

Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС
(Изм. - ДВ, бр. 3 от 2006 г., изм. и доп. - ДВ, бр. 3 от 2011 г., изм. и доп. - ДВ, бр. 12 от 2016 г., в сила от 12.02.2016 г., изм. - ДВ, бр. 3 от 2018 г., изм. - ДВ, бр. 31 от 2019 г., в сила от 12.04.2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ИЗВЪРШВАНЕ НА ОВОС

НА ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за

*Изграждане на „Директен
присъединителен газопровод от
АГРС "Панагюрище“ до
площадка „Асарел-Медет“ АД“*

При изготвянето на информацията за преценяване на необходимостта от ОВОС на инвестиционното предложение за **(ИП): Изграждане на „Директен присъединителен газопровод от АГРС "Панагюрище" до площадка „Асарел-Медет“ АД**“, са спазени изискванията на глава шеста, раздел трети на **Закона за опазване на околната среда** и разпоредбите на **Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС)**.

Съгласно писмо на РИОСВ, гр. Пазарджик с изх. № ПД-01-183 – (З)/07.04.2023г. (Приложение №1), инвестиционното предложение подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС, като към него следва да се приложат:

- Доказателства, че са изпълнени задълженията по чл.6, ал.9 от Наредбата за ОВОС и
- Документ за платена такса съгласно чл.1, ал.5, т.1 от Тарифата за таксите, които се събират в системата на МОСВ.

I. Информация за контакт с възложителя

1. **Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище:** „АСАРЕЛ-МЕДЕТ“ АД, гр. Панагюрище 4500, община Панагюрище, обл. Пазарджик, м. Асарел в землището на гр. Панагюрище, община Панагюрище, обл. Пазарджик, с идентификационен номер по Закона за ДДС BG 822106269 и ИК 822106269, представлявано от инж. Николай Иванов Пелтеков - Изпълнителен Директор
2. **Пълен пощенски адрес:** 4500, гр. Панагюрище, общ. Панагюрище, обл. Пазарджик, м. Асарел
3. **Телефон; факс:** 0357 / 6 02 10, факс:0357/ 6 02 50; 6 02 60; 6 40 85; 6 41 85, e-mail: pbox@asarel.com
4. **Лице за контакти:** инж. Мариела Джиджинкова – Ръководител отдел „Екология“, телефон: 0357/ 6 02 10, втр. 254

II. Резюме на инвестиционното предложение

Съгласно писмо на РИОСВ, гр. Пазарджик с изх. № ПД-01-183 – (З)/07.04.2023г. инвестиционното предложение попада в обхвата на Приложение № 2, т.10, буква „к“ на ЗООС и по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 1 от Закона подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда.

1. Характеристики на инвестиционното предложение

Природният газ заема все по-голям дял като енергоносител в енергийния баланс на страната. Като енергиен източник за промишлени, комунални и битови цели той има значителни предимства в сравнение с традиционните течни и твърди горива. По-важни от тях са:

- Екологично чисто гориво, което води до значително намаляване (до няколко пъти) на емисиите на вредни компоненти при изгарянето му (серен диоксид, азотни окиси, въглероден диоксид, сажди, пепел и др.). Това оказва благоприятно влияние върху състоянието на околната среда (въздуха, почвата и водите);

- Висока енергийна ефективност при преноса и изгарянето на природния газ. Загубите при пренасянето на топлинна енергия и електроенергия са от порядъка на 15 – 20 %, докато при природния газ те са под 1%. Коефициентът на полезно действие на природния газ е около 90 %, което е от 1.3 до 3 пъти повече от останалите енергоносители.

Транспортираният природен газ има следния компонентен състав:

- метан - 98.337%
- етан - 0.562%
- пропан - 0.186%
- бутани - 0.035%
- пентани - 0.007%
- хексани - 0.007%
- азот - 0.787%
- въглероден двуокис - 0.039%

Физико-химичните свойства на газа са:

- плътност на газа при нормални условия - 0.6797 кг/м³
- калоричност - 7992 ккал/м³
- долна критична граница на взривяване - 4.97 обемни %
- горна критична граница на взривяване - 15.97 обемни %

Инвестиционното предложение представлява директен присъединителен газопровод от АГРС "Панагюрище" до площадка „Асарел-Медет“ АД. Газопроводът ще бъде изграден извън регулацията на града от полиетиленови тръби с висока плътност PE 100 SDR 11 Ø 280, ще работи под налягане 1 МРа и ще захранва производствените мощности на площадката на „Асарел-Медет“ АД.

Въздушните преходи са от стоманени тръби с диаметър DN250. На територията на площадката се разполага газорегулаторно измервателно табло (ГРИТ) с одорация, за намаляване на работното налягане на газ от 1 МПа на 0.5 МПа. Максимален часови разход $Q_{\text{макс.}} = 11\,000 \text{ н.куб.м/час}$

Дължината на линейния обект е около 4900 м.

Началната точка на газопровода е АГРС Панангюрище, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а крайната е газорегулаторно измервателно табло (ГРИТ) с одорация на площадката на „Асарел Медет“ АД. Начало на разглеждания участък е при АГРС „Панагюрище“ – ПК 0+00.00, като условно километража е приравнен на нула, а край на разглеждания участък е при площадка „Асарел Медет“ АД на ПК 48+27.81, отново условно определен километраж.

а/ размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост:

Трасето започва от поземлен имот 68.444, в който е построен АГРС Панагюрище, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Продължава в източна посока през полски път, общинска собственост и завива на юг, за да достигне поземлен имот 69.542. Целта е да се разположи охраняем подземен кранов възел в имота. Неговата защита ще бъде осигурена от ажурна ограда с вход и видеонаблюдение. С цел обслужване и техническа експлоатация на проектното трасе на газопровода, се монтира подземен кран със стояци за продухване. След поземления имот, присъединителния газопровод продължава в посока запад, като е разположен единствено и само в полски пътища – общинска собственост. Видимите чупки по трасето в имот 65.330 са за постигане на нормативни изисквания за пресичане на съществуваща подземна инфраструктура. Целта също е да не се засягат сервитутни права на трети лица. При достигане на асфалтов път за „Асарел Медет“ АД, газопроводът продължава в източната част на асфалтовия път. Същият се разполага в източната част на асфалтовия път в банкета, а не под самия асфалт, като в случаите на невъзможност да се избегне ДГФ, тръбата ще бъде прокарана под асфалта, като се спазва детайла за възстановяване на път за тежко движение. При пресичане на съществуващ бетонов колектор и тръби с отпадна вода, газопроводът ще премине под съществуващото съоръжение. В посока север проектния газопровод е разположен така, че да не засяга терени горски фонд, Държавна собственост. Преминаването му от другия край на пътя се изпълнява чрез хоризонтален сондаж в обсадна тръба, снабдена със свещи за продухване.

Необходимото технологично пространство за разполагане на сондажна машина е подсигурано в имот 48.314 и 50.453 – общинска собственост. При достигане на поземлен имот 48.314, трасето на проектния газопровод завива в западна посока, като преминава от левия край на съществуващия тръбен колектор. Продължава в посока север, като пресича имот 48.313. Местоположението на тръбата е предвидено да бъде в сервитута на металните тръби, като продължава до площадката на „Асарел Медет“ АД.

Съществуващите тръби са построени преди много време и част от тях не се използват. Тяхното местоположение е съобразено с релефа и условията за прокарване на инфраструктура през планинска местност, като е избрано най-подходящото трасе.

Прокарването на новия газопровод успоредно до тях, ще спомогне за строителния процес и няма да се налагат дълги и трудни процедури с ДГС - Панагюрище по създаване на нова полоса чрез изсичане на дървета / полоса с 4 метра ширина / На територията на площадката, съобразявайки се със съществуващата инфраструктура, трасето на газопровода се разполага, така че да не пречи на транспорта и да не затваря обслужващите пътища. Използва се въздушна пасарелка и съществуващи опори, за да се достигне до бъдещото ГРИТ с одорация.

Дължината на линейния обект ще е около 4900 м, от които надземната част е около 110 м.

Трасето на газопровода е представено в Приложение.

б) *взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения:*

Настоящото инвестиционно предложение е свързано с проектиране и изграждане на газопроводно отклонение и одобряване на ПУП-парцеларен план на трасето на газопроводното отклонение.

Към момента няма данни в кадастралната карта за наличие на конфликт с други ПУП.

Началната точка на газопровода е АГРС Панангюрище, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а крайната е газорегулаторно измервателно табло (ГРИТ) с одорация на площадката на Асарел Медет АД.

На този етап не е установена връзка и кумулиране на инвестиционното предложение с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения в обхвата на въздействие.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие:

По време на строителство:

Предвижда се при изграждането на газопровода да се използват тръби от полиетилен висока плътност PE100, SDR 11. Технологията на строителство на преносните газопроводи използва изцяло изкопаната пръст от траншеята, като след полагане на газопровода се връща обратно. При осъществяване на изкопните работи, които ще са в рамките на сервитута, е предвидено диференцирано депониране първо на 40 см. От хумусния слой и останалият изкоп, като в последствие се връщат в обратен ред. В проекта са предвидени дейности по рекултивация на всички засегнати земи. Не се предвижда ползването на вода.

Не се предвижда използването на земни недра, почвите и биологичното разнообразие като ресурс при реализация на инвестиционното предложение.

По време на експлоатация:

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологичното разнообразие. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на тези ресурси.

г) генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води:

Генериране на отпадъци

Съгласно нормативните изисквания, отпадъците, образувани по време на фазите на строителството и експлоатацията, се предвижда да се предават на организации, притежаващи разрешителни или регистрационни документи съгласно Закон за управление на отпадъците /ЗУО/ и дейностите по третиране на отпадъците.

При изкопните работи, хумусният слой ще се отнема и съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени.

По време на строителството ще се генерират битови, производствени и строителни отпадъци. Предвижда се поддържането на строителната техника, когато е необходимо, да се извършва в автосервизи, а не на територията на строителната полоса.

Отпадъците, генерирани по време на строителството и експлоатацията на инвестиционно предложение „Директен присъединителен газопровод от АГРС "Панагюрище“ до площадка „Асарел-Медет“ АД “ по смисъла на Наредба № 2 от 23.07.2014 г за класификация на отпадъците, се очаква да бъдат следните видове:

- Смесени битови отпадъци – код 20 03 01
- Хартиени и картонени опаковки – код 15 01 01
- Пластмасови опаковки – код 15 01 02
- Метални опаковки – код 15 01 04
- Пластмаса – код 17 02 03
- Отпадъци от заваряване – код 12 01 13
- Чугун и стомана – код 17 04 05
- Почви и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03 - код 17 05 04

Отделените битови отпадъци ще се събират в контейнери и ще се депонират на определените за целта места.

Събирането и транспортирането на отпадъците ще се извършва от фирма, притежаваща съответния регистрационен документ.

Депата и площадките, на които се предават строителните отпадъци е необходимо да притежават разрешение за извършване на дейности за третиране на отпадъци.

Отпадъчни води:

По отношение на битови отпадъчни води – не се предвижда лагер за строителите, а работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния участък. На място в рамките на строителната полоса ще бъде осигурена химическа тоалетна, така че не се предвижда генериране на отпадъчни води.

Не се предвижда ползването на вода в процеса на СМР и респективно мерки за нейното изхвърляне.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда:

При реализация на инвестиционното предложение и експлоатацията му отсъстват условия за значими замърсявания, вредни въздействия и дискомфорт на околната среда. Информация за очакваното въздействие върху компонентите на околната среда и човешкото здраве се съдържа в Раздел IV на настоящата информация.

По време на строителството:

Не се очаква да се предизвика дискомфорт или значително вредно въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

- Очакваното замърсяване с прах и други вредни вещества от транспорта и строителните машини ще е незначително, в района на строителната полоса и пътищата за достъп, ще е краткотрайно, временно и обратимо;
- Генерираните отпадъци ще бъдат само временно съхранявани на място до тяхното извозване и последващо третиране и се очаква тяхното въздействие да бъде краткотрайно, временно и обратимо;
- Генерираният шум от транспорта и строителните дейности, които ще са в района на строителната полоса и пътищата за достъп, се очаква да е незначителен, краткотраен и обратим и не се очаква да окаже вредно въздействие

По време на експлоатацията:

Не се очаква да настъпи дискомфорт или значително въздействие върху околната среда и хората, тъй като:

- Ще има незначително, периодично генериране на прах и отпадъчни газове от обслужващите машини, в района на сервитута и пътищата за достъп;
- Технологиията на пренос на газ не включва източници на физични фактори, поради което не се очаква да настъпи дискомфорт или да има вредно въздействие върху околната среда и хората.

Предвид гореописаното, не се очаква да се предизвика замърсяване, вредно въздействие или дискомфорт на околната среда по време на строителство и по време на експлоатация на инвестиционното предложение.

Нормалната експлоатацията на газопровода няма да предизвиква замърсяване и дискомфорт на околната среда и или да генерира шум.

Атмосферен въздух

При нормална експлоатация природният газ няма да има контакт с въздуха, водите и почвите.

Изграждането и експлоатацията на директен присъединителен газопровод не са свързани с отрицателни въздействия върху качеството на атмосферния въздух. Изключение правят единствено праховите и газовите емисии, които се генерират по време на строителството от работата на строителната техника и земно-изкопните работи. Експлоатацията на газопровода предполага и доставяне на природен газ. Това ще доведе до намаляване на емисиите на вредни вещества и парникови газове и ще има дългосрочно положително въздействие върху качеството на атмосферния въздух.

Повърхностни и подземни води

Експлоатацията на директен присъединителен газопровод не предполага въздействие върху повърхностните и подземните води. При експлоатацията на газопровода не се предвижда ползване на повърхностни водни обекти с цел водовземане.

По време на строителството на газопровода не се очакват въздействия върху повърхностните водни обекти в резултат от строителните дейности

Ландшафт

Изграждането на директен присъединителен газопровод не предполага значителни отрицателни въздействия върху ландшафта в района на инвестиционното предложение

Геоложка основа и релеф

Строителството и експлоатацията на директен присъединителен газопровод предполага единствено нарушаване на приповърхностната и горната части на геоложката основа в резултат на изкопните работи и др. дейности, непосредствено свързани със строителството на газопровода.

Почви

Минималната дълбочина на полагане на газопровода е 0.80m от горната образуваща на тръбата. При преминаване през скални участъци трябва да бъде предвидено подсипване и засипване с меки почви (без скални късове) или пясък.

По време на нормална експлоатация на инвестиционното предложение не се очакват въздействия върху почвите в района. Такива могат да се наблюдават единствено в резултат от извършване на ремонтни работи по протежение на трасето при аварийни ситуации и ще бъдат подобни на въздействията, идентифицирани по време на строителството. Като основна разлика може да се посочи, че по времето на етапа на експлоатация въздействията ще засягат единствено и само почвите в границите на установения сервитут и ще са значително по-краткотрайни от тези, по време на строителството на обекта.

Основните идентифицирани въздействия върху почвите в района на инвестиционното предложение по време на строителството могат да бъдат сведени най-общо до следните:

- Запечатване на почвата в резултат от изграждането на нови елементи на тръбопроводната система (пътища за достъп, наземни съоръжения и др.);
- Вторично уплътняване на под-хумусния пласт на почвата в резултат от използването на строителна и транспортна техника по време на изкопните работи, засипването, рекултивацията на увредени терени, транспортна дейност, подреждане на строителни материали, и др.;

Флора и фауна и ЗЗ от Екологичната мрежа Натура 2000

По голяма част от трасето на инвестиционното предложение попада в границите на ЗЗ BG 0002054 „Средна гора” по директивата за дивите птици по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Не се очаква отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване на зоната. В близост до територията на инвестиционното предложение не се наблюдават гнездови находища, места за почивка, хранене, миграция или зимуване на видове, предмет на защита.

Вредни физични фактори - шум

Най-общо очакваните въздействия могат да бъдат сведени до промяна (влошаване) на съществуващата шумова среда в резултат от строителните дейности в зоната на инвестиционното предложение, вкл. транспорт на строителни материали, количество земни маси и други отпадъци, дейност на работниците и др.

Културно-историческо наследство

На територията, попадаща в обхвата на инвестиционно предложение, няма регистрирани археологически паметници на културата, които да се засегнат от реализацията на проектното предложение.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение:

Разглежданото инвестиционно предложение не попада в обхвата на Глава VII, Раздел I от Закон за опазване на околната среда.

Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от такива събития, пряко свързани с инвестиционното предложение.

Съществуват рискове от неголеми инциденти, които са пряко свързани с вида на извършваните дейности /транспортни, изкопни, строителни, монтажни, заваръчни и др/. Основно рисковете за строителите са свързани с възможността за трудови злополуки и травматизъм, вследствие на нарушаване на изискванията за безопасност, нарушаване на работата с механизация и съоръженията, и повреди на машини, съоръжения, гежкотоварен транспорт и др. рискове за здравето на строителите съществуват и от въздействието на специфични фактори, свързани с вида на конкретната дейност:

- Прах;
- Шум;
- Вибрации;
- Неблагоприятен микроклимат при работа на открито;
- Заваръчни аерозоли;
- Изгорели газове от транспортната и строителна механизация;

В периода на експлоатация, на територията на инвестиционното предложение могат да възникват аварии и/или бедствия, вследствие на:

- Умишлени действия от трети страни, целящи да нанесат повреди на газопровода или случайни такива, свързани със строителни или други изкопни дейности;
- Природни бедствия с какастрофален характер/ земетресения/;

Възможните последствия от една авария се определят от размера на нарушението и от това дали неконтролируемо изтичащия газ се разсейва в атмосферата без значителни отрицателни въздействия за период от време, в който отсекателните защити се задействат /спиране на притока на природен газ/.

Очакваните последици при всички аварии, свързани с възпламеняване и неконтролируемо изтичащ природен газ, са в резултат от евентуално развитие на вторични пожари, но тъй като трасето на газопровода минава през земеделски земи, не може да се очакват значителни по мащаб вторични пожари, имащи потенциала да застрашат населени места, производствени предприятия и компоненти на околната среда.

Последици за човешкото здраве може да има в случаите, когато лицата се намират в непосредствена близост до авария, свързана с възпламеняване на изтичащия газ. Това може да са:

- Служители на оператора, отговарящи за поддръжката и експлоатацията;

- Трети лица, които са и причинители на аварията /водители на селскостопанска техника, строителни работници и др./;
- Служители на пожарната и медицински екипи – които там са по задължение;
- Обикновени граждани – представители на населението;

Разработен е анализ на риска и оценка на последствията, като за възможните най-тежки последствия при разрушаване на целостта на газопровода, свързани с възможното неконтролируемо изтичане на газ, е установено:

- Рискът за населението и околната среда от аварии по трасета на газопровода е минимален, тъй като тръбата е положена подземно, при спазване на всички стандарти за избор на материал и монтаж;
- Не са необходими допълнителни мерки за защита на населението и околната среда, различни от тези, определени в нормативната уредба и нормите за проектиране на съоръжения от подобен тип;
- Не се създават неприемливи рискове в индивидуален или социален аспект;

За подсигуряване на безаварийната работа на газопровода се прилагат редица технологични решения, които са насочени основно към предотвратяване на аварии и реагиране при бедствия и аварийни ситуации

- Избор на подходящи строителни решения;
- Решения, насочени към предотвратяване на развитието на аварии и за локализиране на евентуални течове;
- Системи за автоматично регулиране, блокировка, сигнализация и други средства за гарантиране на безопасност;
- Решения, насъчени към обезпечаване на взриво и пожаробезопасност и др;

Рискът от аварии и инциденти по време на строително монтажните работи се минимизира, като до строителната площадка се допускат само лица, които имат необходимата квалификация и са предварително инструктирани относно работа при съответните условия. В работния проект се включват план за безопасност и здраве и инструкция за пожарна безопасност. Те следва да се спазват и за прилагането и спазването им съблюдава техническия ръководител на обекта. Строителната площадка се сигнализира и огражда с предпазни ограждения.

По време на експлоатация на газопровода, рискът от аварии и инциденти е сведен до минимум, поради това че газопроводните тръби са подземно положени, а надземните съоръжения са защитени срещу нерегламентирана намеса на трети лица.

Директния присъединителен газопровод се отнася към така наречените линейни обекти, характерни със своята тясна строителна полоса, но със значителна дължина.

Съгласно чл. 157, ал.5 от ЗУТ при извършването на строителството поетапно се определят временните строителни площадки.

При възникване на форсмажорни обстоятелства, с които газопреносния газопровод бъде прекъснат, диспечерски пункт на „Булгартрансгаз“ ЕАД реагира в подобни екстремни ситуации и спира напълно подаването на природен газ по газопровода. Самият природен газ е по-лек от въздуха и се разпръсква в атмосферата по естествен път.

ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето:

Факторите на жизнената среда, по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето, са:

- *Води, предназначени за битейно-битови нужди;*

Планираният газопровод не засяга води за питейно-битово водоснабдяване.

- *Води, предназначени за къпане;*

Трасето на газопровода не засяга водни обекти и води, предназначени за къпане.

- *Минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;*

В близост до трасето на газопровода не са налични минерални извори, предназначени за лечебни или хигиенни нужди.

- *Шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии:*

ИП не е свързано с генериране на шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии.

- *Йонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии:*

ИП не е свързано с йонизиращи лъчения.

- *Химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение:*

При строителството и експлоатацията на газопровода няма да се използват химични или биологични агенти, които да достигат до обекти с обществено предназначение.

- *Курортни ресурси:*

В близост няма разположени курортни ресурси.

- *Въздух:*

ИП не е източник на организирани или неорганизирани емисии на замърсяващи вещества в атмосферния въздух. Трасето на газопровода ще се изпълни подземно.

Реализацията на инвестиционното предложение ще окаже положително въздействие върху някои фактори на жизнената среда. То няма да повлияе на водите, предназначени за питейно-битови нужди, къпане или минерални, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди, няма да предизвика йониращи лъчения, шум, вибрации, нито химични или биологични фактори, които да окажат влияние върху човешкото здраве, както през строителния, така и през експлоатационния период. Дишане на по-чист въздух, осигуряване на оптимални температури за живот и работа при по-ниски цени и намаляване на производствените разходи, намаляване замърсяването от разливи на горива, спиране потоците на изхвърляни твърди частици и отпадъци са очакваните ефекти от изграждането на газопровода.

2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.

На база териториалния обхват на инвестиционното предложение, същото попада в обхвата на РИОСВ, гр. Пазарджик. Инвестиционното предложение ще се реализира на територията на община Панагюрище, извън урбанизираната територия на гр. Панагюрище и на територията на площадката на Асарел Медет АД.

Началната точка на газопровода и крайната се определят със следните координати в координатна система БГС 2005:

- Начална точка на газопровод Поземлен имот 55302.68.444 (приблизителна) - $X=4709590.42$ $Y=389780.29$
- Крайна точка на газопровод (приблизителна) - $X=4712873.52$ $Y=388980.48$

Географските координати на газопровода са определени в проект на ПУП. По време на строителството ще се използва площта около газопровода, предвидена за сервитут съгласно Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти.

Общата площ, засегната от строителните дейности ще е приблизително 19 600 м², която се формира от сервитута и дължината на трасето, съгласно изискванията на Наредба №16 от 09.06.2004г. за сервитути на енергийни обекти.

В проектната документация няма да се предвиждат дейности извън границите на нормативно определения сервитут.

За доставка на тръби и материали до обекта, както и за движението на необходимата механизация, ще бъдат използвани съществуващите пътища.

Трасето на газопровода е посочено на приложения картен материал.

Дейностите по време на СМР са в рамките на нормативно регламентирания сервитут. Сервитутите на преносните газопроводи се определят съгласно изискванията на Закон за енергетиката и Наредба №16 от 09 юни 2004г. за сервитут на енергийни обекти.

Съгласно чл.7, ал.1 минималните размери на сервитутните зони за газопроводите са определени в Приложение №3 от Наредба №16от 16.06.2004 за сервитутите на енергийните обекти.

Съгласно действащата нормативна уредба се допуска:

- Несиметрични по отношение на широчината ивици спрямо оста на газопровода;
- По-малки размери на сервитутната зона, които могат да се определят с ПУП и по преценка на титуляра на сервитутните права или при наличие на техническа невъзможност, доказана с проекта /чл.7, ал.2 от Наредба 16/2004/.

Няма обективна нужда от използване на допълнителна площ, на която може да се окаже негативно въздействие.

3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС:

Основният технологичен процес, който се реализира чрез инвестиционното предложение, пренос на природен газ при следните параметри:

- Начало на трасето - Поземлен имот 55302.68.444 (приблизителна) - $X = 4709590.42$
 $Y = 389780.29$;
- Материал на тръбопровода:
 - подземна част полиетиленови тръби с висока плътност PE 100 SDR 11 $\varnothing 280$;
 - надземна част стоманени безшевни тръби St $\varnothing 273$;
- Проектно налягане на газопровода - 1 МПа.
- Работно налягане на газопровода - На територията на площадката се разполага газорегулаторно измервателно табло (ГРИТ), за намаляване на работното налягане на газ от 1МПа на 0.5 МПа.;
- Условен диаметър на газопровода - $\varnothing 280$;
- Максимална проектна скорост – 10.43812237 м/сек;
- Температура на работната среда /газа/ - зимен период от $-10\text{ }^{\circ}\text{C}$ до летен период до $+30\text{ }^{\circ}\text{C}$;

- Дължина на газопроводното отклонение – 4 900 м.;
- Пряко засегната площ от СМР – около 19 600 м².

Изграждането на преносния газопровод ще се изпълни от специализирани строително-монтажни екипи в следния технологичен ред по видове работи:

- Подготвителни работи;
- Изкопни работи за траншея;
- Монтаж на газопровода;
- Полагане в траншеята и заваръчно-монтажни работи по технологичните прекъсвания;
- Засипване на газопровода в траншеята;
- Полагане на сигнална лента;
- Окончателно засипване и уплътняване на траншеята;
- Рекултивация на засегнатите от СМР земи;
- Вътрешно почистване и продухване на газопровода;
- Монтиране на линейни спирателни кранове;
- Изпитване на газопровода;
- Маркиране на трасето.

Газопроводът ще бъде изграден извън регулацията на града от полиетиленови тръби с висока плътност PE 100 SDR 11 Ø 280, ще работи под налягане 1 МПа и ще захранва производствените мощности на площадката на „Асарел-Медет“ АД. Въздушните преходи са от стоманени тръби с диаметър DN250. На територията на площадката се разполага разполага газорегулаторно измервателно табло (ГРИТ), за намаляване на работното налягане на газ от 1 МПа на 0.5 МПа. Максимален часови разход $Q_{\text{макс.}} = 11\,000$ н.куб.м/час

Дължината на линейния обект е около 4900 м, от които около 110 м. надземен метален тръбопровод.

Инвестиционното предложение няма връзка с други съществуващи и/или одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие.

Не се предвижда генериране на опасни вещества съгласно приложение № 3 към ЗООС.

4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура

Инвестиционното предложение не предвижда промяна на съществуващата и/или строителство на нова инфраструктура, нито за целите на експлоатацията на преносния газопровод, нито по време на СМР. Доставка на оборудването се предвижда да се осъществява по съществуващата пътна инфраструктура

5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване:

Строителството на преносния газопровод ще се извърши по одобрени проекти съгласно изискванията на Закон за устройство на територията, разработени в съответствие със строителните, технически, противопожарни, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти и след получаване на разрешение на строеж. При изграждането му се предвижда да се прилагат доказани методи, разработени на база на опита, натрупан при изграждането на други газопроводи.

Изграждането на обектите ще се изпълни от специализирани строително-монтажни екипи и следния технологичен ред по видове работи:

- *Подготовка на строителната полоса* – включва трасиране на строителната полоса, маркиране на засегнати дървета, изсичане, извеждане и изкореняване на дънерите;
- *Подготовка на трасето и сваляне на хумусния слой* – Включва планировка и разчистване на строителната полоса, отлагане на новопроектираното трасе на преносния газопровод, организация на движение около трасето и изграждане на участъци за временно преминаване и ограждане на работния участък.
- *Заваръчни работи на тръбопровода и контрол на заваръчните съединения* – Отделните тръби за газопровода се заваряват на терена в тръбни секции, чиято дължина ще се определи в работния проект;
- *Изкопаване на траншея* – За целите на инвестиционното предложение ще бъде изкопана нова траншея 150/100 см., в която ще се положи тръбопровода;
- *Полагане на газопровода* – Преди започване на полагането на газопровода, основата на изкопа ще бъде подравнена, като бъдат отстранени всички камъни с остри краища;

- *Обратна засипка и уплътняване* – Засипката на траншеята се счита за крайна операция в строителния процес на газопровода и ще се извърши механизирано след полагането му. След завършване на строително-монтажните работи и извършване на обратна засипка, почвата се уплътнява и отгоре се разстила предварително събрания и съхранен хумус;
- *Полагане на сигнална лента* – преди полагане за уплътняване на последния почвен слой, в траншеята се полага сигнална лента с надпис: „ВНИМАНИЕ ГАЗОПРОВОД“. Тя има за функция да предупреди строителните работници, че под нея се намира газопровод. Това би се наложило при строителни работи на други обекти в близост до газопровода;
- *Изпитване на газопровода* – Почистването и изпитването на газопровода е завършваща технологична операция от комплекса линейни работи, свързани с изграждането му. За провеждане на изпитанията се установява охранителна зона в съответствие с изискванията на нормативните документи. След извършване на монтажните дейности се извършва почистване на вътрешността на газопровода чрез очистни бутала, задвижвани с помощта на въздух под налягане. Съгласно действащата нормативна уредба, изпитването на якост и проверка на плътност на газопровода ще се проведе чрез хидравличен метод. Изпитването на газопровода ще се извърши съгласно „Инструкция за изпитване на газопроводи“, предварително съгласувана със съответните държавни институции, част от работния проект.
- *Рекултивация* – Възстановяване на терена, включващо връщане обратно на изветия хумус, се извършва в годината на строителството, с изключение на случаите, когато метеорологичните условия не са благоприятни. Възстановяването може да включва разрохкване на почвата, ако тя е била силно уплътнена, след което се разстила съхранения хумус.
- *Маркировка на газопровода* – след завършване на рекултивационните мероприятия, на специфичните чупки на трасето на газопровода се монтират бетонови репери с информационни табели за наличието на газопровод, както и телефонните номера за връзка с оператор;
- *Експлоатация* – Въвеждането в експлоатация на газопровода се извършва по общия ред на Наредба №2 от 31 юли 2003г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минималните гаранционни срокове за изпълнение на строително-монтажни работи, съоръжения и строителни обекти

и Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ /ПМС №16.07.2004, обн.ДВ бр.67/02.08.2004 и БДС EN 12327/.

Дейностите по време на експлоатацията на газопровода включват:

- Пренос на природен газ;
- Поддържане на сервитута на газопровода.

След въвеждане в експлоатация на газопровода, той трябва да се експлоатира и поддържа в състояние, гарантиращо неговата сигурна и безаварийна работа. Основен риск при експлоатацията на газопровода са неконтролируеми действия от трети страни. Мерките, с помощта на които може да се осигури защита на газопровода и прилежащите му съоръжения, са свързани основно с физическа охрана чрез огледи, при които се установяват променящи се условия по трасето и дейности на трети страни, които компрометират безопасността му.

Закриване, възстановяване и последващо ползване – Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните газопроводи и на съоръженията към тях не третира трайно извеждане на газопроводите и техните съоръжения от експлоатация.

Строителството на обекта, предмет на инвестиционното предложение, ще стартира след получаване на разрешение за строеж и ще се изпълнява по график, разработен подробно в Работен проект за организация и изпълнение на строителството (РПОИС).

Теренът ще бъде възстановен в първоначалния му вид след приключване на строителните работи.

Обектът следва да бъде въведен в експлоатация с държавна приемателна комисия по реда на Наредба №2/31.07.2003 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти.

Предвижда се строителните дейности, в т. ч. и доставката на строителните материали, да продължат около 300 дни, като същите стартират в края на 2023т.

В рамките на инвестиционните проекти се прилага План за организация и изпълнение на строителството и План за безопасност и здраве при изпълнение на СМР. Експлоатацията на газопровода се осъществява от екип по поддръжка и експлоатация, съгласно определена в инструкции схема на работа.

6. Предлагани методи за строителство:

Строителството на газопроводното отклонение ще се извърши по одобрени проекти съгласно изискванията на Закон за устройство на територията, разработени в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти. Задължително се спазват изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

Строителните дейности ще се извършват по работни проекти, след съгласуването им със съответните ведомства и получаване на разрешение за строеж.

При подбора на техниката и съответните строителни методи трябва да се държи сметка за естеството на теренните условия и при спазване на правилниците за безопасност на труда.

По време на изкопните работи се вземат необходимите мерки за осигуряване безопасност и предпазване от щети на други подземни мрежи и съоръжения. Всички изкопни работи, освен извозването и обратното засипване, трябва, при възможност да бъдат извършени в сухи изкопи.

Минималната дълбочина на полагане на подземните газопроводи и съоръженията е 0,8 м., в зависимост от дълбочината, от широчината, от вида на почвата и местоположението на другите инженерни тръбопроводи. При необходимост стените на изкопите се укрепват, особено когато се налага работници да слизат в изкопите. Дъното на изкопа трябва да бъде чисто от всякакви остри предмети, които могат да наранят тръбопровода или външното му покритие. Когато се налага извършване на заварки в изкопа, изкопът се разширява, удълбава и се поддържа сух, с цел улесняване на операциите по заваряване и осигуряване на безопасност за работещия персонал.

Траншеята има правоъгълно сечение с параметри: ширина на повърхността на терена и ширина на дъното – 100 см, с дълбочина 150 см. Допуска се стените на изкопите да бъдат вертикални или с по-голям откос, ако почвата е нестабилна.

Направата на траншеята се извършва механично.

Технологиите на съединяване могат да бъдат различни в зависимост от използваните материали и размери.

Тръбите и фасонните части, без да бъдат влачени, се разполагат по продължението на трасето, близо до изкопа, като се внимава дължината на тръбата да отговаря на тази на трасето, а броят и типът на фасонните части да отговарят на заложените в проекта.

Материалът на тръбите позволява осъществяване на криви с еластично огъване. При промяна на трасето СОК, 90°, 45° или 30° за монтажа на газопровода е предвидено да се използват готови колена.

При подреждането на тръбите трябва да се оставят места за преминаване на техника и за пръстта от изкопите.

При ниски температури развиването на тръбите се извършва с особено внимание, за да бъде защитен персонала от неочаквано отскачане назад на тръбите.

Персоналът, извършващ операциите по съединяване на тръбите, трябва да притежава необходимите компетенции и да прилага подходящите технологии.

Тръбите и останалите елементи трябва да бъдат съединявани посредством заварки.

Установените процедури трябва да бъдат спазвани за получаване на качествени съединения. Чистотата и отсъствието на състресения са основни за надежни заварки. Заваряването и контрола на качеството на заварките се извършват съгласно изискванията на съответния стандарт.

Строителството ще се осъществи съгласно изискванията на българското законодателство, като материалите, използвани при тези дейности, ще отговарят на действащите изисквания в страната. Всички предвидени дейности ще се извършват съобразно приети програми и плано за реализацията на обекта.

За съблюдаване на безопасното, ефикасно и професионално изпълнение на работата по време на строителството на газопровода и свързаните съоръжения ще има строителен надзор. Също така, строителният надзор следва да изисква изпълняваните работи да отговарят на най-добрите строителни практики и да се извършват в съответствие с изискванията на всички одобрения, оторизации и други дадени разрешения.

Строителството ще се извършва в рамките на работен участък, който ще се „придвижва“ по трасето на газопровода. Скоростта на придвижване на работния участък зависи от естеството на терена, наличието на пресичания с естествени и изкуствени препятствия, както и други фактори. В работния участък ще се извършват последователно дейностите по изграждане на газопровода, като се започне от заснемане и отлагане на трасето върху терена до възстановяване/ресултивирание на терена.

Изграждането на съоръжението ще се осъществи съгласно изискванията на действащото законодателство по отношение на проектирането и строителството на съоръженията. Материалите, които се използват за строителството, ще отговарят на действащите закони и норми по отношение на сигурността.

Основните строителни дейности са:

- Земни работи – отстраняване на хумуса и временното му депониране в границите на строителната полоса; изкопни работи за оформяне на траншея за полагане на газопровода; насипни работи за запълване на траншеята, рекултивация на строителната; временни пътища и временни депа за земни маси за периода на строителство, рекултивация на строителната полоса, временните пътища и депа;
- Комплексни строителни работи - при пресичане на пътища и други елементи на инженерната инфраструктура;
- Монтажни работи – основно заваръчни работи по газопровода по БДС EN 12732, БДС EN 287-1:2011 за стоманени тръби и БДС EN 12007-2:2012 за тръбопроводи от полиетилен, както и технологични инструкции;
- Защита на газопровода от корозия – катодна защита;
- Монтаж на оборудването на съоръженията;
- Изпитване на газопровода за плътност и якост - по БДС EN 12327, БДС EN 1594, БДС EN 12186;
- Транспортна дейност – превоз на земни маси, строителни материали и оборудване от/до складови бази по републиканската пътна мрежа и временни пътища на строителните площадки;
- Експлоатация - Въвеждането на газопровода в експлоатация се извършва по общия ред на посочената по-горе Наредба №2/31.07.2003 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти и БДС EN 12327. Експлоатацията на газопровода и съоръженията към него ще се осъществява съгласно глава осма на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ;
- Извеждане от експлоатация - Посочената по-горе Наредба, както и свързаните с нея български и европейски стандарти не третират извеждането на преносни газопроводи и техните съоръжения от експлоатация. В тази връзка след спиране и изпразване на газопреносната мрежа и съоръженията по регламента на БДС EN 12327 се извършва демонтаж на оборудването и закриване на площадките при спазване на общите правила за техника на безопасност.

Земните работи включват направа на траншея в земни почви и обратно засипване. При затревените участъци изкопът на траншеята се извършва след изземване на хумуса, а обратното засипване – преди връщане на хумуса. Ширината на ивицата от която се изземва

хумуса, зависи от характера на терена, през който минава трасето, а дълбочината е винаги 0,45м. Хумусът се запазва в близост до изкопа или се депортира. След засипване на траншеята хумусът се връща, разстила се като най-горен пласт и се заглажда. Изкопите, в близост до подземните комуникации и други “тесни” места, да се извършват ръчно с повишено внимание, под контрола на Инвеститора и организациите, стопанисващи тези комуникации.

Пресичането и успоредното полагане на газопровода с други проводи се осъществява при спазване изискванията на Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и Наредба №6 за техническите правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ и Наредба № 8 за правила и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение цели изграждането на директен присъединителен газопровод от АГРС „Панагюрище“ до площадка на „Асарел-Медет“ АД.

Предложението е доказано по силата на двустранно подписан Договор за присъединяване с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях:

Местоположението на газопровода, както и това на площадковите обекти, са представени в приложения графичен материал.

Приложена е Ситуация на проекта за газопровода от АГРС Панагюрище до площадката на Асарел Медет АД.

Неразделна част от настоящата документация и координатен регистър, в листов и цифров вид, в изискуемите съгласно нормативната уредба координатни системи.

Защитени територии

Избраното трасе не попада и не е в близост до границите на защитени територии.

По голяма част от трасето на инвестиционното предложение попада в границите на ЗЗ BG 0002054 „Средна гора” по Директивата за дивите птици по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Не се очаква отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване на зоната. В близост до територията на инвестиционното предложение не се наблюдават гнездови находища, места за почивка, хранене, миграция или зимуване на видове, предмет на защита.

По време на изграждането и експлоатацията на газопровода се очакват незначителни въздействия в сервитута и в близост до него, поради което не се очаква отрицателно въздействие върху структурата и целостта на защитената зона, върху елементите на ландшафта, имащи свързваща функция със съседни защитени зони и върху параметрите на природозащитния статус на видовете, предмет на опазване в зоната, поради което и няма вероятност да окаже значително въздействие върху ЗЗ или да компрометира целите, за които е обявена.

Най-близко разположени обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията от тях

Трасето на газопровода е извън регулацията на гр. Панагюрище и в близост няма обекти, подлежащи на здравна защита. Разстоянието от началната точка на газопроводното отклонение и АГРС, гр. Панагюрище до УНИ Хоспитал е около 5 300 м.

9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение:

Трасето на новопроектирания участък от преносен газопровод преминава предимно през земеделски земи.

С подробния устройствен план ще бъдат определени засегнатите от сервитутната зона имоти – точни граници, размери на засегнатите площи, начин на трайно ползване, категория, собственост.

Трасето на газопровода ще преминава през поземлени имоти в землището на гр. Панагюрище 55302 - 68.567, 68.542, 68.317, 65.330, 48.520, 48.314, 48.313, 48.7, 48.9, 48.10, 122.566, 122.563.

Учредяването на правото на сервитут в териториите е съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти. Сервитутната зона е предназначена за изграждане, експлоатация и ремонт на газопроводите.

Газопроводът ще бъде положен подземно на минимална дълбочина 0.8 m от кота терен до горната образуваща на газопроводната тръба.

10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа:

Чувствителни зони

Трасето на газопровода не попада в чувствителни зони – защитени територии, археологически и исторически места. Част от трасето попада в границите на 33 BG 0002054 „Средна гора” по директивата за дивите птици по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Не е установено наличието в близост на санитарно-охранителни зони около водоизточници и съоръжения за питейно-битово водоснабдяване и минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.

Инвестиционното предложение няма да предизвика отрязване, изкореняване или унищожаване на дървесни видове, тъй като то не засяга такива.

Инвестиционното предложение, по време на неговото реализиране, не представлява заплаха за унищожаване на екземпляри от защитените видове, не може да предизвика обезпокояване на тези видове през периодите на размножаване, отглеждане на малките, зимуване и миграция.

По време на експлоатацията, инвестиционното предложение няма да оказва отрицателно влияние на околната среда, тъй като газопроводната мрежа представлява подземна херметично затворена система.

11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство):

Преносният газопровод е линейно съоръжение. Не се предвижда строителството на допълнителни инфраструктурни комуникации. В този смисъл:

- Не предвижда добив на строителни материали;
- Не предвижда строителство на нов водопровод;
- Не предвижда добив или пренасяне на енергия;
- Не предвижда жилищно строителство.

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.:

Всички документи от устройственото планиране и работно проектиране подлежат на съгласователен режим с експлоатационните дружества, доставчици на обществени услуги и други контролни органи.

За инвестиционното предложение е получено становище след съгласуване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на Технически проект за обект: „Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Панагюрище“ до площадка „Асарел Медет“ АД“ – Писмо № КП-20-00-13(16)/24.02.2023г., наш Вх. № РД-26-00-570/01.03.2023г.

Получено е становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност за обект: Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Панагюрище“ до площадка „Асарел Медет“ АД“ от с Регионална дирекция пожарна безопасност и защита на населението (РПБЗН) – Рег. № 101900-601/07.04.2023г.;

Внесено е уведомление за съгласуване на Технически проект за обект: „Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Панагюрище“ до площадка „Асарел Медет“ АД“ с РО „ИДТН-ЮЦБ“ гр. Пловдив Вх. № 21-18-539/13.04.2023г.

За инвестиционното предложение се предвижда изготвянето на подробен устройствен план – парцеларен план /ПУП-ПП/, съгласно Наредба №14.06.2001 на Министерство на регионалното развитие и благоустройството за обема и съдържанието на устройствени схеми и планове, които следва да бъдат одобрени по реда на ЗУТ.

III. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание, и по-конкретно:

1. съществуващо и одобрено земеползване

С инвестиционното предложение няма да се променя предназначението на земеделски земи и полските пътища, като не нарушава тяхната експлоатация.

2. мочурища, крайречни области, речни устия

При реализация на инвестиционното предложение не се засягат мочурища, крайречни области, речни устия.

3. крайбрежни зони и морска околна среда

При реализация на инвестиционното предложение не се засягат крайбрежни зони и морска околна среда.

4. планински и горски райони;

При реализация на инвестиционното предложение не се засягат планински и горски райони. Преносният газопровод е подземно съоръжение и е съвместимо като местоположение с тези райони.

5. защитени със закон територии;

Трасето на газопровода не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

6. засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

Част от трасето попада в границите на 33 BG 0002054 „Средна гора” по Директивата за дивите птици по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Инвестиционното предложение, по време на неговото реализиране, не представлява заплаха за унищожаване на екземпляри от защитените видове, не може да предизвика обезпокояване на тези видове през периодите на размножаване, отглеждане на малките, зимуване и миграция.

7. ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;

При реализация на инвестиционното предложение не се засягат ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност.

8. територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.;

При реализация на инвестиционното предложение не се засягат територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

IV. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение:

1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии

Инвестиционното предложение няма характер на конфликтно инженерно – техническо съоръжение, което да окаже значително въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии.

В Раздел IV.4 са разгледани очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии по време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, включително по вид и естество на въздействието.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение

Инвестиционното предложение няма характер на конфликтно инженерно – техническо съоръжение, което да окаже значително въздействие върху елементите от Националната екологична мрежа, включително върху ЗЗ BG 0002054 „Средна гора” по директивата за дивите птици по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, в която попада част от трасето.

Подземното полагане на газопровода ще доведе до временно и обратимо въздействие върху ограничена площ в ЗЗ BG 0002054 „Средна гора” по директивата за дивите птици.

3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия:

Видът, характерът и мащабът на строителните дейности не създават предпоставки за възникване на големи аварии и/или бедствия, поради което се смята, че не съществува риск от поява на такива събития, пряко свързани с изграждането на инвестиционното

предложение.

Съществуват рискове от малки инциденти, които са пряко свързани с вида на извършваните дейности /транспортни, изкопни, строителни, монтажни, заваръчни и др./. Основно рисковете за строителите са свързани с възможността за трудови злополуки и травматизъм, вследствие на нарушаване на изискванията за безопасност, нарушаване на правилата за работа с механизацията и съоръженията и повреди на машините, съоръженията, тежкотоварния транспорт. Рискове за здравето на строителите съществуват и от въздействието на специфични фактори, свързани с вида на конкретно изпълняваната дейност: прах, шум, вибрации; неблагоприятен микроклимат при работа на окрито; заваръчни аерозоли; изгорели газове от транспортната и строителна механизация.

Възможните последици от една авария се определят от размера на нарушението и от това, дали неконтролируемо изтичащият газ се разсейва в атмосферата без значителни отрицателни въздействия за период от време, в което отсекателните защиты не се задействат /спиране на притока на природен газ/.

Очакваните последици при всички аварии, свързани с възпламеняване на неконтролируемото изтичане на природен газ, са в резултат от евентуално развитие на вторични пожари, но тъй като основната част от газопровода преминава през земеделски земи, не може да се очаква значителни по мащаб вторични пожари, имащи потенциала да заставят населени места, производствени предприятия, както и компонентите на околната среда.

Последици за човешкото здраве може да има в случаите, когато лицата се намират в непосредствена близост до аварията, свързана с възпламеняване на изтичащия газ. Това може да са:

- Служители на оператора, отговарящи за поддръжката и експлоатацията;
- Трети лица, които са и причинители на аварията /водители на селскостопанска техника, строителни работници и др./;
- Служители на пожарната и медицински екипи – които са там по задължение;
- Обикновени граждани, представители на населението.

Разработен е анализ на риска и оценка на последствията, като за възможните най-тежки последствия при разрушаване на целостта на газопровода, свързани с възможното неконтролируемо изтичане на газ, е установено:

- Рискът за населението и околната среда от аварии по трасета на газопровода е минимален, тъй като тръбата е положена подземно, при спазване на всички стандарти за избор на материал и монтаж;

- Не са необходими допълнителни мерки за защита на населението и околната среда, различни от тези, определени в нормативната уредба и нормите за проектиране на съоръжения от подобен тип;
- Не се създават неприемливи рискове в индивидуален или социален аспект;

4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно)

В настоящия раздел са разгледани очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве; биологичното разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете и местообитанията, предмет на опазване на защитените зони от Националната екологична мрежа; земните недра; почвите; водите; въздуха и климата; материалните активи; културното наследство и ландшафта по време на строителството и на експлоатацията на инвестиционното предложение, включително по вид и естество, Оценката на въздействието е извършена по следната методология:

Фаза на изпълнение на инвестиционното предложение:

- Строителство;
- Експлоатация;

Вид на въздействието:

- Положително, отрицателно
- Пряко, непряко

Естество на въздействието:

- | | |
|-------------------------------|--|
| ○ Вероятност на въздействие – | има вероятност, няма вероятност; |
| ○ Степен | – ниска, средна, висока; |
| ○ Пространствен обхват | - сервитут на газопровода |
| ○ Очаквано настъпване | – очаква се или не се очаква |
| ○ Продължителност | – краткотрайно, средно или дълготрайно |
| ○ Честота | – постоянно, временно |
| ○ Обратимост | – обратимо или необратимо |
| ○ Интензивност | – ниска или висока |

- Кумулативност – комбиниране с други въздействие
- Вторично въздействие.

Население и човешко здраве

Засегнатото население по време на строителството са жителите на населените места, които са в близост до инвестиционното предложение. Както по отношение на физичните, така и химичните вредности, свързани със строителството на газопровода, за населените места, които са в близост до трасето, не съществува здравен риск по време на строителството.

Вид на въздействието: Не се очаква въздействие върху населените места, Реализирането на инвестиционното предложение не засяга нико един от факторите на жизнената среда и съответно не крие риск за човешкото здраве. Въздействието върху населението се очаква да бъде и положително, пряко и непряко /от разкриването на работни места, социален и икономически ефект /.

Естество на въздействието: Няма вероятност за отрицателно въздействие върху населението, но има вероятност за поява на отрицателно въздействие върху работниците, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода и района в близост около него, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно, и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

Не се очаква здравен риск за населението.

По време на експлоатацията влиянието на проекта върху населението е положителен – социален и икономически /пряк и косвен/, дълготраен и постоянен, запазване /подобряване/ на екологичната обстановка. Здравният риск за работниците е минимален, управляем.

По време на експлоатацията инвестиционното предложение не е източник на вредни физични фактори като светлинно, топлинно излъчване или електромагнитни лъчения и не се очакват вредни въздействия от страна физическите фактори шум, вибрации, йонизиращи или нейонизиращи лъчения.

При ощите прегледи на газопровода ще преминават леки превозни средства, използващи действаща транспортна мрежа, които не се очаква да оказват въздействие върху населението и човешкото здраве.

При авария, въздействие върху хората и човешкото здраве може да има в случаите,

когато лица се намират в непосредствена близост до авария, свързана с възпламеняване на изтичащия газ. Това може да са:

- Служители на оператора;
- Отговарящи за поддръжката и експлоатацията;
- Трети лица.

В случай на възникване на авария, свързана с неконтролируемо изтичане на природен газ, предвид местоположението на инвестиционното предложение, няма риск за населението.

Предвид горното, по време на експлоатацията на съоръжението не се очакват отрицателни въздействия върху населението и човешкото здраве.

Като цяло може да се обобщи, че видът и въздействието по време на експлоатация са:

Вид на въздействието: Въздействие върху населението по време на експлоатация се очаква да бъде положително, непряко.

Естество на въздействието: Има вероятност за положително въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват локално по време на експлоатацията, по продължителност е дълготрайно, по честота е постоянно и необратимо, не е интензивно и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

Не се очаква здравен риск за населението.

Краткотрайно и временно - за периода на строителството по отношение на извършване на изкопните работи.

Биологично разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете местообитания – предмет на опазване на защитените зони от Националната екологична мрежа

Тъй като СМР са предвидени да се извършват през земеделски земи или полски пътища, засегнатата дървесна растителност ще бъде минимална и по тези причини от строителните дейности и най-вече свързаните стях изкопно-насипни работи на практика не се очаква голямо отрицателно пряко и непряко въздействие върху флората и фауната, което да се изразява в потенциално влошаване, фрагментация или загуба на природни местообитания на видове, както и обезпокояване, прогонване и инцидентно унищожаване на индивиди.

От предвижданите по време на експлоатацията дейности, въздействие върху флората и фауната може да окажат ремонтните дейности, както и поддръжката на сервитута на газопровода. При ремонтната дейност се очакват аналогични въздействия на тези при

строителството, но с по-малък мащаб. Поддръжката на сервитута е нормативно изискване.

Вид на въздействието:

Въздействието върху флората и фауната по време на експлоатацията не се ачава да бъде отрицателно, пряко и непряко.

Естество на въздействието:

Има вероятност за поява на отрицателно въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с локален пространствен обхват /в сервитута на газопровода и района около него/, очаква се да настъпи по време на ремонтните дейности и поддръжката на сервитута, да е с краткотрайна продължителност, временно и обратимо, с ниска интензивност. Не се очаква комплексност на въздействието /кумулятивен ефект/.

Вид и естество на въздействието:

При строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква въздействие върху защитени територии.

Съпътстващите експлоатацията на съоръжението възможни топлинни, газови, шумови и светлинни емисии, присъствие на хора ще са с ограничен обхват на въздействие в границата на защитената зона. Не се очаква изграждането и експлоатацията на газопровода да повлияе отрицателно върху структурата и целостта на защитената зона, върху елементите на ландшафта, имащи свързваща функция със съседни защитени зони и върху параметрите на природозащитния статус на видовете, предмет на опазване в зоната, поради което и няма вероятност да окаже значителни отрицателни въздействия върху защитена зона 33 BG 0002054 „Средна гора” по директивата за дивите птици.

Вид и естество на въздействието:

При строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква значително отрицателно въздействие върху защитената зона.

Земни недра

Изграждането на газопровода включва отнемане и временно депониране на хумусния слой, тесни траншейни изкопи за полагане, монтиране на новите газопроводни тръби, временно депониране на изкопаните земни маси, обратно засипване на траншейните изкопи и положените в тях газопроводни тръби, депониране на излишните земни маси, временно ползване на терени, демобилизация след приключване на строителството на съответните участъци на газопровода. Обхватът на това въздействие се ограничава в обсега на строителната полоса около трасето на газопровода.

Тъй като строителните дейности ще се развият в дълбочина до 1,50 м., то въздействието върху земните недра се очаква да бъде в участъците, където почвеният слой е минимален. Те ще са свързани с пряко, постоянно, краткотрайно механично нарушаване на геоложката среда е ниска, поради очакваната малка дълбочина на изкопите за газопровода.

Вид на въздействието:

По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват незначителни отрицателни преки въздействия от механично нарушаване на геоложката среда.

Естество на въздействието:

Има вероятност за поява на въздействие от механично нарушаване на геоложката среда, в участъците, където почвеният слой е минимален, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват локален – в обсега на строителната полоса около трасето на газопровода, очаква се да настъпи само по време и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

По време на експлоатацията не се очаква въздействие от инвестиционното предложение върху земните недра.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху земните недра от инвестиционното предложение.

Почви:

Основната дейност при изграждане на газопровода /полагане на тръбите/ ще окажат въздействия върху почвите, свързани главно с изкопно- насипни земни работи.

Дейностите, от които се очаква въздействие върху почвите, са:

- Разчистване на строителната полоса;
- Отнемане на хумусния слой;
- Изкопаване на земни маси до достигане на проектната дълбочина;
- Обратна засипка;
- Временно съхраняване на депа;
- Всички транспортни дейности и придвижване на техника в строителната полоса.

Очакваните отрицателни въздействия от гореизброените дейности са следните:

По време на експлоатация не се очаква въздействие от инвестиционното предложение върху почвите. Не се предвиждат въздействия върху земеползването с изключение на законовите ограничения за типа на отглежданите култури.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху почвите от инвестиционното предложение.

Води

Повърхностни води

По време на строителството

През строителния период не се предвижда пряко засягане на повърхностни водни тела.

Обобщаване на въздействието върху повърхностните води:

Вид на въздействието:

По време на строителството на инвестиционното предложение не се очакват отрицателни преки въздействия върху повърхностните води, свързани с пресичане на реки.

Естество на въздействието:

Няма вероятност за поява на отрицателни въздействия и не се очаква комплексност на въздействията /не се очаква кумулативен ефект/.

По време на експлоатацията:

По време на експлоатацията на газопроводното отклонение не се очаква въздействие върху повърхностните води. Основният и спомагателните технологични процеси при експлоатацията на газопроводното отклонение не са източник на отпадъчни води.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху водите.

Подземни води

По време на строителство:

Въздействията по време на строителството на инвестиционното предложение върху съществуващото понастоящем химично състояние на подземните водни тела може да се включат: инфилтриране на замърсени води при евентуално разливане на нефтопродукти и пр.

Очакваното въздействие върху подземните води се очертава като пряко, краткотрайно, временно /при евентуални аварии или разливи/ и обратимо. Оценява се като незначително, с виска степен.

Вид на въздействието:

По време на строителството на инвестиционното предложение не се очакват значими отрицателни въздействия върху химичното състояние на подземните води. Не се очакват въздействия върху количественото им състояние.

Почвена ерозия – Загубата на почва вследствие на развитието на водоплъщна ерозия върху депораните земни маси се очертава да бъде основен екологичен проблем по време на строителството. При извършване на изкопните и насипни работи за оформяне на строителната траншея естествените структурно-агрегатни връзки в почвите ще бъдат подложени на механично разрушаване или увреждане, което създава предпоставки за развитие на ерозионни процеси. В случай на интензивни дъждове част от изкопната почва /както хумусната, така и почвата от под повърхностните хоризонти/, депонирана встрани от траншеята може да бъде отнесена, вследствие на формирания мощен воден отток. Тази опасност нараства в случай на комбинирането на интензивните валежи /над 0,18 мм/мин/ с висока скорост на вятъра /над 10 м/сек./. Загуби на почви могат да се очакват и вследствие действието на вятъра /ветрова ерозия/ при по-продължително депониране на почвата в комбинация със сух годишен период. Поява на почвена ерозия е възможна и при не добре изпълнени рекултивационни и възстановителни работи, особено в районите с плитки почви.

Замърсяване на почвите с гориво-смазочни материали – възможно е да настъпи при неспазване на правилата за безопасна работа и при случайни разливи на нефтопродукти в резултат на аварии.

Замърсяване на почвите с битови и производствени отпадъци

Смесване на хумусния слой с по-бедни на органични вещества долнолежащи почвени хоризонти

Уплътняване на повърхностния слой на почвата – При многократното маневриране на строителната механизация за извършване на изкопните и насипните работи, за извършване на монтажни дейности, на транспортната техника и др. Съществува опасност от уплътняване на повърхностния слой на почвите в рамките на строителната полоса. Най-значително ще се прояви този процес при почвите с тежко пясъчливо-глинест и глинест механичен състав.

Вид на въздействието:

По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват

отрицателни преки въздействия върху почвите в сервитута на газопровода, площадките и ведомствените пътища от описаните по-горе дейности.

Естество на въздействието:

Очаква се проява на въздействие със средна степен, с пространствен обхват ограничен в сервитута на газопровода, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и постоянно, обратимо в обхвата на строителния сервитут и необратимо на площадките и ведомствените пътища, с ниска степен на интензивност, не се очаква комплексност на въздействието / не се очаква кумулативен ефект/. След подходящи рекултивационни мероприятия ще бъде възстановен съществуващия начин на трайно ползване.

По отношение на земеползването в района на строителния участък се очакват временни преки и непреки въздействия.

Естество на въздействието:

Има вероятност за проява на въздействие само при аварийни ситуации, като въздействието ще бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

По време на експлоатацията:

Не се очаква въздействие върху количественото и качествено състояние на подземните води по време на експлоатацията.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква въздействие върху подземните води.

Въздух и климат

По време на строителните работи се очакват прахови и газови емисии, дължащи се на базата на следните дейности:

- Изчистване, изкопаване, насипване, подравняване и др. земно-изкопни работи;
- Товарене на земни маси;
- Прахообразуване от ветрова ерозия при земни маси на отвал и хумус на отвал;

При стрикното изпълнение на всички мерки за намаляване на въздействията, предвидени в проекта по отношение на товарене/разтоварване на прахообразни материали и стандарта на ДВГ на механизацията се оценява, че очакваното въздействие е незначително.

Вид на въздействието:

По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват отрицателни, преки въздействия в сервитута и на ограничено разстояние от него, свързани с работата на строителната техника и на транспортните машини във фазата на строителството.

Естество на въздействието:

Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода и района в непосредствена близост до него, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

По време на експлоатацията ще се извършва периодичен обход на трасето, но не се очакват отрицателни въздействия върху атмосферния въздух от автомобилите, с които същият ще се извършва.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията на инвестиционното предложение не се очакват въздействия върху въздуха.

При строителството не се очакват въздействия върху климата. Като цяло, предвид краткотрайността на въздействието, количествата прах от строителните дейности и отпадъчните газове от двигателите на транспортните машини и останалата техника няма да повлияят на локалните климатични условия. Измененията на характера на подложната повърхност не са с мащаби, които могат да доведат до промяна на климата в района, поради което не се очаква въздействие върху климата по време на строителството.

Вид и естество на въздействието:

При строителството не се очаква въздействие върху климата.

При експлоатацията на газопровода не се очаква въздействие върху качеството на атмосферния въздух, а оттам няма да има изменение в локалните климатични условия.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху климата.

Материални активи:

По отношение на материалните активи се очаква положително въздействие, както по време на строителството, така и по време на експлоатацията, тъй като ще се доставят и монтират нови тръби и съоръжения.

Вид на въздействието:

Въздействието върху материалните активи по време на строителството и експлоатацията се очаква да бъде положително, пряко.

Естество на въздействието:

Има вероятност за поява на положително въздействие, което се очаква да бъде с ниска до средна степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода, очаква се да настъпи по време на строителството и експлоатацията, по продължителност е дълготрайно, по честота е постоянно и необратимо, не е интензивно и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

Културно наследство

Археологически, недвижими, културни ценности не са регистрирани в района, засегнат от инвестиционното предложение.

Въздействие може да се очаква в случай, че се открият нови обекти по време на строителството, като ще се вземат необходимите мерки за провеждане на пълни спасителни археологически разкопки.

Вид на въздействието:

По време на строителството не се очакват отрицателни, преки и непреки въздействия.

Естество на въздействието:

Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с ниска степен, с пространствен обхват в сервитута на газопровода и района около него /район на инвестиционното предложение/. Очаква се това въздействие да настъпи само по време на строителството, по продължителност да е краткотрайно, по честота – временно и обратимо.

Не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

Експлоатацията на съоръжението за пренос на природен газ не засяга културно-историческото наследство в района на тяхната реализация.

Вид и естество на въздействието:

Не се очаква въздействие по време на експлоатацията, тъй като в района няма разположени археологически недвижими културни ценности и охранителни зони.

Ландшафт

Изграждането на инвестиционното предложение ще бъде свързано с извършване на изкопни работи, които ще имат визуално въздействие, вследствие тяхната видимост, увеличаване на шумотото и праховото въздействие в строителната полоса и прилежащия район и пътищата за достъп. Визуално въздействие ще има вследствие от временното изграждане на насипи с хумусен и почвен слой, присъствието на строителни машини, съоръжения и превозни средства, загуба на растителност, както и специфичните дейности при строителството /заваряване, доставка тръби/. Това въздействие ще бъде отрицателно, временно, краткотрайно /само по време на строителството/, в района на сервитута, пряко и ниска степен. Строителните дейности ще бъдат свързани с локална и временна промяна в цялостното състояние на околната среда, без да има съществено промяна в ландшафтните структури.

След приключване на етапа на строителството ще се извърши възстановяване и рекултивация на терените. Това ще бъде положително въздействие, което ще бъде постоянно, дълготрайно, локално, пряко и със средна степен.

Вид на въздействието:

По време на строителството на газопровода се очакват отрицателни преки и непреки въздействия върху ландшафта.

Естество на въздействието:

Има вероятност за поява на въздействие, което се очаква да бъде с незначителна степен, с пространствен обхват локален, очаква се да настъпи само по време на строителството, по продължителност е краткотрайно, по честота е временно и е обратимо, тъй като се предвиждат рекултивационни мероприятия, с ниска степен на интензивност и не се очаква комплексност на въздействието /не се очаква кумулативен ефект/.

По време на експлоатационната фаза работите по газопровода ще са завършили, почвеният и хумусният слой ще бъдат положени обратно като част от процеса на строителство. Очаква се земеделските земи в рамките на сервитута с времето да възвърнат своя предишен вид.

Очакваното визуално въздействие се оценява като незначително по степен, тъй като след приключване на строителните дейности ще бъде извършена рекултивация и последващо затревяване на терена.

Вид и естество на въздействието:

По време на експлоатацията не се очаква въздействие върху ландшафта.

5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.):

Инвестиционното предложение ще се реализира извън урбанизираната територия .

Същото няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие поради краткотрайността на строителството.

Няма вероятност за увреждане на ключови елементи на защитената зона.

Няма вероятност за увреждане здравето на хората в гр.Панагюрище и населените места.

Очакваното въздействие от реализацията на инвестиционното предложение ще бъде локално, по протежение на предвижданото за изграждане трасе.

Очакваното въздействие може да се оцени като: с малък териториален обхват и с локално въздействие.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието:

Съгласно описаната в Раздел IV.4. методология за оценка на въздействието, вероятността, интензивността и комплексността на въздействията са критерии за оценка на естеството и комплексността на въздействието са критерии за оценка на естеството на въздействие. Очакваните въздействия върху населението и човешкото здраве, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии, земните недра, почвите, водите, въздуха и климата, материалните активи, културното наследство и ландшафта, по време на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, включително вероятност, интензивност и комплексност на въздействието, са разгледани в в Раздел IV.4.

По време на строителството на газопровода:

Има вероятност да се появи въздействие от строителните дейности, което ще е отрицателно, с ниска интензивност, обратимо, като не се очаква комплексност на въздействието.

По време на експлоатацията на обекта:

Няма вероятност за поява на отрицателно въздействие върху околната среда и населението.

Въздействието на природният газ като енергийно ефективно и екологично гориво е гарантирано.

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието:

Очакваното състояние на компонентите и факторите на околната среда и тенденциите в развитието им след реализация на инвестиционното предложение е показано в следващата таблица:

Компоненти и фактори	Очаквано състояние	Развитие
Атмосферен въздух	Източниците на вредно въздействие са незначителни	Не се очаква промяна
Повърхностни и подземни води	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква промяна
Земни недра	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква промяна
Земи и почви	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Няма неблагоприятно въздействие
Растителност	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква неблагоприятно въздействие
Животински свят	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Няма неблагоприятно въздействие
Защитени територии	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква промяна

Ландшафт	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква промяна
Отпадъци	Регламентирано и разделно	Не се очакват промени, процеса е управляем
Шум	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква промяна
Здравен риск	Не се очаква неблагоприятно въздействие	Не се очаква промяна

По време на строителството:

Продължителността на въздействието се очаква да бъде краткотрайна /за срока на строителството на газопровода/, честотата се очаква да бъде временна и обратима. След приключване на строителните работи ще се извърши рекултивация на трасето на газопровода и въздействието се очаква да бъде краткотрайно, временно и обратимо.

По време на експлоатацията:

Не се очакват въздействия върху компонентите на околната среда.

8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения:

Обектът е свързан с изградена промишлена газова мрежа на площадката на Асрел Медет АД.

На този етап няма други реализирани или в процес на реализация инвестиционни предложения, с които да възникне комбинирано въздействие във връзка с реализирането на варианта на газопровод, тъй като:

- По време на строителството на инвестиционното предложение очакваното въздействие е в сервитута му;
- Не се очаква отрицателно въздействие от инвестиционното предложение по време на експлоатацията му.

Не се очаква поява на комбинирано въздействие.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията:

Мероприятията за снижаване нивото на вредното въздействие върху околната среда по време на строителство на газопроводната инсталация, за избягването му или ликвидиране на последиците от него се свеждат до следното:

По отношение на прахоотделянето:

Всички дейности по изкопните работи се извършват при подходящи атмосферни условия (при слаби ветрове);

Прокопаването на траншеята, полагането на тръбите и обратната засипка се извършват на отделни участъци, в кратки срокове (времето между изкопаването и засипването е в рамките на светлата част на деня) с цел намаляване на емитирания прах от формираната строителна площадка;

Почистването на краищата на тръбите преди заварка чрез бластиране се осъществява в камерна кутия, за да се събира и оползотворява шлаката;

Механичното почистване на газопровода от вътрешната страна се извършва на къси отделни участъци и изтласкваният въздух да се почиства на изхода от праха;

Движението на автотранспортната и строителна техника по трасето се свежда до минимум. Камиионите, с които се транспортират отпадъци от строителството се движат по определени от Община Панагюрище маршрути.

Прокопаването и обратната засипка се извършват с високопроизводителни машини, в кратки срокове.

Използват се машини, работещи по обекта в отлично техническо състояние по отношение на замърсяване на околната среда, недопускащи течове на нефтопродукти в почвата и незамърсяващи околната среда.

10. Трансграничен характер на въздействието:

Не се очаква инвестиционното предложение да има трансграничен характер на въздействие при преминаването през всички етапи на изпълнение и експлоатация.

11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве:

За предотвратяване на отрицателните въздействия върху околната среда и човешкото здраве е необходимо в инвестиционното предложение да се включат най-вече мерките, произтичащи от изискванията в „Наредба за устройството и правилната експлоатация на преносните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“.

Мерки и ограничения при проектиране и строителство:

Като част от отговорностите на изпълнителя на строителството следва да бъдат вменени специфични задължения за избягване на екологичните щети при строителството. Сред тях като минимум са следните изисквания към изпълнение на строителството:

- Получаване на разрешение за строеж от съответните органи преди началото на строителните дейности по газопровода;
- Извършване на строителните дейности в рамките на съгласувани работни участъци и работна ширина и използвайки одобрените пътища за достъп;
- Поддържане на добро състояние на обществените пътища,;
- Поддържане на работните участъци в добро състояние;
- Съхраняване и използване на материалите така, че да се сведе до минимум евентуално замърсяване;
- Възстановяване на терените след извършване на строителните дейности;
- При изготвяне на техническите проекти да се извърши съгласуване на трасето с наличната инфраструктура.

За спазване на описаните задължения изпълнителят на строителството на газопровода трябва да има опит при изграждане на газопроводи, да разполага с опитен персонал, както и с подходящо оборудване и ресурс.

Мерки, изисквания и решения за опазване на околната среда:

Основна цел на инвестиционното предложение, освен да осъществи процеса на СМР и да съвмести този процес с екологичното законодателство, като си поставя следните цели: При изграждане и реализиране на проекта се предвиждат следните мерки за ограничаване на очакваните въздействия:

- Спазване на мерките, произтичащи от законовите изисквания и подзаконовите нормативни актове, свързани с компоненти и фактори на околната среда;

- Материалите, определени по проект за строителството, да отговарят на действащите закони и норми по отношение на сигурността;
- Ефективно планиране на транспортната дейност, спазване на точен график на строителните работи, съобразени с метеорологичните условия;
- Строителната механизация да се поддържа в добро състояние по всяко време, забрана двигателите на строителното техника да работят на празен ход;

В участъците, където тръбите се полагат, се предприемат мерки за ограничаване на емисиите на прах и се спазват изискванията на чл.70 от Наредба 1/2005т., включващи:

- При процесите на товарене и разтоварване на земни маси и хумус се спазват следните изисквания: оптимизиране на условията за товарене и разтоварване чрез намаляване на височината на разтоварване, автоматична промяна на височината на разтоварване с промяната на височината на насипания материал;
- При товарене и разтоварване на земни маси на местата, където това се извършва, да се спазват следните изисквания: ограничаване на дейностите при високи скорости и посока на вятъра;
- Провеждане на инструктаж на строителния персонал относно екологичните изисквания, които ще бъдат прилагани по време на строителството, като мерките за смекчаване на въздействията върху биологичното разнообразие следва да бъдат изпълнявани от строителя;

Мерки за намаляване на неблагоприятните въздействия върху здравето на хората и здравно хигиенните аспекти:

- Определяне на слъжностно лице на обекта, отговарящо за околната среда, безопасността и здравето;
- Разработване на план за безопасност и здраве;
- Разработване на план за предотвратяване и ликвидиране на аварии;

Мерки за защита на газопровода и прилежащите му съоръжения:

Мерките, с помощта на които може да се осигури защита на газопровода и прилежащите му съоръжения, са свързани основно с физическата охрана, която включва периодичен визуален мониторинг – огледи, при които се установяват променящите се условия по трасето и дейности на трети страни, които компрометират безопасността му;

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

„Асарел-Медет“ АД, в качеството си на Възложител на инвестиционното предложение, в изпълнение на изискванията на чл.95, ал.1 от ЗООС е информирал писмено компетентния орган и обявил своето предложение на интернет страницата си и в местните медии. Компетентният орган обявява предложението на интернет страницата си и уведомява писмено кмета на община Панагюрище. Кметът на общината обявява инвестиционното предложение на интернет страницата си и на обществено достъпно място.

За периода на обявяване на инвестиционното предложение не са постъпили писмени становища от заинтересованите страни.