. Върху билото на могилата са засвидетелствани и няколко недълбоки иманярски изкопа. По селскостопанския път пресичащ южната периферия на селищната агломерация се откриват и единични фрагменти отнасящи се към КЖЕ. Върху терасата на десния бряг на дерето, вливащо се в р. Коджадере, също се откриват археологически материали, които на този етап на проучване могат да се

интерпретират като останки от сателитно обитаване, синхронно на неолитните и халколитни селища. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

• Обект 19 – обект с неопределена функция, единична постройка от Късна античност, землище на с. Трънак, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен в равнинен участък на запад/северозапад от южния край на селото. Теренът представлява обработваеми ниви, засети с житни култури, предимно със слаба видимост. Керамичният материал е в ниска концентрация, сравнително равномерно разпръснат в границите на обекта, представен изцяло от съдове, изработени на гърнчарско колело. От югозапад обектът е ограничен от черен път, след който следва слабо изпъкнал спрямо околния терен необработваем участък, с неправилна елипсовидна форма, с ориентация СИ – ЮЗ и размери около 20 x 13 м. В тази площ се откриват отделни ср. големи и големи по размери камъни и фрагменти от строителна керамика – основно покривни керемиди, включително фрагмент от тухла с полепнал по нея хоросан. Документираните деструкции, вероятно са свързани със съществуваща единична постройка, чиито граници и характеристики на този етап от проучването не могат да бъдат установени със сигурност. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода..

• Обект 20 – селище от Късна желязна епоха и Късна античност, землище на с. Соколец и с.Трънак, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен върху сравнително равна тераса, на левия бряг на р. Корудере, ляв приток на р. Луда Камчия. Попада в обработваеми ниви, част от които незасяти, със слаба видимост. В най-южната част, попадаща в сервитута, както и в северната половина от обекта, на места е документирана значителна концентрация на фрагменти от керамични съдове, изработени на гърнчарско колело. Откриват се и фрагменти от съдове, изработени на ръка. В останалата част от обекта концентрацията на археологически материали е ниска. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

• Обект 21 – обект с неопределена функция от Късна желязна епоха, землище на с. Соколец, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен върху стръмен склон със западно/югозападно изложение, над дълбоко пресъхнало дърво (Дамдере). Теренът на места е скалист, покрит с рядка широколистна гора. Отделни участъци са силно нарушени от естествена ерозия, като са се образували широки канали. В един от тези участъци бяха открити множество керамични фрагменти, предимно с големи размери, от съдове, изработени на ръка и гърнчарско колело. На места по склона се наблюдават отделни линейни, плътни концентрации с каменна фракция, предимно с размери до 0,20 м, наподобяващи отвали. Струпванията са с приблизителна ширина до 1,50 м и дължина до 8 – 10 м. Част от каменната фракция представлява желязна руда, като са установени късове с размери от 0,05 м до 0,40 м. Възможно е документираните следи от предполагаема антропогенна дейност в древността да са свързани с рудодобив. В подкрепа на това може да бъде отбелязано и наименованието на местността в по-високата част на възвишението с топоним Демиркайряк. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

• Обект 22 – единична могила, землище на с. Каравельово, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен на левия бряг на Яйладере, върху ръба на надзаливната тераса. Могилата има разлата форма с височина до 0,80 м от север – североизток и 1,50 м от юг – югозапад. Покрита е с тревиста растителност и единични по-големи широколистни дървета в най-високата ѝ част. От юг и запад, предимно по периферията на могилата растителността е гъста, съставена от храсти и отделни дървета. Насипът на могилата е нарушен, с частично липсваща периферия от югозапад, към коритото на дерето. Нарушението позволи да бъде документиран землено – каменен насип, добре установим в този участък. В останалата част, по повърхността на могилата също са видими, плътни струпвания с различна по големина

каменна фракция. На места, в северната периферия са документирани и значителни по размери камъни. В югозападната ѝ част бе открита дръжка от керамичен съд, изработен на грънчарско колело. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

- Обект 23 – крепост от Късна античност, землище на с. Планиница и с. Дюля, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът се ситира върху най-източният връх на планинско възвишение с ориентация изток – запад. По-голяма част от крепостта попада в землището на с. Планиница, а останалата в това на с. Дюля. В научни публикации е въведена с топонима „Хисарлък йорен“. Обхваща равнината част на хълма и има неправилна издължена многоъгълна форма с приблизителни размери 115 м северозапад – югоизток x 60 м североизток – югозапад. Стените на укреплението са слабо запазени и видими само в отделни части на куртината. Те са двулицеви, изградени от ломени камъни, споени с бял хоросан. Дебелината на стените е приблизително 2 м. Според научни публикации към крепостната стена е имало кули, а пред нея протейхизма, които в настоящия момент са трудно установими. Във вътрешността и са регистрирани над десет стари иманярски изкопа. Повърхността е покрита с тревиста и храстова растителност. Археологически материали не са открити. Сервитута на газопровода преминава на около 40 – 50 м югоизточно от видимите останки от крепостта, между две съществуващи газопроводни трасета и не създава опасност от увреждане на архитектурни елементи на недвижимата културна ценност.

- Обект 24 – обект с неопределена функция от Късна бронзова епоха, Ранна желязна епоха и Късна желязна епоха, землище на с. Рупча, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен върху надзаливана тераса, на десния бряг на пресъхнало към момента дере. Теренът е с добре изявен наклон с посока изток, югоизток. Обектът попада в обработваеми ниви с добра видимост, засети със слънчоглед. В югозападния край е ограничен от черен път, след който археологически материали почти не се откриват. Керамичен материал е с ниска до средна концентрация. Преобладават фрагменти от съдове, изработени на ръка, а тези на колело са единични. Документирани са и безформени късове глинени деструкции с малки размери. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода...

- Обект 25 – ямно поле от Късна бронзова епоха и Ранна желязна епоха, землище на с. Рупча, общ. Руен, обл. Бургас. Обектът е разположен в източната част на местността Бюик бозалък, върху надзаливна тераса, на десния бряг на Хачдере. В този участък, с цел усвояване на земеделска площ, неотдавна теренът е бил почистен от храстова и дървесна растителност, като на места е достигнат материкова основа. В резултат на това, непосредствено на север от сервитута на газопровода, е документирана негативна структура (яма) с приблизително кръгла форма и диаметър от 1,20 м. При нивото на регистриране са открити фрагменти от керамични съдове, изработени на ръка, характерни за ранната желязна епоха. На няколко места в границите на обекта, попадащи в сервитута, са установени различаващи се по цвят на пръстта петна, с концентрация на керамични фрагменти от съдове изработени на ръка. Вероятно петната представляват негативни структури (ями). Североизточната половина от обекта се намира върху склон с полегат наклон, в източна посока към реката. В югоизточната половина, след най-високата част на терасата, теренът е сравнително равен. Представлява нива засята с рапица. Видимостта в тези участъци е ниска и се регистрират единични керамични фрагменти, с незначителни размери. Възможно е обектът да продължава в южна и югозападна посока извън установените на този етап граници. Археологическият обект ще бъде засегнат от сервитута на газопровода.

#### **4.7.2 Прогноза на въздействието**

Вероятността за наличие на неизвестни археологически обекти в обхвата на строителните дейности може да доведе до поява на отрицателни въздействия, локални по

обхват, постоянни и необратими. Следва да бъдат извършени предварителни археологически проучвания-теренни издирвания в границите на площта съгласно изискванията на чл. 161, ал. 1 и чл. 148, ал. 5 от ЗКН. Резултатите от проучванията трябва да бъдат приети от Комисия по чл. 158а от ЗКН, която ще определи бъдещите предписания на евентуално регистрираните археологически обекти.

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху археологическите обекти.

## **4.8 Вредни физични фактори**

### **4.8.1 Съществуващо състояние**

Основен източник на шум на територията на община Провадия е транспорта – автомобилен и железопътен. През Община Провадия преминава автомагистрала „Хемус“ А-2 Варна – София в направление изток запад, и път трети клас Провадия – Айтос през „Айтоски проход“ в направление север – юг. Републиканската пътна мрежа от трети клас обслужва както транзитното движение, което преминава през центъра на общината. Това включва и тежки товарни камиони, тъй като Айтоският проход е предпочитан от товарният трафик.

Градът е разделен на две от двойната За шумовото натоварване допринася и жп линия София Варна, която разделя на две града. Характерното разположение на промишлените зони - в нежилни територии, до голяма степен снижава въздействието на производствения шум върху близко живеещото население.

Основен източник на шум на територията на община Ветрино е транспорта – автомобилен и железопътен. В общинския център транзитното движение е изнесено частично по обходен път, което решава отчасти проблема с автомобилния трафик. Железопътният транспорт се представлява от преминаването на железопътната линия през територията на Невша (община Ветрино), но тя е извън населеното място и не оказва влияние върху здравословното състояние на населението.

Измервания за акустичната обстановка на територията на общината не са правени, тъй като се счита, че на територията на общината не съществуват застрашаващи акустичната обстановка фактори, вредящи на здравето на жителите на района.

На територията на община Дългопол не са извършвани и не се извършват измервания на нивото на шума. Основните източници на шум в общината са характерните за останалите населени места.

Съществуващите шосейни артерии в общината не могат да бъдат класифицирани като силно натоварени и не представляват сериозен проблем по отношение на шумовото натоварване на околната среда.

В община Руен няма замервания на шумовите нива. Основен източник на шумово замърсяване в общината са транспортните средства. При извършваните контролни замервания не са констатирани превишения на граничните стойности. Акустичната обстановка е неравномерно натоварена, утежнена по главната комуникационно-транспортна мрежа, а в останалата част е нормална.

### **4.8.2 Прогноза на въздействието**

Основните източници на шум и вибрации са представени в т. 2 от настоящото Задание за обхват и съдържание на ДОВОС, от където могат да бъдат видени и очакваните нива на шум и засегнатите райони.

Видно от гореизложеното, територията, в която е предвидено да се осъществи ИП е с добра изграденост на транспортна мрежа. При изграждане на газопровода движението на строителната техника ще се осъществява в рамките на строителната полоса, като връзката със съществуващата пътна мрежа ще се осъществява чрез съществуващи горски и полски пътища. Дейностите, които се предвиждат по време на строителството са потенциални източници на допълнително шумово натоварване на средата.

Шумът от строителните дейности и транспорта, който ще е в района на извършване на строително-монтажните работи и пътищата за достъп и не се очаква да е значителен, а ще е краткотраен, временен и обратим. Предвид това шумовите нива в райони с нормиран шум няма да бъдат нарушени и не се очаква вредно въздействие върху населението и човешкото здраве, както и върху биологичното разнообразие.

Що се касае до излъчваните в околната среда вибрации, то същите ще са кратковременни, с очаквано незначителен интензитет на въздействие.

По време на експлоатацията не се очаква обектът да бъде източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения и не се очакват вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения.

В Доклада за оценка на въздействието върху околната среда ще се направи детайлен анализ на източниците на шум в околната среда по време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение и как същите ще допринесат за промяна на шумовата среда в близко разположените населени места. При доказана необходимост ще бъдат предложени съответните смекчаващи мерки, така че да не се допусне наднормено шумово замърсяване на средата, водещо до увреждане здравето на населението.

## **4.9 Отпадъци**

### **4.9.1 Съществуващо състояние**

На територията, контролирана от РИОСВ-Варна, попадат Община Провадия, Община Ветрино и Община Дългопол.

По отношение третирането на битовите отпадъци, трите общини попадат в Регион Провадия, включващ общините Аврен, Бяла, Вълчи дол, Девня, Долни Чифлик, Дългопол, Провадия, Ветрино и Суворово. За този регион е предвидено изграждането на Регионално депо в землището на с. Войводино, община Вълчи дол. До изграждане на регионалното депо, общините от Регион Провадия предават цялото си количество битови отпадъци за третиране в завод за отпадъци - МБТ „ЕКОИНВЕСТ АСЕТС“ АД, Варна.

В регионален план обхванатото население в система за организирано събиране и транспортиране на битови отпадъци на общините е 100 %.

На територията на трите общини има изградени системи за разделно събиране на отпадъците от: опаковки, негодни за употреба батерии и акумулатори, излязло от употреба електрическо и електронно оборудване; излезли от употреба моторни превозни средства; биоразградими отпадъци.

На територията на община Провадия има изградена система за разделно събиране на излезли от употреба гуми, а на територията на община Ветрино – на текстилни отпадъци.

Съгласно националния план за управление на отпадъците 2021-2028г. за общините от Регион Провадия не е предвидено изграждане на депо за строителни отпадъци. Управлението на строителните отпадъци от територията на двете общини е обвързано с възможността да бъдат ползвани изградените регламентираны съоръжения за третиране на строителни

отпадъци на територията на РИОСВ-Варна - регионалните депа в с. Въглен, Община Аксаково и с. Стожер, Община Добричка.

Община Руен попада на територията, контролирана от РИОСВ-Бургас. По отношение третирането на битовите отпадъци общината попада в регион Бургас, включващ девет общини – Бургас, Айтос, Карнобат, Камено, Несебър, Поморие, Руен, Сунгурларе и Средец - регионално депо за неопасни отпадъци Братово-запад и претоварни станции Бургас (Капчето), Карнобат и Несебър.

В община Руен е въведена система за РСОО и РСБО. Общината има сключени договори за събиране и предаване на МРО.

И трите общини, на чиято територия ще бъде осъществено ИП имат са актуализирани програми по управление на дейностите по отпадъците, които са приети от общинските съвети.

#### **4.9.2 Прогноза на въздействието**

Видовете и количествата отпадъци, които се очаква да бъдат образувани по време на строителството и след реализацията на ИП, са подробно разгледани в точка 2.3.1 по-горе. Предвидено е същите да бъдат предавани за третиране на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по ЗУО. До момента на образуване ще се съхраняват на мястото им на образуване на специално отредени за целта площадки.

При спазване на нормативните изисквания и предаването на отпадъците за последващо третиране на фирми, притежаващи съответните разрешителни, не се очаква те да окажат каквото и да е въздействие върху компонентите на околната среда в района на високоволтовата линия.

Независимо от това, че не се очаква образуването в хода на проектната реализация отпадъци да окажат каквото и да е въздействие върху компонентите на околната среда в района на ИП, то същите ще бъдат подробно разгледани в ДОВОС.

#### **4.10 Опасни химични вещества и смеси**

Предвижда се по време на строителните дейности да бъдат използвани някои от следните опасни химични вещества, в количества, по-малки от праговете стойности за „Нисък рисков потенциал“, съгласно Приложение № 3 на ЗООС:

- Специфични енергоносители, необходими за строително-монтажните работи – бензин, дизел, пропан-бутан, ацетилен газообразен;
- Технически газове и газови смеси – кислород газообразен, аргон газообразен, газообразен въглероден диоксид, заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид.

По време на експлоатацията не се предвижда използване и съхраняване на опасни химични вещества и смеси от Приложение №3 от ЗООС и такива, които могат да се класифицират съгласно Регламент CLP, с изключение на транспортирания чрез съоръженията природен газ.

В територията на засегнатите от ИП землища на гр. Провадия и гр. Дългопол има разположени следните предприятия, класифицирани с нисък и висок рисков потенциал, попадащи в обхвата на глава седма, раздел първи от ЗООС, а именно:

- „Слънчеви лъчи Провадия“ ЕАД в гр. Провадия, ул.„Добрина“ № 1 – Дейността на предприятието включва изкупуване, съхранение и преработка на маслодайни

суровини, добиване на сурови растителни масла, рафиниране на масла за хранителни цели и шротове, и производство на метилови естери на мастни киселини (биодизел). Предприятието е класифицирано с нисък рисков потенциал – отстои на приблизително 6,54 км източно от имотите, предмет на ИП;

- Пласментно снабдителна база Аспарухово на "Лукойл България" ЕООД в с.Аспарухово, общ. Дългопол в ПИ с идентификатор 00789.202.581 – класифицирано с висок рисков потенциал – отстои на приблизително 4 км югоизточно от имотите, предмет на ИП.

Съгласно писмо от МОСВ с изх.№ОВОС-45-24/06.06.2024г. инвестиционното предложение не се разглежда като съоръжение с рисков потенциал, тъй като не попада в обхвата на разпоредбата на чл. 103, ал. 8, т.4 от Закона за опазване на околната среда.

#### **4.11 Здравно-хигиенни аспекти**

Реализацията и експлоатацията на ИП в голяма степен зависи от човешкия фактор в неговата целокупна характеристика – налични човешки ресурси, здравно и социално състояние, образование и квалификация. От друга страна, евентуалните изменения в компонентите на околната среда възникващи в хода на реализацията и/или експлоатацията на обектите, могат да имат негативен ефект върху здравето на населението в региона и работниците.

##### **4.11.1 Съществуващо състояние**

Основните здравни индикатори за оценка на здравното състояние на населението са демографските показатели (раждаемост, смъртност, детска смъртност, естествен прираст), заболяемост, болестност, смъртност по причини и други. Анализът им на ниво област Варна (за общини Провадия, Ветрино и Дългопол) и област Бургас (за община Руен), заедно с анализа на рисковите фактори, свързани с населението и човешкото здраве (фактори на социално-икономическата среда; фактори, свързани с начина на живот; фактори, свързани с околната и трудовата среда), ще дадат ясна представа за съществуващото състояние и тенденции в здравното състояние на населението в двете области, спрямо съответните данни на национално ниво.

Текущата демографска ситуация и тенденции в двете области следва общата тенденция за страната, като се характеризира с продължаващо намаляване и застаряване на населението, намаляваща раждаемост и задържащо се високо равнище на общата смъртност, с водеща причина болести на органите на кръвообращението и новообразувания. От факторите на околната среда най-значимо е въздействието в резултат на замърсяването на въздуха, повишени нива на шум и др.

##### **4.11.2 Прогноза на въздействието**

Въз основа на представената до момента информация относно очакваното въздействие върху компонентите и факторите на околната среда, в т. ч. замърсяване на въздуха, водите, почвите, образувани отпадъци и методи за тяхното последващо третиране, както и шумово натоварване на средата, няма предпоставки за отрицателни въздействия върху населението в близките до трасето на ИП населени места.

За ДОВОС ще бъдат използвани официални статистически данни и доклади, въз основа на които ще се извърши анализ на демографските показатели и рисковите фактори за човешкото здраве на територията на област Варна и област Бургас в обхвата инвестиционното предложение. Въз основа на този анализ и предвижданията на ИП ще се идентифицират

възможните въздействия върху здравето на населението в населените места, разположени в близост до инвестиционното предложение.

## **4.12 Материални активи**

### **4.12.1 Съществуващо състояние**

По отношение материалните активи, то при изграждането на трасето на газопровода и оптичната кабелна линия се налага пресичането на електропроводи, пътища, газопроводи, водопроводи, оптична кабелна линия и жп линия.

### **4.12.2 Прогноза на въздействието**

По време на строителството материалните активи (инженерни съоръжения) могат да бъдат засегнати вследствие на строителните дейности, както и от транспортирането на строителни материали и движение на тежка строителна техника. Най-податливи на такива потенциални въздействия са елементите на подземната инфраструктура, които могат да бъдат прекъснати или увредени с всички свързани с това отрицателни последици. Проектното предвиждане е същите да бъдат пресечени при спазване на нормативните изисквания в областта, така че да не се допусне увреждане и/или нарушаване на целостта на която и да е от пресичаните инфраструктурни връзки.

Отрицателни въздействия могат да се очакват и върху пътната инфраструктура вследствие на придвижването на тежка техника, особено ако пътищата не са в състояние да поемат такова натоварване. Тези въздействия се очаква да бъдат преки и отрицателни, локални и незначителни, но могат да се кумулират с използването на пътната инфраструктура за цели, различни от свързаните с разглежданото ИП.

С реализацията на ИП ще се увеличат инженерните съоръжения (изградената нова газова инфраструктура и съоръженията към нея), което по отношение на материалните активи означава дългосрочно пряко и положително въздействие.

В ДОВОС следва да се разгледат потенциалните въздействия върху пресичаните или ползваните от ИП материални активи и при очаквани отрицателния въздействия ще се предложат мерки за тяхното недопускане или смекчаване.

## **4.13 Кумулативно въздействие**

За целите на изготвянето на Доклада за оценка на въздействието върху околната среда ще се събере информация за наличието на други инвестиционни предложения в района на инвестиционното предложение, чиито дейности, свързани с реализиране и/или експлоатация, биха могли да се кумулират с тези на изграждането и/или експлоатацията на газопровода и съпътстващите го съоръжения.



## **5 Значимост на въздействията върху околната среда, определяне на неизбежните и трайните въздействия върху околната среда от строителството и експлоатацията на обекта на инвестиционното предложение, които могат да се окажат значителни и които трябва да се разгледат подробно в доклада за ОВОС, в т.ч. в случаите по чл. 99б във връзка с чл. 109, ал. 4 ЗООС**

Обхватът на въздействието ще се определи въз основа на систематизиране, анализ и оценка на информацията за:

- Специфични особености на ИП;
- Територията и границите на засегнатите от реализацията на газопроводното трасе и отклонения площ, обслужващите го съоръжения и сервитутната зона;
- Състоянието на компонентите на околната среда преди реализацията на инвестиционното предложение;
- Предлаганите методи за строителство и дейности;
- Характеристиките на компонентите и факторите на околната среда;
- Значимостта на предполагаемите въздействия;
- Резултатите от направените консултации със засегнатата общественост и компетентния орган;
- Оценка на съответствието с нормативните документи;
- Настоящото задание за обхват и съдържание на Доклада за ОВОС.

### **5.1 Въздействие върху населението**

Що се касае до експертната оценка за очакваните въздействия върху здравето на населението в района на ИП по време на и след реализирането на инвестиционното предложение, то същата ще се изготви въз основа на анализ на демографската картина на населението на местно и регионално ниво, както и отчитайки здравето му състояние през последните години. Ще се изготви анализ на възможния ефект на прогнозираните евентуални въздействия върху параметрите на работната и околна среда, имащи отношение, както към здравословните и безопасни условия на труд, така и към опазване живота и здравето на населението в района на ИП.

В Доклада за ОВОС ще се анализира и оцени възможният ефект върху здравето на населението и работниците по време на фазите на строителство, експлоатация и извеждане от експлоатация.

### **5.2 Въздействие върху околната среда**

Оценката на въздействието върху околната среда определя, описва и оценява по подходящ начин, съобразно особеностите на всеки отделен случай, преките и непреките значителни въздействия на инвестиционното предложение върху елементите по чл. 95, ал. 4 от ЗООС:

1. Населението и човешкото здраве;
2. Биологичното разнообразие;

3. Земните недра, почвата, повърхностните и подземните води, климата и атмосферния въздух;
4. Материалните активи, културното наследство и ландшафта;
5. Взаимодействието между елементите от т. 1 до т. 4.

Въздействията възникват тогава, когато е налице връзка между дейност от инвестиционното предложение и даден рецептор (компонент или фактор на околната среда).

Оценката на очакваните въздействия ще се базира на запознаване със съществуващото състояние на околната среда в зоната на въздействие на проекта. Предвидено е детайлно проучване на съществуващите условия, което включва както преглед на наличната вторична информация и данни за състоянието на околната среда, така и там, където това не е достатъчно пълно, за да позволи достоверна експертна оценка, и провеждане на теренни изследвания за набиране на допълнителни специфични за проекта данни и евентуално верификация на съществуващите.

Въздействието на ИП върху околната среда ще се оцени въз основа на събраната по този начин информация и в съответствие с методиката, описана по-долу. Оценката е итеративен процес, при който въздействията изначално ще бъдат оценени без прилагане на смекчаващи мерки, като по този начин ще се идентифицират тези от тях, за които е необходимо прилагането на мерки. За същите тези въздействия ще се разработят специфични мерки за избягване/недопускане, а там, където това не е възможно, и ограничаване и/или смекчаване на идентифицираните въздействия, след което значимостта на въздействията ще бъде повторно оценена, отчитайки прилагането на смекчаващите мерки и ще се обобщи остатъчното въздействие от реализацията на проекта.

За настоящото ИП, в цялост, потенциалните въздействия от реализиране му се очакват в обхвата на и в близост до:

- Сервитутите на газопровода, газопроводните отклонения, обслужващите го наземни съоръжения и новоизградената пътна връзка до СОГ;
- Площадката на временната база, която ще обслужва строителството на обекта;
- Населените места в близост до трасето и по маршрутите на транспортния трафик, обслужващ строителството, както и
- Други места/участъци, където ще се извършват дейности, свързани с реализирането на настоящото инвестиционно предложение.

Зоната на въздействие включва пространствения обхват на очакваните въздействия и не би могло да се определи еднозначно. Основно зависи от:

- Специфичния компонент/фактор на околната среда, за който се извършва оценката и
- Вида и съществуващото състояние на околната среда, в която се очаква да се прояви конкретното въздействие.

В някои случаи физическите граници на ИП, вкл. газопровода и обслужващите го съоръжения, съвпадат с пространствения обхват на очакваните въздействия, но при други, въздействията се простират извън тези граници и обхващат територии на известно разстояние от тях. Оценката на въздействията върху околната среда от настоящото ИП ще включва всички територии, които потенциално могат да бъдат засегнати от реализирането му. Предвид спецификата на различните компоненти и фактори на околната среда, зоната на очакваните въздействия ще бъде дефинирана за всеки компонент и фактор поотделно и ще се дискутиран в раздела за оценка на въздействията в ДОВОС.

Очакваните въздействия ще бъдат оценени за различните фази на осъществяване на проекта: строителство и експлоатация, както и извеждане от експлоатация. Случаите на

извънредни ситуации (аварии и др.) също ще бъдат оценени в доклада по ОВОС, на базата на информацията от изготвената Оценка на риска.

### **Методология за оценка на въздействията върху компонентите и факторите на средата**

Като цяло, оценката на конкретните въздействия в ДОВОС ще се изразява в определяне на източника на въздействие, идентифициране на пътя към рецептора и накрая установяване на контрол върху ефекта от въздействието. Тази концепция е разумна и полезна поради това, че помага да се разбере процеса и да се съсредоточи вниманието върху контрола и смекчаващите мерки в най-ефективното място и в точния момент. Оценката на въздействията определя идентифицираните въздействия в съответствие с тяхната "значимост", която се получава от връзката между "степен на въздействие" и "чувствителността на рецептора" по отношение на дадено въздействие, следствие от определена дейност, свързана с инвестиционното предложение.

#### **Идентификация на въздействията**

Потенциалните въздействия ще бъдат идентифицирани във връзка с осъществяването на инвестиционното предложение, като резултат от строителството, въвеждането в експлоатация и експлоатацията на обекта и съпътстващите го съоръжения. Често една и съща дейност или съоръжение оказват въздействие(я) върху повече от един рецептор (компонент/фактор на околната среда). В тази връзка основна роля играе наличието на детайлно и изчерпателно описание на инвестиционното предложение, което да позволи пълнота при идентифициране на очакваните въздействия, както и извършване на актуална оценка на значимостта на всяко едно от тях.

Идентификацията на очакваните въздействия за инвестиционното предложение ще бъде изготвена на базата на специфични дейности и съоръжения и резултатите от проведените консултации със заинтересованите страни.

#### **Степен/Големина/Величина на въздействие**

Величината на въздействието обикновено се изразява посредством количествени и качествени стойности, сравнени с местни, национални и международни стандарти. За някои въздействия не могат да се приложат стойности/параметри. В такива случаи оценката е субективна и се основава на опита на експерта и добрата международна практика. В случаите на извънредни ситуации (катастрофи, природни бедствия, инциденти) въздействията се разглеждат в контекста на вероятността от съответното събитие и последициите от него.

Като цяло критериите за степен/големина/величина на въздействие могат да се разгледат:

- Във времето - например продължителност на възстановяване или на въздействие;
- В пространството, според физическия обхват на въздействие;
- Количествено или качествено, когато могат да се приложат показатели за състоянието на съответния компонент/фактор.

Специфичните критерии за всеки компонент/фактор ще бъдат описани в съответната подточка от главата от ДОВОС, касаеща оценката на очакваните въздействия. За конкретното ИП ще се приложи 7-степенна скала за степента на въздействие, показана в матрицата за оценка на въздействията по-долу.

#### **Чувствителност на рецепторите/ресурсите**

За целите на оценката на въздействията ще се направи оценка на качеството на приемника на въздействието или т.н. рецептор. Като цяло може да се обобщи, че рецептори са всички компоненти на околната среда.

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
„Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

В хода на оценката ще се определи чувствителността/важността на всеки рецептор, като за целта ще се използват индивидуални, количествени и/или качествени критерии, дефинирани поотделно за всеки компонент/фактор на околната среда в ДОВОС, в частта, касаеща оценката на очакваните въздействия. Тези критерии ще отчитат специфичните особености на приемника по отношение на:

- Съществуващо състояние на рецептора – географско разпространение, присъствие и обилие, стойност (консервационен статус) и др.;
- Капацитет за възстановяване устойчивост към стрес;
- Период на възстановяване и др.;

Всички тези фактори определят чувствителността на рецептора. За конкретното ИП ще се приложи 7-степенна скала за чувствителността/стойността на рецепторите, показана в матрицата за оценка на въздействията.

Оценка на въздействията

Въздействия, които се очакват при реализацията на инвестиционното предложение са разнородни и могат да се дефинират по различен начин. За проекта очакваните въздействия са оценени като:

- преки или непреки;
- първични и вторични;
- положителни и отрицателни в зависимост от крайния ефект;
- обратими и необратими;
- временни и постоянни;
- краткосрочни, средносрочни и дългосрочни;
- локални, регионални, национални или трансгранични;
- в резултат на рутинна дейност или при инциденти.

В допълнение към изброените по-горе въздействия в Доклада за ОВОС ще бъдат идентифицирани и оценени и потенциалните кумулативни въздействия. Те могат да възникнат в резултат на различни видове взаимодействие:

- с натрупване – общия ефект от различни въздействия в конкретен рецептор;
- при взаимодействие - различни въздействия си взаимодействат помежду си за да се получи ново значително въздействие;
- с добавящ ефект – ефекта от въздействията от предложената разработка и други съществуващи или планирани проекти в непосредствена близост;
- във времето – серия от въздействия, които възникват в различни моменти, които поотделно не са важни, но събрани заедно за съответния период са значителни.

Оценката на въздействията върху рецепторите/приемната среда ще се изготви, като се отчетат чувствителността/стойността на рецептора или ресурса и силата/големината на въздействие, обобщени в следната матрица:

Степен/големина/величина на въздействието	Чувствителност на рецептора/Стойност на рецептора или ресурса						
	Изключително ниска	Много ниска	Ниска	Средна	Висока	Много висока	Изключително висока
Положителна (висока положителна)							
Ниска положителна							
Много ниска положителна							

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА  
ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
„Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване,  
изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура  
на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване  
Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Незначително положително							
Без промяна							
Незначително отрицателно							
Отрицателна (ниска отрицателна)							
Висока отрицателна							
Много висока отрицателна							

Значимостта на въздействието, определена по матрицата от фигурата по-горе, не отчита прилагането на мерки за смекчаване на въздействията. Матрицата дефинирана значимостта в седем основни групи:

- **Въздействия със силна/висока положителна значимост** - може да се свърже с дългосрочен или постоянен положителен ефект, с действие върху много голяма територия и др.
- **Въздействия с умерена (средно по степен) положителна значимост** - забележимо и ясно изразено въздействие върху голяма територия и с продължителен период на проява
- **Въздействия с ниска/слаба положителна значимост** – свързано с временни, краткосрочни, ограничени по време и по площ въздействия
- **Въздействия с незначителна положителна значимост** - очаква се положително въздействие, проявяващо се в много малки количества на малка площ, пренебрежимо въздействие или много кратък период на действие с пълна обратимост. Не е необходимо прилагане на мерки.
  - Не се очаква въздействие и не се налага прилагането на смекчаващи мерки.
  - **Въздействия с незначителна отрицателна значимост** - очаква се отрицателно въздействие, проявяващо се в много малки количества на малка площ, пренебрежимо въздействие или много кратък период на действие с пълна обратимост. Не е необходимо прилагане на мерки.
  - **Въздействия с ниска/слаба отрицателна значимост** – проявяващо се посредством временни, краткосрочни, ограничени по време и по площ, с лесна обратимост въздействия и др. Може да са необходими мерки за намаляване на въздействието, а може и да бъде избегнато без прилагане на специални мерки, освен спазване на най-добрите практики по време на експлоатацията.
  - **Въздействия с умерена (средно по степен) отрицателна значимост** - необходимо е да се отчете в комбинация с други фактори, в резултат от средносрочни или дългосрочни, постоянни отрицателни въздействия, на голяма площ, вторични, кумулативни, синергични. Необходимо е да бъде намалено или смекчено посредством смекчаващи/компенсиращи мерки или чрез избор на алтернативи.
  - **Въздействия със силна/висока отрицателна значимост** - постоянно, необратимо въздействие с висока интензивност, на значителна площ, което засяга важни компоненти на околната среда. Въздействието не може да бъде предотвратено/премахнато чрез избор на алтернативи или прилагане на смекчаващи/компенсиращи мерки.

Строго разграничаване между тези групи обаче не е възможно и в много случаи окончателната оценка на значимостта на въздействието попада някъде между тях.

Тъй като оценката на значимостта на въздействията не е точна дисциплина, то в процеса на оценката не винаги е възможно прилагането на прост подход с цифри или количествени

индикатори. Понякога оценката е субективна и разчита на наблюдения или субективното професионално мнение на съответния експерт или на трети лица.

Предвид това, при оценката на въздействията за ИП ще се възприеме мултидисциплинарен подход, при който становището на експертите, базирано на многогодишния им опит в съответните области, ще се използва и за проверка на резултата от прилагането на представената по-горе матрица.

В някои случаи, където е подходящо, ще се определи и риска за околната среда, като зависимост от значимостта на въздействие и вероятността от неговата проява. Степента на риска е определена в три групи:

- значителен, неприемлив риск за околната среда;
- приемлив риск, за който е необходимо да се предвидят смекчаващи мерки и контрол на въздействията и
- нисък риск, за който не е необходимо предприемането на смекчаващи мерки.

#### Мерки за недопускане и смекчаване на въздействията

Важен аспект на оценката на въздействията е да предложат мерки и начини за недопускане и там, където това е невъзможно, за намаляване на идентифицирания и оценен риск за околната среда. Първоначално ще се направи оценка въз основа на изготвения проект и ще се определят въздействията, които изискват прилагане на смекчаващи мерки. След разработване на подходящи мерки очакваните въздействия ще се оценят отново, като този път при оценката ще се вземат в предвид предложените мерките.

#### Остатъчни въздействия

Въздействията, които остават след смекчаването се дефинират като остатъчни въздействия. Същите ще бъдат описани в ДОВОС в едно с оценения риск за тях.

### **5.3 Случаите по чл. 99б във връзка с чл. 109, ал. 4 ЗООС**

ИП **не е** свързано с изготвяне на оценка по чл. 99б от ЗООС, тъй като ИП не предвижда изграждане на ново и планирани изменения или разширения в съществуващо предприятие/съоръжение с нисък или висок рисков потенциал. Едновременно с това ИП не попада в обхвата на глава седма, раздел I на ЗООС. Преносът на опасни вещества по тръбопроводи извън предприятията по чл. 103, ал. 2 от ЗООС, не попада в обхвата на Глава седма, Раздел I от ЗООС, предвид разпоредбите на чл. 103, ал. 8, т. 4 от ЗООС.

### **5.4 Кумулативно въздействие**

При разработката на ДОВОС ще бъде оценено кумулативното въздействие върху околната среда, населението и човешкото здраве от осъществяването на инвестиционното предложение. Не се очаква значителен принос.

### **5.5 Трансгранично въздействие**

Предвид местоположението и същността на разглежданото инвестиционно предложение, то не се очаква трансгранично въздействие.

По време на изграждането на обекта и експлоатацията му не се очакват значителни неизбежни и трайни въздействия върху околната среда, а възможните въздействия ще са само в границите на сервитута и не биха се разпространили на десетки километри и достигнали и

засегнали околната среда на най-близко разположената гранична държава, поради което не се очаква да има трансгранично въздействие.

## **5.6 Обобщаване на въздействията**

В ДОВОС ще се представят обобщени данни за потенциалните въздействия върху компонентите на околната среда (елементите по чл. 95, ал. 4 от ЗООС) и на населението от реализацията на инвестиционното предложение - по време на строителството и експлоатацията му, включени в Матрица за обобщаване на потенциалните въздействия (Таблица 26).

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

**Таблица 26.** Матрица за обобщаване на потенциалните въздействия при реализация на ИП

Компонент или фактор на ОС Дейности, водещи до въздействие	Вероятност за поява на въздействието <sup>1</sup>	Териториален обхват на въздействието <sup>2</sup>	Вид на въздействието		Степен на въздействието <sup>3</sup>	Характеристика на въздействието			Обобщение на очакваните въздействия преди прилагане на смекчаващите мерки <sup>7</sup>	Мерки за предотвратяване, намаляване, компенсация на отрицателните въздействия <sup>6</sup>	Обобщение на очакваните въздействия след прилагане на смекчаващите мерки – т.н. остатъчни въздействия <sup>7</sup>
			Положително/ отрицателно / Обратимо / необратимо	Пряко / непряко		Честота <sup>4</sup>	Продължителност <sup>5</sup>	Кумулативност <sup>1</sup>			
<b>По време на строителството</b>											
<b>Атмосферен въздух и климат</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Повърхностни води</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Подземни води</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Почви</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											



ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Компонент или фактор на ОС Дейности, водещи до въздействие	Вероятност за поява на въздействието <sup>1</sup>	Териториален обхват на въздействието <sup>2</sup>	Вид на въздействието		Степен на въздействието <sup>3</sup>	Характеристика на въздействието			Обобщение на очакваните въздействия преди прилагане на смекчаващите мерки <sup>7</sup>	Мерки за предотвратяване, намаляване, компенсация на отрицателните въздействия <sup>6</sup>	Обобщение на очакваните въздействия след прилагане на смекчаващите мерки – т.н. остатъчни въздействия <sup>7</sup>
			Положително / отрицателно / Обратимо / необратимо	Пряко / непряко		Честота <sup>4</sup>	Продължителност <sup>5</sup>	Кумулативност <sup>1</sup>			
<b>Земни недра</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Ландшафт</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Биологично разнообразие</b> (в т.ч. видове и местообитания, предмет на опазване в 33)											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Културно-историческо наследство</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС	Не се очаква	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Население и човешко здраве</b>											

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Компонент или фактор на ОС Дейности, водещи до въздействие	Вероятност за поява на въздействието <sup>1</sup>	Териториален обхват на въздействието <sup>2</sup>	Вид на въздействието		Степен на въздействието <sup>3</sup>	Характеристика на въздействието			Обобщение на очакваните въздействия преди прилагане на смекчаващите мерки <sup>7</sup>	Мерки за предотвратяване, намаляване, компенсация на отрицателните въздействия <sup>6</sup>	Обобщение на очакваните въздействия след прилагане на смекчаващите мерки – т.н. остатъчни въздействия <sup>7</sup>	
			Положително / отрицателно / Обратимо / необратимо	Пряко / непряко		Честота <sup>4</sup>	Продължителност <sup>5</sup>	Кумулативност <sup>1</sup>				
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС												
<b>Материални активи</b>												
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС												

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Компонент или фактор на ОС Дейности, водещи до въздействие	Вероятност за поява на въздействието <sup>1</sup>	Териториален обхват на въздействието <sup>2</sup>	Вид на въздействието		Степен на въздействието <sup>3</sup>	Характеристика на въздействието			Обобщение на очакваните въздействия преди прилагане на смекчаващите мерки <sup>7</sup>	Мерки за предотвратяване, намаляване, компенсация на отрицателните въздействия <sup>6</sup>	Обобщение на очакваните въздействия, вкл. и след прилагане на смекчаващите мерки – т.н. остатъчни въздействия <sup>7</sup>
			Положително / отрицателно / Обратимо / необратимо	Пряко / непряко / първично и вторично		Честота <sup>4</sup>	Продължителност <sup>5</sup>	Кумулативност <sup>1</sup>			
<b>По време на експлоатацията</b>											
<b>Атмосферен въздух и климат</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Повърхностни води</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Подземни води</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Почви</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Компонент или фактор на ОС Дейности, водещи до въздействие	Вероятност за поява на въздействието <sup>1</sup>	Териториален обхват на въздействието <sup>2</sup>	Вид на въздействието		Степен на въздействието <sup>3</sup>	Характеристика на въздействието			Обобщение на очакваните въздействия преди прилагане на смекчаващите мерки <sup>7</sup>	Мерки за предотвратяване, намаляване, компенсация на отрицателните въздействия <sup>6</sup>	Обобщение на очакваните въздействия, вкл. и след прилагане на смекчаващите мерки – т.н. остатъчни въздействия <sup>7</sup>
			Положително / отрицателно / Обратимо / необратимо	Пряко / непряко / първични и вторично		Честота <sup>4</sup>	Продължителност <sup>5</sup>	Кумулативност <sup>1</sup>			
<b>Земни недра</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Ландшафт</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Биологично разнообразие</b> (в т.ч. видове и местообитания, предмет на опазване в ЗЗ)											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС											
<b>Културно-историческо наследство</b>											
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС	Не се очаква	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Население и човешко здраве</b>											

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

Компонент или фактор на ОС Дейности, водещи до въздействие	Вероятност за поява на въздействието <sup>1</sup>	Териториален обхват на въздействието <sup>2</sup>	Вид на въздействието		Степен на въздействието <sup>3</sup>	Характеристика на въздействието			Обобщение на очакваните въздействия преди прилагане на смекчаващите мерки <sup>7</sup>	Мерки за предотвратяване, намаляване, компенсация на отрицателните въздействия <sup>6</sup>	Обобщение на очакваните въздействия, вкл. и след прилагане на смекчаващите мерки – т.н. остатъчни въздействия <sup>7</sup>	
			Положително / отрицателно / Обратимо / необратимо	Пряко / непряко / първично и вторично		Честота <sup>4</sup>	Продължителност <sup>5</sup>	Кумулативност <sup>1</sup>				
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС												
<b>Материални активи</b>												
Взаимодействие с останалите елементи по чл. 95, ал. 4 от ЗООС												

<sup>1</sup> Очаква се, не се очаква

<sup>2</sup> Локално (Л), регионално (Р), национално (Н) или трансгранично (Т)

<sup>3</sup> Положителна, ниска положителна, много ниска положителна, средна, отрицателна, висока отрицателна и много висока отрицателна

<sup>4</sup> Временни и постоянни

<sup>5</sup> Краткосрочни, средносрочни и дългосрочни

<sup>6</sup> Необходими са / не се налагат

<sup>7</sup> Силна/висока положителна значимост, умерена положителна значимост, ниска/слаба положителна значимост, не се очаква въздействие, ниска/слаба отрицателна значимост, умерена отрицателна значимост и силна/висока отрицателна значимост.

*Курсив* - елементи на матрицата с положителни въздействия.

ДОПЪЛНЕНО ЗАДАНИЕ ЗА ОБХВАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ДОКЛАД ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА (ОВОС) НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“

---

Подчертан - елементи на матрицата, от които не се очаква въздействие или елементи, от които се очаква незначително отрицателно въздействие.

**Получер** - елементи на матрицата, от които се очаква значително отрицателно въздействие.

## **6 Структура на доклада за ОВОС с описание на очаквано съдържание на включените в него точки**

Изпълнителят ще представи Доклад за оценка на въздействието върху околната среда (ДОВОС), разработен в съответствие с изискванията на *Закона за опазване на околната среда*, на действащите български закони, норми и стандарти. Съгласно изискванията на чл. 12. ал. 1 на *Наредбата за ОВОС*, Докладът за ОВОС се оформя като единен документ, който включва:

1. Съдържателната част съобразно чл. 11, ал. 1;
2. Списък на източниците на информация, които авторите са използвали в доклада за ОВОС;
3. Справката по чл. 9, ал. 5;
4. Списък на експерти и ръководител на колектива, изготвили доклада за ОВОС, в който всеки се подписва срещу разработените от него раздели на доклада;
5. Писмени декларации по чл. 11, ал. 4, от всеки от експертите и ръководителя на колектива, подписани лично;

Съгласно изискванията на чл. 12. ал. 2. на *Наредбата за ОВОС*, като отделни самостоятелни приложения към доклада по ОВОС се прилагат:

- *Нетехническото резюме на доклада за ОВОС по чл. 96, ал. 1, т. 12 ЗООС;*
- *Заданието по чл. 10 от Наредбата за ОВОС.*

Докладът за ОВОС ще се изготви от колектив от експерти с ръководител, всеки от които представя лично попълнена декларация, че:

1. Отговаря на изискванията на чл. 83, ал. 2 ЗООС;
2. Познава изискванията на действащата българска и европейска нормативна уредба по околна среда и при работата си по оценките по чл. 81, ал. 1 ЗООС се позовават и съобразяват с тези изисквания и с приложими методически документи;
3. Не е лично заинтересуван от реализацията на инвестиционното предложение.

Ръководителят на колектива от експерти е отговорен за:

- *Пълнотата и достоверността на представената информация в доклада за ОВОС;*
- *Отразяването на становищата и мненията на засегнатата общественост;*
- *Обективността на заключението по чл. 96, ал. 1, ЗООС и предложените мерки., в т.ч. за съобразяване със заключения и мерки в доклада за оценка на степента на въздействие, когато такъв е изискан от компетентния орган по околна среда.*

Експертите отговарят за пълнотата, достоверността и обективността на разработените от тях раздели на доклада за ОВОС по чл. 12, ал. 1, т. 4 и на даденото от тях заключение по смисъла на чл. 83, ал. 5 ЗООС.

Съдържателната част на Доклада за ОВОС ще включва:

### **Въведение**

Във въведението се включва следната информация: Информация за Възложителя, Информация за фирмата, разработила Доклада за ОВОС, Информационна база за изготвянето на Доклада за ОВОС

### **1. Анотация на инвестиционното предложение**

- 1.1. Обща информация за инвестиционното предложение

1.2 Местоположение

1.3 Физически характеристики на инвестиционното предложение

1.4. Описание на основните характеристики на етапа на експлоатация на инвестиционното предложение

1.5 Оценка по вид и количество на очакваните остатъчни вещества и емисии

**2. Алтернативи на инвестиционното предложение**

Описание на разумни алтернативи (например по отношение на дейностите, технологията, местоположението, размера и мащаба), проучени от Възложителя, които са относими за инвестиционното предложение и неговите специфични характеристики, и посочване на причините за избрания вариант, като се вземат предвид последиците от въздействията на инвестиционното предложение върху околната среда.

**3. Описание на съответните аспекти от текущото състояние на околната среда**

Описание на съответните аспекти от текущото състояние на околната среда (базов сценарий) и кратко изложение на вероятната им еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено, доколкото природните промени от базовия сценарий могат да се оценят въз основа на наличността на информация за околната среда и научни познания.

**4. Описание на елементите по чл. 95, ал. 4, които е вероятно да бъдат засегнати значително от инвестиционното предложение**

Описание на елементите по чл. 95, ал. 4 от *Закона за опазване на околната среда*, които е вероятно да бъдат засегнати значително от инвестиционното предложение (населението, човешкото здраве, биологичното разнообразие, почвата, водите, атмосферен въздух, климат, материалните активи, културното наследство, включително архитектурни и археологически аспекти, и ландшафтът) и описание на вероятните значителни последици за тях (вкл. преките последици и всички непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици от инвестиционното предложение, като се вземат предвид целите относно опазването на околната среда, които са от значение за инвестиционното предложение)

**5. Вероятни значителни последици от въздействията на инвестиционното предложение за околната среда**

Описание на вероятните значителни последици от въздействията на ИП за околната среда, произтичащи и от:

- *Строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, включително от дейностите по събаряне, разрушаване и извеждане от експлоатация, ако е приложимо;*

- *Използването на природните ресурси, по-специално на земните недра, почвата, водите и биологичното разнообразие, като се вземе предвид, доколкото е възможно, устойчивото наличие на тези ресурси;*

- *Емисиите от замърсители, шум, вибрации, нейонизиращи лъчения и радиация; възникването на вредни въздействия и обезвреждането и оползотворяването на отпадъците;*

- *Рисковете за човешкото здраве, културното наследство или околната среда, включително вследствие на произшествия или катастрофи;*

- *Комбинирането на въздействието с въздействието на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения, като се вземат предвид всички съществуващи*



*проблеми в околната среда, свързани с области от особено екологично значение, които е вероятно да бъдат засегнати, или свързани с използването на природни ресурси;*

*- Въздействието на инвестиционното предложение върху климата (например естеството и степента на емисиите на парникови газове) и уязвимостта на инвестиционното предложение спрямо изменението на климата;*

*- Използваните технологии и вещества.*

**6. Описание на взетите предвид налични резултати от други съответни оценки по реда на националното законодателство, свързани с инвестиционното предложение и изготвени преди доклада за ОВОС**

**7. Прогнозните методи или данни, използвани за определяне и изготвяне на оценката**

Описание на прогнозните методи или данни, използвани за определяне и изготвяне на оценката на значителните последици за околната среда, включително подробности за затрудненията (например технически недостатъци или липса на ноу-хау), които Възложителят на инвестиционното предложение е срещнал при събирането на необходимата информация, и за основните елементи на несигурност.

**8. Описание на предвидените мерки за намаляване на последиците и мерки за наблюдение**

Описание на предвидените мерки за избягване, предотвратяване, намаляване и при възможност - премахване на установените значителни неблагоприятни последици за околната среда и човешкото здраве, и описание на предложените мерки за наблюдение с обяснения до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици за околната среда и човешкото здраве.

Описанието ще обхваща както етапа на строителство, така и етапа на експлоатация и ще съдържа план за изпълнение на мерките.

**9. Описание на очакваните значителни неблагоприятни въздействия на инвестиционното предложение за околната среда и човешкото здраве, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение на риск от големи аварии и/или бедствия, които са от значение за него**

Описание на очакваните значителни неблагоприятни въздействия на инвестиционното предложение за околната среда и човешкото здраве, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение на риск от големи аварии и/или бедствия, които са от значение за него. Съответната информация ще се базира оценка на риска; като описанието ще включва приложимите мерки, предвидени за предотвратяване или смекчаване на значителните неблагоприятни последици от тези събития за околната среда и човешкото здраве, както и подробности за подготвеността и за предлаганото реагиране при такива извънредни ситуации.

**10. Получени становища и мнения**

Становища и мнения на засегнатата общественост, на компетентните органи за вземане на решение по ОВОС или на оправомощени от тях длъжностни лица и други специализирани ведомства получени в резултат от проведените консултации.

**11. Описание на трудностите, срещнати при събирането на информация за изработване на Доклада за ОВОС**

Описание на трудностите (технически причини, недостиг или липса на данни), срещнати при събирането на информация за изработване на доклада за ОВОС.

**12. Заключение в съответствие с изискванията на чл. 83, ал. 5**

Членовете на колектива и ръководителят, изготвили оценките, дават заключение, ръководейки се от принципите за предотвратяване на риска за човешкото здраве и осигуряване на устойчиво развитие съобразно действащите в страната норми за качество на околната среда

**13. Нетехническо резюме**

**14. Друга информация по преценка на компетентния орган**

**15. Референтен списък на източниците, използвани за описанията и оценките, включени в доклада**

## **7 Списък на необходимите приложения, списъци и други**

Докладът по ОВОС ще бъде разработен въз основа на изходната информация, предоставена от Възложителя, както и допълнително събраната от Изпълнителя в процеса на изготвяне на оценката и чрез използване на последните актуализирани данни, съвременни знания и методи за оценка.

Оценките в Доклада за ОВОС ще бъдат максимално онагледени със схеми, таблици, графики и карти.

Когато бъде сметено за целесъобразно, данните и документите, представляващи базова информация за определена оценка или извод, ще се извеждат в отделни приложения към доклада.

Докладът за ОВОС ще бъде оформен като единен документ, който включва съдържателната част съобразно чл. 11, ал. 1 на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, както и съответните приложения.

Като отделно, самостоятелно приложение към доклада за ОВОС, ще бъдат оформени:

- *Нетехническо резюме на доклада за ОВОС.*
- *Доклад за оценка степента на въздействие върху предмета и целите на опазване на защитените зони.*

## **8 Етапи, фази и срокове за разработване на доклада за ОВОС**

Работата по ОВОС ще премине през следните етапи:

**Етап 1** и **Етап 2** – Набиране на информация, провеждане на проучвания и разработване на ДОВОС.

**Етап 3**– Предоставяне на ДОВОС на МОСВ за оценка на качеството на доклада.

**Етап 4**–Допълване на ДОВОС

В ДОВОС се включва допълнителна информация и/или се преработва съгласно становището на компетентния орган.

**Етап 5**– Предоставяне на ДОВОС за обществен достъп и обществено обсъждане.

След получаване на положителна оценка на разработения Доклад за ОВОС, Възложителят организира обществено обсъждане на Доклада за ОВОС в определените от компетентния орган засегнати кметства и общини.

Срещата за общественото обсъждане се ръководи и организира от Възложителя при участие на Изпълнителя на оценката на въздействие върху околната среда, в съответствие с българското законодателство. Присъстващите се запознават накратко с инвестиционното

предложение и с резултатите от извършената ОВОС, след което се предоставя време за дискусия в т.ч. и отговори на въпросите, бележките и становищата, изложени от присъстващите на общественото обсъждане.

**Етап 6** – Представяне на МОСВ резултатите от обществените обсъждания

В срок до 7 дни след срещите за обществено обсъждане Възложителят представя на компетентния орган протоколите и всички предоставени писмени становища. В срок от 10 дни след последното обществено обсъждане Възложителят, подпомаган от Изпълнителя, представя на МОСВ и на съответните общини и кметства, писмено становище по предложенията, препоръките, мненията и възраженията в резултат от обществените обсъждания.

**Етап 7** – Вземане на решение по ОВОС.

МОСВ, в качеството си на компетентен орган, взема решение по ОВОС след провеждане на обществените обсъждания на ДОВОС, като отчита резултатите от него.

Сроковете за отделните етапи са показани в Таблица 27, както следва:

**Таблица 27.** Етапи за разработване на ДОВОС

№	Дейност	Срок за разработване и приключване
<b>Етап 1</b>	Събиране на информация и проверка на наличната, включително посещение на обекта и провеждане на проучвания	15 дни
<b>Етап 2</b>	Разработване на ДОВОС	20 дни след утвърждаване на заданието от МОСВ
<b>Етап 3</b>	Оценка качеството на ДОВОС от МОСВ	30 дни
<b>Етап 4</b>	Изготвяне на окончателен Доклад за ОВОС за ИП, при необходимост от допълване	10 дни
<b>Етап 5</b>	Обществен достъп и обществено обсъждане на Доклада за ОВОС	30 дни
<b>Етап 6</b>	Представяне на МОСВ резултатите от обществените обсъждания	10 дни
<b>Етап 7</b>	Решение на МОСВ по Доклада за ОВОС за инвестиционното предложение	до 45 дни след провеждане на общественото обсъждане

## 9 Други условия или изисквания

Докладът за ОВОС се изготвя от експертен екип с ръководител, вкл. експерти в областта на фитоценологията, зоологията и орнитологията, както и експерт в областта на строителство и експлоатация на газопреносни съоръжения съгласно изискванията на МОСВ с писмо с изх. № ОВОС-45-24/06.06.2024, всеки от които представя лично попълнена декларация, че:

1. Отговаря на изискванията на чл. 83, ал. 2 ЗООС;
2. Познава изискванията на действащата българска и европейска нормативна уредба по околна среда и при работата си по оценките по чл. 81, ал. 1 ЗООС се позовават и съобразяват с тези изисквания и с приложими методически документи;
3. Не е лично заинтересуван от реализацията на инвестиционното предложение. Експертите отговарят за пълнотата, достоверността и обективността на разработените от тях

раздели на доклада за ОВОС по чл. 12, ал. 1, т. 4 и на даденото от тях заключение по смисъла на чл. 83, ал. 5 ЗООС.

Планът за изпълнение на предвидените мерки за предотвратяване и намаляване на евентуални въздействия върху околната среда и човешкото здраве, който е част от доклада за ОВОС, ще се разработи в следната таблична форма:

*Таблица 28 План за изпълнение на предвидените мерки за предотвратяване и намаляване на евентуални въздействия върху околната среда и човешкото здраве*

№ по ред	Мерки	Период (фаза) на изпълнение	Резултат до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици

## 10 Консултации със заинтересовани организации и лица

Възложителят „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД е изпратил Уведомление за инвестиционното предложение на: МОСВ и засегнатото население, заедно с копие от Обява за уведомление на населението. Възложителят е уведомил населението и посредством обява на Интернет страницата си, поставена на 24.04.2024г.

Разработеното Задание за обхват и съдържание на ДОВОС е изпратено за консултации до:

- *МОСВ*
- *МЗ относно съдържанието и обхвата на оценката на здравно - хигиенните аспекти на околната среда и риска за човешкото здраве (съгласно чл.10, ал.7 от Наредбата за ОВОС)*
- *РИОСВ Варна и РИОСВ Бургас*
- *БДЧР*
- *Засегнатото население*

При изготвяне на Доклада за ОВОС на инвестиционно предложение ще се отчетат препоръките и ще се даде отговор на въпросите, които са възникнали при проведените консултации в съответствие на изискванията на чл. 95, ал. 3 от ЗООС и Наредбата за условията и реда за извършване на оценка върху околната среда.

Становищата и мненията от направените консултации ще бъдат коментирани в т. 9 на ДОВОС.

## 11 Нетехническо резюме

Нетехническото резюме на доклада за ОВОС се оформя като отделно самостоятелно приложение към доклада за ОВОС. То трябва да дава кратко описание на инвестиционното предложение, на компонентите и факторите на околната среда, въздействията на предложението върху околната среда и предложените мерки за намаляване на тези въздействия. Информацията в нетехническото резюме трябва да е изложена на достъпен за обществеността език като се избягват технически термини, подробни данни и научни дискусии. Обемът му да не е по-малък от 10 % от обема на Доклада и да съдържа необходимите нагледни

материали (карти, снимки, схеми). Нетехническото резюме трябва да съдържа и кратко описание на подхода за оценка.

## **12 Приложения**

Приложение 1 – Местоположение на инвестиционното предложение - шейп файлове.

Приложение 2 - Местоположение на ИП спрямо най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита

Приложение 3 - Местоположение на ИП спрямо ЗЗ и ЗТ.