



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ - ВРАЦА

ДО
Г-Н КИРИЛ РАВНАЧКИ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА
„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД
БУЛ. „ПАНЧО ВЛАДИГЕРОВ“ № 66
Ж.К. „ЛЮЛИН“ 2
ГР. СОФИЯ

Относно: Уведомление за Инвестиционно предложение (ИП) за: „Подмяна на участък от ЛК-4' до КВ-Враца (ГРС Враца-стар) на газопроводно отклонение „Враца-2“, землище гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца, възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН РАВНАЧКИ,

Във връзка с внесено от Вас в Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – гр. Враца Уведомление с вх. № ОВОС-ЕО-494/06.12.2024 г. за горесцитираното инвестиционно предложение, на основание чл. 6а, т. 2 от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС, ДВ, бр.73/2007 г., изм. и доп. ДВ, бр.94/2012 г.), Ви уведомявам следното:

Инвестиционно предложение „Подмяна на участък от ЛК-4' до КВ-Враца (ГРС Враца-стар) на газопроводно отклонение „Враца-2“, землище гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца, попада в обхвата на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС.



ISO 9001:2015

Certificate No: BG/1398Q/1411

гр. Враца 3000, ул. "Екзарх Йосиф" № 81
тел/факс: (+35992) 629211; riosv-vr@riosv-vr.com
<http://riosv.vracakarst.com>



Съгласно представената с уведомлението информация, инвестиционното предложение предвижда извършване на следните дейности:

Подмяна на участък от ЛК-4' до КВ-Враца (ГРС Враца-стар) на газопроводно отклонение „Враца-2“.

„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 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.

Връзката между преносен газопровод DN 700 - северен полупръстен от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и ПГХ „Чирен“ се осъществява чрез газопроводни отклонения (ГО) „Враца-1“ и ГО „Враца-2“, които преминават през землището на гр. Враца, община Враца. ГО „Враца-2“ е с проектно налягане 5,4 МРа и същото е изградено през 1982 г. от стоманени тръби с диаметър Ф530 мм, като един участък от него, с дължина от около 900 метра, е изграден от тръби с диаметър Ф521 мм, а друг участък с дължина около 100 метра е с диаметър Ф530 мм.

Настоящото инвестиционно предложение (ИП) включва подмяна на газопроводен участък от ГО „Враца-2“, от ЛК-4' (включително) до КВ-Враца (ГРС-Враца-стар, включително и отклонението към него). Общата дължина на участъците, които следва да се подменят е около 1000 м. Подмяната ще се извърши след демонтажа на участъка от съществуващия газопровод ГО Враца-2, в същата траншея, следвайки релефа на местността, както и в границите на площадките на съществуващите кранови възли. Предвижда се също реконструкция на кранови възли ЛК-4', КВ 4 и КВ-Враца с подмяна на оборудване - тройник на КВ 4, тръбопроводи и кранова арматура, подмяна на електрохимична защита (ЕХЗ), мълниезащита и др.

Подмяната ще се изпълнява с преустановяване на работата на ГО Враца-2, като дейностите ще се изпълняват изцяло в сервитута на съществуващия газопровод, в участък който е предвиден за подмяна. Сервитутът е определен с Наредба № 16 за сервитутите на енергийните обекти от 09.06.2004 г. и е ивица с размери 2x15 м. симетрично разположена на оста на действащия газопровод. Сервитутът на ГО Враца-1 също е ивица с размери 2x15 м. симетрично разположена на оста на действащия газопровод.

Началото на участъка започва на 30 метра преди тройник на възел ЛК-4' по посоката на природния газ към ПГХ „Чирен“, продължава към КВ 4 и след него завива в западна посока, като преминава през скалист терен, склон на бивша каменна кариера. След КВ 4, газопроводът преминава през стоманобетонна площадка на КВ-12-12' с тройник и кран за байпасна връзка към демонтирано съоръжение, премахнато при реконструкция на преносен газопровод ГО „Враца-1“. След КВ-12-12' трасето пресича пътно инфраструктурно съоръжение на АПИ (път № 1/Е-79/ Видин - София - Кулата) в стоманен защитен кожух. В участъка между КВ-12-12' и пътното съоръжение, ГО „Враца-1“ и ГО „Враца-2“ се пресичат, като след прехода през пътя, газопроводът преминава през равнинен терен характеризиращ се с високи подпочвени води и завършва в точка на присъединяване към съществуващия участък от ГО Враца-2, изграден с тръби с диаметър Ф530, след тройник за отклонение към КВ-Враца (ГРС-Враца-стар). Отклонението към КВ-Враца (ГРС-Враца-стар) е изградено от тръби със същия диаметър.

С подмяната на участъка от ГО Враца-2 ще се:

- уеднакви диаметърът по цялото протежение на преносния газопровод, а именно: Ф530 мм;

- ще се гарантира неговата безаварийна и надеждна експлоатация, както и необходимия капацитет и непрекъсваемост за пренос на природен газ.

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, е пренос на природен газ чрез рехабилитация (подмяна) на съществуващ газопроводен участък и технологични съоръжения към него. Подмененият газопроводен участък ще е с диаметър Ф530 мм и проектно налягане 5,4 МРа.

Най-общо строителните дейности, които ще се извършват за реализацията на ИП:

- Подготовка на строителната площадка, строителната полоса и отнемане на хумусния слой;

- Изкопни работи;

- Демонтаж на съществуващ газопровод и съоръжения към него;

- Заваръчни работи по тръбопроводите и контрол на заваръчните съединения;

- Полагане на газопроводните участъци;

- Почистване и изпитване на газопровода;

- Обратна засипка и уплътняване на траншеята.

- Електрохимична защита на газопровода и електроинсталации на площадките на крановите възли;

- Рекултивация.

Пресичания на инфраструктурни обекти (съществуващ път) от участъка от ГО Враца-2, предвиден за подмяна:

- Газопроводното трасе пресича пътно инфраструктурно съоръжение на АПИ (път № 1/Е-79/ Видин - София - Кулата) в стоманен защитен кожух. Пресичането ще се извърши след демонтажа на газопровода и изваждането му от защитния кожух, а новият газопровод ще се изтегли през същия защитен кожух, при спазване на изискванията на Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

Съществуващите ограда, фундамент и площадка на КВ 12-12' ще бъдат разрушени и теренът възстановен в естествения му вид.

Тръбите, които следва да се ползват за подмяна на участъка от ГО Враца-2 с диаметър Ф530 мм са стоманени правошевни, хидравлично изпитани и със заводски положено изолационно полиетиленово покритие, отговарящи на всички стандарти и изисквания, а всички стоманени тръби с диаметри по-малки от DN300 - безшевни.

След преустановяване на преноса на природен газ и обезопасяване на газопровода съществуващите тръби от предвидените за демонтаж газопроводни участъци (около 1000 м) ще се демонтират, като на тяхно място ще се полагат новите. Демонтираните тръби и оборудване от крановите възли ще се съхраняват в сервитута на съществуващите газопровод и площадки, след което същите ще бъдат предадени за последващо третиране на фирма, притежаваща регистрационни документи, издадени по реда на ЗУО.

Въвеждането на ИП в експлоатация ще се извършва по общия ред на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ 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 включват: Транспортиране на природен газ; Автоматизиран контрол и управление на газотранспортната система (линейната част и съоръженията) чрез автоматизирана система за управление; Поддръжка и ремонтни дейности на оборудването и съоръженията; Поддръжка на сервитута на газопровода, и не се различават от дейностите, извършвани до сега.

От експлоатационния персонал на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще се извършва и мониторинг на газопреносната система (какъвто се извършва и сега).

Реализацията на инвестиционното предложение не е свързано е промяна на функцията и капацитета на съществуващите съоръжения.

За дейностите по изграждането на ИП (подготовката на трасето и площадките, отнемането на хумусния слой, изкопи, демонтажните дейности, заваръчните работи по тръбопроводите, полагането на тръбите, възстановяването на терена, което включва връщане обратно (разстилане) на изветия хумус, кабелни трасета и др.) е необходима строителна полоса с площ от около 30 dka предвид, че строителните дейности ще се изпълняват в сервитута на газопровода, който е с ширина 30 метра.

Използваната площ по време на експлоатация е около 30 dka. тъй като дейностите по поддръжка на съоръжението се изпълняват в сервитута на газопровода.

За реализацията на инвестиционното предложение се предвижда изграждане на външно ел. хранване на кранов възел ЛК4', като се използва съществуващо ел. хранване от ГРС Враца нов. Ще се изгради външен заземителен контур от стоманена поцинкована шина, към който да се свържат всички метални нетоководещи части на съоръженията, корпуса на всички метални табла и металната част на оградата, както и мълниезащита на площадката на ЛК4'.

Необходимите водни количества за приготвяне на бетонови смеси и оросяване на строителната площадка ще се доставят с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя от общинската ВиК мрежа въз основа на издадени разрешителни за водовземане на фирмата оператор на цистерните. Необходимите водни количества за хидравличното изпитване ще се определят на етап инвестиционно проектиране. Питейната вода за персонала ще се доставя в бутилки.

По време на строителството ще се генерират отпадъчни води основно от хидравличното изпитване на газопроводните участъци. Използваната вода ще бъде зауствана или във ВиК мрежата, съгласно сключен договор, или в повърхностни водни обекти по реда на ЗВ, след филтриране, утаяване и извършване на мониторинг.

По отношение на битови отпадъчни води по време на строителството, на площадката ще бъдат осигурени химически тоалетни. ИП по време на експлоатация не предвижда ползване на вода за промишлени и битови нужди.

За достъп до ГО Враца-2 и другите технологични съоръжения ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, черни полски пътища и сервитута на двата газопровода - ГО Враца-1 и ГО Враца-2. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва съществуващата пътна мрежа и строителната полоса. Няма да се изградят нови пътища.

Инвестиционното предложение отстои на около 1360 м от строителните граници на гр. Враца и на около 1760 м от с. Костелево.

При реализиране на ИП не се предвижда използването на взрив. На територията и в близост до ИП няма информация за наличие на обекти на културното наследство. Реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да окаже трансгранично въздействие. По време на строителството и експлоатацията на ИП не се очаква да бъдат емитирани вещества, включително приоритетни и опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води. Очакват се 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 ДВГ, ще са резултат от следните дейности: Транспортни дейности - превоз на тръби, оборудване, материали и хора; Изкопни и насипни дейности - за целите на строително-монтажните работи. 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 строителната полоса. Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортни средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, както и от тяхната поддръжка, товароносимостта, 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). Природният 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. 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. Образуваните отпадъци единствено ще се съхраняват на мястото на образуване до предаването им на фирми за транспортиране и третиране чрез сключени договори. Предвижда се изготвяне и съгласуване с компетентните органи План за управление на строителните отпадъци. Предвижда се актуализиране на съществуващия аварийен план за района, в който попада обекта - Северозападен експлоатационен район (СЗЕР) Ботевград.

Информирам Ви, че постъпилата документация е изпратена на директора на Басейнова дирекция "Дунавски район" за изразяване на становище, съгласно изискванията на чл. 12, ал. 5 от Наредбата за ОС, относно допустимостта на инвестиционното предложение спрямо режимите, определени в утвърдените планове за управление на речните басейни (ПУРБ) и планове за управление на риска от наводнения (ПУРН).

Предвид полученото в РИОСВ – Враца (вх. № ОВОС-ЕО-494-(3) от 30.12.2024г.) становище на Басейнова дирекция "Дунавски район" (копие от което се предоставя за съобразяване):

- Реализирането на инвестиционното предложение е *допустимо*:

- *Допустимо* спрямо целите за опазване на околната среда, заложиени в ПУРБ 2016 - 2021 г. в Дунавски район, при спазване на посочените мерки в т. 1.1.2. от настоящото становище;

- *Допустимо* спрямо ПУРН 2022 - 2027 г. в Дунавски район.

Предвидените дейности не са в противоречие с Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения.

- Съгласно ПУРН 2022 - 2027 г.. трасето на газопроводният участък, предмет на ИП, не попада в РЗПРН, утвърдени от Министъра на околната среда и водите със Заповед РД-804/10.08.2021 г.

- Към настоящия момент, трасето на газопроводният участък, предмет на ИП, не попада в:

- определени СОЗ по реда на Наредба №3/16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди (Наредба № 3 от 16 октомври 2000 г.).

- буферна зона с радиус 1000 м от водоземни съоръжения за питейно водоснабдяване без определени СОЗ. за които е необходимо спазване на ограничения в буферни зони съгласно Приложение 1 към Национален каталог от мерки към ПУРБ.

- Реализирането на ИП за „Подмяна на участък от ЛК-4“ до КВ-Враца (ГРС Враца-стар) на газопроводно отклонение „Враца-2“, е *допустимо*:

- спрямо целите и мерките, определени в ПУРБ 2016 - 2021 г. и ПУРН 2022 - 2027 г., и не се очаква да окаже негативно въздействие върху водите и водните екосистеми, при спазване на мерките, посочени в т. 1.1.2;

- спрямо законовите изисквания, посочени в т. 2 от настоящото становище, в т.ч. спазване на изискванията на Глава четвърта „Разрешителен режим“ и Глава осма „Опазване на водите и водните обекти“ от ЗВ.

Мястото на реализация на ИП **не попада** в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ, Обн. ДВ, бр. 133/1998 г.) и в обхвата на защитени зони съгласно Закона за биологичното разнообразие (ЗБР, Обн. ДВ, бр. 77/2002 г.).

Най-близо разположените защитени зони, на отстояние над 1,1 км са BG0000166 "Врачански Балкан" за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-1031/17.12.2020 г. на МОСВ (Обн. ДВ, бр. 19/2021 г.) и BG0002053 "Врачански Балкан" за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-801/04.11.2008 г. на МОСВ (Обн. ДВ, бр. 105/2008 г.).

Така заявеното инвестиционно предложение и предвидената с него дейност **не попада/не може да бъде отнесено** към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС) и **не подлежи** на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО).

С оглед гореизложеното, отчитайки местоположението и характера на заявеното инвестиционно предложение, при реализацията му **няма вероятност от отрицателно въздействие** върху защитени зони от мрежата "Натура 2000", включително и върху най-близо разположените защитени зони, по отношение на: пряко или косвено унищожаване, увреждане или фрагментиране на природни местообитания и местообитания на растителни и животински видове, вкл. птици, предмет на опазване в защитените зони; трансформация на местообитания на видове, безпокойство или прогонване на видове, предмет на опазване; нарушаване целостта и целите на опазване на защитените зони; нарушаване кохерентността между съседни защитени зони; въздействие на предложените дейности причинени поотделно или във взаимодействие с други инвестиционни предложения/планове, програми проекти (ИП/ППП).

В тази връзка на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС, Ви уведомявам, че за така заявеното инвестиционно предложение „Подмяна на участък от ЛК-4' до КВ-Враца (ГРС Враца-стар) на газопроводно отклонение „Враца-2“, землище гр. Враца, общ. Враца, обл. Враца, възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД, **преценката** на компетентния орган е, че **не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.**

Приложение: Становище на БДДР с изх. № ПУ-01-905-(1) от 30.12.2024г.

Настоящото се отнася само за заявените параметри на инвестиционното предложение и не отменя необходимостта от получаване на съгласувания или разрешителни, предвидени в други закони и подзаконови нормативни актове.

При всички случаи на промяна в параметрите на инвестиционното предложение или на някои от обстоятелствата, при които е издадено настоящото писмо, възложителят е длъжен да уведоми незабавно РИОСВ-Враца за промените.

С уважение,