

ДО
МИНИСТЪРА НА ОКОЛНАТА
СРЕДА И ВОДИТЕ
гр. София, 1000
бул. „Княгиня Мария Луиза“ №22
edno_gishe@moew.government.bg

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

От „Булгартрансгаз“ ЕАД, представявано от Владимир Малинов - изпълнителен директор

гр. София 1336, п.к. 3, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ЕИК 175203478;
02/939 63 00; факс: 02/925 00 63
(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 63 00; факс: 02/ 925 00 63

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
Владимир Малинов - изпълнителен директор

Лица за контакт:

инж. Петя Богатинова, ръководител сектор „Екология“ – тел. 02/939 62 62;
e-mail: Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg

инж. Борислав Чаушев, еколог, тел. 02/939 65 43;
e-mail: Borislav.Chaushev@bulgartransgaz.bg

УВАЖАЕМА Г-ЖО МИНИСТЪР,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:
„Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“.

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената

дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

„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 (ЗЕ). Дружеството поддържа обектите и съоръженията на газопреносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските изисквания за опазване на околната среда и развива газопреносната система на страната.

Газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД на територията на Република България 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.

ПГХ „Чирен“ е изградено в землището на с. Чирен, община Враца, на база вече изчерпаното едноименно газово - кондензатно находище. То е оборудвано със специализирани подземни и надземни съоръжения, необходими за осигуряване на нагнетяването, добива и качеството на съхранявания газ. Връзката между преносната мрежа (магистрален газопровод - северен полупръстен) и ПГХ „Чирен“ към настоящия момент се осъществява чрез газопроводните отклонения (ГО) „Враца-1“ и „Враца-2“.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило проучвания на възможностите за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“. Разширението на ПГХ „Чирен“ е ключов и неотменен фактор при сигурността на доставките на природен газ за Р България и за стимулиране на конкуренцията и насърчаване на търговията с газ в целия регион. Разширението на ПГХ „Чирен“ е в синергия с останалите проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД, целящи създаване в Р България на значим регионален газоразпределителен център.

В периода 2010 г. - 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е възлагало извършването на дейности по проучвания и инвестиционно проектиране и издирване на археологически обекти на обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“, с цел разширение на съществуващата газопреносна мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и захранване с природен газ на консуматори от региона на гр. Козлодуй и гр. Оряхово. В тази връзка е проектиран преносен газопровод DN350 (14" - Ø355,6) от гр. Чирен за гр. Козлодуй, с дължина приблизително 46км. За обекта са извършени процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), разработен е подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) - фаза окончателен проект, който е одобрен със Заповед № РД-02-15-51/01.04.2015 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството, която е влязла в сила. За обекта има издадено и Решение № ВР-29-ПР/2011г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

Обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“ е обявен за национален обект и за обект с национално значение с Решение № 615 от 14.07.2009г. и Решение № 279 от 08.05.2013г. на Министерския съвет.

Настоящото **ново** инвестиционно предложение е свързано с изпълнение на дейности по **инвестиционно проектиране и изграждане на газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“.**

Изграждането на газопровода до подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ е пряко свързано с възможностите за разширение на капацитета за съхранение на самото хранилище, като ще се повишат безопасността на експлоатация и сигурността на пренос на природен газ до и от ПГХ „Чирен“.

По отношение новото инвестиционно предложение се предвижда одобреният със Заповед № РД-02-15-51/01.04.2015 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството

ПУП-ПП за обект „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“ да се изменени с цел ползването му за обект: „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“. Новото проектно трасе на газопровода до ПГХ „Чирен“ следва следата на трасето по одобрения ПУП-ПП от връзването в съществуващия преносен газопровод DN1200 в рамките на учредения сервитут при точката на свързване до достигане на зоната на ПГХ „Чирен“, като сервитутът се увеличава двустранно (ивици с ширина по 15 м. от двете страни на оста на новия газопровод).

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:

Трасето на газопровода, свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан е с приблизителна дължина от 41 км и преминава през територията на област Враца, в следните землища:

- Община Враца – с. Чирен, с. Девене, с. Три кладенци;
- Община Криводол – с. Осен;
- Община Борован – с. Малорад;
- Община Хайредин – с. Манастирище, с. Рогозен, с. Ботево, с. Бързина, с. Хайредин;
- Община Мизия – с. Софрониево;
- Община Козлодуй – с. Бутан, с. Крива бара.

В изпълнение на изискванията на чл. 18 на *Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ* са предвидени станции за пускане и приемане на очистващи, разделителни и инспектиращи устройства.

В тази връзка се предвижда да бъдат проектирани и изградени 2 броя станции за очистване на газопровода (СОГ), които да бъдат разработени като реверсивни, а именно:

- Пускова/приемна СОГ „Бутан“;
- Приемна/пускова СОГ „Чирен 3“.

Основни параметри на газопровода и оптичната кабелна линия към него, както и информация за съпътстващи съоръжения:

- *Начало на трасето:* Новопроектна площадка за пусково-приемна СОГ „Бутан“, в това число нов кранов възел (КВ) и връзване/присъединяване към преносен газопровод DN1200 на КМ 414+945.86 от обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ (въведен в експлоатация с Разрешение за ползване от 23.12.2020 г.), находяща се в част от поземлен имот с идентификатор 07116.76.4 по КККР, землището на с. Бутан, община Козлодуй, област Враца;

- *Линеен кранов възел (ЛКВ) „Манастирище“* – по трасето е предвидено да се разположи един кранов възел съгласно 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*. За реализиране на съоръжението ще се използва предвидената площадка за КВ-3 съгласно одобрения през 2015г. ПУП-ПП;

- *Край на трасето:* Приемна/пускова СОГ „Чирен 3“ от и към направление Бутан ще се разположи в непосредствена близост до СОГ „Чирен 1“ за ГО „Враца 1“,

предвидена за изграждане в ПИ 81400.38.67 землището на с. Чирен, община Враца, област Враца. Крайната точка е в поземлен имот с идентификатор 81400.125.283, с. Чирен, община Враца, област Враца. Разработваната технологична схема на СОГ „Чирен 3“ ще включва газопроводна връзка (шлейф) към новопроектната площадка за „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – надземна част“ с приблизителна дължина около 250 – 300 метра съобразена с проектния капацитет и в зависимост от конкретното решение за разполагане на СОГ „Чирен 3“. Крайната точка за включване на шлейфа е предвидена непосредствено до западната ограда на новата технологична площадка за проект „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – надземна част“.

- *Параметри на газопровода:*

- Дължина на трасето - около 41 км;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) $P=7,5$ МПа;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) $P=7,875$ МПа;
- Диаметър на преносния газопровод – DN700 (Ø711мм; 28“);
- Работна температура - мин. - 10°C; макс +40°C;
- Сервитут съгласно Наредба № 16/2004 г. за сервитутите на енергийните обекти - ивици с ширина по 15 м. от двете страни на оста на газопровода.

Тръбите, които ще се използват са стоманени правошевни и безшевни, с диаметър Ø711мм; DN 700 (28”), отговарящи на всички стандарти и изисквания.

- *Оптична кабелна линия (ОКЛ)* – трасето на оптичния кабел следва трасето на преносния газопровод и ще е разположено в сервитутната зона на газопровода от 15 м., от лявата страна на газопровода посока от ПГХ „Чирен“ към СОГ „Бутан“, на отстояние от 6 до 9 м. Предвижда се ОКЛ да е кабел с 48 оптични влакна, с метален централен силов елемент и метална лента под външната обвивка срещу проникване на вода, като се спазват изискванията на нормативната уредба. Точките на присъединяване на ОКЛ ще са кабелни шахти с номера КШ-2к-653-1 и КШ-2к-653-2 от изградената оптична линия към обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“. Крайната точка на ОКЛ ще бъде по имотната граница на новата площадка на ПГХ „Чирен“ - надземна част.

- *Станции за катодна защита (СКЗ)* – предвижда се използването на активна защита, чрез катодна поляризация на газопровода. Активната електрохимична защита (ЕХЗ) ще се осъществява чрез система „катод-анод“, свързана с източник на постоянен ток. Предвид дължината на газопроводното трасе от около 41 км, се планират 2 бр. катодни станции – една на площадката на ЛКВ „Манастирище“ и една в края на участъка при ПГХ „Чирен“.

- *Електрозахранване на технологичните площадки:*

- пусково/приемна СОГ „Бутан“ - Електрозахранването на площадката ще се осъществи от съществуващото трасе 20 kV, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД преминаващо в съответствие с началната точка на врязване към DN1200. Предвижда се изграждането на трансформаторен пост с КРУ, като трансформаторът ще е от сух тип с медни намотки;
- ЛКВ „Манастирище“ – Електрозахранването на площадката ще се осъществи съгласно разработена схема към одобрения през 2015г. ПУП-ПП;
- приемна/пускова СОГ „Чирен 3“ - Електрозахранването на площадката ще се осъществи на ниво ниско напрежение от съществуващото ел. захранване на ПГХ „Чирен“.

Предвидена е *кранова арматура на ОС*, включваща сферични кранове с диаметър до DN700, както и пробкови кранове.

Надземните части на газопровода (в случай, че има такива), КВ и СОГ ще се изпълнят със *защитни покрития* устойчиви на външни променливи атмосферни условия и ултравиолетови лъчи.

На линейната част на газопровода и технологичните площадки ще бъде проектирана защита от високи нива на индуциран ток и напрежение, пряко попадение на мълнии, офазяване на открити части на газопровода и др.

Заваръчни работи

Заваръчните работи ще се изпълнят съгласно изискванията, посочени в работния проект, стандарт БДС EN 12732+A1 и Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

За гарантиране на качеството на заварените съединения ще бъде извършен визуален контрол и безразрушителен контрол на заварените съединения, от акредитиран орган за контрол вид „А“ или „С“, акредитиран съгласно БДС EN ISO/IES 17020 или еквивалентен стандарт от ИА „Българска служба за акредитация“ или от чуждестранен орган за акредитация, който е страна по многостранното споразумение за взаимно признаване на Европейската организация за акредитация. Методите за контрол, изискванията към заваръчните съединения и критериите за качество да бъдат съгласно стандарт БДС EN 12732+A1. Изпитванията на газопровода на якост и плътност трябва да са в съответствие с изискванията на стандарт БДС EN 1594 и БДС EN 12327.

За проверка качеството на изолационното покритие на стоманените тръби, ще се извърши безискрова дефектоскопия от акредитирана лаборатория.

Очистване, изпитания и изсушаване на газопровода

Дейностите по почистване, изпитания и присъединяване на газопровода и ОС ще се извършат след потвърждаване на качеството на всички изпълнени заваръчни съединения.

Ще се извършат всички изпитвания, предвидени в проекта и/или изискващи се от действащата нормативна уредба за подобен род строежи, необходими за приемане и въвеждане в експлоатация на строежа.

Преди провеждане на изпитанията ще се извърши почистване на газопроводния участък с цел отстраняване на евентуално попаднали отпадъци по време на строително-монтажните работи във вътрешността на газопровода. Очистването ще се осъществи посредством един или няколко пуска на очистни бутала (меко и метални бутала с прави маншони, задвижвано с въздух подаван от компресор). Очистването се преустановява и газопроводът се счита за очистен при получени и измерени не повече от 2 кг прах за участък от 10 км.

Съгласно действащата нормативна уредба и стандарти, изпитването на якост и проверка на плътност на газопровода ще се проведе по най-безопасния метод, а именно хидравличния. След проведените хидравлични изпитания, в газопроводния участък има наличие на вода, която се отстранява чрез неколkokратни пускове на очистни бутала през отделните участъци, които да бъдат обособени чрез монтиране на временни пусково/приемни камери, или по друг начин, предвиден в проекта.

За окончателното премахване на влага от вътрешността на тръбопровода преди запълването му с природен газ, се извършва осушаване със сгъстен, предварително изсушен въздух или друг инертен газ (напр. азот) до пълното отстраняване на остатъчната влага и постигане на изискуемите параметри. Единствено след успешно осушаване, новоизграденият участък и съпътстващи съоръжения ще бъдат присъединени към съществуващата мрежа.

При проектиране на газопровода ще се отчитат и факторите, касаещи безопасността и сигурността на газопровода по отношение интервенция на трети страни, като се установи сервитутна зона – ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопровода съгласно Наредба № 16 от 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти и режим на

превантивна устройствена защита по смисъла на чл. 10 от ЗУТ – по 200 м от двете страни на газопровода. Ширината на строителната полоса ще бъде определена от изискването да бъдат осигурени оптимални условия за изпълнение на строително-монтажните работи и същевременно да бъдат минимално засегнати терени, през които преминава газопровода. Ширината на строителната полоса обикновено съвпада с границите на сервитута на газопровода, съответно тя е 15м. от двете страни на оста на газопровода. При изграждането на газопровода и съоръженията към него, движението на строителната техника ще се осъществява в рамките на строителната полоса. Подходът към строителната полоса ще става от местата на пресичане на трасето на газопровода със съществуващата пътна мрежа – републиканска, общинска и местна. Ще се ползват и съществуващи полски пътища.

Изпълнението на пресичанията на газопровода с пътища от републиканската и общинска пътна мрежа, селскостопански пътища, ж.п. линии и други, ще се предвиди в техническия проект съобразно методът на пресичане (чрез хоризонтален сондаж или прокопаване). Преди изпълнение на пресичания на газопровода с пътища и за подходните пътища за достъп до строителните площадки (при необходимост) ще бъдат уведомени Агенция „Пътна инфраструктура“ (АПИ) и/или съответната община, и съобразно получените съгласувателни документи, ще се изготви и предостави необходимата документация и линеен график за извършване на преминаването.

При пресичане на други съоръжения на техническата инфраструктура (ел. проводи, водопроводи, канали и др.) газопроводът ще се разполага в съответствие с приложимите за тях действащи нормативни документи и по начин, който не възпрепятства обслужването им.

За всеки преход през река или дере, които ще бъдат определени след окончателно одобрение на трасето на новия газопровод, ще се изработи детайлен проект, в който ще се отчетат следните основни изисквания:

- геоложки условия и релеф;
- по възможност мястото на пресичането да е в праволинейни и устойчиви на водното течение участъци на реката, с полегати неразмивани брегове и при минимална широчина на заливаната от високите води крайбрежна ивица;
- подводното пресичане да е перпендикулярно на динамичната ос на течението, като ъгълът може да се намали до 60°;
- нивото на горния край на газопроводната тръба да е най-малко на 0,5 m под граничния профил на размиване на коритото на реката за 25 - годишен период, но не по-малко от 2,0 m под котата на дъното по време на полагането;
- участъците на подводните газопроводи от преходите в границите на хоризонта на високите води (и през блата или високи подпочвени води) ще се изчисляват и осигуряват против изплуване;
- пресичане на реките да се осъществява по възможност чрез хоризонтален сондаж (хоризонтално насочено сондиране (HDD));
- ще се предвидят затежители в участъци с високи подпочвени води, сезонни речни потоци и заблатени местности, ако се окаже, че има такива по протежение на трасето.

След съгласуване с Басейнова дирекция „Дунавски Район“ (БД ДР), ще се проведат процедури по издаване на разрешителни за ползване на повърхностен воден обект за реките и деретата, посочени от БД ДР.

Ще бъдат извършени изкопни работи – машинни, а в местата на пресичане на газопроводи, ел. проводи, кабели, водопроводи и др. съоръжения, които не трябва да се нарушат или трябва да се спазват специални изисквания за охрана на труда, ще се предвиди ръчен изкоп и необходимите предпазни средства.

При изпълнение на изкопни работи, наличния хумус ще се отдели на обособени места или по трасето на газопровода, съгласно проекта, и след завършването на СМР ще се възстанови.

Новите тръби на газопровода ще бъдат положени подземно с минимална дълбочина на полагане на газопровод с диаметър DN700 при подземно полагане на тръбата 0,80м, мерено от горната образуваща на тръбата, т.е. изкопите ще са с дълбочина минимум 1,5м.

При реализиране на ИП **няма** да се използва взрив.

Изпълнителят на СМР, касаещи ИП може да изгради временни строителни бази (ако предвижда такива), предназначена за:

- обезпечаване на санитарно-битовите условия за персонала, ангажиран с изграждането на строежа;
- временни приобектови складове за материали и работно оборудване;
- временни производствени бази и складове за временно съхранение;
- площадки за транспортна техника и механизация, използвани за строителството.

В случай на изградени строителни бази същите ще отговарят на изискванията на Закона за здравословните и безопасни условия на труд и Наредба № 2 от 2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване строителни и монтажни работи, както и на одобрения ПБЗ.

Изпълнителят ще осигури, за своя сметка, ползване на електроенергия, вода, телефон, факс и други комуникационни средства, които са налични в близост до строителната площадка, като спазва всички разпоредби и изисквания на съответните експлоатационни дружества.

След приключване на СМР терените, върху които са изградени временните бази, ще бъдат възстановени до първоначалният им вид, чисти от отпадъци и невложени материали, напълно обезопасени и рекултивирани.

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:

Инвестиционното предложение е част от разширението на съществуващото и действащо ПГХ „Чирен“, като самостоятелен и независим етап. Газопроводът ще бъде свързан с ПГХ „Чирен“ и със съществуващата газопреносна система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Чрез изграждането на газопровода ще се повиши гъвкавостта при управлението на физическата мрежа за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Основните разрешителни режими, имащи отношение към реализацията на инвестиционното предложение, са свързани с изработване на проект за изменение на одобрения през 2015г. и влязъл в сила ПУП – ПП и с издаване и получаване на разрешение за строеж, съгласно действащата в страната нормативна база, а именно Закона за устройство на територията (ЗУТ) и подзаконовите нормативни актове приложими към него.

Ще бъде разработен инвестиционен проект, който подлежи на оценяване на съответствието от Консултант по чл. 166, ал.1 от ЗУТ, както и на съгласуване с компетентните контролни органи, Възложителя и други заинтересовани лица, одобряването му по реда на чл.144, ал.1 от ЗУТ и получаване на разрешение за строеж. Предвид статута на обекта по силата на Решение № 279 от 8 Май 2013 г. на Министерски съвет, компетентен орган за одобряването на инвестиционните проекти и за издаването

на разрешения за строеж е Министерство на регионалното развитие и благоустройството на Р България.

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Трасето на газопровода свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан е с приблизителна дължина от 41 км и преминава през територията на област Враца, в следните землища:

- Община Враца – с. Чирен, с. Девене, с. Три кладенци;
- Община Криводол – с. Осен;
- Община Борован – с. Малорад;
- Община Хайредин – с. Манастирище, с. Рогозен, с. Ботево, с. Бързина, с. Хайредин;
- Община Мизия – с. Софрониево;
- Община Козлодуй – с. Бутан, с. Крива бара.

Начало на трасето: точка на врязване към преносен газопровод DN1200 на КМ 414+945.86 от обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница” в землището на с. Бутан, община Козлодуй, област Враца с координати 4839886.067 m, 358281.054 m в КС БГС2005.

Край на трасето: СОГ „Чирен 3“ при ПГХ „Чирен“, землището на с. Чирен, община Враца, област Враца и газопроводна връзка (шлейф) към новопроектираната площадка за „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – надземна част“ с крайната точка за включване непосредствено до западната ограда на новата технологична площадка за проект „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – надземна част“ - точка на свързване с координати 4803173.545 m, 345166.283 m в КС БГС2005.

Очаква се трасето на газопровода да бъде разположено основно в земеделски земи. Подробно описание на трасето, Регистър на засегнатите имоти и Баланс на засегнатите територии според тяхното предназначение и начина на трайно ползване ще бъдат изготвени в етапа на проектиране.

В приложение №3.1 е дадена ситуация на трасето на предвидения за изграждане газопровод и съпътстващи съоръжения върху топографска карта.

В близост до инвестиционното предложение попадат следните защитени зони:

- защитена зона BG0000614 „Река Огоста“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, одобрена с РМС №811/16.11.2010г. (обн. ДВ. бр.96 от 7 Декември 2010г., посл. изм. ДВ. бр.67 от 13 Август 2021г.), намираща се на около 500 м източно от участък от проектното трасе на газопровода, при с. Крива бара, Община Козлодуй;
- защитена зона BG0000594 „Божия мост - Понора“, защитена зона по Директива 92/43/ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета със Заповед №РД-262/31.03.2021г., намираща се на около 3500 м югозападно от СОГ „Чирен 3“ при ПГХ „Чирен“, землището на с. Чирен, община Враца.

9495 м по оста на новопроектирания газопровода, с площ заградена от сервитута (2x15м) - 291 декара, попада в границите на защитена зона BG0002009 „Златията“, защитена зона

по Директива 79/409/ЕЕС за опазване на дивите птици, приета със Заповед №РД-548/05.09.2008г. Предвидените дейности, обект на ИП ще се извършват в рамките на строителната полоса, съвпадаща с предвидения за учредяване сервитут на газопровода (виж т.2) и ще са съобразени с ограниченията, предвидени в заповедта.

В близост до инвестиционното предложение не са налични обекти, подлежащи на здравна защита.

„Булгартрансгаз“ ЕАД въз основа на сключено рамково споразумение с Националния археологически институт с музей на БАН ще възложи да извърши набор от дейности за набиране на данни и оформяне на теренна документация от проведени археологически издирвания по трасето на газопровода и технологичните площадки, в т.ч.:

- Архивно проучване на източниците на археологическа информация за наличие на археологически обекти в изследваните райони;
- Издирване на археологически обекти по трасето на новопроектирания газопровод, включително оглед по трасето на газопровода и сервитутната му зона, на технологичната площадка на крановия възел, възел за включване, станция за почистване на газопровода, пътна връзка, предвидени оптични кабелни линии, ел. захранващи линии и др. площадки;
- Изготвяне на Доклад за проведени теренни археологически издирвания, в който се описват издирените археологически обекти и приложимите мерки за опазване на културното наследство, съдържащ и информация за археологически обекти на териториите на бъдещите площадки и в границите на сервитутната зона на новопроектирания газопровод.

В резултат на изпълнение на тези дейности, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще разполага с Доклад за проведени теренни издирвания на археологически обекти по трасето на новия газопровод и прилежащите му съоръжения и предвид българското законодателство в областта на опазване на недвижимото археологическо културно наследство, ще бъдат определени мерки за опазване на регистрирани археологически обекти.

Реализацията на ИП няма да окаже трансгранично въздействие.

В проектната документация ще се предвиди и разработи подходящ път за достъп до пускова/приемна СОГ „Бутан-Чирен“. Подходният път към площадката на приемно/пускова СОГ „Чирен 3“ ще бъде съвместен с предвидения подход за новопроектираната СОГ „Чирен-1“ към ГО „Враца 1“.

Ще бъде учреден нов сервитут с права в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който съгласно Наредба № 16/09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти ще бъде ивици с широчина по 15 м. от двете страни на оста на новия газопровод, (общо 30 m). В участъците, където новопроектирания сервитут засяга съществуващи канали, ще бъде учреден несиметричен сервитут, като от страната на съществуващи канали същият ще бъде 8 m или 12 m, а от другата страна - допълнен до 30 m.

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

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди – чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

По време на строителството на инвестиционното предложение основният природен ресурс, който ще се използва, са земите, през които ще преминава газопровода. Като се има предвид, че ще се извърши възстановяване на засегнатите територии чрез рекултивация, може да се направи заключение, че използването на този ресурс е

балансирано.

За дейностите, свързани с изграждането на инвестиционното предложение, ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Инертните материали ще се използват в състава на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода, бетонов противопожарен пояс, както и на съоръженията по трасето за пресичане на друга инфраструктура и водни обекти, укрепване на земната основа и откоси (ако се установи такава необходимост на етап проектиране).

По време на същинското изграждане на ИП ще се осигурява бутилирана вода за питейни нужди на строителните работници. Вода ще бъде използвана и за приготвяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, оросяване на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха (в случай, че е необходимо). Тази вода ще се доставя с цистерни.

След изграждането на газопровода за всеки подобект ще се извърши хидравлично изпитване. За провеждане на хидравличното изпитване на газопровода ще е необходима вода, чието количество ще се определи подробно в инвестиционния проект. Един от вариантите за осигуряването на необходимото количество е от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на същите места от които е взета, след филтриране и утаяване (при необходимост) и извършване на задължителен мониторинг.

В случай на водовземане от повърхностни водоизточници и връщането обратно в тях на ползваната вода, то това ще става по реда на Закон за водите и след получаване на съответните разрешителни от Басейнова дирекция „Дунавски район“. Друга възможност е използването на вода от цистерни от ВиК доставчик или оператор. Конкретното решение ще се определи от проектанта в инвестиционния проект.

В случай на необходимост от електроенергия, вода и комуникационни средства, за временни строителни бази (ако изпълнителят на СМР предвижда такива), същите ще бъдат осигурени от обществените мрежи.

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

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:

По време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква да бъдат емитирани вещества, включително приоритетни и опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

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

При провеждането на строително-изкопните дейности ще се формира замърсяване на въздуха породено от:

- Транспортни дейности – ще се използват тежкотоварни машини за превоз на тръби, оборудване, материали и хора.
- Изкопните и насипни дейности – използване тежки машини за извършване на изкопните дейности, монтаж на тръбите, обратна засипка, разстилане на съхранения хумус и др.

При строителството ще се наблюдава повишаване на запрашеността на атмосферния въздух и реемисия на аерозоли от използваните пътища. Тава ще доведе до известни

краткотрайни промени в микроклимата в зоната на обекта и върху качеството на въздуха в прилежащите до трасето на газопровода урбанизирани зони. Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителните дейности, за които ще се предвидят съответни мерки (напр. оросяване при сухо и ветровито време) за смекчаване на въздействието върху околната среда и по-конкретно върху качеството на атмосферния въздух.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортните средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, тяхната поддръжка, товароносимостта, както и от качеството, количеството и вида на използваните горива. За целта ще се вземат мерки за намаляване на емисиите във въздуха съобразно нормативите в страната, както и в съответствие с най-добрите индустриални практики (Industry Best Practice).

Предвид основната дейност, по време на *експлоатацията* на ИП не се очакват емисии на вредни вещества във въздуха.

Реализацията на ИП ще осигури възможност за газификация на прилежащи райони с природен газ при финансово-икономически и търговски интерес. Създаването на възможност за използване на природен газ ще позволи замяната на използваните към момента твърди и/или течни горива и по този начин ще допринесе за намаляване на вредните емисии.

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

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

По време на строителството

При изпълнение на изкопни работи ще се отнема хумусният пласт, който ще се отдели на обособени места (депа) по трасето на газопровода (в границите на строителната полоса) и след приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени.

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

Съгласно Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците (Обн., ДВ, бр. 66 от 8.08.2014 г.) се очакват следните видове отпадъци, посочени по-долу:

- Смесени битови отпадъци - код 20 03 01. Отпадъците ще се генерират от строителите и ще се съхраняват в специализирани контейнери на площадката, като периодично ще се извозват от специализирана фирма на депо за битови отпадъци.
- Хартиени и картонени опаковки - код 15 01 01. Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.
- Пластмасови опаковки – код 15 01 02 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.
- Метални опаковки – код 15 01 04 - Генерираните опаковки от строителни материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.
- Смесени опаковки – код 15 01 06 - Генерираните опаковки от строителни

материали и оборудване ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и в последствие ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Отпадъци от заваряване – код 12 01 13. Генерираните отпадъци ще се съхраняват в контейнери за временно съхранение и ще се извозват за последващо третиране от фирми притежаващи необходимите регистрационни документи по реда на ЗУО.

- Чугун и стомана - код 17 04 05. В случай на генериране на този отпадък, същия ще се извозва от фирми, притежаващи съответните регистрационни документи, издадени по реда на ЗУО за последващо третиране.

- Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03 – код 17 05 04. Генерираните излишни земни маси ще се използват за обратен насип, при направа на вертикалната планировка - за заравняване на площадката при приключване на строителните работи, а останалата част ще бъдат депонирани на общински депа за земни маси.

По време на експлоатацията

По време на експлоатацията на ИП може да се генерира следния отпадък:

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

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопътна изгревна яма и др.)

По отношение на битовите отпадъчни води – практиката при изграждане на газопроводи не предвижда лагер за строителите, а работниците се извозват всеки ден до и от активния работен участък. На място в рамките на строителната полоса ще бъдат осигурени химически тоалетни за строителите. Конкретната организация зависи от предвижданията на избрания изпълнител за изграждане на газопровода и съпътстващите съоръжения, съобразно заложените параметри в инвестиционния проект.

По време на същинското изграждане на газопровода няма да е необходима вода за промишлени нужди.

За провеждане на хидравличното изпитване на газопровода ще е необходима вода, чието количество ще се определи подробно в инвестиционния проект. Един от вариантите за осигуряването на необходимото количество е от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на същите места от които е взета, след филтриране, утаяване (при необходимост) и извършване на задължителен мониторинг. В случай на водовземане от повърхностни водоизточници и връщането обратно в тях на ползваната вода, то това ще става по реда на Закон за водите и след получаване на съответните разрешителни от Басейнова дирекция „Дунавски район“. Друга възможност е използването на вода от цистерни от ВиК доставчик или оператор. Конкретното решение ще се определи от проектанта в инвестиционния проект.

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

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

Предвижда се по време на строителните дейности да бъдат използвани следните опасни химични вещества (ОХВ), в количества по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“:

- Технически газове и газови смеси - кислород газообразен, аргон газообразен, газообразен въглероден диоксид, заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид.

По време на *експлоатацията* няма да се съхраняват и употребяват ОХВ.

I. Моля да бъде допуснато извършването само на една от процедурите за оценка по реда на глава шеста – 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 осъществяване на ИП ще бъде изработен проект за изменение на Подробен устройствен план-Парцеларен план (ПУП-ПП) за обект: „Преносни газопроводи високо налягане с АГРС от ПГХ „Чирен“ до гр. Козлодуй и гр. Оряхово“ и план-схема за електрозахранване на ЛКВ „Манастирище“ с цел ползването му за обект: „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопрееносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан“. Съгласно изискванията на Глава шеста, Раздел втори ЗООС за одобряването му е необходимо извършване на процедура по преценка на необходимостта от извършване на екологична оценка.

Настоящото ИП попада в обхвата на приложение №2 ЗООС. Поради това за разрешаването му ще бъде извършена процедура по преценка на необходимостта от ОВОС, която е по-подробна от процедурата по Преценка на необходимостта от извършване на екологична оценка. Всички заключения препоръки и условия за осъществяване на ИП, направени и поставени в процедурата по ОВОС ще бъдат отразени в проекта за изменение на ПУП - ПП.

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

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 - **Извадка от публикация на интернет страницата на възложителя; Извадка от публикация в местен регионален вестник.**

2. Други документи по преценка на уведомителя:

2.1. Ситуация на трасето на новопроектирания газопровод и съпътстващи съоръжения върху топографска карта.

3. Електронен носител - 1 бр. CD.

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

Дата: 11.08.2022 г.

Уведомител:

Владимир Малинов
Изпълнителен директор
на „Булгартрансгаз“ ЕАД



