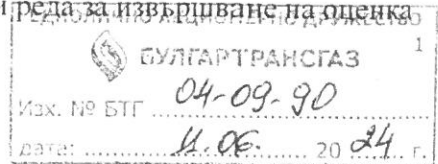


Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда



ДО
Г-ЖА СНЕЖИНА КРЪСТЕВА-ЯКИМОВА
ДИРЕКТОР НА РИОСВ – БЛАГОЕВГРАД
гр. Благоевград, п.к. 2700, ул. "Свобода" №1
office@riosvbl.org

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

от

„Булгартрансгаз“ ЕАД, представявано от Кирил Равначки - изпълнителен директор
(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, ЕИК 175203478**

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

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

Лица за контакти:

- инж. Борислав Чаушев, еколог,
тел. 02/939 65 43; e-mail: Borislav.Chaushev@bulgartransgaz.bg
- инж. Каролина Ненова, специалист инвестиционна дейност, тел.: 02/939 66 89;
e-mail: Karolina.Nenova@bulgartransgaz.bg

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ДИРЕКТОР,

Уведомявам Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:
**„Пресичане на р. Струма чрез хоризонтално насочено (HDD) сондиране в участък от
Транзитния Газопровод (ТГ) за Р. Гърция DN 700 в землищата на с. Дрангово (ЕКАТТЕ
23563) и с. Марикостиново (ЕКАТТЕ 47189), община Петрич, област Благоевград“**

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

„Булгартрансгаз“ ЕАД е единствения 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 правила за безопасност при работа, съблюдавайки

европейските изисквания за опазване на околната среда и развива газопреносната система на страната.

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

Транзитният газопровод за Р. Гърция DN 700 е част от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е въведен в експлоатация през 1995 г. Обектът не е обявяван за обект с национално значение с решение на Министерски съвет, по смисъла на Закона за устройство на територията (ЗУТ) - ДР, параграф 5, т.62.

Транзитният газопровод за Р. Гърция в землищата на с. Дрангово (ЕКАТТЕ 23563) и с. Марикостиново (ЕКАТТЕ 47189), общ. Петрич, обл. Благоевград, пресича река Струма под речното дъно. В участъка на пресичане на водния обект, газопроводът е изпълнен с правошевни стоманени тръби с $\varnothing 720 \times 11$ mm. За осигуряване на газопровода против изплуване са монтирани стоманобетонни затежнители. Дължината на прехода през реката е около 126 m. При експлоатацията на газопровода в периода 2012-2013 г., поради преминаване на високи води и добив (изземване) на инертни материали от коритото на р. Струма е констатирано нарушаване на земното покритие на съществуващия газопровод. За осигуряване защита на земното покритие на газопровода в участъка на пресичане е изграден преливен праг, енергогасител и е изпълнено заскаляване в рамките на сервитута на газопровода. Сервитутът на транзитния газопровод е с ширина от 30 m. ивици с широчина по 15 m симетрично от двете страни на оста на газопровода.

През 2021 г., вследствие на видимо изменение в речното корито, ефективното функциониране на изградения праг е компрометирано и е изпълнено засипване със скална маса на компрометирания участък в рамките на сервитута на газопровода. През същата година като временно защитно съоръжение е изпълнена и шпунтова стена. На 6 m от лявата страна на газопровода по посока на газа е положен оптичен кабел в HD-PE тръба.

Постоянното изменение на речното корито, причиняващо понижаване на речното ниво, честите приливни вълни вследствие повишен воден отток водят до нарушаване и дори разрушаване на изградените укрепителни съоръжения в коритото на реката и по склоновете на брега, което създава предпоставки за възникване на авария, нарушаване на целостта на газопровода и преустановяване преноса на природен газ.

Поради това настоящото инвестиционно предложение (ИП) предвижда на около 280 метра над сегашния преход на транзитния газопровод за Р. Гърция DN 700 под р. Струма, да се изпълни нов по метода на хоризонтално насочено (HDD) сондиране. Това ще доведе до осигуряване на достатъчно покритие на тръбата и до трайно решение на проблема.

Преди да се вземе решение за реализация на настоящото ИП бяха предприети действия, свързани с извършването на геоложки проучвателни дейности за изясняване стабилността на геоложката основа. Преди предприемане на посочените дейности в РИОСВ-Благоевград е подадено Уведомление за ИП, на базата на което компетентния орган се е произнесъл със

становище с изх. №4836(3) от 19.12.2023г.

На базата на проведени проучвания и изчисления е изготвен Доклад за избор на трасе за газопровод DN 700 и площадки за хоризонтално насочено (HDD) сондиране, със заключение ИП да се изпълни в посочените места за сондиране, чрез Хоризонтално насочено сондиране с пилотен сондаж и последващо разширяване на сондажа, съгласно работен проект.

Инвестиционното предложение нагледно е представено в Приложение 3.

(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))

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 (пътница/улицы, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

2.1. Описание на основните процеси. Капацитет.

Инвестиционното предложение предвижда на около 280 метра над сегашния преход на Транзитния газопровод за Р. Гърция DN 700 под р. Струма, да се изпълни нов по метода на хоризонтално насочено (HDD) сондиране с пилотен сондаж и последващо разширяване на сондажа. При него сондажната машина се разполага на единия бряг, а продуктовата тръбата на другия. При сондирането се използва промивна течност, която създава налягане в сондажа, за да изхвърли на повърхността скалния материал (шлама). До достигане на финалния размер на отвора в зависимост от диаметъра на продуктовата тръба се правят проширения на сондажния отвор с различни диаметри. Методът е приложим за тръбопроводи от 1" до 48", максимална дължина ~2500m – 4000m, оптимален за глина, скална основа, плътни пясъци.

Проектното решение предвижда газопровод с диаметър DN 700 (28"), обща дължина на газопровода около 1250 m, в т.ч. дължина на сондажа около 500 m и дълбочина на сондажа около 23/24 m.

Проектни параметри на газопровода:

- Проектно налягане (DP) – P= 5,94 МПа;
- Максимално инцидентно налягане (MIP) – P= 5,94 МПа;
- Максимално работно налягане (MOP) – P= 5,4 МПа;
- Работно налягане (OP) – P= 5,4 МПа;
- Диаметър – DN 700 (28"), Ø 720 mm;
- Дължина на участъка през реката – около 126 m;
- Максимална скорост – V= 15 m/s;
- Температури:
 - на околната среда T_{min}= -20°C, T_{max}= +45°C
 - на работната среда (газа) – от 5°C до 40°C;

Размерът на сервитута съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти от 09.06.2004 г., ще е ивица с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопровода.

Ще се използват правошевни стоманени *тръби* с диаметър DN 700 (28"), Ø 720 mm,

съгласно хидравлични и якостни разчети, отговарящи на нормите, размерите и техническите изисквания на БДС EN ISO 3183. Ще бъдат с фабрично положено изолационно полиетиленово покритие, отговарящо на изискванията на стандарт БДС EN ISO 21809-1. Тръбите ще са с единична дължина 11-12 m, с фабрично скосени краища, подготвени за заваряване.

Предвидени са *фасонни части* – колена, тройници, и други, които ще са от материал с качества, съответстващи на тези на тръбите. При необходимост може да се използват и индукционно огънати колена с диаметър DN 700 (28"), студеноогънати колена и криви с диаметър DN 700 (28"), фабрично изолирани с външно изолационно покритие, с дебелина на стената, съответстваща на проектното налягане, пригодни и с радиус на огъване който да позволи безпрепятствено преминаване на вътрешнотръбни очистни и инспекционни бутала.

Антикорозионно покритие

За изолирането на заваръчните шевове, както и в случай на неизолирани фасонни части, се предвижда изолация, изпълнена като изолационна система (изолационна лента и лепилен грунд), отговаряща на изискванията на стандарт EN 12068 за система - C50 или от термосвиваеми маншети, отговарящи и покриващи изискванията на посочения стандарт и система. В зоните на присъединяване на подменените участъци към съществуващите се предвижда не по-малко от 30 см. почистване и презастъпване със съществуващото изолационно покритие на съществуващите тръби.

Механична защита

При изпълнение на сондажните работи се предвижда допълнително, положено покритие от стъклопласт или тръбите се доставят със заводски нанесено епоксидно покритие, съгласно стандартите.

Електрохимична защита (ЕХЗ)

Поради малката дължина на пресичанията, тяхната електрохимичната защита ще се поеме от съществуващите станции за катодна защита (СКЗ) на транзитния газопровод.

За контрол на потенциала на тръбопровода преди и след пресичането на р. Струма ще се монтират контролно - измервателни колонки /КИК/.

Заваръчни работи

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

Заваръчно-монтажните работи по съоръжението ще бъдат извършвани от правоспособни заварчици, притежаващи квалификация "заварчик на тръби" (за метода на заваряване, по които ще се извършат) съгласно Наредба № 7 за условията и реда за придобиване на правоспособност по заваряване чл.5 ал.2 и ал.3 и сертификата им позволяващ да заваряват по използваната процедура съгласно стандарти БДС EN ISO 9606-1 и БДС EN 12732.

За удостоверяване 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 ще бъдат съгласно стандарт БДС EN 12732. Последващите операции по почистване, изпитания и свързване на новоизградените участъци към съществуващите ще се извършат след потвърждаване на качеството на всички изпълнени заваръчни съединения.

Провеждане на изпитания

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 газопроводите с цел отстраняване на евентуално попаднали отпадъци по време на СМР във вътрешността на газопровода. Очистването ще се осъществи посредством продухване със сгъстен въздух, компресор или промиване на съоръжението. Очистването се преустановява при констатиране липса на замърсители в очистващия въздух/течност.

Съгласно действащата нормативна уредба, изпитването на якост и проверка на плътност на газопровода ще се проведе по най-безопасния метод, а именно хидравличния. Изпитванията ще са на два етапа:

- Етап 1: Провеждане на хидравлични изпитания на плътност на заварен, прав участък преди неговото полагане чрез HDD сондиране;
- Етап 2: Провеждане на хидравлични изпитания на якост и плътност на целия изграден тръбен участък Ø 720 mm с пълната и добавена дължина от заварените към него прилежащи участъци (положения участък чрез HDD сондиране заедно с участъците извън него) преди връзване към съществуващия газопровод.

След проведените хидравлични изпитания, в газопроводния участък има наличие на вода, като начина на отстраняване ще бъде предвиден в проекта.

За окончателното премахване на влага от вътрешността на тръбопровода преди запълването му с природен газ, се извършва осушаване с осушен сгъстен въздух до пълното отстраняване на остатъчната влага и постигане на изискуемите параметри. Допуска се за изсушаването да се използва инертен газ (азот).

Единствено след успешно осушаване, новоизградените участъци ще бъдат присъединени към съществуващия газопровод.

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.

Рекултивация

Възстановяването на терена, включващо връщане обратно на изнетия хумус обикновено се извършва в годината на строителството на съоръженията, освен ако метеорологичните условия са неблагоприятни. Възстановяването може да включва дълбока оран или разрохкване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения хумус. Последният от технологични площадки ще бъде отстранен и ще се третира съгласно

приложимото екологично законодателство.

Рекултивацията на нарушени терени ще се извърши съгласно инвестиционен проект.

Демонтажни работи

На демонтаж подлежат съществуващите стоманени тръби, фасонни елементи, затежнители.

След демонтажа ще бъдат предадени за последващо третиране на фирми притежаващи необходимите регистрационни документи, издадени по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО).

Не се демонтира участъка от тръбата под реката, под път III-198, както и изградената шпунтова стена.

Пресичане на пътища

Трасето на газопровода започва от съществуващия газопровод с точка на връзване с координати $X=4589170.33m$, $Y=318\ 085.24m$ в имот 47247.56.45 в землището на с. Марикостиново общ. Петрич, продължава на северозапад отклонявайки се от трасето на съществуващия газопровод, пресича автомобилен път III-198 от републиканската пътна мрежа, продължава на северозапад през земеделски земи, достига зоната на р. Струма, пресича реката и навлиза в землището на с. Дрангово, общ. Петрич. Пресичането на пътя ще бъде осъществено чрез сондаж, под пътя без да го засяга, без да се разрушава настилката му и без да се спира движението.

2.2. Обща използвана площ

По време на строителството общата използвана площ ще бъде около 23 дка.

В тази площ са включени и площадките, необходими за прокарването на газопровода чрез Хоризонтално насочено сондиране с пилотен сондаж са необходими следните площадки:

- площадка за разполагане на сондажното оборудване;
- площадка за изтегляне на тръбата.

Те се разполагат на двата бряга. На чертеж BTG-6056-REP-03 (Приложение 3.2) са показани размерите на площадките.

Площадка за разполагане на сондажното оборудване е с размери 60 m на 109 m.

Площадка за изтегляне на тръбата е с размери 60 m на 60 m.

Площадките са разположени в земеделски земи.

По време на експлоатацията общата използвана площ ще бъде около 16 дка.

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

При реализиране на ИП няма необходимост от други, спомагателни или поддържащи дейности.

Достъпът до ИП ще се осъществи по съществуващата републиканска пътна мрежа. Във връзка с реализацията на инвестиционното предложение няма да има нужда от изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

По време на строителството за осигуряване на необходимата електроенергия ще се използват агрегати/генератори за ток.

По време на експлоатацията на ИП няма да е необходима електроенергия. Няма да се използват съществуващи и няма необходимост от изграждане на нови електропроводи. При експлоатацията на ИП няма да има нужда от изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

2.5. Предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив

За целите на инвестиционното предложение, в участъците извън сондиранията, ще се изкопаят траншеи за преносния газопровод.

Минималната дълбочина на изкопа при подземно полагане на газопровод е не по-малко от 0,80 м 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.

При реализиране на ИП няма да се използва взрив.

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 свързано с Транзитният газопровод за Р. Гърция DN 700, който е част от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е въведен в експлоатация през 1995 г.

Ще се разработи ПУП-ПП за новите участъци от трасето на газопровода, ситуирани извън сервитута на съществуващия газопровод и ще се проведат процедури по съгласуването и одобряването му. С ПУП – ПП ще се определи сервитутна зона съгласно Наредба №16 от 09.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти, както и зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл. 10 от ЗУТ). Орган за одобряване на ПУП-ПП е общинския съвет на община Петрич.

За съществуващия газопровод, съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти е учреден сервитут - ивици с ширина 2x15m симетрично на оста на газопровода, в които титулярът на сервитутни права може да извършва планови дейности, свързани с експлоатацията, ремонта и поддържането на газовите съоръжения.

Инвестиционният проект за ИП 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, и одобряването му от компетентния орган и получаване на разрешение за строеж. Компетентният орган за издаване на разрешението за строеж на ИП е главния архитект на община Петрич.

Инвестиционно предложение предвижда пресичането на р. Струма от газопровода да се изпълни по метода на хоризонтално насочено (HDD) сондиране, под дъното на реката без нарушаване на естественото състояние на дъното и бреговете. Този вид пресичане е в изключенията на Закона за водите, чл. 58, ал.1, т. 7. и за него не се изисква разрешително, за което ще бъде уведомена Басейнова дирекция „Западнобеломорски район“ - Благоевград, съгласно изискванията на закона.

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)

Местоположението на инвестиционното предложение е представено в Приложение 3.1.

Инвестиционното предложение ще се реализира в землищата на с. Дрангово (ЕКАТТЕ 23563) и с. Марикостиново (ЕКАТТЕ 47189), община Петрич, област Благоевград.

Регистри на засегнатите имоти са представени в Приложение 3.3.

В Приложение 3.4 са дадени правоъгълни проекционни координати в БГС 2005 и зона 35, както и картен материал във формат km1.

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

Трасето на проектният газопровод и сервитутът му попадат в ЗЗ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна BG0001023 "Рупите - Струмешница" и ЗЗ за опазване на дивите птици BG0002098 "Рупите" от Натура 2000 (Приложение 3.1).

Инвестиционното предложение не засяга обекти, подлежащи на здравна защита. Най-близките такива са първите жилищни сгради на с. Тополница, общ. Петрич, отстоящи на около 850 m южно от площадката на ИП.

На територията и в близост до ИП няма информация за наличие на обекти на културното наследство.

Реализацията на ИП няма да окаже трансгранично въздействие.

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

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 водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

За целите на сондирането ще се използва бентонит. Използваният за приготвянето на промивния разтвор бентонит, представлява пластична, колоидна глина, непредизвикваща опасност по отношение на възпламенване, корозионност и химическа активност.

Питейната вода за работниците и служителите ще е минерална и ще се доставя в бутилки.

Вода ще бъде използвана във фазата на строителството за оросяване (при необходимост) с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, за приготвяне на промивната сондажна течност, както и за хидравличното изпитване на новоизградения газопроводен участък.

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.

В случай на водовземане от повърхностни водоизточници и връщането обратно в тях на

ползваната вода, ще става след съгласуване с Басейнова дирекция „Западнобеломорски район“ – Благоевград и при необходимост издаване на съответните разрешителни по реда на Закона за водите.

За осъществяване на инвестиционното предложение няма да има необходимост от изграждане на съоръжения за водоснабдяване и ел. захранване.

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода и електроенергия.

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:

По време на строителните дейности се предвижда използването на различни видове строителна и спомагателна техника.

При провеждането на СМР ще се формират емисии в атмосферния въздух породени от:

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

Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителните дейности, за което ще се предвидят съответни смекчаващи мерки (напр. оросяване при сухо и ветровито време на строителната площадка/полоса).

Ще има емисии на вредни вещества и от ДВГ на използваната механизация и транспортните средства, които ще зависят главно от възрастта и типа на машините, и тяхната поддръжка, товарносимостта, 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.

Не се очаква въздействие върху качеството на въздуха в най-близко населеното място – с. Тополница, общ. Петрич, тъй като същото се намира на повече от 850 m южно от площадката на ИП.

По време на експлоатацията не се очакват емисии във въздуха.

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

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

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

По време на строителството се очаква да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците, дадени в следващата таблица:

Таблица 1. Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Код на отпадъка	Наименование
01 05 04	Сондажни течности от промиване със свежа вода и отпадъци от сондиране
12 01 13	Отпадъци от заваряване
15 01 01	Хартиени и картонени опаковки
15 01 06	Смесени опаковки
17 01 01	Бетон
17 04 05	Чугун и стомана
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
20 03 01	Смесени битови отпадъци

За изпълнение на дейностите по транспортиране и третиране на посочените отпадъци ще бъдат сключени договори с фирми, притежаващи необходимите разрешителни/ регистрационни документи по ЗУО или Комплексно разрешително, издадено по реда на ЗООС.

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.

В случай на излишни земни маси, ще бъдат извозени съгласувано с общината до места, отредени от нея.

Предвижда се поддръжката на строителната и транспортната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервизи, а не на територията на строителната площадка.

По време на експлоатацията на ИП няма да се генерират отпадъци.

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/водопълтна изгревна яма и др.)

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравлично изпитване. Връщането на водата ще става обратно в цистерните след филтриране и утаяване (при необходимост), като изхвърлянето ѝ ще се извърши в местната ВиК мрежа или в реки/сухи дерета в съответствие с издадените разрешителни по реда на Закона за водите на оператора на цистерните.

В случай на връщане на ползваната вода в повърхностни води, същото ще става след съгласуване с Басейнова дирекция „Западнобеломорски район“ – Благоевград и при необходимост издаване на съответните разрешителни 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 няма да се формират отпадъчни води.

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

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

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

- 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 няма да се съхраняват и употребяват ОХВ.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста 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 ИП е предвидено изготвянето на Подробен устройствен план – парцелиран план /ПУП – ПП/, самостоятелен план по чл. 85, ал. 1, подлежащ на процедура по екологична оценка (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 горния ПУП. 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:

- 3.1. Схема на трасе – топографска карта, с обозначени ИП и ЗЗ по Натура 2000.
- 3.2. Чертеж – Площадки за сондиране.
- 3.3. Регистри на засегнатите имоти.
- 3.4. Правоъгълни проекционни координати в БГС 2005 и зона 35, както и картен материал във формат km1.
4. Електронен носител - 1 бр.
5. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.
6. Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.
7. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: *11.06.2024*



Уведомител. . .

Кирил Раваички
Изпълнителен директор на
„Булгартрансгаз“ ЕАД