

**ДО**

**ДИРЕКТОРА НА РИОСВ-РУСЕ**

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**за инвестиционно предложение**

от „АЛФА ТРАНС ГАЗ“ ЕООД, гр. Русе, ул. „Мария Луиза“ № 1, вх. 2, ет. 2, Управител – Борислав Савчев, тел.

*(име, адрес и телефон за контакт)*

гр. Русе, ул. „Мария Луиза“ № 1, вх. 2, ет. 2;

*(седалище)*

Пълен пощенски адрес: гр. Русе, ул. „Мария Луиза“ № 1, вх. 2, ет. 2;

Телефон, факс и ел. поща (e-mail):

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Борислав Савчев

Лице за контакти:

**УВАЖАЕМИ Г-Н ДИРЕКТОР,**

Уведомяваме Ви, че фирма „АЛФА ТРАНС ГАЗ“ ЕООД има следното инвестиционно предложение: Изграждане на пълначна станция за зареждане на транспортируеми съоръжения под налягане и моторни превозни средства с природен газ, пропан-бутан и светли горива, и довеждащ газопровод.

Характеристика на инвестиционното предложение:

**1. Резюме на предложението**

Настоящото ИП включва изграждането на следните технологични подобекти:

**1. Пълначна станция за зареждане с природен газ, в т.ч.:**

- компресорна станция;

- площадка с газоклонки за зареждане на автомобили и камиони с компресиран природен газ;

- площадка за стационариране и зареждане на мобилни платформи с газо-бутилкови

инсталации (трейлери, газовози);

**2. Пълначна станция за зареждане с газ пропан-бутан (LPG), в т.ч.:**

- подземен резервоар за газ пропан-бутан с геометричен обем  $V=25\text{м}^3$ ;

- площадка с комбинирана колонка за газ пропан-бутан и светли горива за зареждане на автомобили;

**3. Пълначна станция за зареждане със светли горива (бензин и дизелово гориво), в**

**т.ч.:**

- подземен двукамерен резервоар за светли горива с геометричен обем  $V=20\text{м}^3$  (5м<sup>3</sup> за бензин А95Н и 15м<sup>3</sup> за дизелово гориво);

- площадка с комбинирана колонка за светли горива и газ пропан-бутан за зареждане на автомобили;

**4.** Пълначна станция за бутилки с газ пропан-бутан (LPG), в т.ч.:

- надземен резервоар за газ пропан-бутан с геометричен обем  $V=4.8\text{м}^3$ ;

- пункт за пълнене на бутилки с газ пропан-бутан;

**5.** Довеждащ газопровод

Начало от АГРС-РУСЕ ИЗТОК, преминава през ведомствен път на Булгартрансгаз ЕАД, преминава през общински път и достига до имота на Алфа Транс Газ ЕООД. Ф133х6 максимално работно налягане 5.4 МПа, гарантирано от оператора 2.5 МПа. Прилагаме и становище от Булгартрансгаз за присъединяване към газопреносната мрежа.

*(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))*

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:

### **1. Пълначна станция за зареждане с компресиран природен газ**

Пълначната станция за зареждане с природен газ представлява газоснабдителната компресорна станция по смисъла на Глава шеста, раздел III на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, ДВ, бр.67/02.08.2004год. Станцията е предназначена за зареждане на автомобили, камиони и мобилни платформи с газобутилковите инсталации (трейлери, газовози), транспортиращи контейнерни бутилковите групи с компресиран природен газ. Посредством тези трейлери ще се осъществява снабдяването с компресиран газ на "дъщерни" газоснабдителни станции за автомобили (daughter stations), както и на други консуматори, ползващи природен газ за отопление и технологични нужди.

Природният газ постъпва на площадката на станцията с налягане от 2.5÷5.4 МПа (25÷54 bar), посредством нова газоизмервателна линия в АГРС Русе и газозамерен пункт (ГЗП) с капацитет 8000 нм<sup>3</sup>/час.

Газоснабдителната компресорна станция ще работи по схема за "бързо" пълнене посредством един механичен бутален компресор SV250T25 на първи етап и втори на втори етап, и една вътрешна бутилкова акумулираща група (хранилище) с геометричен обем 1680л. Компресорният агрегат е с входящо налягане 2.5МПа (25bar), изходящо налягане до 25МПа (250bar), производителност 2450 нм<sup>3</sup>/час, двуцилиндров, тристепенен, с 1000об/мин и консумирана мощност 250квт.

Природният газ след газозамерния пункт в АГРС Русе преминава през подземно монтиран участък от газопровода ф133х6в.ст. до площадката на станцията, продължава подземно до компресорната станция и постъпва в компресорното помещение на пълначната станция. Тук налягането на газа се понижава от входящото налягане - максимално 5.4МПа (54bar) до налягането на вход в компресора 2.5МПа (25bar). На вход в компресора се монтира газов филтър, чрез който газът се очиства от механични примеси.

Охлаждането на компресорния агрегат се осъществява с въздушно-воден охладител, окомплектован с вентилатори за въздух и помпа за вода.

Газоколонката тип ESP22/3, е типово стандартно покупно съоръжение, производство на фирмата "SAFE s.p.a.", Италия. Газоколонката е двустранна, трилинейна (ниско, средно и високо налягане), с капацитет 1÷16кг/мин на всяка линия. Газоколонката е окомплектована с два броя гъвкави антистатични зареждащи маркучи за високо налягане, снабдени с предпазни (break-away) куплунги и накрайници за бързо свързване тип NGV1, чрез които се осъществява бързото, газоплътно и надеждно свързване с автомобилните газови уредби.

Газоколонките тип ESV22/1, са типови стандартни покупни съоръжения, производство на фирмата "SAFE s.p.a.", Италия. Газоколонките са двустранни, еднолинейни, с капацитет 2÷70кг/мин. Те са окомплектовани с два броя гъвкави антистатични зареждащи маркучи за високо налягане, снабдени с предпазни (breakaway) куплунги и накрайници за бързо свързване тип NGV2.

Монтаж на технологичното оборудване и газопроводите

За монтажа на технологичното оборудване и съоръжения на територията на площадката се изгражда отделно стояща сграда - компресорна станция. В компресорната станция са разположени:

- компресорно помещение;
- помещение за електротабла;
- операторно помещение.

Механичният бутален компресор, хранилището (бутилковата група), вътрешните газопроводи и арматура ще се монтират в компресорното помещение, на закрито. Компресорният агрегат се монтира върху специално изпълнен бетонен фундамент, който поема вибрациите на компресора и е отделен от фундаментите на сградата. Бутилковата група е монтирана на стоманена рамкова конструкция, на която е монтирана и съответната арматура на нейния панел за управление (priority panel). На покрива на помещението се монтира въздушният топлообменник с вентилаторите за въздух и помпата за вода.

Категорията по пожарна опасност и експлозивната опасност на помещението са Ф5А, зона 1 и то се изгражда в съответствие с изискванията на Наредба №13-1971/2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар. Контролът на загазяване в компресорното помещение се осъществява с два броя датчици във взривозащитено изпълнение, които при евентуално загазяване ще подават сигнал към двуканален газсигнализатор, монтиран в помещението за електротаблата. Газсигнализаторът е настроен на две нива (10% и 20%) от долната граница на взривяемост на газа и е окомплектован със звукова и светлинна сигнализация, монтирана отвън на сградата на компресорната станция, на стената на операторното помещение.

Технологичното оборудване и свързващите го газопроводи се заземяват към общ заземителен контур. Ще се изгради мълниезащита на сградите и съоръженията на площадката.

Зареждането на мобилните платформи с газобутилки инсталации (ГБИ) ще се осъществява на отделна площадка за стационариране на платформите. Площадката е оградена от две страни с предпазни бетонни негорими стени с височина 3.50м, дължина 12.0м и дебелина 0.3м.

Газоколонките за компресиран природен газ ще се монтират на отделно стоящи острови, с двустранно подхождане на моторните превозни средства за зареждането им.

В компресорното помещение се предвижда място за втори газов компресорен агрегат, бутилкова група и въздушен охладител, които ще се монтират при бъдещо разширение.

## 2. Пълначна станция за зареждане с газ пропан-бутан (LPG)

Пълначната станция за зареждане с втечен газ пропан-бутан представлява автомобилна газоснабдителна станция по смисъла на Глава втора, раздел VI на Наредба за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на газовите съоръжения и инсталации за втечени въглеводородни газове, (НУБЕТНГСИБВГ), ДВ, бр.82 от 21.09.2004 год.

Пълначната станция е предназначена за зареждане на автомобили с втечен газ пропан-бутан (LPG). В състава на станцията влиза следното технологично оборудване:

- един подземен хоризонтален цилиндричен резервоар за пропан-бутан с геометричен обем  $V=25$  м<sup>3</sup>, диаметър 1620мм и дължина 5500мм;
- една помпена инсталация за подземни резервоари тип РС 3606/7, състояща се от помпа тип СЕНА 3606/7 с дебит  $Q=60$ л/мин и диференциално налягане 6.8 кг/см<sup>2</sup>, електродвигател с мощност 5.0 квт, 1500об/мин, IP55, взриво-защитено изпълнение Еех е II ТЗ, комплект с възел за обезвъздушаване DN25;
- една комбинирана колонка за газ пропан-бутан и светли горива с двустранно обслужване, дебит по газ  $Q_{\text{газ}}=2 \times 40$ л/мин на всеки пистолет,  $P_{\text{раб}}=1.8$ МПа (18bar), взриво-защитено изпълнение;
- тръбни връзки между резервоара, помпената инсталация и комбинираната колонка, и окомплектовката на резервоара, помпената инсталация и газопроводите с необходимата спирателна, предпазна и контролно-измервателна арматура;

Монтаж на технологичното оборудване и газопроводите

Резервоарът за втечен пропан-бутан ще се монтира подземно, под кота терен, върху бетонен фундамент и ще се засипе с мека пръст. При този начин на монтаж резервоарът се класифицира като подземен резервоар, съгласно член 578 (1) на Наредба № Из-1971/2009 за строително технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

Помпената инсталация за втечен пропан-бутан ще се монтира върху стоманена рама, заварена към корпуса на резервоара. Инсталацията е окомплектована със специално съоръжение за обезвъздушаване на смукателния тръбопровод на помпата и запълването му с втечен газ. Комбинираната колонка се монтира на новоизграден остров, като към нея се предвижда двустранно подходане на автомобилите за зареждането им.

Резервоарът за пропан-бутан, помпената инсталация и газопроводите се окомплектоват с технологично необходимата спирателна, предпазна и контролно-измервателна арматура, обезпечаващи нормална експлоатация на пълначната станция.

Резервоарът за пропан-бутан се разделя електрически от газопроводите посредством изолиращи фланци с искрогасително съпротивление. Помпата за пропан-бутан се разделя електрически от стоманената рама, на която се монтира. Технологичното оборудване и газопроводите се заземяват, а фланцовите съединения се премостват с гъвкави медни връзки или медна шина.

За защита от почвена корозия върху подземния резервоар ще се положи изолационно покритие от полимерна изолационна лента, съгласно таблица 9 на БДС 15704-83. Резервоарът ще се защити и с активна електрохимична защита съгласно член 30 на НУБЕТНГСИБВГ/2004.

Надземните технологични газопроводи се почистват, грундират се с бързосъхнещ антикорозионен грунд и се боядисват с емайллак. Оцветяването на газопроводите се извършва съгласно член 12 (3) на НУБЕТНГСИБВГ/2004, а именно:

- тръбопроводи за течна фаза - в тъмножълт цвят;
- тръбопроводи за газова фаза - в светложълт цвят;

### **3. Пълначна станция за зареждане със светли горива (бензин и дизелово гориво)**

Пълначната станция е предназначена за зареждане на автомобили със светли горива - бензин и дизелово гориво. В състава на станцията влиза следното технологично оборудване:

- един подземен двукамерен резервоар за светли горива с общ геометричен обем  $V=20\text{м}^3$  (5 $\text{м}^3$  за бензин А95Н и 15 $\text{м}^3$  за дизелово гориво).

- една комбинирана колонка за светли горива и газ пропан-бутан (LPG) с двустранно обслужване и дебит  $Q_{\text{сг}}=2 \times 40\text{л/мин}$  на всеки пистолет;

- технологична тръбна система;

#### **2. Монтаж на технологичното оборудване и тръбопроводите**

За приемане и съхранение на светлите горива (бензин и дизелово гориво) е проектиран един подземен двукамерен резервоар за светли горива с общ геометричен обем  $V=20\text{м}^3$  (5 $\text{м}^3$  за бензин А95Н и 15 $\text{м}^3$  за дизелово гориво). Резервоарът е стоманен, хоризонтален, цилиндричен, с диаметър 1950мм и дължина 7200мм. Максималното запълване на вместимостите с горива е 95% от геометричния им обем.

Резервоарът се монтира подземно в тревната площ, върху фундамент от армирана бетонна плоча. Обратният насип на резервоара се изпълнява с уплътнен пясък или с мека пръст без органични примеси и твърди включения на слоеве през 20 см.

Люковите камери на резервоарите са водонепроницаеми и с искронеобразуващи капаци от продукти с клас по реакция на огън не по-нисък от А2.

Пълначната станция е проектирана с една комбинирана колонка (колон-помпа) с двустранно обслужване, с дебит  $Q_{\text{сг}}=2 \times 40\text{л/мин}$  и система за улавяне на бензиновите пари. Колонката се монтира на метална рама, замонолитена в помпения остров. Под хидравличните блокове на колонката са монтирани вани за изграждане на тръбопроводните и газопроводните връзки.

Технологичната тръбна система на станцията се изпълнява за всеки вид гориво от самостоятелни тръбни линии – наливна, смукателна и вентилационна. Тръбната система се изгражда от специални полимерни гъвкави тръби, фасонни части и елементи с вътрешно покритие, предназначени за транспортиране на светли горива. Тръбопроводите се полагат подземно, с наклон към резервоара на дълбочина най-малко 0.50м. от нивото на терена, на уплътнена пясъчна въз-главница 0.10м и засипване с пресят пясък 0.15м.

Наливната тръбна система е предназначена за зареждане на подземния резервоар с горива от бензиновоз и включва пълнеща точка и самостоятелни тръбни линии за всеки вид гориво, изградени от тръби с  $\phi 110\text{мм.}$ , фасонни части и елементи. Пълнещата точка с наливните тръби е разположена до обособената товарна площадка във вана с вградена стоманена рама и приемна искрообезопасена метална кутия със заключващ се капак. Наливните тръби в пълнещата точка завършват с специален адаптор за връзка с бензиновоза.

Парите, изтласквани при пълнене на отделните камери на резервоара, се подават обратно към подвижната цистерна (бензиновоз), посредством херметична свързваща система със самостоятелна линия за всеки вид гориво от тръба с  $\phi 63\text{мм.}$  Линията от резервоара за бензин А95Н се включва в надземна вентилационна тръба с височина 4.50м над кота терен, а линията от резервоара за Diesel към втора вентилационна тръба с височина 5.0м, монтирани в непосредствена близост до пълнещата точка. До вентилационните тръби е монтирана мълниезащита.

### **4. Пълначна станция за бутилки с газ пропан-бутан (LPG)**

Пълначната станция за бутилки с газ пропан-бутан представлява газоснабдителна станция по смисъла на Глава втора, раздел V на Наредба за устройството, безопасната

експлоатация и техническия надзор на газовите съоръжения и инсталации за втечнени въглеводородни газове, (НУБЕТНГСИБВГ), ДВ, бр.82 от 21.09.2004 год.

Пълначната станция е предназначена за пълнене на газови бутилки с втечен газ пропан-бутан (LPG). В състава на станцията влиза следното техно-логично оборудване:

- един хоризонтален цилиндричен резервоар за пропан-бутан с геометричен обем 4.8м<sup>3</sup>, диаметър 1250мм и дължина 4174мм. Резервоарът е монтиран надземно, върху стоманена рама и бетонен фундамент, съвместно с помпата за пропан-бутан поз.4.2.

- една помпа за втечен газ пропан-бутан тип СЕНА 3606/5 с дебит Q=60л/мин, мощност 3.6квт и диференциално налягане 6.8bar;

- пункт за пълнене на газови бутилки;

- тръбни връзки между резервоара, помпата и пункта за пълнене на газови бутилки, и окомплектовката на резервоара, помпата и газопроводите с необходимата спирателна, предпазна и контролно-измервателна арматура;

Пунктът за пълнене на газови бутилки е разположен в отделна сграда, в която ще се монтират необходимото технологично оборудване и съоръжения за осъществяване на технологичния процес по пълнене на бутилките. Сградата на пълначния пункт представлява закрито помещение с размери 2.0м x 2.5м, площ 5.0м<sup>2</sup> и светла височина 2.60м. Сградата се проектира съгласно изискванията на Глава петнадесета - Производствени, складови и селскостопански сгради, бензиностанции и газостанции, Помещения и съоръжения от клас на функционална пожарна опасност Ф5, Раздел I-Общи изисквания на Наредба № Из-1971/2009 г. Строителната конструкция е с II степен на огнеустойчивост. Категорията по пожарна опасност и експлозивната опасност на помещението са Ф5А, зона 1. Подът ще се изпълни с искронеобразуваща антистатична настилка, вратата на помещението ще се отваря навън.

В пълначния пункт ще се монтират:

- една електронна везна модел "Бимко В100Ех" с максимално измервано тегло 100кг,;

Електронната везна е комплектно съоръжение, оборудвано с необходимите компоненти за задаване на необходимото количество газ за пълнене и автоматичното му спиране след напълване на бутилките. Тя се свързва с технологични връзки към охранващата линия за втечен пропан-бутан и към електрическата инсталация. Втечненият газ за пълнене на бутилките се подава посредством помпата за пропан-бутан от резервоара за пропан-бутан.

- една контролна механична везна с максимално измервано тегло 100кг. Везната е предназначена за контролно измерване количеството на заредения втечен газ в газовите бутилки.

- съоръжение за изпразване на препълнените бутилки, състоящо се от стоманена конструкция за монтиране на газовата бутилка, ръчна бутална помпа в комплект със спирателна и контролно-измервателна арматура, и свързващи гъвкави антистатични маркучи.

Херметичността на напълнените бутилки с проверява посредством пенообразуващо вещество или газсигнализатор, непосредствено след напълването им.

В пълначния пункт се предвижда естествена вентилация на помещението, която ще се осъществява посредством отвори на двете по-къси срещуположни стени. Отворите са с размери 0.30м x 0.60м, разположени са на 100мм от пода и на тях се монтират подвижни жалюзийни решетки.

Осветлението в помещението на пълначния пункт се изпълнява във взривозащитено изпълнение съгласно изискванията на Наредба № Из-1971/2009 год. Електрозахранването на технологичното оборудване, заземяването на техно-логичното оборудване, съоръженията и тръбопроводите, и мълниезащитата на сградата се проектират в

съответствие с изискванията на действащите нормативни документи и Наредба № Из-1971/2009г.

В пълначния пункт ще се монтира един датчик във взривозащитено изпълнение на 100мм от пода на помещението и едноканален газсигнализатор в нормално изпълнение, настроен на 10% от ДЕГ на отделяното вещество. Газ-сигнализаторът е окомплектован със звукова и светлинна сигнализация и ще се монтира от външната страна на една от стените на пълначния пункт.

## **2. Изработване и монтаж на технологичните газопроводи**

Между помпата за пропан-бутан и пълначния пункт ще се монтира технологичен газопровод ф33.7x3.6в.ст. за течна фаза, чрез който ще се осъществи свързването и съвместната работа на оборудването и съоръженията. Газопроводът ще се монтира надземно и ще се укрепи върху стоманени конструкции посредством стандартни хамутни опори. Технологичните газопроводи в пълначния пункт ще се монтират надземно и ще се укрепят върху стоманени конструкции посредством стандартни хамутни опори. Всички надземни технологични газопроводи ще се изготвят от безшевни стоманени тръби по БДС ISO 3183-2018.

Технологичното оборудване и газопроводите се заземяват, а фланцовите съединения се премостват с гъвкави медни връзки или медна шина.

Надземните технологични газопроводи се почистват, грундират се с бързосъхнещ антикорозионен грунд и се боядисват с емайллак. Оцветяването на технологичните газопроводи се извършва съгласно член 12 (3) на Наредба за УБЕТНГСИБВГ, а именно:

- тръбопроводи за течна фаза - в тъмножълт цвят;
- тръбопроводи за газова фаза - в светложълт цвят;

При монтажа на технологичното оборудване, съоръженията и тръбопроводите трябва да се спазват изискванията на Наредба за УБЕТНГСИБВГ/2004, нормативните актове и разпоредби по строителството, изискванията в паспортите и техническата документация на оборудването, машините и съоръженията, техниката по безопасност и хигиената на труда, и правилата за противопожарна охрана при извършване на строително-монтажните работи.

## **5. Довеждащ газопровод**

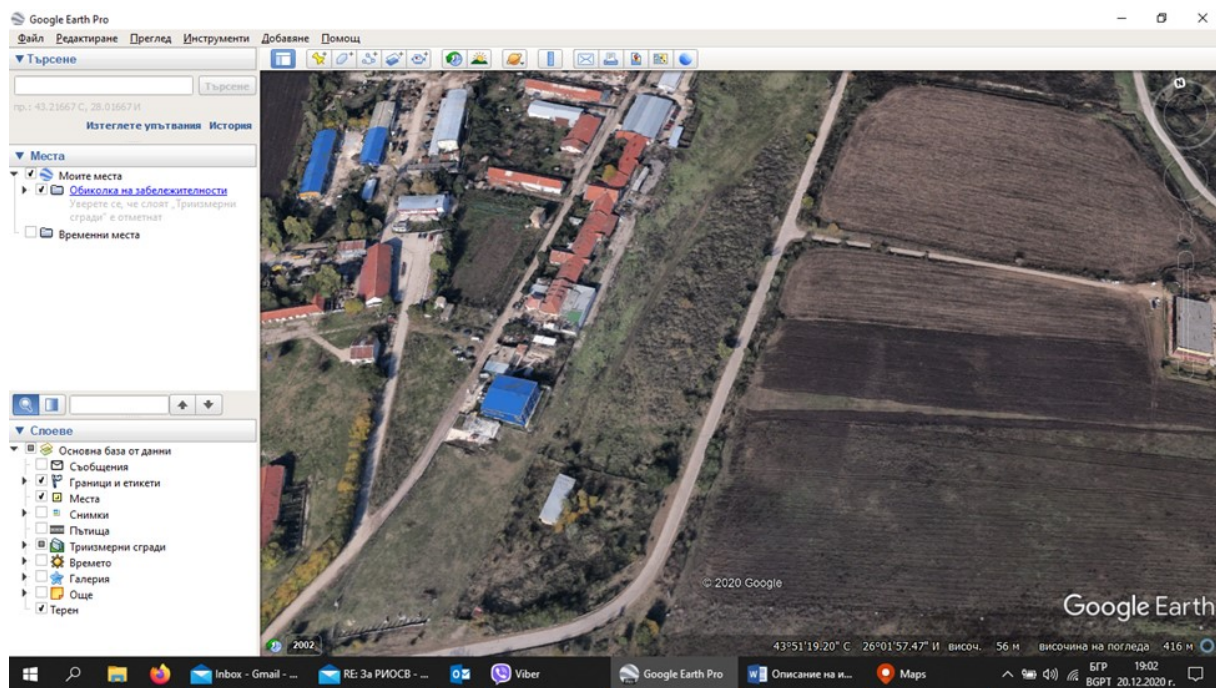
Начало от АГРС-РУСЕ ИЗТОК, преминава през ведомствен път на Булгартрансгаз ЕАД, преминава през общински път и достига до имота на Алфа Транс Газ ЕООД. Ф133x6 максимално работно налягане 5.4 МПа, гарантирано от оператора 2.5 МПа. Дължина на довеждащия газпровод – 400м. Прилагаме и становище от Булгартрансгаз за присъединяване към газопреносната мрежа.

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:

Няма връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение.

## **4. Местоположение:**

Поземлен имот с идентификатор № 63427.179.43, гр. Русе, м. Под Ормана. Площ на имота: 5027кв.м. Трайно предназначение на територията: Урбанизирана. Начин на трайно ползване – за друг вид застрояване.



*(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)*

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията: Строителни и инертни материали. При монтажа на технологичното оборудване, съоръженията и газопроводите трябва да се спазват изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, ДВ, бр. 67/02.08.2004г., нормативните актове и разпоредби по строителството, изискванията в паспортите и техническата документация на оборудването, машините и съоръженията, техниката по безопасност и хигиената на труда, и правилата за противопожарна охрана при извършване на строително-монтажните работи.

*(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)*

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:  
Не се очакват.

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

Природният газ при нормални условия е практически два пъти по-лек от въздуха и при пропуски се издига нагоре и бързо се разсейва. Температурата на самовъзпламеняване и долната граница на взриваемост на природния газ са значително по-високи в сравнение с другите въглеводороди (бензин, пропан-бутан и др.)



Образуването се в затворен обем горима метано-въздушна смес може да стане негорима посредством третиране с инертен газ (25 % обемни въглероден двуокис или 40 % обемни азот). За гасене на пожари се използват инертни газове, вода и пена.

В съоръженията за сгъстен природен газ образуване на взривоопасни концентрации практически е невъзможно, тъй като те постоянно се намират под налягане. Обаче при първоначалното им запълване и при периодични прегледи и ремонти, образуването на взривоопасни концентрации е възможно. При това, в случай на рязко повишаване на налягането, на значително триене в детайлите на арматурата и тръбопроводите вследствие движение с висока скорост на газа, механични примеси, ръжда и др. е възможно образуване на статично електричество. То може да доведе до запалване на газовъздушната смес, взрив и разрушаване на тръбопроводите и съоръженията. Затова първоначално запълване на газовата инсталация трябва да се извърши с особено внимание, след продухване на инсталацията и запълването и с инертен газ до концентрация, изключваща възможността за образуване на взривоопасна смес.

На територията на газоснабдителната станция се забранява пушенето и работата с открит огън. На подходящи места в близост до компресорната станция и газоколонките трябва да се поставят предупредителни табели с надписи: Внимание! Пожароопасно! Взривоопасно! Пушенето забранено! Изключи двигателя!

В зоната около компресорната станция и зоните около газоколонките, на подходящи места, трябва да се поставят най малко по два броя въгледвуокисни или прахови пожарогасители, изправни и лесно достъпни. Като изправни се считат само пломбирани пожарогасители, които са проверявани за годност на една година.

Технологичното оборудване, газопроводите и арматурата трябва да бъдат защитени срещу механични повреди и осигурени срещу достъп на външни лица.

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

Битови отпадъци по време на експлоатацията на обекта.

9. Отпадъчни води:

Битово фекални води от отслужващите служители.

*(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.)*

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

- подземен резервоар за газ пропан-бутан с геометричен обем  $V=25\text{м}^3$  ;

- надземен резервоар за газ пропан-бутан с геометричен обем  $V=4.8\text{м}^3$ ;

18. Втечнени запалими газове, Категория 1 или 2 (включително втечен нефтен газ) и природен газ (виж забележка 19) - Категории опасни вещества - Част 2 Поименно изброени опасни вещества; Прагови количества (в тонове) - Нисък рисков потенциал 50; - Висок рисков потенциал – 200;

- подземен двукамерен резервоар за светли горива с геометричен обем  $V=20\text{м}^3$  (5 $\text{м}^3$  за бензин А95Н и 15 $\text{м}^3$  за дизелово гориво);

34. Нефтопродукти и алтернативни горива: а) бензини и лигроини; в) газьоли (включително дизелови горива, горива за домашно отопление и газьолни смеси); - Категории опасни вещества - Част 2 Поименно изброени опасни вещества; Прагови количества (в тонове) - Нисък рисков потенциал 2 500; - Висок рисков потенциал – 25 000;

Видно от изписаните по-горе обеми на съхранявано количество, вкл. и при максимална проектна вместимост на резервоарите, обекта не попада в обхвата на чл. 103, ал. 2 от ЗООС.

*(в случаите по чл. 99б от 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)*

## I.

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

Моля на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 от ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка .

## II.

Друга информация (не е задължително за попълване)

не

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 от ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 от ЗООС) поради следните основания (мотиви):-

### Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.
2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.
3. Други документи по преценка на уведоителя:
  - 3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;
  - 3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.
4. Електронен носител - 1 бр.
5.  Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.
6.  Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.
7.  Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

**Дата:** 23.12.2020г.

**Уведомител:** Борислав Савчев