



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 2... - ПР/2025 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 във връзка с ал. 2, т. 4 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), чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 3 и 4 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) и въз основа на представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС, както и получени становища от Министерство на здравеопазването и Басейнова дирекция „Западнобеломорски район“

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам“ - обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, както и върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: „Булгартрансгаз“ ЕАД, ЕИК 175203478

седалище: гр. София 1336, ж.к. „Люлин“ № 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционно предложение (ИП) е част от проект за повишаване капацитетите по вертикален коридор на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“ и включва изграждането на обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ с дължина около 50 km и диаметър DN 500.

Трасето на газопровода от Пиперево до Перник преминава през 25 землища в общини Дупница, Бобов дол, Радомир, Перник и Софийска община - район Витоша.

Обектът включва проектиране и изграждане на газова инфраструктура и съоръженията към нея като инфраструктура, пригодна за пренос на некорозивни природен

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



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



газ, биометан, водород и техните смеси, с отчитане на заложените работни условия и свойства на газовите смеси, така че да бъде осигурена безопасната експлоатация. ИП включва следните съоръжения:

- Преносен газопровод от Пиперево до Перник, с диаметър DN 500, с проектно налягане 5,94 МПа и работно налягане 5,4 МПа;
- Газопроводно отклонение за Автоматична газорегулираща станция (АГРС) „Радомир“ с диаметър DN 150, с проектно налягане 5,94 МПа и работно налягане 5,4 МПа;
- 2 броя линейни кранови възли (КВ) - КВ „Негованци“ и КВ „Перник“ DN 500 по трасето на преносния газопровод;
- 3 броя кранови възли КВ „Пиперево“ и КВ „Газорегулираща станция (ГРС) Перник“ DN 500 и КВ „АГРС Радомир“ DN 150;
- Оптична линия за пренос на данни, разположена паралелно на газопроводното трасе;
- Станция за очистване на газопровода (СОГ) „Пиперево 2“ DN 500 - с една реверсивна камера;
- АГРС „Радомир“, $Q_{\max}/h = 5\,000\text{ m}^3/h$, разположена около с. Червена могила, общ. Радомир, обл. Перник;
- Свързващ газопровод (от АГРС „Радомир“ до одорираща станция „Аресгаз“);
- 2 броя СКЗ (Станция за катодна защита).

За осъществяване на основния технологичен процес бъдещият газопровод ще има следните проектни параметри и капацитет:

- Максимално работно налягане на газопровода $P=5,4\text{ МПа}$;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) $P=5,94\text{ МПа}$;
- Диаметър на преносния газопровод – St DN 500;
- Диаметър на газопроводно отклонение за АГРС „Радомир“ – St DN 150;
- АГРС „Радомир“, $Q_{\max}/h = 5\,000\text{ m}^3/h$ и $P_{\text{изх.}}=10\text{ bar}$;
- Работна температура – мин. – 10°C ; макс. $+40^{\circ}\text{C}$;
- Диаметър на свързващ газопровод – St DN 250;
- Налягане на свързващ газопровод - $P=1\text{ МПа}$.

Изграждането на преносния газопровод предвижда формиране на следните ограничителни зони:

- По 15 m от двете страни на газопровода;
- В някои участъци, където трасето пресича р. Струма, е предвиден несиметричен сервитут, като по течението на съответната река е ивица с ширина 15 m, а срещу течението – ивица с ширина 45 m;
- През горски територии е проектиран сервитут – ивици с ширина по 10 m от двете страни на оста на газопровода (общо 20 m);
- При преминаването на трасето през защитени местообитания е проектиран сервитут - ивици с ширина по 10 m от двете страни на оста на газопровода (общо 20 m).
- Сервитутната зона на ел. кабелите ниско напрежение за захранване на технологичните съоръжения и анодните заземителни устройства (АЗУ) извън урбанизирана територия е по 2 m от двете страни на кабела;
- За свързващия газопровод от АГРС „Радомир“ до одорираща станция „Аресгаз“ е предвиден сервитут – ивици с ширина по 4.125 m от двете страни на оста на газопровода (общо 8.30 m);
- Сервитутната зона на оптичните кабели извън урбанизирана територия е по 0.50 m от двете страни на кабела;
- По време на експлоатацията на преносния газопровод и съоръженията му, освен сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите и кабелите се налагат и други ограничения на териториите, през които преминава, а именно учредяване на Зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл. 10 от Закона за устройство на територията) – размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на преносния газопровод и неговите съоръжения.

Общата проектна дължина на трасето на газопровода, газопроводните отклонения и свързващия газопровод е около 55214.62 m, от които: преносен газопровод – 52425.84 m; газопроводно отклонение до АГРС „Радомир“ – 2526.65 m; свързващ газопровод – 217.71 m; газопроводно отклонение до Охранен кран ГРС „Перник“ - 44.42 m.

Линейна част:

Трасето на газопровода започва от КВ „Пиперево“, в близост до съществуваща СОГ „Пиперево“ за Р. Гърция, разположена в землището на с. Пиперево, община Дупница, област Кюстендил, където ще се разположи и реверсивна СОГ „Пиперево 2“. След СОГ „Пиперево 2“ трасето условно продължава в западна посока към гр. Радомир, където ще се изгради АГРС за гр. Радомир. Трасето продължава в източна посока, преминавайки югоизточно на гр. Перник, като край на участъка свършва с включване в новото изместено трасе на газопроводно отклонение за ГРС „Перник“ на територията на област Перник.

Кранови възли:

Линейните кранове (крановите възли) ще се разполагат по дължината на трасето и ще служат за спиране на газовия поток и съответно затваряне/изолиране на определени участъци от газопровода. Линейните спирателни кранове ще са челно заварени, стоманени, сферични равнопроходни кранове за подземен безшахтов монтаж на преносни газопроводи, с изведено надземно пневмохидроуправление с възможност за местно ръчно управление и устройства за автоматично прекъсване на потока на газ (с автоматично затваряне на крана – АЗК). Крановете ще бъдат разположени така, че да бъдат лесно достъпни и на разстояние не по-голямо от 30 km помежду им. За целите на ИП е предвидено изграждането на следните кранови възли: КВ „Пиперево“, КВ „Негованци“, КВ АГРС „Радомир“, КВ „Перник“. Те ще бъдат ситуирани на самостоятелни площадки, всяка от които с размери по имотна граница 15x20 m. В началото на газопровода се предвижда изграждане на КВ „Пиперево“ DN 500 с дублиране на съществуващ кран, като крановият възел ще се конфигурира и проектира, като се предвиди и система за АЗК. По възможност КВ „Пиперево“ ще се разположи на площадката на реверсивната СОГ „Пиперево 2“. Местоположението на линейен кранов възел КВ „Негованци“ е избрано в земеделска територия в землището на с. Долни Раковец на км 27+249.68 по трасето на газопровода. КВ „Перник“ DN 500 ще се ситуира в края на участъка в земеделска територия в землището на гр. Перник, преди включване в изместеното трасе за ГРС „Перник“. Неговото местоположение е избрано съобразно съществуващата автомагистрала, железопътно съоръжение и други инфраструктурни съоръжения, и теренни особености. За нуждите на включването на преносния газопровод от Пиперево до Перник, ще се изгради охранен кран КВ „ГРС Перник“ на отклонение за ГРС „Перник“ с АЗК. Настилка на площадките на линейните кранове ще бъде твърда /бетонни плочи/, без допускане на израстване на растителност. Ще бъде изградена дренажна система и отводнителна система, без бетониране около крановата арматура и преходите земя-въздух на газопровода.

Станция за почистване на газопровода (СОГ):

Площадката на СОГ „Пиперево 2“ ще бъде разположена в началото на трасето на газопровода в поземлен имот 04354.10.3 в землището на с. Блатино, общ. Дупница, обл. Кюстендил по Кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР). Площадката ще бъде с приблизителни размери 50 m на 60 m. Връзката между съществуващия преносен газопровод за Гърция ще се осъществи чрез подземен кран, след който тръбопровода се връзва в новопроектирания газопровод. За събиране на отпадъци (твърди, прахообразни и течни) се проектира надземен прахоуловител. Предвижда се оградата на площадката да се ситуира навътре в имота и да се изгради противопожарна ивица около нея. За достъп до площадката се предвижда пътен достъп с трайна настилка и приблизителна дължина 1500 m, който започва от съществуващ асфалтов път в с. Пиперево. Електрозахранването на СОГ „Пиперево 2“ ще се осъществи от съществуващото ел. захранване на Станция за катодна защита (СКЗ) „Пиперево“. За осигуряване на непрекъсваемост на ел. захранването ще се използва хибридна соларна система. СОГ „Пиперево 2“, DN 500, ще се изгради в

началото на участъка, като на нейната площадка се предвижда да се ситиуира и КВ „Пиперево“.

Автоматична газорегулираща станция (АГРС):

Площадката на АГРС Радомир ще бъде разположена в поземлен имот 61577.48.50 в землището на гр. Радомир, ЕКАТТЕ 61577, общ. Радомир, обл. Перник по КKKP. Площадката ще бъде с приблизителни размери 40 m на 50 m. Предвиждат се две регулиращи линии – една работна и една резервна, с филтриране и подгряване на природния газ. Подгряването ще се извършва чрез водни подгреватели. За подгряване ще се използват два броя газови котли – работен и резервен. Предвиждат се и две измервателни линии – една за летен и една за зимен период. Предвижда се оградата на площадката да се ситиуира навътре в имота и да се изгради противопожарна ивица около нея. За достъп до площадката се предвижда пътен достъп с трайна настилка и приблизителна дължина 700 m, който започва от автомобилен път III–627 в землището на гр. Радомир. Електрозахранването на АГРС „Радомир“ ще се осъществи от мрежата на ЕРМ Запад на ниво ниско напрежение (НН). За осигуряване на непрекъсваемост на ел. захранването ще се използва хибридна соларна система. От АГРС „Радомир“ започва свързващ газопровод DN 250 и налягане 1 МРа, разположен изцяло в земеделски земи и завършващ на одорираща станция „Аресгаз“, с дължина 217.71 m.

Оптична кабелна линия:

Трасето на оптичния кабел ще е разположено паралелно на трасето на преносния газопровод. Ще се проектира и изгради оптична кабелна линия, чието трасе ще е разположено в сервитутната зона на газопровода, на отстояние от 6 m от газовата тръба..

Станции за катодна защита:

Проектът предвижда използването на активна защита чрез катодна поляризация на газопровода. Активната електрохимична защита ще се осъществява чрез система „катод-анод“, свързана с източник на постоянен ток. СКЗ ще бъдат разположени на новопроектираните площадки на СОГ „Пиперево 2“ и КВ „Перник“.

Електрозахранване на технологичните площадки:

- СОГ „Пиперево 2“ – ще се осигури ел. захранване от съществуващо ел. захранване на СКЗ „Пиперево“. За осигуряване на непрекъсваемост на ел. захранването ще се използва хибридна соларна система;
- АГРС „Радомир“ – ще се осигури ел. захранване на обекта от мрежата на ЕРМ Запад по възможност на ниво НН. За осигуряване на непрекъсваемост на ел. захранването ще се използва хибридна соларна система;
- Кранови възли – в зависимост от местоположението на площадките ще се използват съществуващи ел. захранвания на обекти на възложителя, ел. захранване от мрежата на ЕРП или соларни системи;

Пътища за достъп:

Във връзка с реализацията на ИП ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва съществуващата пътна мрежа и строителната полоса. От републиканските и общински пътища в близост до строителната полоса основните материали ще се доставят по земни (черни) вече съществуващи такива. Целта е да се минава възможно най-кратко разстояние по тях и да се влиза на строителната полоса. Единствено за обслужване на технологичните площадки на СОГ „Пиперево 2“ и АГРС „Радомир“ е предвидено да бъдат изградени нови постоянни пътища за достъп с трайна настилка, които да се свързва с път с асфалтова настилка. Пътният достъп до СОГ „Пиперево 2“ започва от регулацията на село Пиперево и засяга площ 17,235 дка. Проектният път преминава през земеделски площи в землищата на с. Блатино и с. Пиперево, община Дупница, област Кюстендил до достигане на площадката на СОГ „Пиперево 2“. Пътният достъп до АГРС „Радомир“ е проектиран в земеделски площи в землището на гр. Радомир, община Перник, обл. Перник от съществуващ път до площадката на АГРС „Радомир“ и засяга площ 6.650 дка.

Временни бази:

За изграждането на обекта ще е необходима временна база, включваща битово-административен възел, място за складиране на материали (вкл. тръби) и място за домуване на транспортната и обслужваща строителна техника. Предвид теренните особености, временната база ще бъде разположена на подходящо място в регулационните граници на населените места по трасето на газопровода. Материалите и оборудването ще бъдат транспортирани от временната база до съответния строителен участък. Временната база ще се използва само по време на строително-монтажните работи.

Пресичане на съществуващи инженерни препятствия и водни обекти:

Пресичането на съществуващите инженерни препятствия ще се осъществява в съответствие с изискванията на специализираната нормативна уредба. При изграждането на газопровода и съпътстващите го елементи ще се пресичат съществуващи инженерни обекти и водни обекти. Предвижда се р. Струма да бъде пресичана без нарушаване целостта на водния обект по безизкопен метод – по метода на хоризонталното насочено сондиране (HDD – horizontal direction drilling). За останалите водни обекти (река Арката, река Блато, река Манастирски дол, река Маниш, река Рударщица и дерета) се предвижда преминаването на газопровода да се извърши по открит способ чрез траншейно прокопаване.

Минималната дълбочина при подземно полагане на газопровод е не по-малко от 0,80 m измерено от горната образуваща на тръбата. След приключване на строителните дейности се предвижда да бъде извършена рекултивация. Възстановяването на терена, ще включва връщане обратно на издетия хумус, може да включва дълбока оран или разрохкване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения хумус.

Инвестиционното предложение самостоятелно попада в обхвата на т. 10, буква „к“ „Нефтопроводи и газопроводи и свързани с тях инсталации, както и тръбопроводи за пренос на потоци от CO₂ с цел съхранение в геоложки формации (невключени в приложение № 1)“ от Приложение № 2 към ЗООС и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, на основание чл. 93, ал. 1, т. 1 от ЗООС.

С т. 1 от Решение № 133 от 23.02.2024 г. на Министерския съвет на Република България, проект „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“, чрез изграждане на обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, на основание § 1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията, е обявен за национален обект и обект с национално значение. Предвид това и на основание чл. 93, ал. 2, т. 4 от ЗООС компетентен орган за произнасяне с решение е министърът на околната среда и водите.

Предвид разпоредбата на чл. 31, ал. 4, във връзка с ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и чл. 2, ал. 1, т. 1 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), ИП подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитени зони. Съгласно изискванията на чл. 31, ал. 4 от ЗБР оценката за съвместимостта се извършва чрез процедурата по реда на глава шеста от ЗООС, в конкретния случай – чрез процедурата по преценяване на необходимостта от ОВОС, която се извършва по реда на глава трета от Наредбата по ОС.

След извършена проверка спрямо предоставените към документацията пространствени данни е установено, че проектното трасе (сервитутна зона) на преносен газопровод от Пиперево до Перник не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ).

Трасето (сервитутна зона) попада в границите на защитена зона (Натура 2000 места) по смисъла на ЗБР - BG0001375 „Острица“ за опазване на природните

местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед № РД-321/31.03.2021г. (обн., ДВ, бр. 52/22.06.2021 г.).

При извършената проверка за допустимост по реда на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 12, ал. 2 от Наредбата за ОС е установено, че така заявеното ИП е допустимо спрямо режима на дейностите в защитена зона BG0001375 „Острица” при спазване на регламентираните забрани.

След преглед на представената документация, цифрови данни и приложения към тях, на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от същата Наредба, преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че ИП 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. ИП е част от проект за повишаване капацитетите по вертикален коридор на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“ и се отнася до обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ с диаметър DN 500 и дължина около 50 km.

2. Основните строителни дейности включват: остраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншеи за полагане на газопровода и технологичната съобщителна връзка (ТСВ - оптичен кабел) и площадковите съоръжения; обратен насип за запълване на траншеите; рекултивация на строителната полоса; комплексни строителни работи при пресичане на водни и инфраструктурни обекти; монтажни работи - основно заваръчни работи по газопровода; защита на газопровода от корозия; монтаж на оборудването на съоръженията; изпитване на газопровода на плътност и якост.

3. За обслужване на новопроектирания преносен газопровод от Пиперево до Перник ще бъдат използвани съществуващи пътища от републиканската и общинската пътни мрежи, както и съществуващи горски и полски пътища. За транспортирането на материалите и оборудването ще се използва съществуващата пътна мрежа и строителната полоса. Единствено за СОГ „Пиперево 2“ и АГРС „Радомир“ е предвидено да бъдат изградени нови постоянни пътища за достъп с трайна настилка, които да се свързват с път с асфалтова настилка. Пътните връзки ще се изградят като път за достъп до съоръженията като ведомствени пътища, които няма да са част от общинска/републиканска пътна мрежа и респ. не водят до изменение на съществуваща пътна инфраструктура (републиканска и общинска).

4. Предвижда се работната полоса да съвпада с площта на сервитута на газопровода, поради което няма да е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството. Предвид теренните особености временната база, обслужваща процеса на строителство, ще бъде разположена на подходящо място в регулационните граници на населено място по трасето на газопровода.

5. При пресичане на воден обект р. Струма по метода на хоризонтално насочено сондиране, площадките ще бъдат основно в сервитута на новопроектирания газопровод, а в случаите, когато напускат очертаанията му, същите ще се проектират така, че да не засягат обработваеми земеделски земи. Временната база ще се използва само по време на строително-монтажните работи (СМР).

които да възникне значително кумулативно въздействие във връзка с реализиране на изграждането и последващата експлоатация на новопроектираното газопроводно трасе и съпътстващата го инфраструктура.

7. Реализирането на ИП е свързано с използването на:

7.1. Строителни материали, вкл. природни ресурси като пясък, чакъл и вода. Посочените инертни материали ще влизат в състава на бетоновите смеси, които ще бъдат използвани за изграждане на площадките със съоръженията.

7.2. Вода за приготвянето на бетонови смеси, в случай, че не се използват готови такива, както и за приготвянето на други строителни смеси, ще се доставя с цистерни. Водата за пълнене на цистерните ще се набавя или от общинските ВиК мрежи или въз основа на разрешителни за водовземане, предвид сключените договори и/или наличните разрешителни на фирмата, оператор на цистерните. Вода с цистерни ще се доставя и за целите на оросяване на строителните площадки при СМР на изкопите на траншеите, за да не се допускат прахови емисии в атмосферния въздух над нормата. Питейна вода за работниците и служителите ще се доставя в бутилки.

8. След изграждането на преносния газопровод и съпътстващите го съоръжения ще се извърши хидравлично изпитване на същите. Необходимите обеми вода за изпитването на газопровода могат да се доставят от близки до трасето водоизточници, главно повърхностно течащи води или водоеми въз основа на разрешителни от съответната Басейнова дирекция и след това ще се изпускат в съответствие с одобрените методи и препоръки, като ще бъдат взети необходимите мерки, вземането и изпускането на водата за тестовите да не оказва отрицателно въздействие върху съответните водни обекти. В случай на необходимост от електроенергия, вода и комуникационни средства, за временни строителни бази, същите ще бъдат осигурени от обществените мрежи.

9. При експлоатацията на ИП няма да се ползва вода за промишлени и битови нужди.

10. По време на експлоатацията на ИП не се предвижда използването на природни ресурси. Експлоатацията му е свързана единствено с използването на електроенергия, необходима за управлението на Крановите възли и СОГ, контролно-измервателните прибори, както и за катодната защита. Съоръженията ще бъдат присъединени към електроразпределителната мрежа чрез изграждане на електрозахранващи кабели.

11. По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци, включително опасни, като:

11.1. В резултат от пресичането на водните обекти р. Струма по метода на хоризонталното насочено сондиране (HDD - horizontal direction drilling), ще се генерира и отпадък с код 01 05 04, представляващ отпадъчен бентонит, който ще бъде събиран и съхраняван в границите на съответната строителна площадка и ще бъдат предаван своевременно за последващо третиране на лица, притежаващи необходимите разрешителни за дейности с отпадъци или комплексно разрешително, съгласно чл. 35 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО), въз основа на писмен договор. Не е предвидено в състава на сондажната смес да се добавят опасни химични вещества и смеси, което няма да придаде опасни свойства на генерирания отпадък.

11.2. По време на СМР, при работата на техниката и при използването на различни суровини и материали, се очаква да се генерират следните опасни отпадъци:

- Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества с код 15 01 10* и в количество не повече от 0,5 t - ще се събират в обозначен, метален, закрит контейнер и ще се предават за повторна употреба (рециклиране).

- Кърпи за изтриване и предпазните облекла, замърсени с опасни вещества (15 02 02*) - ще се генерират при почистване на сондажната техника и автотранспортната техника и от замърсяване на работни дрехи. Предвижда се същите да се съхраняват на специално отредено и означено място, с непропусклива основа, обособено на временната база.

11.3. Генерираните битови отпадъци от жизнената дейност на работниците ще се събират разделно и ще се предават на фирмата, обслужваща територията на общината. За ограничаване на нерегламентирано разпиляване на битовите отпадъци ще бъдат

осигурени необходимите съдове.

11.4. Отпадъците, образувани по време на строителството, се предвижда да се съхраняват на мястото на образуване и ще се предават за последващо третиране на фирми, притежаващи разрешение, комплексно разрешително или регистрационен документ по чл. 35 на ЗУО за съответната дейност и площадка за отпадъци, въз основа на сключен писмен договор.

11.5. Преди започване на строителните дейности ще се разработи и съгласува План за управление на строителните отпадъци, в който ще се определят количествата на очакваните строителни отпадъци (от група 17) и методите за тяхното последващо третиране и повторно използване, както и влагането в строежите на рециклирани строителни материали.

12. По време на експлоатацията, ще се генерират отпадъци от поддръжка и ремонтни дейности на оборудването на наземните инсталации, обслужващи газопроводното трасе, както и от почистването на газопровода:

12.1. Съхраняването на генерираните количества отпадък с код 16 07 08* (от почистването на газопровода) ще се осъществява в кондензосборника на СОГ и ще се предава за последващо третиране на фирми, притежаващи действащо разрешително издадено по реда на ЗУО за транспортиране и последващо третиране, на база сключен договор.

12.2. Третирането на останалите отпадъци ще става чрез последващото им предаване на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по ЗУО, въз основа на сключен договор.

13. Хумусният слой от изкопните работи по трасето на газопровода и на предвидените за изграждане нови площадки ще се отнема и ще се съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени или ще се извозва на специално отредени депа за хумус, посочени от кмета на съответната община.

14. Не се очаква генерирането на битово-фекални отпадъчни води по време на строителството, тъй като не се предвижда лагер за строителите (работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от работната полоса) и на място ще им бъдат осигурени химически тоалетни.

15. По време на експлоатацията на ИП не се очаква формиране на отпадъчни води. На технологичните площадки не са налични ВиК инсталации.

16. Трасето на газопровода и газопроводните връзки, заедно с неговите технологични съоръжения, сервитут и зона за превантивна устройствена защита, са разположени на територията на области Кюстендил, Перник, София-град и засягат 25 землища в общини Дупница, Бобов дол, Радомир, Перник и СО-район Витоша. Осъществяването на ИП не засяга регулационните граници на населени места. Най-близките жилищни сгради от сервитута на газопровода са на около 26 m при с. Драгичево (40,85 m от оста на газопровода), 66 m при с. Кралев дол, 250 m при махала Егреците (с. Стефаново, Радомир) и на около 270 m в с. Касилаг.

17. Реализирането на част от дейностите, обект на ИП, ще доведат до замърсяване, вредно въздействие и дискомфорт на средата единствено и само в периода на строителство, като същите ще са в резултат на емисии на отпадъчни газове и прах във въздуха, увеличаване на шумовите нива, както и вибрации, предизвикани от използването на строителната техника и механизация. По време на строително-монтажните дейности обхватът на очакваните замърсяване, вредно въздействие и дискомфорт, ще бъде локален, само в границите на засегнатите площи. Характерът на ИП не предполага дейности по време на експлоатацията, които да създават дискомфорт върху околната среда и човешкото здраве.

18. Характерът на ИП не предполага дейности по време на експлоатацията, които да създават дискомфорт върху околната среда и човешкото здраве, предвид следното:

18.1. Ще е налице незначително, периодично замърсяване с прах и отработени газове от обхождащите машини - локализирано в района на технологичните площадки и пътищата за достъп, временно и краткотрайно, обратимо.

18.2. Очаква се образуването на отпадъци в твърде малко количество, които ще се третират при спазване на действащото в страната законодателство и не се очаква те да оказват вредно въздействие върху компонентите на околната среда.

19. По протежение на проектираното трасе на газопровода няма разположени предприятия с нисък и висок рисков потенциал, попадащи в обхвата на глава седма, раздел първи от ЗООС, съответно планираното трасе не попада в зоните на последствия при аварии с опасни вещества в предприятия с висок/нисък рисков потенциал. Подземно и надземно разположените части на газопровода са извън зоната на потенциален „домино“ ефект и не могат да получат увреждания от голяма авария в предприятия с висок/нисък рисков потенциал.

20. За определяне на риска от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с ИП, е изготвен Анализ на риска от аварийни събития по трасето на газопровода в целеви участък с инфраструктурни обекти, в който е направено симулиране чрез моделиране на аварийни събития по трасето на газопровода в районите на населените места и инфраструктурните обекти. В резултат от извършения анализ на риска, се заключава, че нито една от опасностите за здравето и живота на хора при дисперсия, факелно горене, експлозия в разпространяващия се газов облак при най-тежка авария и при най-неблагоприятни метеорологични условия, не достига с опасни стойности сградите на най-близките населени места – махала Егреците на с. Стефаново, с. Кралев дол, с. Драгичево, с. Касилаг и пресичания с платната на АМ „Струма“ и главен път Е-6.

21. Предвид отдалечеността от територии с регламентирани изисквания по отношение на шума, няма предпоставки за създаването на рискове за човешкото здраве, като изключение прави махала Егреците на с. Стефаново, с. Кралев дол, с. Драгичево, с. Касилаг, до които могат да достигнат наднормени шумови нива, генерирани от строително-монтажните работи, като за целта е заложена смекчаваща мярка - т. 15 от настоящото решение.

22. Експлоатация на ИП не е свързана с генерирани вредности в околната среда, поради което не се очакват отрицателни въздействия върху компонентите и факторите на околната среда, вкл. и населението и човешкото здраве.

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. Трасето на газопровода и газопроводните връзки, заедно с неговите технологични съоръжения, сервитут и зона за превантивна устройствена защита, са разположени на територията на област Благоевград и засягат 25 землища в общини Дупница, Бобов дол, Радомир, Перник и Софийска община - район Витоша, както следва:

- Община Дупница: с. Пиперево, с. Блатино, с. Дяково, с. Кременик. Общата проектна дължина на трасето и технологичните връзки на територията на община Дупница е 6398.60 m. На територията на община Дупница са разположени следните технологични съоръжения, довеждаща инфраструктура към тях, СКЗ анодни заземители, електрозахранване и оптична линия: СОГ „Пиперево 2“ с площ 3007 m² в имот 04354.10.3 от землището с. Блатино; път за достъп до СОГ „Пиперево 2“ - проектиран е път за достъп, започващ от ул. „Дупнишка комуна“ имот 56349.200. 44 от регулацията на с. Пиперево с площ 17.616 дка; ел. кабел за захранване на СОГ „Пиперево 2“ с дължина 228 m; КВ „Пиперево“ - разположен на площадката на СОГ „Пиперево 2“ в имот 04354.10.3 от землището с. Блатино; СКЗ - разположена на площадката на СОГ „Пиперево 2“ в имот 04354.10.3 от землището с. Блатино; трасе на ел. кабел НН за захранване на анодните

заземителни устройства (АЗУ) към СОГ „Пиперево 2“ с дължина 614 м, като води началото си от граница на СОГ, продължава в сервитута на проектния газопровод, чупи в североизточна посока и достига до анодните заземители, разположени в имот 04354.11.24 (10/110 m) в земището на с. Блатино, община Дупница.

- Община Бобов дол: с. Големо село, с. Мало село, с. Мламолово, гр. Бобов дол. Общата проектна дължина на трасето и технологичните връзки на територията на общ. Бобов дол е 7913.35 m.

- Община Радомир: с. Гълъбник, с. Чуковец, с. Кондофрей, с. Касилаг, с. Жедна, с. Негованци, с. Бобораци, с. Долни Раковец, с. Стефаново, с. Червена могила, гр. Радомир. Общата проектна дължина на трасето и технологичните връзки на територията на общ. Радомир е 27939.05 m, от които: преносен газопровод – 25194.69 m; газопроводно отклонение до АГРС „Радомир“ – 2526.65 m; свързващ газопровод – 217.71 m.

- Община Перник: с. Кралев дол, с. Студена, с. Рударци, с. Драгичево, гр. Перник. Общата проектна дължина на трасето и технологичните връзки на територията на общ. Перник е 12963.62 m, от които: преносен газопровод – 12919.20 m; газопроводно отклонение до Охранен кран ГРС „Перник“ – 44.42 m. На територията на община Перник са разположени следните технологични съоръжения, довеждаща инфраструктура към тях, анодни заземители, електрозахранване и оптична свързаност: КВ „Негованци“ на км 27+249.68 с размери 20 на 15 m и площ 300 m² в ПИ 22490.49.31 и ПИ 22490.49.32 в земището на с. Долни Раковец, община Радомир, обл. Перник; КВ АГРС „Радомир“ на км 0+027.41 от газопроводното отклонение за АГРС „Радомир“ с площ 300 m² в ПИ 80488.15.12 и ПИ 80488.15.12 в земището на с. Червена могила, община Радомир, обл. Перник; АГРС „Радомир“ с площ 1.880 dka в ПИ 61577.48.50 в земището на гр. Радомир, общ. Радомир, обл. Перник; път за достъп до АГРС „Радомир“ - проектиран е път за достъп в земеделски площи в земището на гр. Радомир, община Перник, обл. Перник от автомобилен път III–627 до площадката на АГРС „Радомир“ с площ 6.650 dka; ел. кабел за захранване на АГРС „Радомир“ с дължина 1672 m, чието начало е от трафопост в имот 61577.503.2500 от КККР на гр. Радомир, продължава по ул. „Широки дол“ пресича ул. „Н. Вапцаров“, преминава през имот 61577.504.2691, продължава през земеделски земи, полски път, път за достъп до АГРС „Радомир“ и достига площадката на АГРС „Радомир“.

- Столична община - район Витоша: с. Мърчаево. Земището на с. Мърчаево не се засяга от трасетата на газопровода и газопроводните отклонения - линейна част, сервитути, външно ел. захранване, анодни заземители и технологични съоръжения към тях. ИП не предвижда технологични съоръжения, довеждаща инфраструктура към тях, анодни заземители и електрозахранване в Столична община. Земището на с. Мърчаево е засегнато само от зоната за превантивна устройствена защита.

2. Общата засегната площ от трасето и сервитута на газопровода е 1469,489 dka, от сервитута на ел. кабелите за захранване на технологични съоръжения - 5,672 dka, от сервитута на анодните заземителни устройства – 5,082 dka. По вид собственост от трасето и сервитута на газопровода се засягат: държавна публична; държавна частна; общинска публична; общинска частна; частна; съсобственост; изключителна държавна собственост; стопанисвана от общината. Категорията на земята на засегнатите територии от трасето и сервитута на газопровода е от трета до десета категория, както и без категория. С изключение на площадките за СОГ, АГРС и пътищата към тях, реализацията на обекта няма да доведе до промяна предназначението на имотите, през които минава линейната му част, а ще запазва фактическото им ползване при ограничаване на жилищното застрояване.

3. Трасето на новопроектирания газопровод и съпътстващите го съоръжения не засягат мочурища и речни устия.

4. Изграждането на газопровода и съпътстващите го съоръжения е свързано с пресичане на водни обекти, като река Струма, река Арката, река Блато, река Манастирски дол, река Маниш, река Рударщица и дерета. Река Струма ще бъде пресичана без нарушаване целостта на водния обект по безизкопен метод – по метода на хоризонталното насочено сондиране (HDD – horizontal direction drilling). За останалите водни обекти (реки и дерета) се предвижда изграждането да се извърши по открит способ чрез траншеино

прокопаване. Трасето и сервитута на газопровода засягат 8,488 dka територии с предназначение по вид води и водни обекти.

5. Трасето и сервитута на газопровода засягат 337,221 dka горска територия.

6. В района, в който се реализира ИП няма данни за засягане на обекти с историческа, културна или археологическа стойност. С цел опазване на археологическите обекти са предвидени мерки за съхраняване на културното наследство по трасето на газопровода, като е предвидено извършване на предварително и цялостно археологическо проучване на обекти, за които това е необходимо и за наблюдение за периода на строителство на газопровода.

7. Предвид извършената преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони от мрежата Натура 2000, тъй като:

7.1. Осъществяването на инвестиционното предложение се ограничава до реално повлияване на ивицата, в която ще се извършват изкопни и строително-монтажни работи - 15 m от двете страни на газопровода, а в участъците, преминаващи през горски територии и установените при теренното проучване природни местообитания, предмет на опазване в защитената зона BG0001375 „Острица” сервитутът е намален на 10 m от двете страни на газопровода. Тази площ възлиза на 14,4 ha или 0,3 % от територията на защитената зона, поради което няма вероятност да има отрицателно въздействие в значителна степен върху целостта и структурата ѝ, още повече, че част от засегнатата територия ще се възстанови напълно.

7.2. Предвид характера на инвестиционното предложение няма вероятност да бъде възпрепятствана или прекъсната свързаността на тази защитена зона със съседните зони от мрежата „Натура 2000“, както и колизия с една от целите на защитената зона, свързана с поддържане на свързаността на местообитанията на Кафявата мечка (*Ursus arctos*) и Европейския вълк (*Canis lupus*).

7.3. Към документацията са представени данни от проведено през 2024 г. полево проучване по трасето на газопровода в ивица от 200 метров коридор по оста на трасето на газопровода (по 100 метра от всяка страна на оста). В резултат от проведеното теренно проучване е направено пълно картиране на растителността и природните местообитания в рамките на сервитута, тъй като единствено там ще има преки въздействия в резултат на строителството и поддържането на газопровода при експлоатацията му. Установено е, че от всички природни местообитания, опазвани в зоната, при строителството ще бъдат повлияни пет от тях – тревните 6110 Отворени калцифилни или базифилни тревни съобщества от *Alyso-Sedion albi*, 6210 Полуестествени сухи тревни и храстови съобщества върху варовик (*Festuco-Brometalia*) (*важни местообитания на орхидеи), 62A0 Източни субсредиземноморски сухи тревни съобщества и горските 9170 Дъбово-габъррови гори от типа *Galio Caroinetum* и 91H0* Панонски гори с *Quercus pubescens*. Въпреки, че според наличната информация в базата данни на МОСВ, ИП преминава и през природно местообитание 8210 Хазмофитна растителност по варовикови скални склонове, през полеви сезон 2024 г., в рамките на проектната сервитутна зона на газопровода, е проведено детайлно полево проучване и картиране на природните местообитания същото не е установено. В сервитутната зона (с ширина 30 m – по 15 m от двете страни на оста на газопровода) липсват скалисти терени, предлагащи условия за развитието на местообитанието, така че то няма да бъде засегнато. Въздействието върху посочените по-горе природни местообитания, през които преминава сервитута на газопровода, се определя като незначително по степен, защото.

7.3.1. Тревните местообитания 6110, 6210 и 62A0 ще бъдат засегнати на площ съответно от 0,01 ха (0,01 % от площното покритие в зоната на този хабитат), 2,0 ха (0,24 % от покритието му, като местообитание 6210 (в неприоритетната за опазване форма) е потвърдено на площ от 0,46 ха, съгласно данните на МОСВ за разпространението му, 0,57 ха е определено в полигони, картирани като 62A0, а останалата площ е новоустановена) и 4,43 ха (0,31% като 3,89 ха се припокриват с наличната информация в базата данни на МОСВ, а останалата площ е новоустановена). Тези местообитания ще бъдат увредени

временно, локално, краткотрайно и обратимо, предвид характеристиките на ИП, предвиждащи след приключване на строителството теренът в рамките на сервитута да бъде рекултивиран чрез използване на хумуса от мястото на изкопа (съхраняван в границите на строителната полоса). Тези местообитания имат способността бързо да се възстановяват, което се определя от присъствието на пионерни едногодишни видове при 6110, а при 6210 и 62A0 - от доминирането на житни видове, така че те ще възвърнат първоначалната си структура и функции за няколко вегетационни сезона. Заявеният от възложителя начин на рекултивиране намалява до минимум вероятността от възникване на трансформация в местообитанията, което може да е предизвикано от пренасяне и развитие на чужди за местообитанията рудерални, синантропни или инвазивни видове. Растителността извън сервитута няма да бъде засегната, което ще редуцира възможността за разпространение на внесени видове. Предвид временния и обратим характер на въздействието върху тях, фрагментирането им също ще е незначително по степен.

7.3.2. При строителството на газопровода ще бъде отстранена дървесна растителност в ивицата с ширина 20 m. Тази площ няма да се възстанови като гора предвид необходимостта от поддържане на сервитута без растения с дълбока коренова система. Въздействието върху 1,22 ha (0,38% от площното му покритие в зоната, като в 1 ha се потвърждава наличието му според данните на МОСВ, а 0,22 ha са новоустановени) от природно местообитание 9170 и 0,66 ha (0,61%, като 0,27 ha са новоустановени, а останалите 0,39 ha съвпадат с наличната информация в базата данни на МОСВ) от 91H0 ще бъде трайно, дългосрочно и необратимо. Въпреки това незначителните площи на засягане на горските природни местообитания, които ще бъдат възстановени като открити такива, не предполагат значителна степен на въздействие върху защитената зона и не влизат в противоречие с целите на опазване на защитената зона. Тяхната структура и функция и ще се запази, а засягането в повечето случаи на периферни части от полигоните, в които са разпространени местообитания, не предполагат фрагментиране в значителна степен, въпреки поддържането му в открито тревно пространство. В съседните на сервитута територии от местообитанията също не се очаква трансформация предвид заявения начин за извършване на рекултивацията и възстановяване на нарушените терени с хумус от мястото на изкопа.

7.4. Строителната полоса на газопровода ще засегне различна площ от местообитанията на 5 вида безгръбначни, 3 вида земноводни и влечуги, 2 вида бозайници (без прилепи) от всички видове, предмет на опазване в защитената зона BG0001375 „Острица“.

7.4.1. Според цифровите данни в МОСВ в обхвата на строителната полоса попадат 10,6 ha (0,35%) от потенциалните в зоната местообитания на Четириточковата меча пеперуда (*Euplagia quadripunctaria*), 8,1 ha (0,40%) от местообитанията на *Lignyopectera fumidaria*, 3,18 ha (0,3%) от местообитанията на буковия сечко (*Morimus funereus*), 2,4 ha (0,33%) на Бръмбара-рогач (*Lucanus cervus*) и 1,65 ha (0,21%) от тези на Алпийската розалия (*Rosalia alpina*). На база на извършеното детайлно картиране на класовете земно покритие в сервитута на газопровода е извършена от възложителя оценка на пригодността на засегнатата територия като местообитания на опазваните в зоната видове. Съобразявайки се с екологичните изисквания на безгръбначните към обитаваните от тях растителни съобщества е установено въздействие върху 8,0 ha (0,26%) от широколистните, предимно дъбови гори и храстови местообитания в покрайнини на гори на четириточковата меча пеперуда, 1,9 ha (0,26%) от предпочитаните от бръмбара-рогач стари дъбови или дъбово-габъррови гори, 1,22 ha (0,11%) от местообитанията (стари широколистни и смесени гори с гниеца и влажна, лежаща на земята, дървесина) на буковия сечко и 1,22 ha (0,15%) стари широколистни гори с мъртва дървесина, подходящо местообитания на алпийската розалия. На същата база почива и преценката за степента на въздействие върху засегнатите местообитания на пеперудата Лигниоптера (*Lignyopectera fumidaria*), която предпочита открити тревисти местообитания на варовити терени и храсти с присъствие на хранителното растения за ларвите ѝ и от които ще бъдат засегнати 4,43 ha (0,22%).

Поради малката засегната площ, липсата на по-дебели, стари дървета или мъртва дървесина в голяма част от засегнатите местообитания, въздействието от необратимото унищожаване върху тях е оценено като незначително. При всички случаи местообитанията на *Lignyoptera fumidaria* ще бъдат временно повлияни, само по време на строителството, и с приключването му те ще се възстановят сравнително бързо в рамките на 1-2 вегетационни сезона. Създаването на нови екотони на границата на гора-открито пространство ще окаже даже положително въздействие върху вида Четириточкова меча пеперуда. Незначителни по степен ще са въздействията относно фрагментиране и бариерен ефект върху популациите на трите вида твърдокрили - ларвите на буковия сечко, бръмбара-рогач и алпийската розалия се развиват и придвижват в границите на обема на дървесината на дървото, в което живеят, или в близост, а възрастните не извършват големи придвижвания (*Morimus funereus*).

Съществува вероятност за унищожаване на индивиди (имаго и ларви) в рамките на сервитута при разчистване на растителността, но дейностите ще засегнат малка част от местообитанията на видовете и вероятността за загуба на индивиди е незначителна. Загубата на малък брой индивиди няма да доведе до съществени промени в характеристиката на популациите, тъй като еволюционно са възникнали компенсаторни механизми, гарантиращи оцеляването им (пълнен цикъл на метаморфозата, кратка продължителност на живота на имагото и продължителен ларвен стадий при различни среди на обитание на двете онтогенетични фази на твърдокрилите).

7.4.2. Според информацията в базата данни на МОСВ в строителната полоса попадат пригодни и слабо пригодни местообитания на вида Жълтокоремната бумка (*Bombina variegata*), както и оптимални, пригодни и слабо пригодни местообитания за вида Южен гребенест тритон (*Triturus karelinii*). При теренните проучвания е установено, че в почти целия район на трасето липсват подходящи за размножаване на двата вида водни тела. Единственият водоем е малък и изкуствено създаден, с цел водопой на домашни животни, и е разположен в землището на с. Кралев дол. Той е с пресъхващ характер, както и дерето, което го захранва. Тези хабитати са потенциални местообитания само за сухоземната фаза на двата вида. В тази връзка, очакваното въздействие и увреждане ще е временно и обратимо, само по време на периода на строителството. След приключването на строителните дейности, засегнатите местообитания на двата вида ще се възстановят веднага, затова степента на въздействие върху местообитанията и популацията на жълтокоремната бумка и тритона се оценява като незначителна.

7.4.3. По време на строителството не се очаква въздействие върху подходящи местообитания на двата вида сухоземни костенурки, предмет на опазване в зоната. Трасето на газопровода не преминава през местообитания на Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*), а тези на Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*) са слабопригодни според наличните в МОСВ пространствени данни. Реално теренът на инвестиционното предложение, попадащ в границата на защитената зона, е извън ареала на разпространение на вида (Бисерков 2007, Цанков и кол 2014, Stojanov et al. 2011), който изисква по-топлото климатично влияние, навлизащо по долината на р. Струма, топъл субстрат и южна изложение. Подобни условия липсват в зоната. Дори и спорадично да пребивават в зоната двата вида сухоземни костенурки, то въздействието върху техните подходящи местообитания и популация ще е временно и обратимо (само по време на строителството) в открити местообитания. Създадените нови екотони при пресичане на храстови и горски формации и поддържани като открито местообитание в сервитута на газопровода по време на експлоатацията му, също са подходящи за вида. Затова върху тях не се очаква въздействие в значителна степен нито поради фрагментация, нито поради бариерен ефект или безпокойство. В инвестиционното предложение е предвидено по време на изпълнение на строително-монтажните дейности са се извършва ежедневен оглед за наличие на животни, попаднали в строителния изкоп животни и мерки за тяхното преместване, така че вероятността от смъртност на екземпляри е нищожна.

7.5. Пространствените данни в МОСВ показват, че сервитутът на газопровода ще засегне 3,4 ha (0,55%) от местообитанията на вида Пъстър пор (*Vormela peregusna*),

разположени в участъка на навлизане и на излизане на газопровода в зона BG0001375 „Острица“. При теренните проучвания, проведени през полеви сезон 2024 г., видът не е установен. Предвид характера на местообитанията му (открити пространства и обработваеми площи) въздействието върху тях ще е временно, обратимо и върху малка площ и след приключване на строителството откритите местообитания ще възстановят характеристиките си на потенциално местообитание за вида. По време на реализиране на строителните дейности в местообитанията на вида, безпокойството ще бъде причинено от присъствие и работата на хора и техника. Порът е предпазлив, нощно активен и води скрит начин на живот и ще избягва тези територии и смъртност на индивиди по време на строителството не се очаква. Случайно попадналите в изкопа екземпляри на дребни бозайници ще бъдат улавяни и освобождавани в подходящи територии предвид заявления от възложителя ежедневен обход и оглед за наличие на животни.

Засяганите от строителството на газопровода местообитания на мечката в сервитута на газопровода в границите на защитената зона са субоптимални и възлизат на 4,4 ha (0,16%). Въздействието е временно, обратимо, засяга малка площ от местообитанията на мечката с потенциална биокоридорна функция и след приключване на строителството откритите местообитания ще възстановят характеристиките си на потенциално местообитание за вида. Подходящите за мечката с достатъчна степен на свързаност местообитания покриват около 60% от площта на зоната, достатъчна за биокоридор и кратко пребиваване в зоната на мигриращи мечки. Барьерен ефект може да има в резултат от наличието на траншея/огради, в малка част от местообитанията на вида в зоната. Барьерният ефект ще е временен, краткосрочен и незначителен, както и фрагментацията на местообитанията. Безпокойство от присъствие на хора и техника ще се прояви само по време на строителството, за кратко време предвид графика за реализирането му, и загуба на индивиди е почти изключена. Затова въздействието от реализирането на ИП върху местообитанията и популацията на мечката се преценява като незначително по степен.

7.6. В защитената зона BG0001375 „Острица“ се опазват находища на три растителни вида от Приложение № 2 на ЗБР - Имануелова метличина (*Centaurea immanuelis-loewii*), Обикновена пърчовка (*Himantoglossum caprinum*) и Червено усойниче (*Echium russicum*). Трасето на газопровода се развива извън територията, определена с координатния регистър от Заповедта за обявяване на защитената зона, в която са четирите находища на Имануеловата метличина. Заявеният от възложителя начин на строителство, осъществявано само в границите на сервитутната ивица на газопровода, не предполага каквото и да е отрицателно въздействие върху местообитанията на вида и нейната популация, въпреки че някои от находищата са в близост на трасето.

Според наличните в МОСВ пространствени данни в строителната полоса попадат 2,3 ha (0,53%) от потенциалните местообитания (открити или полусенчести тревисти местообитания) в зоната на Червеното усойниче и 0,8 ha (0,23%) от потенциалните местообитания на Обикновената пърчовка. Въпреки, че по време на теренните проучвания, проведени през полеви сезон 2024 г. двата вида не са установени в сервитута, възможните въздействия върху тях са свързани със загуба или увреждане поради утъпкване на местообитанията, но тези въздействия са временни и обратими само по време на строителството. Предвиденият от възложителя начин за рекултивиране на нарушените открити терени, при което ще се използва хумуса, изкопан на съответното място, не предполагат въздействие върху структурата и функциите на популациите на двата вида. Рекултивирането на сервитута в горски територии с тревни видове би създавало даже условия за разширяване на подходящите за тях местообитания.

7.7. Преценката за степента на отрицателно въздействие върху целостта на защитена зона BG0001375 „Острица“ в резултат на кумулиране на въздействието от разглежданото ИП с въздействията от други процедиранни по реда на екологичното законодателство ППП/ИП е за незначителна степен, защото се засягат общо по-малко от 0,63%, от които 0,3% от газопровода. Кумулиране на въздействие върху засегнатите от настоящото ИП и други минали, настоящи и бъдещи такива върху тревни местообитания, вкл. и като потенциални местообитания на видове, няма да се прояви, тъй като тяхното

увреждане е временно, краткотрайно и напълно обратимо. Преценката за кумулативното въздействие върху посочените по-горе горски местообитания (9170 и 91Н0), предмет на опазване в зоната, също е незначителна по степен, тъй като другите ППП/ИП не се предвижда да се реализират в тях. От местообитанията на видове се очаква кумулативно въздействие единствено за изпълняващите биокоридорна функция местообитания на мечката, които заедно с предвижданията на Общия устройствен план на Община Перник засягат общо 0,57%. Поради ниския процент на кумулация, въздействието ще бъде незначително по степен. Кумулация в значителна степен на въздействия поради фрагментиране, бариерен ефект или безпокойство също е малко вероятна. Реализираните или предвидени дейности в границата на защитената зона не предполагат значителна загуба на индивиди, която да доведе до промени в числеността на популациите на опазваните видове, затова значително кумулативно въздействие не се очаква.

8. По отношение въздействието върху флората и фауна извън ЗЗ, вкл. върху ландшафта в представената от възложителя информация са описани възможните типове въздействия върху биологичното разнообразие предвид чувствителността на всеки от засегнатите компоненти на биоразнообразието. Въздействията върху видовете от Приложение № 3 на ЗБР са разгледани по таксономични групи. При спазване на действащото законодателство и изпълнение на заявените действия за реализиране на ИП не се предполага значително отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие, тъй като:

8.1. ИП преминава на около 500 m от границите на Поддържан резерват (ПР) „Острица“ и на около 100 m от Защитена местност (ЗМ) „Голо бърдо-находище на муховидна пчелица“, така че върху тях не се очаква пряко или косвено отрицателно въздействие.

8.2. Консервационно значими растителни видове, включени в приложенията на ЗБР и потенциално срещащи се в района на трасето са Обикновена пърчовка (*Himantoglossum caprinum*), Гусихиева ведрица (*Fritillaria gussichiae*), Бодлив залист (*Ruscus aculeatus*), червено усойниче (*Echium russicum*), Иmanoулова метличина (*Centaurea immanuelis-loewii*). По време на теренните проучвания през полеви сезон 2024 г. в изследваната 200-метрова зона по трасето на газопровода, но извън сервитута му, са установени екземпляри на Янкева пърчовка (*Himantoglossum jankae*) и Урумово лале (*Tulipa urumoffii*), включени и в Червената книга на България.

8.3. При теренните проучвания в сервитута на газопровода не са установени консервационно значими видове безгръбначни от приложенията на ЗБР/или включени в Червената книга на България (Големански, 2011 г.), въпреки че в района на ИП са налични потенциални местообитания на защитени водни и сухоземни безгръбначни. По трасето няма да бъдат засегнати важни за сухоземните безгръбначни местообитания с установено присъствие на голям брой консервационно значими видове, висока плътност на популациите им и/или високо видово разнообразие. По-голяма част от трасето (около 56%) засяга обработваеми земи и само около 26 ha горски местообитания. Предвижда се р. Струма да бъде пресечена без нарушаване целостта на терена по безизкопен метод (метода на хоризонталното насочено сондиране (HDD – horizontal direction drilling). По открит способ чрез траншейно прокопаване ще се пресекат единствено по-малки реки и дерета. Очакваната загуба на местообитание за водни безгръбначни е временна, краткотрайна, локална и незначителна.

8.4. Видовете земноводни, потенциално срещащи се в района на ИП, са два вида тритони и четири вида жаби, а при влечуги – трите вида костенурки, пет вида гущери и пет вида змии. По време на проведените теренни проучвания в района на ИП (2024 г.) са установени единствено Късокрак гущер (*Ablepharus kitaibelii*) и Медянка (*Coronella austriaca*) от Приложение № 3 на ЗБР.

По време на строителството се очаква временна, краткотрайна загуба на открити и постоянна загуба на горски и храстови местообитания като подходящи потенциални местообитания на земноводни и влечуги, които в откритите терени бързо ще се възстановят и ще продължат да изпълняват функцията си. Храстовите и горски

местообитания ще бъдат рекултивирани като открити. Засяга се относително малка площ, поради това очакваното въздействие е с ниска значимост. Загуба на индивиди е възможна само при разчистване на растителността и строителните дейности. Възможна е и смъртност на индивиди поради попадането им в изкопаната траншея, откъдето не биха могли да излязат. По проект са предвидени ежедневни огледи и проверка за попаднали в траншеята животни преди началото на работния ден. Загуба на индивиди може да възникне единствено инцидентно. Въздействието е краткосрочно, локално, временно и обратимо и незначително по степен.

8.5. Теренни полеви проучвания в района на ИП (2024 г.) са установили присъствието на включени в Приложение № 3 на ЗБР видове птици - Дългоопашат синигер (*Aegithalos caudatus*), Козодой (*Caprimulgus europaeus*), Щиглец (*Carduelis carduelis*), зеленика (*Carduelis chloris*), Малък ястреб (*Accipiter nisus*), Черешарка (*Coccothraustes coccothraustes*), Обикновен мишелов (*Buteo buteo*), Обикновена чинка (*Fringilla coelebs*), Керкенец (*Falco tinnunculus*), Полско врабче (*Passer montanus*), Бухал (*Bubo bubo*), Сив кълвач (*Picus viridis*), Гарван (*Corvus corax*), Качулата чучулига (*Galerida cristata*), Елов певец (*Phylloscopus collybita*), Син синигер (*Parus caeruleus*), Голям синигер (*Parus major*), Кос (*Turdus merula*), както и видовете Обикновен скорец (*Sturnus vulgaris*), Гривяк (*Columba palumbus*), Сврака (*Pica pica*), Сойка (*Garrulus glandarius*), Конопарче (*Acanthis cannabina*).

Въздействие върху местообитанията на птици ще има при премахване на растителността в рамките на сервитута, както и поради поддържането му чисто от растителност с дълбоки корени. В сервитута попадат хранителни и/или гнездови местообитания на почти всички видове птици, срещащи се района на ИП. Загубата на местообитания ще е временна, краткосрочна, обратима и с ниска значимост за тревистата растителност, която ще се възстанови в рамките на няколко вегетационни сезона, както и в обработваеми земи, които ще бъдат възстановени в рамките на вегетационния сезон след строителството. В горски и храстови местообитания загубата ще бъде постоянна и локална (през горски местообитания преминава около 18% от трасето като се засягат около 26 ha). Поради относително малката засегната площ значимостта на въздействията се оценява като ниска.

Безпокойството е директно въздействие и може да доведе до временно преместването на някои индивиди в съседни участъци, където няма да бъдат обезпокоявани. При строителството не се предвиждат взривни дейности. Очакваното безпокойство ще бъде локално, временно, краткосрочно, с относително нисък интензитет. Птиците са с висока чувствителност по отношение на безпокойството по време на размножителния период и с ниска чувствителност през останалата част от годината.

Промени във видовия състав на съобществата, числеността и структурата на популациите на птиците могат да се очакват поради пряко унищожаване на екземпляри или в резултат от изоставяне на люпила и малки в резултат на силно безпокойство. Изменение в характеристиките на местообитанията, които да доведат до такива промени не се очакват. Възможно е унищожаване на гнезда с яйца и малки при разчистване на сервитута и при придвижване на техника. Въздействието може да настъпи и в резултат на изоставяне на люпила и малки от родителите им в резултат на прогонване от гнездовата територия поради силно безпокойство. По време на гнездовия период загуба на индивиди може да настъпи в резултат на попадане на гнездобегълци на наземногнездящи видове в райони със строителни дейности, където те да бъдат наранени/убити. Извън гнездовия период загуба на индивиди не се очаква. Графикът на проекта е съобразен с размножителния период на птиците и дейностите във всеки от работните участъци ще започват извън гнездовия сезон (март-юли). По този начин безпокойството ще е започнало преди началото на гнездовия сезон и птиците ще изберат места за гнездене, които няма да бъдат засегнати.

8.6. При проведеното полево проучване по трасето на газопровода в 200-метровата зона по оста не са установени видове бозайници от Приложение № 3 на ЗБР или следи от тяхната жизнена дейност. Установени са Европейска къртица (*Talpa europaea*), Южен

таралеж (*Erinaceus roumanicus*), Планинско сляпо куче (*Nannospalax leucodon*), обикновен сънливец (*Glis glis*), Обикновена сива полевка (*Microtus arvalis*), обикновена катерица (*Sciurus vulgaris*). Въпреки това, потенциално в района на ИП могат да се срещнат Видра (*Lutra lutra*), Пъстър пор (*Vormela peregusna*), Мечка (*Ursus arctos*), дива котка (*Felis silvestris*), лешников сънливец (*Muscardinus avellanarius*), както и 16 вида прилепи, всички включени в Приложение № 3 на ЗБР. Участъците на газопровода, преминаващи през обработваеми селскостопански площи, са непригодни или с много ниска степен на пригодност като ловни местообитания, предимно на мигриращи видове от родовете *Nyctalus* и *Pipistrellus*. Дейностите по изграждането на ИП няма да окажат директно въздействие върху местообитания за почивка за прилепи от родовете *Miniopterus*, *Myotis*, *Rhinolophus* и др., ползващи подземни и синантропни убежища. При извършените полеви проучвания не са установени подземни (естествени и изкуствени) убежища, подходящи за прилепи. В буфер от километър около трасето няма пещери, но има една скална ниша, разположена на над 800 m от трасето в м. „Дупките“. При изсичането на хралупати дървета е възможно загиване на прилепи, намиращи се в хралупи на дърветата по време на сечта. Засегната е малка площ горски местообитания, без да се засягат стари гори, подходящо местообитание за прилепи. Дори и при наличие на стари дървета, вероятността прилепите да останат в хралупите по време на изсичането на дърветата е минимална, тъй като ще бъдат прогонени преди повалинето на дърветата. Възрастните женски носят малките със себе си, и е характерна честа смяна на убежища в един и същи район. Поради обездвижването на индивидите по време на хибернация чувствителността им към това въздействие е висока, но засегнатите територии не предлагат условия за зимуване. Предвид това, както и поради малката засегната площ и временният характер на дейностите, очакваното въздействие върху прилепи, обитаващи горски местообитания, е незначително. В обхвата на сервитута не попадат подходящи места за зимуване и местообитания, подходящи за размножителни колонии на синантропни/пещерни прилепи. Предвидените дейности нямат потенциал да доведат до загуба на индивиди от тези видове прилепи.

По време на строителството, растителността в обхвата на сервитута ще бъде премахната. Това ще доведе до загуба на местообитания на всички видове бозайници (прилепите са разгледани по-горе), чийто ареал попада в обхвата на ИП. Въздействието ще бъде временно, краткотрайно и обратимо за бозайниците, привързани към открити местообитания. Поради относително малката засегната площ и временния и обратим характер на въздействието върху тези видове, то се оценява като такова с ниска отрицателна значимост. Очаква се постоянна загуба на горски и храстови местообитания в рамките на сервитута. Дървесно-храстовата растителност ще започне да се възстановява едва след приключване на експлоатацията на проекта. За намаляване на въздействието в горски територии сервитутът е намален до 20 m. Трасето засяга потенциални местообитания на вълка в периферен участък с незначителна площ. Дивата котка и таралежа са широко разпространени, използват разнообразни, широко разпространени местообитания. Не се очаква загуба на местообитание за видрата, тъй като р. Струма ще бъде пресечена по метода на хоризонтално насоченото сондиране, без да се засягат бреговете и крайречни горски местообитания няма да бъдат засегнати. Поради това, както и поради малката засегната площ, въпреки постоянния характер на въздействието в горски и храстови местообитания, то се оценява като такова с ниска отрицателна значимост.

8.7. По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху консервационно значими видове безгръбначни, земноводни, влечуги и бозайници. При птици е възможно безпокойство и унищожаване на гнезда с яйца и малки в случай на разчистване на растителността в дървесни и храстови местообитания по време на гнездовия сезон. През останалата част от годината въздействие не се очаква. По проект е предвидено тази дейност да се извършва извън гнездовия сезон (за голяма част от видовете размножителния им период съвпада с този на птици), така че значително въздействие не се очаква.

8.8. По време на строителството се очакват въздействия върху типовете

ландшафти, по-силно изразени в горските територии, където изсичането на дървесната растителност променя типа на ландшафта в обхват на сервитута. В земеделски райони, където трайна растителност липсва, въздействията върху ландшафта са незначителни. След приключване на строителните дейности и рекултивация на строителната полоса, земеделските земи възстановяват предишния си облик за сравнително кратък времеви период. Отрицателни визуални въздействия по време на строителните дейности могат да се появят спрямо населените места, от които сервитута на газопровода е видим. Поява на отрицателни визуални въздействия е възможна в резултат на поддръжката на просеката на сервитута в горски райони. Степента на такова въздействие не може да бъде еднозначно определена, тъй като тя е функция на много отделни фактори – разстоянието до населени места, разположението на просеката спрямо жилищните райони, метеорологичните условия на средата, наличие на други компоненти на околната среда, явяващи се естествена преграда и др. Експлоатацията на ИП не е свързана с преки физически въздействия върху ландшафта.

9. Съгласно становища на БД „Западнобеломорски район“ по реда на чл. 4а от Наредбата за ОВОС, с изх. № ПУ-01-132(11)/20.08.2024 г. и по реда на чл. 7, ал. 2, т. 4 от същата Наредба, с изх. № ПУ-02-1/09.01.2025 г., ИП е допустимо спрямо целите и мерките, определени в Плана за управление на речните басейни (ПУРБ) 2022-2027 г. на Дунавски район и Плана за управление на риска от наводнения (ПУРН) 2022-2027 г. на Дунавски район. Направена е мотивирана оценка на въздействието върху водите и водните системи, съгласно която не се очаква предвидените дейности да окажат значително негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за екологичното им състояние:

9.1. Трасето на бъдещия газопровод попада във водосбора и пресича водни обекти, част от повърхностни водни тела (ВТ):

✓ „р. Разметаница от изворите до вливане в р. Джерман“ с код BG4ST600R039, оценено в много лошо екологично състояние (ЕС) и добро химично състояние (ХС);

✓ „р. Тополница от кота 680 м. до вливане в р. Джерман“ с код BG4ST600R1034, оценено в умереното ЕС и добро ХС;

✓ „р. Джерман от вливането на р. Отовица до вливане в р. Струма“ с код BG4ST600R1036, оценено в лошото ЕС и непостигащо ХС;

✓ „ЯЗОВИР ДЯКОВО“ с код BG4ST900L1005, оценено в добър екологичен потенциал и добро ХС;

✓ „р. Струма от яз. Студена до вливане на р. Конска“ с код BG4ST900R003, оценено в много лош екологичен потенциал и добро ХС;

✓ „р. Струма от вливане на р. Конска до яз. Пчелина“ с код BG4ST900R006, оценено в много лошо ЕС и добро ХС;

✓ „р. Арката от яз. Долна Диканя до вливане в р. Струма“ с код BG4ST900R1009, оценено в много лош екологичен потенциал и добро ХС.

9.2. Представеното трасе попада в обхвата на подземни водни тела „Порови води Кватернер - Радомир-Брезник“ с код BG4G000000Q007, „Порови води в палеогенски седиментен комплекс на Пернишка котловина“ с код BG4G00001Pg238, „Порови води в палеогенски седиментен комплекс на Бобовдолска и Кюстендилска котловина“ с код BG4G00001Pg138, „Карстови води в Голобърдовски карстов басейн“ с код BG4G1T1T2T3037, „Пукнатинни води във Верила-Витошки блок“ с код BG4G001PtPz027. Цитираните подземни водни тела са оценени в добро химично и добро количествено състояние и за тях общата екологична цел е поддържане на доброто им състояние, чрез предотвратяване или намаляване непрякото отвеждане на замърсители в подземните води.

9.3. Трасето на бъдещия газопровод преминава през границите на зони за защита на водите по чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите, а именно:

✓ по чл. 119а, ал. 1, т. 1 - зони за защита на водите, предназначена за питейно-битово водоснабдяване, с код BG4DGW000000Q007, BG4DGW00001PG238, BG4DGW00001PG138, BG4DGW1T1T2T3037, BG4DGW001PTPZ027, както и

4DSWSTR64;

✓ по чл. 119а, ал. 1, т. 3б – чувствителни зони за защита на водите, включени в Приложение 3.3.2.а, Раздел III, ПУРБ 2016-2021г на ЗБР;

✓ по чл. 119а, ал. 1, т. 5 - защитена зона за опазване на местообитанията „Острица” с уникален код BG0001375.

9.4. Трасето на бъдещия газопровод преминава през III пояс на СОЗ, определена със Заповед № СОЗ-С-128/23.03.2009 на директора на БДЗБР, около водовземно съоръжение „СК-1”, гр. Радомир, за питейно-битови нужди на „Бесттехника ТМ – Радомир” по смисъла на чл. 119, ал. 4 от Закона за водите.

9.5. Мерки в ПУРБ на ЗБР (2022-2027 г.) – В приложение 7.2.2. от Раздел 7 – Кратък преглед на програмата от мерки за постигане на целите за опазване на околната среда за описаните водни тела са разписани основни и допълващи мерки с цел достигане и поддържане на доброто им състояние. Не са заложени мерки, ограничаващи или забраняващи дейностите, предвидени в инвестиционното предложение.

9.6. Мерки в ПУРН на ЗБР (2022-2027 г.) – Трасето преминава през обхвата на актуализирания РЗПРН (Район със значителен потенциален риск от наводнения) с код BG4_APSFR_ST_10 р. Струма - от яз. Студена до гр. Батановци, утвърден със Заповед № РД-802/10.08.2021 г. на министъра на околната среда и водите. Районът е сравнително дълъг РЗПРН (повече от 25 km) по поречието на р. Струма от яз. Студена до гр. Батановци. В обхвата на РЗПРН са разгледани и два притока на р. Струма: р. Конска от с. Ярджиловци до вливането ѝ в р. Струма, включително ляв приток, който пресича с. Богданов дол и р. Рударщица, от с. Кладница надолу по течението до вливането ѝ в р. Струма. Направено е изследване на последиците от потенциално бъдещо дъждовно-градско наводнение за централните части на гр. Перник. Определените типове наводнения за картиране на заплахата и риска от наводнения са речно, дъждовно внезапно (поройно), дъждовно-градско, инфраструктурно и изследване на влиянието на яз. Студена и яз. Осломе при преливане в подязовирните участъци.

Съгласно изготвените карти на заплахата от наводнения, участъкът от трасето попада в границите на заливане за речен и дъждовно-пороен тип наводнения с вероятност за повторно настъпване 100 г. (1%) и 1000 г. (0,1%) вълна.

В ПУРН на ЗБР (Приложение Ж. Национална програма от мерки) е разработена програма от мерки, насочена към намаляване на риска от наводнения, като част от мерките са планирани за конкретни РЗПРН, а други са общи за района на басейново управление (РБУ), т.е. могат да бъдат прилагани и на места извън РЗПРН.

Няма предвидени забрани и ограничения, касаещи реализирането на предвидените дейности.

10. Инвестиционното предложение не засяга територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита. Най-близко разположените населени места (съответно обекти подлежащи на здравна защита) до сервитута на газопровода са при с. Драгичево - трасето на газопровода отстои на около 26 m считано от сервитута до къща (на 40,85 m от оста на сервитута), при с. Кралев дол трасето на газопровода отстои на около 66 m от къща и на около 250 m при махала Егреците, с. Стефаново и 270 m при с. Касилаг от крайните къщи на селото. Проектното трасе е спазило изискването за минимално отстояние, като най-близко разположената сграда е на около 40 m. Предвидени са допълнителни мерки за защита на обектите като увеличаване на дебелината на стената на тръбата в участъка на преминаване в близост до обектите (завишаване на класа на газопровода от минимално изисквания се 0,72 на 0,5), както и допълнително удълбочаване на газопровода в участъка на преминаване в близост до обекти със здравна защита, като газопроводната тръба няма да бъде положена на 0,8 m под кота терен, а на минимум 1,20 m.

11. Землищата, през които преминават новите газопроводни участъци се характеризират с висока наситеност на археологически обекти – недвижими културни ценности. Терените, предмет на ИП, не са били обект на целенасочени специализирани проучвания за издирване на археологически недвижими културни ценности. С

извършването на предварително проучване и спазването на изискванията на становище на министерство на културата с изх. № СТ-84-235/30.04.2024 г. относно съгласуване на задание за Специализиран подробен устройствен план – Парцеларен план за обект: „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, ще се минимизират отрицателните въздействия върху обектите на културното наследство.

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. Министерство на здравеопазването (МЗ) е изразило становище с изх. № 04-09-142/06.03.2025 г. по смисъла на чл. 7, ал. 2, т. 2 от Наредбата за ОВОС, по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве. МЗ въз основа на документацията по чл. 6, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОВОС и предоставена допълнена информация от възложителя относно искане за преценяване на необходимостта от ОВОС на разглежданото ИП посочва, че няма необходимост от извършване на ОВОС, но предвид характера на ИП, предоставената информация относно факторите на околната среда и предложените мерки, с цел недопускане на риск за здравето на населението в населените места в района на ИП, предлага конкретни условия, поставени в настоящия административен акт.

2. По време на строителството вероятността за отрицателни въздействия от строителните дейности, засягащи основно работещите на обекта, въздуха, повърхностните и подземните води, почвите, земните недра, ландшафта и биоразнообразието ще са предимно с ниска степен, локални, временни и краткотрайни, основно обратими, преобладаващо с ниска интензивност, в сервитута на новопроектирания газопровод и площадките на новопроектираните наземни съоръжения. По отношение на обектите на културното наследство степента на очакваното въздействие е с умерена (средно по степен), като при прилагането на мерките от настоящото решение тези въздействия ще се смекчат до незначителни или без проява на въздействия. Очаква се положително въздействие върху материалните активи в резултат от изграждането на нова инфраструктура в района. На етапа на експлоатацията се очаква положително въздействие върху материалните активи, което ще е дълготрайно, постоянно и необратимо.

3. По степен и пространствен обхват като цяло по време на строителството очакваните въздействия ще бъдат в сервитута на газопровода и в границите на площадките за КВ, СОГ, АГСР и сервитута на съпътстващата ги инфраструктура. Изключение правят местата с регистрират обекти, подлежащи на здравна защита, ситуирани на по-малко от 300 m от сервитута на газопровода - жилищни сгради в регулационните граници на с. Кралев дол; с. Драгичево; махала Егреците на с. Стефаново и с. Касилаг, най-близката от които е в с. Драгичево на отстояние около 26 m и при с. Кралев дол, на около 66 m от сервитута на газопровода. Върху тези обекти възможните очаквани въздействия по време на строителството се идентифицират само по отношение на фактора шум. Предвид очакваното нарушаване на акустичната среда в близко разположените жилищни сгради, е предложена смекчаваща мярка, заложена в настоящето решение, която ще намали въздействието до степен без промяна или незначителна, така че да не се регистрират изменения на акустичната среда и да не се регистрират превишения на нормативно заложените стойности на шум за района на жилищните сгради в посочените населени места. Обобщено, очакваното въздействие може да се оцени като: с малък териториален обхват и с локално въздействие.

4. По време на реализацията на ИП има вероятност да се появи въздействие от строителните дейности, което ще е с преобладаващо ниска интензивност и няма да е комплексно. По време на нормална експлоатация на ИП няма вероятност за поява на

отрицателно въздействие върху околната среда и населението.

5. Въздействия се очаква да настъпят основно в етапа на строителството, като същите ще да бъдат с малка честота, краткотрайни и обратими, с изключение на въздействието върху почвите, земните недра и ландшафта, които ще са в обхвата на съоръженията – КВ, СОГ, АГСР, в резултат от изкопаване на изкопи за фундаменти, изграждане на съоръженията и бетониране на площадките. Засегнатите площи са незначителни, като след приключване на строителството се очаква възстановяване на средата и не се очаква въздействие върху компонентите на околната среда.

6. Кумулативно/комбинирано въздействие върху компонентите на околната среда и биоразнообразието, без защитени зони от екологичната мрежа Натура 2000, с ИП в идентифицираната зона на въздействие на отделните компоненти и фактори на средата може да се очаква основно върху качеството на атмосферния въздух, шума, почвите, ландшафта и биоразнообразието.

6.1. Очакваните въздействия върху въздуха и шума, могат да бъдат характеризирани като отрицателни, преки, временни и краткотрайни, локални, само в обсега на инвестиционното предложение или в непосредствена близост до използваните пътни платна, с ниска интензивност, комплексни, както и периодични. Същите ще са с незначителна отрицателна степен и от незначителна отрицателна значимост до такива с ниска или още слаба отрицателна значимост.

6.2. По отношение на компонент почви кумулативните въздействия върху почвите се изразяват в загубата на почвения слой в рамките на строителните площадки на различни по вид и предназначение ИП, разположени в един и същ район. Предвид малките площи на които се очаква почвите да бъдат трайно унищожени при реализацията на газопровода и съоръженията към него, очакваните кумулативни въздействия с други ИП са незначителни.

6.3. По отношение на компонент ландшафт предвид факта, че настоящото ИП не е свързано с дейности с потенциал да изменят релефа, да създадат нови ландшафтни структури или да повлияят силно отрицателно на компонентите на ландшафта, очакваните въздействия са незначителни. Визуални въздействия са възможни само в района на КВ, СОГ, ГСР и АГСР, но предвид малкия размер на площадките и отдалечеността им от населени места, тези въздействия са незначителни и кумулирането им с визуалните въздействия от други ИП в района е незначително.

7. Прилагането на мерките за недопускане и/или смекчаване на въздействията, заложили в настоящото решение ще доведе до ефективно намаляване на степента на проява на идентифицираните въздействия.

8. Реализирането на предвидените с инвестиционното предложение дейности, както и нормалната експлоатация на съоръженията, не предполага появата на трансгранично въздействие по отношение на който и да е компонент или фактор на околната среда.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС, възложителят (чрез интернет страницата си и обява в средствата за масово осведомяване) и компетентният орган (чрез интернет страницата си) са обявили инвестиционното предложение. Компетентният орган е уведомил писмено кметовете на: община Дупница, кметство с. Пиперево, кметство с. Блатино, кметство с. Дяково, кметство с. Кременик; община Бобов дол, кметство с. Мламолово, кметство с. Големо село, кметство с. Мало село; община Радомир, кметство с. Кондофрей, кметство с. Чуковец, кметство с. Касилаг, кметство с. Жедна, кметство с. Бобораци, кметство с. Долни Раковец, кметство с. Стефаново, кметство с. Червена могила, кметство с. Гълъбник, кметство с. Негованци; община Перник, кметство с. Кралев дол, кметство с. Студена, кметство с. Драгичево, кметство с. Рударци; Столична община, Столична община-район „Витоша“ и кметство с. Мърчаево за инвестиционното предложение, а чрез тях е уведомено и засегнатото население.

2. В изпълнение на чл. 6, ал. 9 и ал. 10 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС,

както следва:

2.1. От компетентния орган, чрез интернет страницата на МОСВ;
2.2. От общини и кметства: община Дупница, кметство с. Пиперево, кметство с. Блатино и кметство с. Дяково, кметство с. Кременик; община Бобов дол, кметство с. Мламолово, кметство с. Големо село, кметство с. Мало село; община Радомир, кметство с. Кондофрей, кметство с. Чуковец, кметство с. Касилаг, кметство с. Жедна, кметство с. Бобораци, кметство с. Долни Раковец, кметство с. Стефаново, кметство с. Червена могила, кметство с. Гълъбник, кметство с. Негованци; община Перник, кметство с. Кралев дол, кметство с. Студена, кметство с. Драгичево, кметство с. Рударци; Столична община, Столична община-район „Витоша“ и кметство с. Мърчаево, на чиято територия ще се реализира инвестиционното предложение. С писма, изпратени до МОСВ, съответните общини и кметства уведомяват, че информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС е оповестена под формата на съобщение на интернет страницата им (ако имат такава) и на общественодостъпно място, за достъпа до информацията за най-малко 14 дни с цел изразяване на становища от заинтересовани лица, като в резултат не са постъпили становища, възражения, мнения и др.

3. Внесената от възложителя допълнена информация по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС е обявена по реда на чл. 6, ал. 11 от същата Наредба на интернет страницата на МОСВ.

4. Към момента на изготвяне на настоящото решение в МОСВ не са постъпвали устни или писмени становища и възражения срещу реализацията на ИП.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ И МЕРКИ:

1. Извършването на строително-монтажните работи да стане след изготвяне на детайлен Проект за организация и изпълнение на строителството (ПОИС), който да се съгласува със съответните компетентни органи и да се изпълнява по време на изграждането на обекта.

2. Да се изготви Аварийен план за дейностите по време на строителството и експлоатацията, който да се съгласува със съответните компетентни органи и прилага при извършване на СМР и последващата експлоатация на обекта. В Аварийния план да се предвиди спазване на най-добрите налични техники и мерки.

3. По време на строителството на обекта да се проследи спазването на сервитутните зони на всички инфраструктурни съоръжения, които газопроводът ще пресича, така че да не се допуска нарушаване на забрани и ограничения в границите на същите.

4. Да се разработи План за организация на транспортната схема по време на извършване на строително-монтажните работи на обекта, който да се съгласува с кметовете на засегнатите населени места.

5. Използваната строителна и транспортна техника да се поддържа в добро техническо състояние за предотвратяване замърсяването на повърхностните води с петролни продукти.

6. Ходовата част на тежкотоварните автомобили да се поддържа чиста и да не се допуска замърсяване на пътищата от републиканската пътна мрежа, като непосредствено преди достъп до същата, ходовата част на автомобилите се почиства.

7. Да не се допуска претоварване на транспортните средства с прахообразни вещества.

8. Транспортните средства да са покрити при транспорт на изкопана земна маса, строителни материали, строителни отпадъци и др.

9. Работният режим на строителните и транспортни машини да не допуска работа на празен ход на двигателите.

10. За предотвратяване запрашаване на района около трасето на изграждания газопровод и най-вече около близко разположените жилищни сгради (най-близките от които при с. Кралев дол, с. Касилаг, махала Егреците, с. Стефаново и с. Драгичево) в

резултат от строително-монтажните работи, да се извършва своевременно оросяване на строителната площадка по време на СМР.

11. При силен вятър да не се извършват товаро-разтоварни дейности на сухи прахообразни материали.

12. Складовите площи за насипни материали (основно хумус и изкопани земни маси за последваща обратна засипка, пясък, използван за строителството и пр.) и строителните отпадъци при сухо и ветровито време да бъдат оросявани с вода.

13. Непосредствено след приключване на строителните работи складовите площи за насипни материали да бъдат почистени.

14. Да се прилагат вътрешни правила за безопасност и правила за проверка на оборудването (строителната техника) и на превантивна поддръжка.

15. За очакваното шумово въздействие върху близко разположените жилищни сгради при с. Кралев дол, с. Драгичево, махала Егреците, с. Стефаново и с. Касилаг в резултат от работата на строителната техника, да се предвиди поставянето на временни шумозащитни екрани за целия период на строителство в тези участъци, с цел недопускане влошаване на акустичната среда в населените места и непревишаване нормите на шум до обектите, подлежащи на здравна защита.

16. Трасето на газопровода и неговия обхват да не засягат свлачищни райони.

17. Предвид обстоятелството, че трасето на газопровода преминава в близост до обектите със здравна защита в тези участъци дебелината на стената на тръбата да бъде увеличена чрез завишаване класа на газопровода от минимално изисквания се 0,72 на 0,5, като се предвиди и допълнително удълбочаване на газопровода, като газопроводната тръба в тези участъци да бъде положена на минимум 1,20 m под кота терен.

18. В етапа на строителство, с цел превенция на въздействието на йонизиращи лъчения на работещите и населението в близост, около изпитвания заваръчен шев да се постави опасващ филм, екраниран с олово, а в процеса на електродръговото заваряване да се постави защитна екранировка за предпазване на населението (заваръчни палатки), а работещите да използват лични предпазни средства.

19. Да се изискат становища от съответните ВиК оператори във връзка с пресичането на водопроводни съоръжения.

20. По време на строителството да бъдат предприети мерки за ограничаване на въздействието на населението от общи вибрации, в резултат от използването на пътни артерии в населените места.

21. За предотвратяване и контрол на аварии при проектиране/строителство/експлоатация да се спазват следните мерки:

21.1. Намаляване на обема и времето за съществуване на газов облак от изтичащия газ, чрез ограничаване на обема на газа в целевия участък от тръбопровода.

21.2. Разделяне на източника на аварийно опасно изтичане от потенциалните мишени в защитаваните обекти, чрез увеличаване на разстоянието между трасето на тръбопровода и тези обекти.

21.3. Инженерни (технически) решения за редуциране на вероятността от неконтролирано изтичане, чрез: коефициента на безопасност заложен в дебелината на стената на тръбопровода, дебелината и дължината на защитните кожуси при преминаване под инфраструктурни обекти – автомагистрала, железопътна линия, главен автомобилен път.

21.4. Увеличаване скоростта на реакция на отсекателите, ограничаващи целевия участък при затваряне и отказ.

21.5. Разработване на процедури за по-често тестване на отсекателите на целевия участък и около него, за намаляване на вероятността за отказ при повреда на тръбопровода в целевия участък, както и за оглед на трасето за диагностиране на пробив.

21.6. Прилагане на Добри Европейски технологични и технически практики на EGIG по отношение на оглед и ревизии на газопровода.

22. При осъществяване на ИП да се прилагат приложимите мерки съгласно Становище по Екологична оценка № 7-5/2023 г., с което се съгласува проекта на ПУРН на Западнобеломорски район 2022-2027 г.:

22.1. Изпълнителят на предвидените строителни дейности да извършва селективно отнемане, правилно съхраняване и оползотворяване на хумусния слой от почвата на предвидените за строителство терени;

22.2. Изпълнението на всички мерки, включващи инфраструктура, следва да бъде съобразено с размножителните периоди, периодите на миграция и други екологично значими моменти от екологията на консервационно значимите видове, вкл. птици, които попадат в териториалния обхват на конкретната мярка;

22.3. Да не се допуска в крайбрежните заливаеми ивици и земи на водохранилищата депониране и третиране на отпадъци, строителство и миене и обслужване на транспортни средства и техника.

23. При реализирането на ИП да се изпълняват приложимите мерки съгласно Становище по Екологична оценка № 4-3/2024 г. на проекта на ПУРБ 2022-2027 г. на ЗБР.

24. Да се предвидят мерки, обезопасяващи водите от замърсяване, както подземните водни тела, така и повърхностните на всички етапи от планирането, проектирането, строежа и поддръжката на предвидения за изграждане газопровод.

25. За всяко от предвидените пресичания на повърхностни водни обекти да се уведомява писмено 30 дни предварително басейнова дирекция за подземно преминаване през повърхностен воден обект без нарушаване на естественото състояние на дъното и бреговете, което да съдържа справка за планираните дейности - местоположение; обем и характер на дейността; мерки, които се предвиждат за опазването на водите и водния обект; срок за изпълнение на дейността.

26. Забранява се нарушаването на естественото състояние на леглата, бреговете на реките и крайбрежните заливаеми ивици; намаляването на проводимостта на речните легла, включително чрез баражи и прагове, без съответното разрешително; съхраняването или складирането на материали, които в значителна степен биха увеличили унищожителната сила на водата при наводнения.

27. За предвидените водоземане и заустване е необходимо провеждането на съответните процедури по издаване на разрешителни по реда на глава четвърта от Закона за водите.

28. При изготвяне на работните/технически проекти, в които се определя окончателното трасе, е необходимо да се отчете обстоятелството, че река Арката, река Барата и безименна река в землището на с. Жедна са коригирани и по дигите се забранява преминаването с превозни средства извън определените за това места, както и обработването и нарушаването на повърхността им. Трасето следва да бъде съгласувано с „Напоителни системи“ ЕАД.

29. Да не се допуска замърсяването на речните легла със строителни материали и гориво-смазочни материали от строителната техника.

30. Да не се използват речните легла и прилежащите земи за депо за строителни отпадъци, земни и скални маси.

31. Да не се допуска замърсяване на почвите, ерозия, свлачища и други деградационни процеси.

32. Да не се достига нивото на подземните води, при полагането на тръбите.

33. В периода март-ноември да се извършват ежедневни проверки на изкопа преди започване на работа. В случай, че в изкопа са попаднали консервационно значими видове животни, те да бъдат извадени и освободени в незасегнати от строителството съседни територии с подходящи условия за тях.

34. Да се извършат предварителни археологически проучвания – издирване на археологически обекта, попадащи в трасето на ИП. В случай на регистриране на археологически недвижими културни ценности, застрашени от предвидените дейности, да бъдат изпълнени разпоредбите на чл. 161 от Закона за културното наследство.

Настоящото решение се отнася само за конкретно заявеното инвестиционно предложение и в посочения обхват.

Настоящото решение 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.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за ОВОС възлагам на директорите на РИОСВ – София и Басейнова дирекция „Западнобеломорски район“ контрола по изпълнение на поставените условия и мерки в настоящето 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.

Дата: 19.03.2025г.

МИНИСТЪР:
МАНОЛ ГЕНОВ

