Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за ОВОС
(Ново - ДВ, бр. 12 от 12.02.2016 г.,
изм. ДВ, бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.)

ДО
Г-Н МАНОЛ ГЕНОВ
МИНИСТЪР НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

У В Е Д О М Л Е Н И Е

за инвестиционно предложение

от **"БУЛГАРТРАНСГАЗ "ЕАД, ЕИК 175203478**
(име, адрес и телефон за контакт)

гр. София 1336, ж.к. "Люлин" 2, бул. "Панчо Владигеров" № 66
(седалище)

Пълен пощенски адрес: гр. София 1336, ж.к. "Люлин" 2, бул. "Панчо Владигеров" № 66
Телефон, факс и ел. поща (e-mail): тел.(02) 939 63 00, info@bulgartransgaz.bg
Управител/ изпълнителен директор на фирмата възложител: **Владимир Малинов – Изпълнителен директор**
Лица за контакти:
Марияна Христова – 02/939 66 92; 0889/26 34 20; Mariana.Hristova@bulgartransgaz.bg

УВАЖАЕМИ Г-Н МИНИСТЪР,

Уведомяваме Ви, че за инвестиционно предложение (ИП) ***„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"*** от Министерството на околната среда е издадено Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите, в което е постановено, че не е необходимо извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Решението е влязло в сила, съгласно писмо с изх.№ 26-00-508-4/30.04.2025г. на МОСВ.

На основание предписанието за своевременно уведомяване на компетентния орган при настъпване на промяна в параметрите на ИП, в споменатото Ваше решение за преценяване необходимостта от ОВОС Ви уведомявам, че е налице промяна в параметрите на инвестиционно намерение ***„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", както следва:

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

Промяната в параметрите на 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"****, описани в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (представляваща Приложение 1 към искане за преценяване на необходимостта от оценка на въздействието върху околната среда, Ваш вх. № ОВОС-50-31/01.11.2024 г.), се изразява в частична промяна на трасето на газопровода в участъка от km 51+939.72 до km 52+041,45 (по километража на вече одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите газопроводно трасе).*

Необходимостта от частично изменение на трасето на преносния газопровод е породена от постъпилото становище от ДП НКЖИ. В хода на процедурата по одобряване реализирането на преносния газопровод и съгласуване на проект за Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП - ПП), както и схема за захранване на АГРС Радомир и КВ Перник, от ДП „Национална компания железопътна инфраструктура изразява становище, че проектното трасе на преносен газопровод, в участъка от km 51+967.55 до km 52+041.45, попада под стрелка № 5 1:18,5-1200, предвидена по проект „Модернизация на железопътна линия София-Перник-Радомир-част от Трансевропейската транспортна мрежа“. Това от своя страна е в противоречие с изискванията на чл. 75 (1) от Наредба № 6 от 25.11.2004 год. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ. Съгласно становището на ДП НКЖИ е необходимо да се намери друго техническо решение за пресичане на проектната и съществуващата жп линия София-Перник-Радомир, отговарящо на изискванията посочената Наредба № 6, Наредба № 55 за проектиране и строителство на железопътни линии, железопътни гари, железопътни прелези и други елементи от железопътната инфраструктура и Наредба № 58 за

правилата за техническата експлоатация, движението на влаковете и сигнализацията в железопътния транспорт.

Цялата останала подадена информация в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (представляваща Приложение 1 към искане за преценяване на необходимостта от оценка на въздействието върху околната среда, Ваш вх. № ОВОС-50-31/01.11.2024 г.) остава непроменена, а именно:

Обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ е свързан с програмата 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“, чрез изграждане на лупинг в участъка Кулата – Кресна с диаметър DN 700 и преносен газопровод от Пиперево до Перник с дължина около 53 km и диаметър DN 500.

Обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ включва проектиране и изграждане на газова инфраструктура и съоръженията към нея като инфраструктура, пригодна за пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси, с отчитане на заложените работни условия и свойства на газовите смеси, така че да бъде осигурена безопасната експлоатация, и включвайки най-малко следното:

- преносен газопровод от Пиперево до Перник, DN 500 с дължина около 53 km, проектно налягане 5,94 MPa и работно налягане 5,4 MPa;
- газопроводно отклонение за АГРС „Радомир“ DN 150 проектно налягане 5,94 MPa и работно налягане 5,4 MPa и дължина около 2,6 km;
- 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 „ГРС Перник“ DN 500 и КВ „АГРС Радомир“ DN 150;
- оптична линия за пренос на данни, разположена паралелно на газопроводното трасе;
- СОГ „Пиперево 2“ DN 500 – с една реверсивна камера;
- АГРС „Радомир“, Qmax/h = 5 000 m^3/h, разположена около с. Червена могила, общ. Радомир, обл. Перник.

С решение № 133 от 23.02.2024 г., т.1 на Министерския съвет на Република България, на основание § 1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост и § 5, т. 62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията, проект „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“ е обявен за национален обект и обект с национално значение.

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Настоящото уведомление е свързано с частично изменение на проектното трасе на преносния газопровод от Пиперево до Перник от km 51+939.72 до km 52+041,45 (по километража на вече одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите газопроводно трасе), без да се променя основния технологичен процес, изразяващ се в пренос на некорозивни природен газ, биометан, водород и техните смеси, одобрен с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

Реализирането на предвидената корекция на газопроводното трасе не води до значителни промени в линейната част на обекта – началото и краят на газопровода се запазват, като единствените промени са в участъка от km 51+939.72 до km 52+041,45 (по километража на вече одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите газопроводно трасе), при пресичането на жп линия № 5 София – Кулата, с оглед спазване на техническите изисквания за пресичане на двата инфраструктурни проекта. Дължината на преносния газопровод се увеличава с 96 m от 52425,84 m (преди изместване на трасето) на 52521,84 m (след изместване на трасето). Незначително се променя и общата засегната площ от сервитута на газопровода, както и тази, засегната от зоната за превантивна устройствена защита. Същите стават както следва:

- *Площ, засегната от сервитута на газопровода – 1469,489 дка преди извършване на корекция на трасето и 1472,364 дка след направената промяна в трасето на газопровода или общо увеличение на засегната площ от 2,875 дка, представляващо около 0,002% от общата засегната от сервитута територия;*
- *Площта, засегната от зоната за превантивна устройствена защита – 21951,642 дка (преди изместване на трасето) и 21963,630 дка (след корекция на трасето) или общо увеличаване на площта с 11,988 дка, представляващо значително под 1% от общата засегната от зоната за устройствена защита територия (0,0005%).*

Цялата останала подадена информация в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (представляваща Приложение 1 към искане за преценяване на необходимостта от оценка на въздействието върху околната среда, Ваш вх. № ОВОС-50-31/01.11.2024 г.) остава непроменена, като проектните параметри и капацитет на преносния газопровод продължават да са както следва:

- Начало на трасето: След съществуваща СОГ „Пиперево“ DN 700 за РГърция, в землището на с. Пиперево, община Дупница, област Кюстендил;
- Край на трасето: Газопроводно отклонение за град Перник DN 500 в землището на гр. Перник;
- Максимално работно налягане на газопровода (MOP) P= 5,4 MPa;
- Проектно (изчислително) налягане (DP) P=5,94 MPa;
- Диаметър на преносния газопровод – DN 500 (20“);
- Диаметър на газопроводното отклонение за АГРС „Радомир“ – DN 150;
- АГРС „Радомир“, Qmax/h = 5 000 m3/h и Ризх.=10 bar;

- Работна температура - мин. - 10°C; макс. +40°C;
- Сервитут съгласно Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти - по 15 m от двете страни на газопровода.

Трасето на оптичния кабел ще следва трасето на преносния газопровод.

Техническите характеристики и местоположение на предвидените за изграждане кранови възли (КВ), станция за очистване на газопровода (СОГ) и станции за катодна защита (СКЗ) се запазват от описаните и оценени в Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите. Не се предвижда промяна и в електрозахранването на технологичните площадки.

Инвестиционното предложение не предвижда изграждането на нова и промяна на съществуващата техническа инфраструктура.

При реализиране на ИП няма да се използва взрив.

Строителни дейности

Строителните дейности, които ще се извършват за реализацията на инвестиционното предложение се запазват, както са описани в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите. Същите са типичните за трасето като цяло и включват:

- Подготовка на работния участък;
- Подготовка на терена и изземване на повърхностния почвен слой (хумус);
- Заваряване и покриване на връзките;
- Изкопаване на траншея;
- Полагане на газопроводните участъци;
- Почистване, калибриране и изпитване на газопроводите;
- Обратна засипка и уплътняване на траншеите;
- Електрохимична защита газопровода и отклонението към АГРС „Радомир“;
- Рекултивация;
- Пресичания на инфраструктурни и водни обекти.

Пресичане на съществуваща канализация – не се пресичат съществуващи канализационни системи от предвиденото изместване на трасето.

Пресичане на съществуващи водопроводи, електропроводи, пътища и други, ще се осъществява в съответствие с изискванията на специализираната нормативна уредба.

Експлоатация

Няма да има промени на дейностите в етапа на експлоатация. Отделните операции се запазват, както са описани в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

Настоящото ИП е свързано с изместване на трасето на преносния газопровод в участъка на пресичане на жп линия № 5 София – Кулата. Въвеждането на газопровода в експлоатация ще се извършва по общия ред на ЗУТ и Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и БДС EN 12327. Експлоатационната поддръжка ще се осъществява от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Извеждане от експлоатация и възстановяване и последващо ползване

Не се очакват промени на дейностите в етапа на извеждане от експлоатация. Отделните операции се запазват както са описани в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

Настоящото ИП е свързано с частично изменение на трасето на преносния газопровод в участъка на пресичане на жп линия № 5 София – Кулата. След спиране и изпразване на газопреносната мрежа и съоръженията от природен газ, в съответствие с БДС EN 12327 се извършва демонтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност.

Капацитет

Уведомлението е свързано с частично изменение в малък участък на трасето на преносния газопровод от Пиперево до Перник в участъка на пресичане на жп линия № 5 София – Кулата. Не се предвижда промяна на параметрите на газопровода в неговата цялост, като същите няма да се различават от описаните в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

Променя се единствено общата дължина на трасето след направената корекция, като същата ще е 52521,84 m или с 96 m над вече одобрената с цитираното по-горе решение. Незначително се променя и общата засегната площ от сервитута и зоната за превантивна устройствена защита на газопровода, увеличаваща се съответно с 2,875 дка (за сервитутната зона) и 11,988 дка (за зоната за превантивна устройствена защита).

Обща използвана площ

След направената корекция на газопроводното трасе се изменя единствено и само дължината на трасето в неговата цялост, която след изместването ще е 52521,84 m. От тук незначително ще се увеличи и общата засегната площ от сервитута на газопровода, както и тази, засегната от зоната за превантивна устройствена защита. Увеличението на двете засегнати зони е както следва:

- Площ, засегната от сервитута на газопровода – общо увеличение на засегната площ от 2,875 дка, представляващо около 0,002% от общата засегната от сервитута територия;
- Площ засегната от зоната за превантивна устройствена защита – общо увеличаване на площта с 11,988 дка, представляващо под 1% от общата засегната от зоната за устройствена защита територия (0,0005%).

Изменението на газопроводното трасе се осъществява на границата между землищата на гр. Перник и с. Драгичево, общ. Перник, област Перник като за с. Драгичево изменението е единствено и само на зоната за превантивна устройствена защита.

Всички останали параметри на преносния газопровод се запазват както са описани в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите. Най-общо същите са както следва:

- диаметър – DN 500;
- работно налягане – Рраб.=5,4 MPa;

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

За реализацията на преносния газопровод от Пиперево до Перник ще се изгради външно ел. захранване, трасета на анодни заземители и оптична кабелна линия. С реализирането на предвиденото изместване не се предвижда промяна във вида, местоположението и характеристиките на предвидените спомагателни и поддържащи дейности спрямо описаните в т. II на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Настоящото ИП е свързано с програмата 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“, чрез изграждане на лупинг в участъка Кулата – Кресна с диаметър DN 700 и преносен газопровод от Пиперево до Перник с дължина около 53 km и диаметър DN 500.

За обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ е проведена процедура по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и водите, като с Решение №

2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите е постановено, че не е необходимо извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

Предвид постъпилото становище от ДП НКЖИ в хода на процедурата по одобряване реализирането на преносния газопровод и съгласуване на проект за Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП - ПП), както и схема за захранване на АГРС Радомир и КВ Перник, трасето на преносния газопровод от Пиперево до Перник е променено в участъка от km 51+939.72 до km 52+041,45 (по километража на вече одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите газопроводно трасе), което изменение изразява и същността на настоящото инвестиционно предложение.

С решение № 133 от 23.02.2024г., т.1 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“, 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.

За разрешаване изграждането на съоръженията в обхвата на ИП в цялост, вкл. и конкретното частично изменение на трасето, обект на настоящото уведомление, се изисква издаване на съответните Разрешения за строеж. Получаването на разрешение за строеж е предшествано от изготвянето на Подробен устройствен план (ПУП) – Парцеларен план (ПП) (окончателен проект).

Основните разрешителни режими, имащи отношение към реализацията на инвестиционното предложение, са свързани с одобряване на проекта на ПУП-ПП и с издаване и получаване на разрешение за строеж, съгласно действащата в страната нормативна база, а именно Закона за устройство на територията и подзаконовите нормативни актове приложими към него. За успешното одобряване на ПУП - ПП се налага и е в ход и настоящата процедура по изместване на трасето на преносния газопровод

След одобряването на ПУП – ПП за трасето, за обекта ще бъде изготвен и съгласуван инвестиционен проект. Инвестиционните проекти подлежат на оценяване на съответствието от Консултант по чл. 166, ал.1 от ЗУТ, както и на съгласуване с компетентните контролни органи, Консултанта по чл.166, ал.1 от ЗУТ, Възложителя и други заинтересовани лица, одобряване по реда на чл.144, ал.1 от ЗУТ и получаване на разрешение за строеж. Компетентният орган за издаване на разрешението за строеж е Министерство на регионалното развитие и благоустройството.

4. Местоположение:

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

Местоположението на предвиденото частично изменение на трасето на преносния газопровод е представено в Приложение 3 – координатен регистър на точките по оста на газопровода, по точките от сервитута на газопровода и на тези от зоната за превантивна устройствена защита, всички в координатна система БГС 2005; .SHAPE файл с предвиденото изместване, както и картни материали в pdf формат.

Съгласно проектната документация изменението засяга землищата на гр. Перник и с. Драгичево, общ. Перник, област Перник като за с. Драгичево изменението е единствено и само на зоната за превантивна устройствена защита.

Новопроектираното частично изменение на трасето ще засегне следните поземлени имоти в землищата на гр. Перник и с. Драгичево, общ. Перник, обл. Перник, незасегнати понастоящем от вече одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите газопроводно трасе:

- от сервитута на газопровода: имоти 55871.116.11;
- от зоната за превантивна устройствена защита: имоти 55871.116.5, 55871.116.6, 55871.116.37.

Част от засегнатите от вече одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите газопроводно трасе имоти ще променят общата си засегната площ от новопроектираното изменение. Тези имоти са, както следва:

- от сервитута на газопровода: имоти 55871.116.12; 55871.116.13, 55871.116.23, 55871.11.1, 55871.11.2, 55871.11.3, 55871.11.1121, 55871.116.101 и 55871.11.120;
- от зоната за превантивна устройствена защита: имоти 55871.11.1000, 55871.116.101, 55871.116.117, 55871.11.120, 23251.24.615, 23251.24.616 и 23251.65.2.

Детайлна информация за засегнатите от предвиденото изместване поземлени имоти, вкл. Общата площ на имотите и засегната площ от същите, са дадени в приложение към настоящото уведомление – регистри на засегнатите имоти.

Подадената информация в т. II и т. III на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите остава непроменена, а именно:

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 СОР Витоша, както е посочено в т. II и т. III на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

За трасето на преносния газопровод, вкл. проектното изместване на трасето, се установяват същите ограничения върху засегнатите имоти, характерни за трасето в неговата цялост и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите:

- Зона за превантивна устройствена защита (по смисъла на чл.10 от ЗУТ) –

размер на територията с ширина по 200 m от двете страни на преносния газопровод и неговите съоръжения. В зоната за превантивна устройствена защита се запазва фактическото ползване на имотите при ограничаване застрояването с жилищни сгради и други обекти за сметка на увеличаване класа на газопровода, респективно дебелината на газопроводната тръба, съгласно чл.13 и чл.14 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (Наредба по чл.200, ал.1 от Закона за енергетиката). Съгласно Приложение 1 към чл.13, ал.4 на горната Наредба, минималното отстояние на единични сгради до газопровода и съоръженията му е 50 m;

- Сервитутна зона, предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите. Условията и реда за упражняване на сервитутните права, учредени за обектите за съхранение, пренос, разпределение и преобразуване на природния газ са указани в Раздел III, чл. 19, чл. 20 и чл. 21 на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните.

Паралелно на трасетата на преносния газопровод и газопроводното отклонение, от ляво по посоката на газа, се разполага оптична кабелна линия на 6 m от трасето на газопроводите. След врязването на преносния газопровод в съществуващо газопроводно отклонение на „Булгартрансгаз“ към ГРС „Перник“ на km 52+426 оптичната линия продължава в северозападна посока, през земеделски земи, в сервитута на изграден газопровод, собственост на Булгартрансгаз и се свързва с изградена такава.

Съгласно чл. 17а, ал. 2 от ЗОЗЗ не се изисква утвърждаване на площадки и трасета за проектиране и промяна на предназначението на земеделски земи за изграждането на линейни обекти на техническата инфраструктура, когато те не са разположени на повърхността на терена и необходимата площ на всяко едно от прилежащите към тях съоръжения, разположени на терена, е до 15 m^2, за линейните обекти за пренос на електроенергия с ниво на напрежение 110 kV и по-високо – необходимата площ на всеки елемент от линейния обект е до 100 m^2, а за кранови възли, станции за катодна защита, свещи, контролно-измервателни прибори и електрически съоръжения към газопроводи с площ не по-голяма от 300 m^2.

Технологичните съоръжения КВ „Негованци“, КВ АГРС „Радомир“, КВ „Перник“ и охранен кран ГРС „Перник“ не подлежат на промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди.

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.

<u>Защитени територии и защитени зони</u>

Частичното изменение на трасето не засяга защитени територии по Закона за защитените територии и защитени зони оп Закона за биологичното разнообразие.

Обекти, подлежащи на здравна защита

В обхвата на ИП няма обекти, подлежащи на здравна защита. Определената 200 m зона за разполагане на новопроектираното изместване на газопроводното трасе попада в административните граници на с. Драгичево, обл. Перник, общ. Перник, като оста на газопровода е на отстояние от около 41 m от жилищната част на населеното място. *Същото остава непроменено спрямо подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.*

Територии за опазване на обектите на културното наследство

В хода на вече проведената процедура по преценяване необходимостта от извършване на ОВОС за ИП за изграждане на преносния газопровод от Пиперево до Перник, както и в постановеното Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите, 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. Изготвен е доклад от НАИМ-БАН от издирване на археологически обекти по трасето на газопровода, който е приет със Заповед № РД09-1712/13.12.2024г. на Министъра на културата и Протокол № ЗЗ-00-932/02.12.2024г. на експертна комисия към МК. Съобразно доклада са набелязани мерки за извършване на цялостни или предварителни археологически проучвания, както и наблюдение по време на строителството. Предвиденото изместване на газопроводното трасе не налага каквито и да е промени във вече постановените с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите и предприети мерки за опазване на обектите на КИН по трасето на газопровода.

Очаквано трансгранично въздействие

Реализацията на ИП няма да окаже трансгранично въздействие.

Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

Частичното изменение на трасето на преносния газопровод не е свързано с изграждането на нова или промяна на вече съществуваща пътна инфраструктура. 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.

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

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

Не се предвиждат промени във вида на природните ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията на газопроводното трасе. Същите се запазват, както е описано в подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Подадената информация в т. IV.1 от информацията за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите остава непроменена, а именно:

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

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

При строителството, следствие на изкопните и насипни работи, е възможно да има повишаване на запрашеността на атмосферата, като емисиите на прах ще са основния замърсител. Не се очаква по-висока запрашеност от тази, очаквана при осъществяване на одобреното с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите ИП.

Подадената информация в т. IV.1 от информацията за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите остава непроменена, а именно:

При експлоатацията на инвестиционното предложение няма да се отделят вредни емисии в атмосферата.

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

Подадената информация в т. II.2.г от информацията за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите остава непроменена, а именно:

По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци. Основните дейности по време на строителството, които ще генерират отпадъци са:

- Изкопните работи по траншеята на основното трасе на преносния газопровод, технологичните връзки, изкопи на технологичните площадки на СОГ, АГРС и КВ;
- Монтажните дейности по сглобяване, полагане и обезопасяване на тръбопровода;
- Строително-монтажните дейности по изграждане на технологичните площадки и монтажните дейности по технологично оборудване
- Битовата дейност на работниците, вкл. на временната база.

Съгласно Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците (Обн., ДВ, бр. 66 от 8.08.2014 г.) се очакват следните видове неопасни производствени отпадъци - от заваряване (от група 12), от опаковки (от група 15 01), абсорбенти (от група 15 02) и отпадъчен бентонит (от група 01), както и строителни отпадъци (от група 17) и битови отпадъци (от група 20), показани по-долу:

- Отпадъци от заваряване с код 12 01 13 и в количества, ненадвишаващи 0,15 t.
- Хартиени и картонени опаковки с код 15 01 01 и в количество, ненадвишаващо 0,4 t.
- Пластмасови опаковки с код 15 01 02 и в количество, ненадвишаващо 0,4 t.
- Метални опаковки с код 15 01 04 и в количество, ненадвишаващо 0,5 t.
- Смесени опаковки с код 15 01 06 и в количества, ненадвишаващи 0,4 t.
- Чугун и стомана с код 17 04 05и в количества, ненадвишаващи 3,5 t.
- Почви и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03, с код 17 05 04 и в количество, ненадвишаващо 5000 m3.
- Сондажни течности от промиване със свежа вода и отпадъци от сондиране с код 01 05 04 и в количество, ненадвишаващо 50 t.
- Смесени битови отпадъци с код 20 03 01 и в количество, ненадвишаващо 0,9 t.
- 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.
- Кърпи за изтриване и предпазните облекла, замърсени с опасни вещества (15 02 02*) в количества не повече от 0,15 t .

Управлението на всички генерирани по време на строителството отпадъци ще става съгласно действащото в страната законодателство по управление на отпадъците, като конкретните количества отпадъци ще бъдат определени с точност по време на проектиране. 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.

За строителните отпадъци (от група 17) ще се изготви План за управление на строителните отпадъци съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и

Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали преди започване на строителните дейности. В Плана ще се определят количествата на очакваните строителни отпадъци и методите за тяхното последващо третиране и повторно използване, както и влагането в строежите на рециклирани строителни материали.

Образуваните битови отпадъци от жизнената дейност на работниците, вкл. на временната база, 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..

По време на експлоатацията е възможно генерирането на следните производствени и опасни отпадъци в следствие от поддръжка и ремонтни дейности на оборудването на наземните инсталации, обслужващи газопроводното трасе: 12 01 01 - Стърготини, стружки и изрезки от черни метали (не повече от 0,15 t); 15 02 03 - Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (не повече от 0,7 t); 16 07 08* - Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти (не повече от 7,5 t).

Експлоатацията на газопровода е свързана и с образуването на отпадъци с код 20 03 01 - Смесени битови отпадъци, като техните количества не се очаква да надвишават 0,75 t.

Отпадъците, генерирани по време на експлоатацията, ще се съхраняват на мястото на образуване до предаването им за последващо третиране на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по Закона за управление на отпадъците, въз основа на сключен договор. Съхраняването на генерираните количества отпадък с код 16 07 08* (от очистването на газопровода) ще се осъществява в кондензосборника на СОГ.

9. Отпадъчни води:

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

Подадената информация в т. II и т. IV на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите остава непроменена, а именно:

По време на строителството - по отношение на битови отпадъчни води на място в рамките на строителната полоса ще им бъдат осигурени химически тоалетни. По отношение на временната база, същата ще бъде разположена на подходящо място в регулационните граници на населените места по трасето на газопровода, като на нея не се предвижда лагер за строителите. Предвидено е работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък. При невъзможност временната база да бъде свързана с съществуваща ВиК мрежа, ще бъдат осигурени химически тоалетни и бутилирана вода за работниците.

По време на същинското изграждане на преносния газопровод няма да е необходима вода за промишлени нужди. Водни количества от около 1500 m^3 ще са необходими за провеждане на хидравлично изпитване на газопровода, който условно ще бъде разделен на 10 участъка. Поради характера на дейностите при изпитване под налягане,

използваната вода няма да бъде замърсена, ще остане със същите показатели за качество, както преди използването за хидротеста. Един от вариантите за осигуряването на необходимото количество е от р. Струма, като връщането на водата ще става след извършване на задължителен мониторинг. В случай на водовземане от повърхностни водоизточници и връщането обратно в тях на ползваната вода, то това ще става по реда на Закон за водите и след получаване на съответните разрешителни от Басейнова дирекция (при необходимост). Друга опция е използване на вода от ВиК оператор посредством сключен договор за доставка.

По време на експлоатацията ссновният и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на газопровода не са източници на производствени отпадъчни води поради тази причина не се очаква формиране на отпадъчни води. На технологичните площадки няма да са налични ВиК инсталации.

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

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

Подадената информация в т. II и т. IV на подадената информация за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда съгласно Приложение № 2 към Наредбата за ОВОС и одобрени с Решение № 2-ПР/2025 г. на Министъра на околната среда и водите остава непроменена, а именно:

При изграждане и експлоатация на инвестиционното намерение няма да се съхраняват опасни химични вещества.

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

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.
    - Копие от обява за ИП в средствата за масово осведомяване;
    - Копие от публикация на интернет страницата на “Булгартрансгаз” ЕАД.
2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за иницииране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.
3. Други документи по преценка на уведомителя:
    - Координатен регистър на точките по оста на газопровода, по точките от сервитута на газопровода и на тези от зоната за превантивна устройствена защита
    - Графична част – чертежи на газопроводното трасе с посочен 200 m коридор

във формат PDF и SHAPE файл на трасето на преносния газопровод, всички с отразено изместване;

- Регистри на засегнатите имоти от трасе и сервитут на газопровода и от зоната за превантивна устройствена защита на територията на гр. Перник и с. Драгичево, общ. Перник, обл. Перник.

4. Електронен носител - 1 бр.

☐ Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

☐ Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

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

Дата: ……. Уведомител: ……

(подпис)