

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

Министерство на околната среда и водите

Вх. № 0306-45

София 25.04 2024 г.

ДО

Министъра

на околната среда и водите

УВЕДОМЛЕНИЕ за инвестиционно предложение

ЕДНОЛИЧНО АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО	
БУЛГАРТРАНСГАЗ 1	
Вх. № БТГ	<u>04-09-82</u>
дата:	<u>24.04</u> 20 <u>24</u> г.

от „Булгартрансгаз“ ЕАД, представявано от Кирил Равначки – изпълнителен директор
гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66, ЕИК 175203478; 02/939
6300; факс: 02/925 0063

(име, адрес и телефон за контакт)

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66, ЕИК 175203478; (седалище)

Пълен пощенски адрес: гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 02/939 6300; факс: 02/925 0063

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Кирил Равначки –
изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН МИНИСТЪР,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното 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“

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

„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.

Инвестиционното предложение включва:

Проектиране и изграждане на газова инфраструктура и съоръженията към нея като инфраструктура, пригодна за пренос на некорозивни 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 MPa и работно налягане 5,4 MPa;
- връзка DN 1000 между преносния газопровод и съществуващото газопроводно отклонение (ГО) към компресорна станция (КС) „Нова Провадия“;
- 1 брой байпасна връзка DN 1200 между съществуващ газопровод за Румъния и новопроектирания газопровод;
- 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“;
- СОГ „Ветрино“ DN 1200 – с една реверсивна камера;
- 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).

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.), предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

2.1. Основни процеси

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, е пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси с отчитане на заложените работни условия и свойства на газовите смеси.

За осъществяване на основният технологичен процес бъдещият газопровод ще има следните проектни параметри, капацитет и прилежащи съоръжения:

- 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;
- Дължина на трасето – около 61 km;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) P= 5,4 MPa;

- Проектно (изчислително) налягане (DP) P=5,94 МРа;
- Диаметър на преносния газопровод – DN 1200 (48");
- Връзка със съществуващо ГО за КС „Нова Провадия“ – DN 1000 (40");
- Диаметър на байпасна връзка между съществуващ газопровод и новопроектирания газопровод – DN1200 (48")
- Работна температура - мин. - 10°C; макс. +40°C;
- Сервитут съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти – по 17,5 m от двете страни на газопровода.

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 Компресорна станция (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 газопроводен участък.

Към линейната част на новопроектирания газопровод се предвижда да има две връзки към съществуващата газопреносна мрежа на страната, а именно:

- байпасна връзка DN 1200 между новопроектирания газопровод и съществуващия ТГ1 преди СОГ „Ветрино“;

- връзка DN 1000 между новопроектирания газопровод и газопроводното отклонение за компресорната станция „Нова Провадия“.

По възможност трасето на новопроектирания газопровод ще бъде проектирано така, че да се ситуйра в общ технологичен коридор със съществуващите газопроводи.

Кранови Възли

При спазване изискванията на чл. 17 от Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредбата) е предвидено проектирането и изграждането на два линейни кранови възела KB „Партизани 2“ и KB „Храброво 2“, DN 1200. Конфигурацията и оборудването на крановите възли и материалите ще бъдат съгласно изискванията на Наредба № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ, изискванията на БДС EN 1594 и ASME B31.12.

На връзката между новопроектирания газопровод и съществуващото газопроводно отклонение за КС „Нова Провадия“ ще се изгради кранов възел KB 7Б, DN 1000 с конфигурация, идентична с конфигурацията на линейните кранови възли.

На байпасната връзка между новопроектирания газопровод и съществуващия ТГ1 ще се предвидят и изградят кранови възли DN 1200 с конфигурация, идентична с конфигурацията на линейните кранови възли.

Местоположението на предвидените за изграждане KB ще бъде избрано и съобразено със съществуващите съоръжения и теренни особености, като се предвиди и осигури и възможност за достъп до тях. На етап проектиране ще се прецени и необходимостта от допълнителен/ни

кранов/и възел/и освен посочените по-горе.

Станция за очистване на газопровода (СОГ)

СОГ „Ветрино“ се предвижда да бъде разположена след пресичане на пътя Неофит Рилски – Ветрино и преди съществуващ КВ „Ветрино“.

За площадката на СОГ „Ветрино“ ще бъде проектиран и изграден пътен достъп с трайна настилка, който да се свързва с път с асфалтова настилка.

Оптическа кабелна линия:

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 „Храброво 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 охраняващ 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 уредба.

Станции за катодна защита (СКЗ):

Предвижда се използването на активна защита чрез катодна поляризация на газопровода. Активната електрохимична защита ще се осъществява чрез система „катод-анод“, свързана с източник на постоянен ток. Предвижда се СКЗ да бъдат разположени на новопроектираните площадки.

Електрозахранване на технологичните площадки

В зависимост от местоположението на площадките ще се използват съществуващи ел. захранвания на обекти на Възложителя, ел. захранване от мрежата на ЕРП или соларни системи.

2.1.1. Строителни дейности

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

- Подготовка на работния участък

Дейностите по подготовка на работния участък включват отлагане на трасето и площадките на

наземните съоръжения на терена, премахване на тревна настилка, изкореняване на дърветата при необходимост и др.

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

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

В съответствие с нормативните изисквания хумусът се изземва от работната полоса и се съхранява от едната страна на траншеята, така че да не се допусне смесването му с другата изкопана почва или увреждането му в резултат на утъпкване от строителната техника и механизация. Хумусът от технологични площадки ще бъде отстранен и ще се третира съгласно приложимото екологично законодателство. В чувствителни участъци по протежението на газопроводното трасе е възможно хумусът да не се изземва в границите на цялата строителна полоса.

- Подрездане на тръбите

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

- Заваряване и покриване на връзките

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

Заваряването на металните газопроводи и съоръжения, контролът и критериите за оценка на заваръчните съединения ще се извършват по технологична документация при спазване на изискванията на БДС EN 12732+A1:2014 Системи за доставяне на газ. Заваряване на стоманени тръбопроводи. Функционални изисквания., Процедури за заваряване ще са разработени при спазване на изискванията на БДС EN ISO 15607, БДС EN ISO 15609-1 и БДС EN ISO 15614-1. За контрол на заварените съединения по газопровода ще се извърши визуален и безразрушителен (радиографичен) контрол.

- Изкопаване на траншея

За целите на инвестиционното предложение по изграждането на преносния газопровод от Рупча до Ветрино и байпасните връзки ще се изкопаят съответните траншеи.

Минималната дълбочина при подземно полагане на газопровод е не по-малко от 0,80 m измерено от горната образуваща на тръбата, според изискванията на чл. 34, ал. 1 от Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и

на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Не се планират взривни работи.

- Полагане на газопроводните участъци

Полагането на газопровода и байпасните връзки ще се осъществява върху предварително подготвена основа на дъното на траншея посредством тръбополагаща/и машина/и.

Друго предвидено защитно мероприятие е и полагането на жълто оцветена маркировъчна лента на разстояние 0,3 m над положените нови газопроводни тръби.

По трасето на преносния газопровод ще се монтират трайни знаци на всички чупки и на пряка видимост един от друг. Те са с височина 1,50 m и са оцветени на равни разстояния с хоризонтални черни и жълти ивици. Те се поставят на 2,50 m от оста на газопровода, с указана посока към него.

- Почистване, калибриране и изпитване на газопроводите

Почистването и изпитването на газопровода и байпасните връзки са завършващите технологични операции от комплекса на строителните дейности. Изпитването на якост и проверка на плътност ще се проведат по най-безопасния метод, а именно хидравличния, съгласно действащата нормативната уредба.

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

След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се подсушава и се запълва с газ.

- Обратна засипка и уплътняване на траншеите

Засипката на траншеята се счита за крайна операция в строителния процес. Тя ще се извършва механизирано след завършване на съответните СМР. След извършване на обратна засипка, почвата в траншеята се уплътнява.

- Електрохимична защита на съоръженията

Електрохимичната защита на подземните тръбопроводи се осъществява чрез катодна поляризация (активен метод за защита на газопроводите). Предвижда се катодните станции обслужващи елементите на газопровода да са разположени на новопроектираните площадки.

На технологичните площадки се предвижда изграждане на мълниеотводни инсталации за защита от преки попадения на мълния и вторичните ѝ въздействия, както и заземителни инсталации. Същите ще бъдат изпълнени чрез отделно стоящи мълниеприемни мачти, свързани към заземителни уредби, положени в изкопни траншеи.

- Рекултивация

Възстановяването на терена, включващо връщане обратно на изветия хумус обикновено се

извършва в годината на строителството на съоръженията, освен ако метеорологичните условия са неблагоприятни. Възстановяването може да включва дълбока оран или разрохване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения хумус. Хумусът от технологични площадки ще бъде отстранен и ще се третира съгласно приложимото екологично законодателство.

- Пресичания на инфраструктурни и водни обекти

Пресичане на съществуваща канализация - не се пресичат съществуващи канализационни системи.

Пресичане на съществуващи водопроводи, електропроводи, пътища и други, ще се осъществява в съответствие с изискванията на специализираната нормативна уредба - информация за броя на очакваните пресичания са дадени в Таблица 1.

Таблица 1. Очакван брой пресичания на обекти на техническата инфраструктура

№	КМ	Вид препятствие	име
1	1+100	път	BGS1186
2	5+600	Електропровод	
3	5+650	Водопровод	
4	7+200	Водопровод	
5	7+900	Електропровод	Камчия 220 кВ
6	9+300	газопровод	
7	9+750	Водопровод	
8	10+000	път	BGS1184
9	10+200	Газопровод	
10	14+300	Електропровод	Камчия 220 кВ
11	15+300	Газопровод	
12	18+800	път	
13	18+950	Газопровод	
14	19+400	Електропровод	
15	19+800	Газопровод	
16	20+200	Електропровод	Камчия 220 кВ
17	20+300	Електропровод	Черно море 400 кВ
18	21+950	ЖП 26	Шумен – Комунари
19	22+200	път	III-7301
20	23+200	Електропровод	Черно море 400 кВ
21	23+300	Електропровод	Камчия 220 кВ
22	23+450	Газопровод	
23	24+250	път	VAR3192
24	27+200	път	VAR2190
25	27+400	Електропровод	Боряна 110 кВ
26	28+700	Електропровод	Камчия 220 кВ
27	28+800	Електропровод	Черно море 400 кВ
28	28+850	Газопровод	
29	28+900	Газопровод	
30	31+000	път	VAR3218
31	36+350	Газопровод	
32	36+400	Газопровод	

№	КМ	Вид препятствие	име
33	36+550	Електропровод	Черно море 400 кВ
34	36+600	Електропровод	Камчия 220 кВ
35	38+480	път	III-731
36	40+000	път	VAR2219
37	47+000	път	III-2082
38	47+800	Газопровод	
39	47+950	Път	
40	47+951	оптичен кабел	
41	48+500	Газопровод	
42	50+650	ЖП 2	София-Варна
43	52+100	път	VAR2212
44	53+400	път	III-208
45	54+500	път	A-2
46	56+450	Водопровод	Ø150 - ЕТЕРНИТ
47	56+750	Водопровод	
48	60+150	Електропровод	20кВ
49	60+450	път	I-2

Трасето на новопроектирания газопровод ще пресича следните водни обекти, дадени в Таблица 2 по-долу.

Таблица 2. Пресичани водни обекти

№	Километраж	Пресичан обект	Вид
1	0,3	Дере	дере
2	0,4	Дере	дере
3	1,4	Дере	дере
4	4,2	Дере	дере
5	4,3	Дере	дере
6	5,3	Дере	дере
7	6,2	Дере	дере
8	6,7	Дере	дере
9	8,0	Река	река
10	8,6	Дере	дере
11	10,2	Дере Соколец	дере
12	14,5	Дере	дере
13	17,4	Дере	дере
14	19,3	Дере	дере
15	22,0	Река	река
16	22,9	р. Голяма Камчия	значима река
17	27,1	Река	река
18	28,0	Дере	дере
19	28,8	Река	река
20	35,1	Дере	дере
21	36,4	Река	река
22	37,6	Главница	значима река
23	40,1	Топла река	река
24	43,0	д. Булканите	дере
25	51,7	р. Провадийска	значима река
26	60,0	р. Язтепенста	река

2.1.2. 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.

2.1.3. Извеждане от експлоатация и възстановяване и последващо ползване

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.

2.2. Капацитет

Инвестиционното предложение предвижда изграждането на преносен газопровод от Рупча до Ветрино, условен диаметър DN 1 200 и дължина около 61 km, проектно налягане (DP) P= 5,94 МРа и максимално работно налягане (MOP) = 5,4 МРа и технологични съоръжения към него, описани по-горе.

2.3. Обща използвана площ

Към настоящия момент е разгледан проучвателен коридор с широчина 200 m за разполагане на преносен газопровод Лупинг от Рупча до Ветрино, заедно с технологичните съоръжения към него. Газопроводът ще е със следните параметри:

- диаметър – DN 1200;
- работно налягане – P_{раб.}=5,4 МРа;
- дължина – около 61000 m.

Предстои разработване на подробен устройствен план за газопровода и технологичните съоръжения, в който ще бъде определена засегнатата площ от сервитута на газопровод и технологичните съоръжения, както и площите подлежащи на закупуване/отчуждаване.

За целите на ИП, включващо газопровод, технологични площадки и инфраструктурата към тях ще бъдат извършени следните дейности, с оглед осигуряване на актуална информация:

- инженерно-геоложки проучвания;
- хидрогеоложки проучвания;
- хидроложки проучвания;
- проучване за възможни точки за електрозахранване на технологичните съоръжения;
- археологически проучвания по трасето;
- други проучвания по преценка на изпълнителя.

На базата на актуализираната информация, ще се изготвят варианти на трасе и местоположение на технологичните площадки.

2.4. Необходимост от други, спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.)

За реализацията на инвестиционното предложение се предвижда изграждане на външно ел. захранване, трасета на анодни заземители и оптична кабелна линия. 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.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон, орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

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 Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“ 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.

За реализация на инвестиционното предложение, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще спазва изискванията се законови процедури свързани с опазване на околната среда; устройствено планиране и инвестиционно проектиране, вещни права и всички необходими съгласувателни и разрешителни режими. Ще бъдат изпълнени изискванията се процедури и оценки по реда на глава шеста от ЗООС, процедуриране и одобряване на подробен устройствен план и инвестиционен проект, в резултат на които за ИП ще бъде издадено разрешение за строеж.

4. Местоположение:

4.1. Местоположение

Местоположението на инвестиционното предложение е представено в Приложение 3 – карта на инвестиционното предложение. В същото Приложение 3 са дадени и правоъгълни проекционни координати в БГС 2005 на всички елементи на ИП, както картни материали във формат DWG, KML, pdf и shape.

Съгласно предпроектната документация коридорът е разположен в област Варна и област Бургас и засяга следните Общини:

- Руен;
- Дългопол;
- Провадия;
- Ветрино.

Изграждането на ИП засяга и следните земища в горепосочените общини, както е дадено в Таблица 3 по-долу.

Таблица 3. Засегнати земища в резултат от реализацията на ИП

№	от km	до km	Землище	ЕКАТТЕ	Община	Област
1	0	1+000	с. Рупча	63375	Руен	Бургас
2	1+000	2+400	с. Планиница	56647	Руен	Бургас
3	2+400	4+200	с. Дюля	24757	Руен	Бургас
4	4+200	8+000	с. Каравельово	36213	Руен	Бургас
5	8+000	10+300	с. Соколец	67876	Руен	Бургас
6	10+300	16+000	с. Трънак	73287	Руен	Бургас
7	16+000	16+400	с. Лопушна	44294	Дългопол	Варна
8	16+400	22+000	с. Партизани	55470	Дългопол	Варна
9	22+000	22+900	с. Комунари	38162	Дългопол	Варна
10	22+900	25+300	с. Камен дял	35777	Дългопол	Варна
11	25+300	28+750	с. Боряна	05699	Дългопол	Варна
12	28+750	30+800	гр. Дългопол	24565	Дългопол	Варна
13	30+800	34+150	с. Китен	37037	Провадия	Варна
14	34+150	38+750	с. Блъсково	04457	Провадия	Варна
15	38+750	40+000	с. Храброво	77387	Провадия	Варна
16	40+000	43+000	с. Овчага	53182	Провадия	Варна
17	43+000	49+000	с. Кривня	39829	Провадия	Варна
18	49+000	50+100	с. Златина	31005	Провадия	Варна
19	50+100	50+400	с. Венчан	10663	Провадия	Варна
20	50+400	57+295	с. Златина	31005	Провадия	Варна

№	от km	до km	Землище	ЕКАТТЕ	Община	Област
21	57+295	57+310	Петров дол	56143	Провадия	Варна
22	57+310	60+781	с. Ветрино	10865	Ветрино	Варна

По време на експлоатацията на преносния газопровод и съоръженията му ще бъдат установени следните ограничения, като засегнатите имоти ще бъдат уточнени след проектирането на окончателното предпочетено трасе:

- 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). Съгласно Приложение 1 към чл.13, ал.4 на горната Наредба, минималното отстояние на единични сгради до газопровода и съоръженията му е 50 m;
- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Условието и реда за упражняване на сервитутните права, учредени за обектите за съхранение, пренос, разпределение и преобразуване на природния газ са указани в Раздел III, чл. 19, чл. 20 и чл. 21 на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

4.2. Близост до или засягане на елементи на националната екологична мрежа (НЕМ)

Защитени територии

Инвестиционното предложение не засяга защитени територии съгласно Закона за защитените територии:

- Голямата канара – около 1.7 км;
- Рояшка скала – около 1,2км;
- Водениците – 1.9 км.

Защитени зони (ЗЗ)

Инвестиционното предложение засяга защитени зони от НЕМ. Коридорът преминава през следните Защитени зони:

- Natura 2000 – 33 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна:
 - BG0000104 "Провадийско – роякско плато".
- Natura 2000 – 33 за опазване на дивите птици:
 - BG0002038 "Провадийско – роякско плато".

4.3. Обекти, подлежащи на здравна защита и територии за опазване на обектите на културното наследство

Обекти подлежащи на здравна защита

Определената 200 m зона за разполагане на новопроектираното газопроводно трасе е

ситуирана на отстояние 61 m до най-близко разположеното населено място – с. Камен дял. След разработване на вариантите на трасе, ще бъдат идентифицирани и потенциалните обекти, подлежащи на здравна защита.

Територии за опазване на обектите на културното наследство

В отговор на запитване до Национален Институт за Недвижимо Културно Наследство (НИНКН) – Приложение 3 – писмо с изх. № 7000-4472/13.02.2024 г. на НИНКН и след извършена справка в Националния документален архив и АИС „Археологическа карта на България“ се установява, че землищата през които преминава новият газопроводен участък се характеризират с висока наситеност на археологически обекти – недвижими културни ценности, които притежават статут на недвижими културни ценности с категория „национално значение“ съгласно чл.146, ал. 3 от ЗКН и РМС № 1711 от 22.10.1962 г.

В отговор на запитване до Националния археологически институт с музей се установява, че в Автоматизираната информационна система „Археологическа карта на България“ (АИС АКБ) има данни за регистрирани археологически обекти в част от изброените землища, респективно и в техническия коридор на трасето на новопроектирания газопровод, както следва:

- 1 гробница от Късна желязна епоха;
- 3 могилни некропола, единият от които от Късна римска епоха и два с неопределена хронология;
- 14 надгробни могили, едната от Римска епоха и останалите с неопределена хронология;
- 3 селища, съответно от Късна римска епоха, Първа българска държава и Късна римска епоха, Късна античност;
- 4 обекта с неопределена функция от Възраждане, Късна желязна епоха, Първа българска държава и Ранен халколит.

Данните са събрани в резултат на инцидентни теренни проучвания, като териториите на засегнатите общини и землища не са изследвани чрез системни теренни издирвания на археологически обекти.

При реализация на инвестиционното предложение ще бъдат взети всички необходими мерки за опазване на културно историческото наследство. След проектиране на бъдещото газопроводно трасе и преди началото на строителни работи в сервитута му ще бъдат направени спасителни теренни археологически проучвания – теренни издирвания на археологически обекти – съгласно чл. 161, ал. 1 от Закона за културното наследство.

4.4. Очаквано трансгранично въздействие

Реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да доведат до въздействия върху компонентите на околната среда с трансграничен характер.

4.5. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

Във връзка с реализацията на ИП основно 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.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и

експлоатацията

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 временните пътища 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. 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 тестовите да не оказва отрицателно въздействие върху съответните водни обекти. След успешното хидравлично изпитване на газопровода, той се подсушава и се запълва с газ.

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.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води

Не се очаква емитиране на вещества (вкл. приоритетни и/или опасни), при които се осъществява или е възможен контакт с води от реализацията на инвестиционното предложение.

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители

По време на строителството на съоръженията се очакват неорганизираните емисии от прах и в много малка степен емисии на вредни вещества в отработените газове от ДВГ на използваната транспортна и строителна техника. Очакваните прахови емисии, както и емисиите от вредни вещества от ДВГ, ще са резултат от следните дейности:

- Транспортни дейности – превоз на тръби, оборудване, материали и хора;
- Изкопни и насипни дейности – за целите на монтажните дейности;
- Работа на дизел генераторите – използвани за осигуряване на необходимата електроенергия за СМР на площадката.

Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителството, като за целта ще се предвидят и съответните смекчаващи мерки, като оросяване на временните пътища и строителните полосои.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортни средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, както и от тяхната поддръжка, товарносимостта, качеството и вида на използваните горива. За целта ще се предприемат мерки за свеждане до минимум на генерираните емисии, в т.ч. редовна инспекция и поддръжка на използваната строителна техника и транспортни средства, спазване на действащото в страната законодателство в съответната област и не на последно място и прилагането на най-добрите в световен мащаб производствени практики.

По време на експлоатацията е възможно изпускане на природен газ - метан в атмосферата по изключение (контролирано от експлоатационни изисквания или при авария). Природния газ е по-лек от въздуха (отн. т. 0.628) и при изхвърляне заема високите слоеве на атмосферата. Събиране в ниските точки на местности и помещения практически е изключено. В допълнение метанът не е вредно вещество по смисъла на нормативната уредба за чистотата на атмосферния въздух.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране

Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Основните дейности по време на строителството, които ще генерират отпадъци са:

- Изкопните работи на площадките и траншеите;
- Строително-монтажните дейности;
- Битовите нужди на работниците.

Очаква се да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците, дадени в Таблица 4 по-долу.

Таблица 4. Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Код на отпадъка	Наименование
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

Код на отпадъка	Наименование
20 03 01	Смесени битови отпадъци

Третирането на генерираните по време на строителството отпадъци ще се осъществява съгласно действащото в страната законодателство – Закона за управление на отпадъците и подзаконовите нормативни актове към него.

Съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, едновременно с изготвяне на техническия проект ще бъде изготвен и съгласуван с компетентните органи План за управление на строителните отпадъци.

За изпълнение на дейностите по третиране ще бъдат сключени договори с фирми, притежаващи необходимите разрешения по ЗУО или Комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС.

Останалите количества неопасни строителни отпадъци ще бъдат извозени съгласувано със съответните общински администрации до местата, отредени от тях.

Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на експлоатацията

Вследствие на работата на ИП се очаква да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците - *отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08**. Генерираните отпадъци ще се извозват за последващо третиране от фирми, притежаващи съответните разрешителни документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО).

9. Отпадъчни води

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравлично изпитване на всички газопроводни участъци. За провеждане на хидравличния тест ще бъде необходимо определено количество вода, което ще се осигури от близки повърхностно течащи водни обекти въз основа на разрешителни от съответната басейнова дирекция. След изпитването на газопровода използваните водни количества ще се връщат обратно във водоизточника, като не се очаква същите да са замърсени. Обратното връщане на използваните води ще става след съгласуване с компетентната басейнова дирекция и при необходимост издадено разрешително за заустване по реда на Закона за водите.

По отношение на битови отпадъчни води на място, в рамките на строителната полоса, ще бъдат осигурени химически тоалетни.

По време на експлоатацията на ИП не се очаква формиране на отпадъчни води.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични

Предвижда се по време на строителните дейности да бъдат използвани някои от следните опасни 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 на опасни вещества.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от ЗООС.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):

За целите на инвестиционното предложение е предвидено изготвянето на Подробен устройствен план – парцелиран план /ПУП – ПП/, самостоятелен план по чл. 85, ал. 1, подлежащ на процедура по ЕО, сходна с процедурата по ОВОС. В случай, че компетентният орган (КО) определи извършване на процедура по ОВОС за настоящото ИП, чрез нея в достатъчна степен на подробност ще бъдат описани, разгледани и оценени възможните въздействия върху околната среда и човешкото здраве в резултат от осъществяването на предложението, вкл. от осъществяването на горният ПУП-ПП. Считаме, че това е достатъчно основание за допускане от КО на извършването на само една от процедурите по Глава шеста от ЗООС, която в случая да бъде ОВОС.

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

- Копие от обява за ИП в средствата за масово осведомяване;

- Копие от публикация на интернет страницата на "Булгартрансгаз" ЕАД.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведомятеля:

- Графична част – чертежи на ИП с посочен 200 m коридор във формат DWG, KML и PDF, shape;

- Писмо с изх. № 7000-4472/13.02.2024 г. на НИНКН.

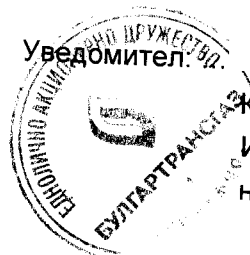
4. Електронен носител - 1 бр.

Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 24.04.2024



Кирил Равначки
Изпълнителен директор
на „Булгартрансгаз“ ЕАД