



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 3..... - ПР /2019 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието  
върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 3 във връзка с ал. 2, т. 4 и т. 5 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС, обн. ДВ., бр. 25 от 18 март 2003 г., изм. и доп.)*, чл. 40, ал. 3 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.)*, и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получено становище от Министерство на здравеопазването и Басейновите дирекции за управление за водите „Дунавски район“ – гр. Плевен, и „Черноморски район“ – гр. Варна

РЕШИХ

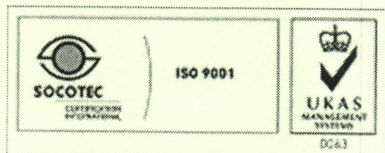
да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение (ИП) „Част Б1: Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“; Част Б2: Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“; Част Б3: Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница етап: „Линейна част“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

**Кратко описание на инвестиционното предложение:**

С Решение № 312/10.05.2018 г. на Министерски съвет обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ е определен за национален обект и за обект с национално значение. Във връзка с необходимостта от осъществяване на свързване на етап „Линейна част“ на горечитирания обект със съществуващата газопрепосна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще бъдат проектирани и изградени съоръжения в три части, заедно обособени като ново ИП и наименувани, както следва: част Б1: Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ)



София, 1000, бул. „Кн. Мария Луиза“ 22

Тел: +359(2) 940 6194, Факс: +359(2) 986 25 33



„Златина“, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при Компресорна станция (КС) „Вълчи дол“ и част Б3: „Технологична връзка при Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец“. ИП за изграждане на части Б1, Б2 и Б3 е част от обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”.

### **1. част Б1: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина”**

СОГ и КВ „Златина” ще бъдат началната точка на обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: „Линейна част”. СОГ и КВ „Златина“ ще бъдат ситуирани в землището на с. Златина, общ. Провадия.

За реализацията на площадката на СОГ и КВ „Златина” се предвижда площадка с площ от 3,031 дка и площ от 0,448 дка за пътен достъп. Площадката не се нуждае от хранване с електроенергия или водопровод и канализация. Предвидено е единствено изграждане на пътен подход с ширина 4 м, който е отклонение от съществуващ земеделски път до площадката. За свързване на СОГ към съществуващия транзитен газопровод ще се изгради ново трасе на газопровод с диаметър DN1200, работно налягане 7.5 МРа, от трасето на съществуващ транзитен газопровод (ТГ) за Турция DN 1200 до площадката за СОГ „Златина”. Дължината на трасето е приблизително 141.30 м. За предаване на технологична информация от работата на съоръженията се предвижда изграждане на оптичен кабел. Начална точка на кабела е съществуваща шахта с оптична муфа. Трасето се движи на североизток в сервитута на съществуващия транзитен газопровод, след което тръгва на североизток на разстояние 8.0 м. от новопроектирания газопровод и влиза на площадката за СОГ и КВ „Златина“. На площадката е ситуиран и контейнер за комуникационно оборудване.

### **2. част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“**

За да се осъществи подаването на газ от с. Полски Сеновец до българо-сръбска граница е необходимо да бъдат проектирани и изградени две технологични връзки между съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и предстоящия за изграждане обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: „Линейна част”. Първата технологична връзка ще бъде проектирана при съществуващата компресорна станция (КС) „Вълчи дол“, като нейното предназначение ще бъде количествата природен газ от мрежата за транзитен пренос да бъдат прехвърлени към националната газопреносна мрежа. От района на КС „Вълчи дол“ природният газ ще се движи до района на КС „Полски Сеновец“, където чрез втората технологична връзка количествата природен газ ще бъдат прехвърлени към новоизградения обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: „Линейна част”.

Началната точка на технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ е газопреносна мрежа за транзитен пренос, а крайната точка е националната газопреносна мрежа (магистрален газопровод – север). Предвидено е съоръженията да бъдат разположени в землището на с. Брестак, общ. Вълчи дол, обл. Варна. Технологичната връзка е с дължина 1485 м и се състои от газопровод с условен диаметър DN 700, 2 броя сферични крана – КВ „Вълчи дол“ и КВ „Вълчи дол“ 1 DN 700 за подземен монтаж с байпаси DN 300, с допълнителен регулиращ кран DN 300 при КВ до националната газопреносна мрежа (магистрален газопровод север) и електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж. Към технологичната връзка ще се предвиди оптичен кабел с дължина 1501 м, служещ за предаване на

информация от работата на технологичните съоръжения, както и електрозахранване на технологичните съоръжения с дължина 550 м.

Предвидени са площадки на КВ „Вълчи дол“ – с площ 180 м<sup>2</sup>; площадка на КИП и ЕЛ при КВ „Вълчи дол“ – с площ 33 м<sup>2</sup>; КВ „Вълчи дол“ 1 – с площ 290 м<sup>2</sup>; площадка на КИП и ЕЛ при КВ „Вълчи дол“ 1 – с площ 36 м<sup>2</sup>.

### **3. част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“**

Началната точка на технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ е разположена на трасето на съществуващ магистрален газопровод, след което трасето се движи на север до достигане на крайна точка обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: „Линейна част”. Приблизителната дължина на новата технологична връзка DN 700 е 276 м. Технологичната връзка при КС „Полски Сеновец“ се състои от газопровод с условен диаметър DN 700 и проектно налягане PN 7,5. Към технологичната връзка са предвидени два сферични крана DN 700 за подземен монтаж с прилежащи байпаси, електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж, един сферичен кран DN 1200 за подземен монтаж с прилежащи байпаси, който се монтира на газопровода DN 1200.

Към технологичната връзка ще се предвиди оптичен кабел с дължина 808 м, служещ за предаване на информация от работата на технологичните съоръжения, както и електрозахранване на технологичните съоръжения с дължина 636 м.

Планирани са площадки на КВ „Полски Сеновец“ и КВ „Полски Сеновец“ 1 – с площ по 300 м<sup>2</sup>; площадки на КИП и ЕЛ при КВ „Полски Сеновец“ и КВ „Полски Сеновец“ 1 – с площ по 36 м<sup>2</sup>.

Основният процес при реализацията на всяка от частите на ИП е пренос на природен газ и по-конкретно:

1. Част Б1 „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“ включва: технологична връзка, технологична площадка за СОГ и КВ, разположена в непосредствена близост до началото на проектния преносен газопровод, и оптична кабелна линия между съществуваща оптична кабелна линия „Кардам-Странджа“ и СОГ.

С реализацията на част Б1 ще се осигури свързаност на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: „Линейна част“ със съществуващата газопреносна мрежа за транзитен пренос. На площадката за СОГ и КВ се планира пускова камера DN 1200 и прилежаща спирателна арматура към очистното съоръжение.

Технологичната връзка се състои от:

- газопровод с дължина около 140 м и диаметър DN 1 200, 2 броя сферични крана DN 1 200 за подземен монтаж с прилежащи линии-байпаси DN 300, 4 броя пробкови крана DN 300 за подземен монтаж, 2 броя пробкови крана DN 300 за подземен монтаж за линии – свещни;

- след точката на връзване към съществуващия транзитен газопровод DN1200 и в съответствие с началото на новопроектното трасе при СОГ „Златина“ ще се предвиди инсталирането на електроизолиращ фланец DN1200 ANSI600 (monolithic insulating joint) за подземен монтаж в рамките на обособената площадка за СОГ-пуск с цел осигуряване на галванично разделяне на новия газопровод от съществуващите съоръжения. Същият ще бъде инсталиран между двата сферични крана DN1200 за подземен монтаж и преди тройник 1200x500 по посока на движение на природния газ в рамките на обособената площадка;

- газопровод с дължина около 40 м и диаметър DN 500, два броя спирателни крана DN 500 за подземен монтаж;

- газопровод с дължина около 32 м и диаметър DN 80 и три броя сферични крана DN 80 за надземен монтаж;

- оптична кабелна линия между съществуваща оптична кабелна линия „Кардам-Странджа“ и СОГ и КВ „Златина“. Максималното работно налягане е 7,5 МРа.

Пътният достъп до площадката на СОГ и КВ „Златина“ ще се осъществява по съществуващ полски път и по новопроектиран пътен подход, с широчина 4,0 м. Необходимите площи за площадката и пътния подход ще бъдат закупени и ще се извърши процедура по промяна на тяхното предназначение.

2. Част Б2 „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ включва: технологична връзка, технологични площадки (КВ „Вълчи Дол“ 1 DN 700, разположен на разширената площадка на кран „Б“; КВ „Вълчи Дол“ DN 700 и площадки за контейнер на КИП и ЕЛ към тях), външно и вътрешно ел. захранване на контейнер КИП и ЕЛ при КВ „Вълчи дол“ 1 и оптична кабелна линия между двата КВ.

Технологичната връзка се състои от газопровод с дължина около 1485 м, диаметър DN 700 и максимално работно налягане 5,4 МРа. Общо за двата КВ са предвидени: 2 броя сферични крана DN 700 за подземен монтаж с хидропневмопривод и АЗК, 2 броя байпасни крана DN 300 за подземен монтаж с един допълнителен регулиращ кран DN 300 за надземен монтаж при КВ „Вълчи Дол“ 1, 3 броя байпасни крана DN 200 за подземен монтаж при КВ „Вълчи Дол“ и електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж.

3. Част Б3 „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ включва: технологична връзка, технологични площадки (КВ „Полски Сеновец“ DN 1 200; КВ „Полски Сеновец“ 1 DN 700 разположен на същата площадка; КВ „Полски Сеновец“ 2 DN 700 разположен на площадка в близост до кран „Б“ и площадки за контейнери на КИП и ЕЛ към тях), външно и вътрешно ел. захранване на КИП и ЕЛ площадката към КВ „Полски Сеновец“ и КВ „Полски Сеновец“ 1 и оптична кабелна линия от КВ „Полски Сеновец“ до КС „Полски Сеновец“.

Технологичната връзка при КС „Полски Сеновец“ се състои от газопровод с дължина около 276 м, диаметър DN 700 и максимално работно налягане 7,5 МРа. Крановите възли са предвидени, както следва:

- Един брой КВ, съдържащ сферичен кран DN 1200 един брой за подземен монтаж с пневмо-хидравлично управление, с устройство за АЗК с прилежащи байпасни линии DN 300, с 2 броя пробкови крана DN 300 с пневмо привод и ръчно управление и 1 пробков кран DN 300 за подземен монтаж с пневмо привод и ръчно управление за изпускателна линия – свец;

- Два броя КВ, общо съдържащи: 2 броя сферични крана DN 700 за подземен монтаж с пневмо-хидравлично управление, с устройство за АЗК с прилежащи байпасни линии DN 200, 6 броя пробкови крана DN 200 за подземен монтаж с пневмо привод и ръчно управление, съответно за байпасни линии и свеци;

- Един брой електроизолиращ фланец DN700 ANSI600 за подземен монтаж.

Така заявеното ИП самостоятелно попада в обхвата на т. 10, буква „к“ на Приложение № 2 от ЗООС, и на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗООС е предмет на процедура за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, поради което същото подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони по реда чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС. Съгласно чл. 93, ал. 2, т. 4 и т. 5 от ЗООС, компетентен орган за произнасяне с решение е министърът на околната среда и водите.

След направената справка относно местоположението на ИП се установи, че то попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони (Натура 2000 места) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

След преглед на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

## МОТИВИ:

**I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рисковете за човешкото здраве:**

1. Предвижда се работната полоса да съвпада с площта на бъдещия сервитут на газопроводите до технологичните площадки. Сервитутът ще се поддържа проходим през целия период на експлоатация на газопроводите, за да се осигурява достъп за тяхното инспектиране и поддръжка. Движението на строителната техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия транзитен газопровод;

2. По време на строителството на всяка от частите на ИП не се предвижда добив или използване на минерални суровини и дървен материал;

3. За дейностите, свързани с изграждането на ИП, ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Водата ще бъде използвана за приготвяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, навлажняване на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, като се предвижда да бъде доставяна с цистерни;

4. Предвижда се да се извършва възстановяване на терена, в който се полагат тръбите на газопроводите, т.е. на линейните участъци. Техническа рекултивация ще се извършва при наличието на хумусен слой и се изразява в премахването му на дълбочината, на която заляга по цялата площ на траншеята и изваждане на минералния слой на почвата от изкопа. След края на строително-монтажните дейности почвата ще се посипва обратно в изкопа, като се уплътнява и връща плодородния хумусен слой;

5. След изграждането на газопроводите ще се извърши хидравлично изпитване на съоръженията, съгласно действащата нормативна уредба в областта. За провеждане на хидравличното изпитване на съоръженията ще е необходима вода, чието количество ще се осигури от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на същите места, от които е взета, след филтриране и утаяване, при необходимост. За ползването на воден обект за хидравличните изпитания и за последващото заустване на водите ще се прилага разрешителния режим по реда на Закона за водите (ЗВ);

6. 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 работата на технологичните съоръжения;

7. Според представената информация по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС, ИП няма да доведе до замърсяване на води за питейно-битови нужди, води за къпане и минерални води, тъй като не е свързано със заустване на отпадъчни води в такива водоеми;

8. В процеса на строителството не се предвижда директно заустване на отпадъчни води, които биха могли да бъдат източник на замърсяване на компонентите на ландшафта;

9. Работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък, поради което на място в рамките на строителната полоса ще бъдат осигурени химически тоалетни, т.е. не се предвижда генериране на битови отпадъчни води;

10. По време на експлоатацията на части Б1, Б2 и Б3 към обекта не се очаква генериране на отпадъчни води;

11. Събирането, съхранението, транспортирането и последващото третиране на отпадъците ще се извършва в съответствие с изискванията на ЗООС и Закона за управление на отпадъците (ЗУО);

12. Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08\* - ще се съхраняват в кондензаторсборника на СОГ и след запълване на 2/3 от обема на съда, количеството отпадък се предава на фирма притежаваща действащо разрешително издадено по реда на ЗУО за транспортиране и последващо третиране на база сключен договор;

13. При реализацията на ИП не се предвижда изграждане на съоръжения, в които се очаква да са налични опасни вещества, включени в Приложение № 3 към ЗООС;

14. Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с изграждането на ИП;

15. Преди започване на експлоатацията ще бъде разработен аварийен план (план за спасителни и аварийно – възстановителни дейности) на съоръженията. В този план ще бъдат предвидени мерки, както за стихийни бедствия като земетресения, наводнения, снегонавявания и др., така и производствени аварии, свързани с отделяне на природен газ;

16. Предвид постъпило становище изх. № ПУ-01-135(1)/12.03.2019 г. на Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР), по смисъла на чл. 4а от Наредбата за ОВОС е направена мотивирана оценка на значителното въздействие върху водите и водните екосистеми, съгласно което ИП е допустимо:

- спрямо *Плановете за управление на речните басейни 2016 – 2021 г.* (ПУРБ 2016 – 2021 г.) при спазване на мерките посочени в т. 1.1.2. от становище изх. № ПУ-01-135(1)/12.03.2019 г. на БДДР;

- спрямо *Плановете за управление риска от наводнения 2016 – 2021 г.* (ПУРН 2016 – 2021 г.).

16.1. Предвидените дейности в ИП не са в противоречие с мерките в *Програмата от мерки за намаляване на риска от наводнения*;

16.2. Изискванията на чл. 93, ал. 9. т. 3 от ЗООС не са приложими за ИП „Част Б1: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов Възел (КВ) „Златина“; Част Б2: „Технологична връзка DP 700 при КС „Вълчи Дол“; Част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап „Линейна част“.

17. Предвид постъпило становище изх. № 04-01-456/A1/12.03.2019 г. на Басейнова дирекция „Черноморски район“ (БДЧР), по смисъла на чл. 4а от Наредбата за ОВОС е направена мотивирана оценка на значителното въздействие върху водите и водните екосистеми, съгласно която реализирането на ИП е допустимо спрямо ПУРБ и ПУРН;

**II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен капацитет на**

природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. ИП не попада и не е в близост до границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ;

2. Обхватът на ИП – СОГ и двете технологични връзки, са извън границите на защитени зони от Natura 2000, поради което няма вероятност от пряко или косвено унищожаване или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, включително и върху най-близко разположените. Няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху площта на естествения район на разпространение на видовете;

3. Няма вероятност реализацията на ИП да доведе до фрагментиране на миграционни коридори на видовете, включително птици предмет на опазване в защитени зони, което да доведе до промяна в числеността и структурата на техните популации;

4. Предвид отдалечеността на ИП не се очаква дълготрайно и значително по степен безпокойство на видовете, включително птици предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони, както по време на строителството, така и при експлоатацията му;

5. Реализацията и експлоатацията на съоръженията и газопроводите не са свързани с генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху местообитания и популации на видове, включително птици предмет на опазване в зоните;

6. Няма вероятност реализацията на конкретното ИП да доведе до натрупване на кумулативни въздействия с отрицателен ефект върху защитените зони и техния предмет на опазване;

7. Не се очакват значителни последици от въздействията на ИП върху културното наследство, произтичащи от реализацията на ИП, както и при комбинирането на въздействието с въздействието на други съществуващи и/или одобрени ИП;

8. Съгласно становище изх. № 04-09-71/18.04.2019 г. на Министерство на здравеопазването, от здравно-хигиенна гледна точка няма необходимост от изготвяне на ОВОС, тъй като:

8.1. Около съоръженията и газопроводите ще бъде обособена съответната сервитутна зона и зона за превантивна устройствена защита съгласно нормативните изисквания;

8.2. При изграждане на газопроводите няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра;

8.3. В зоната за превантивна устройствена защита и при трите части на ИП не попадат населени места и съществуващи или бъдещи зони, в които се предполага изграждане на обекти, подлежащи на здравна защита. За част Б1 – най-близкото населено място (с. Златина) отстои на 3994 м, при част Б2 отстоянието е 1431 м (до с. Брестак), а при част Б3 – 1627 м (до с. Полски Сеновец);

8.4. Съгласно документацията не се очаква при строителството и експлоатацията на съоръженията да възникне риск за здравето на населението от тези населени места;

8.5. Според представената информация, направеното моделиране показва, че получените зони на поражение, при евентуална авария се предвижда да бъдат с размер значително по-малък от разстоянието между газопроводното отклонение и най-близко

разположените населени места и следователно независимо от мащаба на аварията населените места не могат да бъдат директно засегнати от възможните отрицателни въздействия;

8.6. Площадките на съоръженията и газопроводите не засягат санитарно-охранителни зони и не преминават в близост до съоръжения използвани за питейно-битово водоснабдяване. Единствено при част Б1 територията предвидена за реализация на ИП попада в границите на пояс III на минерален водоизточник „Вн-35х“ Кранево, учредена със Заповед на МОСВ № РД-255/22.04.2008 г. В цитираната заповед няма забрани и ограничения, касаещи предвидените действия за реализацията на частта от ИП.

**III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието; естество на въздействието; трансграничен характер на въздействието; интензивност и комплексност на въздействието; вероятност за въздействие; очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможност за ефективно намаляване на въздействията:**

1. ИП не попада, както в крайбрежни зони и морска околна среда, така и в планински и горски райони;

2. Не се очаква ИП да окаже отрицателно въздействие върху мочурища, речни устия и крайречни области, тъй като такива не се засягат и няма да се използват, съхраняват или отделят в околната среда опасни химични вещества;

3. Реализацията на ИП ще се осъществява далеч от урбанизирани територии, като предвидените шум и вибрации ще бъдат само в периода на строителството. По време на експлоатацията ИП не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения. При експлоатацията не се очакват никакви вредни въздействия от страна на физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения. Не се очаква отделянето на химични фактори и биологични агенти в обекти с обществено предназначение;

4. Не се очаква въздействие върху качеството на водите от заустването на водата от хидротеста, тъй като не се предвижда да се използват химически вещества в нея.

5. На етап строителство въздействието върху почвите се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, по продължителност – краткотрайно, по честота е временно и постоянно, и е обратимо. След подходящи рекултивационни мероприятия ще бъде възстановен съществуващият начин на трайно ползване, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието. По време на експлоатацията не се очаква въздействие от ИП върху почвите. Не се предвиждат въздействия върху земеползването, тъй като земята пак ще може да се използва за земеделие;

6. Степента на нарушаване на геоложката среда е ниска, поради очакваната малка дълбочина на изкопите за газопровода и прилежащите му съоръжения. Не се предвижда добив на подземни богатства и не се очаква въздействие върху минералното разнообразие;

7. При реализацията на ИП ще се вземат мерки за намаляване на емисиите във въздуха съобразно нормативите в страната, в съответствие с най-добрите индустриални практики, поради което не се очаква да се създаде дискомфорт за населението;

8. Въздействието върху ландшафта и компонентите му по време на експлоатацията ще е непряко, дълготрайно (за цялото време на експлоатация), постоянно, отрицателно, но ще бъде локално, по трасето на газопровода и



технологичните площадки, и косвено. Въздействието при експлоатация на ИП върху пейзажа и визуалното възприятие ще бъде незначително по степен;

9. На най-ранен етап ще бъде проведено археологическо проучване с цел опазване на археологически обекти. Възложителят ще сключи договор с НАИМ-БАН за провеждане на теренно археологическо проучване – издирване на археологически обекти на бъдещите площадки и в границите на сервитутната зона на газопроводните участъци. След етапа на издирване и на база на доклада за наличието на археологически обекти ще бъдат извършени спасителни археологически разкопки;

10. Обхватът на въздействията като цяло се очаква да бъде локален, по протежението на предвижданите за изграждане линейни участъци, локализиращи в границите на сервитутната зона на газопровода и в границите на технологичните площадки;

11. Продължителността на въздействията в повечето случаи варира от краткотрайна до среднотрайна за периода на строителството и в зависимост от потенциалните въздействия се оценява като краткотрайна или дълготрайна за периода на експлоатацията;

12. Честотата на въздействията има временен характер за периода на строителството и временен или постоянен за периода на експлоатацията;

13. Няма установени други, реализирани или в процес на осъществяване ИП, с които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране на газопроводното отклонение;

14. През периода на строителство и експлоатация на всяка от частите на ИП не се очаква да бъде оказано въздействие от трансграничен характер, поради местоположението и характера на ИП.

#### **IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:**

1. Съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС, с писмо изх. № ОВОС-5/14.03.2019 г. компетентният орган е уведомил писмено кметовете на населените места – Провадия, Златина, Вълчи Дол, Брестак, Полски Тръмбеш и Полски Сеновец, чиято територия е засегната от осъществяването на ИП, а чрез тях и засегнатото население.

2. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по приложение № 2 от Наредбата, както следва:

- от компетентния орган, чрез интернет страницата на МОСВ;
- от населените места – Провадия, Златина, Вълчи Дол, Брестак, Полски Тръмбеш и Полски Сеновец, на чиято територия ще се осъществи изграждането и експлоатацията на инсталацията.

3. С писма изпратени до МОСВ, общините и кметствата уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е поставена на общественодостъпно място, за достъпа на информацията за най-малко 14 дни с цел изразяване на становища от заинтересовани лица, като в резултат не са постъпили възражения, предложения и искания.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в МОСВ няма постъпили жалби, възражения и становища срещу реализацията на ИП.

#### **ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:**

1. Да се предприемат необходимите действия по отразяване на избраното трасе на газопровода, както и на границите на сервитутната зона, на минималното отстояние до сгради (т.е. зоната, в която е забранено да се разполагат сгради) и на зоната за превантивна устройствена защита от 200 м от двете страни на газопровода в

кадастралните карти и общите устройствени планове на засегнатите общини, с цел съобразяване на устройствените планове с ограниченията и забраните за строителство и разполагането на определен вид обекти в тези зони съгласно изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ;

2. Да се информират засегнатите общини за необходимостта да бъдат определени като страна при съгласуване на подробни устройствени планове и инвестиционни предложения, когато същите попадат в границите на зоните посочени в т. 1 с цел гарантиране спазването на нормативните изисквания за съответния клас газопровод, посочени в цитираната в т. 1 наредба и осигуряване на превантивна защита на населението;

3. Да се спазват условията и мерките от становище изх. № 04-01-456/A1/12.03.2019 г. на БДЧР (копие от което е предоставено на възложителя с писмо изх. № ОВОС-5/20.03.2019 г. от министъра на околната среда и водите).

4. Да се спазват условията и мерките от становище изх. № ПУ-01-135(1)/12.03.2019 г. на БДДР (копие от което е предоставено на възложителя с писмо изх. № ОВОС-5/20.03.2019 г. на министъра на околната среда и водите).

**Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му капацитет.**

**Настоящото решение за инвестиционно предложение „Част Б1: Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“; Част Б2: Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“; Част Б3: Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница етап: „Линейна част“ не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на ЗООС и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.**

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми своевременно министъра на околната среда и водите.

Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за ОВОС, възлагам на директорите на РИОСВ-Велико Търново, РИОСВ-Варна, БДДР и БДЧР контрола по изпълнение на поставените условия в настоящото решение.

Решението може да бъде обжалвано пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

МИНИСТЪРЪТ

НЕНО ДИМОВ

Дата: 13.05.2019 г.