

**РЕШЕНИЕ № РУ – 17 – ПР/2021 г.**

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

на основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда – ЗООС (ДВ, бр. 91/2002 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 102/2020 г.), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда – Наредбата за ОВОС (ДВ, бр. 25/2003 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 67/2019 г.), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие - ЗБР (ДВ, бр. 77/2002 г. изм. и доп. ... ДВ, бр. 98/2018 г.), чл. 40, ал. 4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони - Наредбата за ОС (ДВ, бр. 73/2007 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 3/2018 г.), представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за ОС, както и получено становище от Регионална Здравна Инспекция – Русе,

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за 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 границите на поземлен имот с идентификатор 63427.179.43 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе, както и довеждащ газопровод от АГРС – Русе – Изток", което няма всроятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве

Възложител – "АЛФА ТРАНС ГАЗ" ЕООД, ЕИК 205848053, със седалище: гр. Русе 7000, ул. „Мария Луиза“ № 1, вх. 2

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Предмет на инвестиционното предложение (ИИ) е изграждане на пълначна станция за зареждане на транспортируеми съоръжения под налягане и моторни превозни средства с природен газ, пропан-бутан и светли горива, както и довеждащ газопровод от автоматична газорегулираща станция (АГРС) Русе – Изток. Избраната площадка за реализиране на планираната пълначна станция е в границите на поземлен имот с идентификатор 63427.179.43 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе. Имотът представлява урбанизирана територия и е с начин на трайно ползване – „За друг вид застрояване“.

Основно, в обхвата на ИИ, се предвиждат следните подобекти и процеси в тях:

1. Пълначна станция за зареждане с природен газ, която представлява газоснабдителната компресорна станция. Станцията е предназначена за зареждане на автомобили, камиони и мобилни платформи с газобутилкови инсталации (трейлери). Посредством тези трейлери ще се осъществява снабдяването с компресиран газ на "дъщерни" газоснабдителни станции, както и на други консуматори. Природният газ ще постъпва на площадката на станцията посредством нова измервателна линия, разположена на съществуваща АГРС Русе – Изток, с максимален часов разход на природен газ 8 000 куб.м./час. Газоснабдителната компресорна станция ще работи по схема за бързо пълнене посредством един механичен бутален компресор на първи и втори етап, и една вътрешна буталкова акумулираща група (хранилище) с обем за 1 680 л. Акумулиращата група се състои от 21

бр. бутилки с обем по 80 л и служи за съхранение на 420 куб.м. природен газ, при налягане 250 bar. За по-добро използване на газа, бутилковата акумулираща група е разделена на три секции – високо, средно и ниско налягане. Природният газ, след газозамерния пункт в АГРС Русе – Изток, преминава през подземно монтиран участък от газопровода до площадката на станцията, продължава подземно до компресорната станция и постъпва в компресорното помещение на пълначната станция. На входа се монтира газов филтър, чрез който газа се очиства от механични примеси. Охлаждането на компресорния агрегат се осъществява с въздушно-воден охладител, окомплектован с вентилатори за въздух и помпа за вода. В газовия компресор налягането на природния газ се повишава до 25 MPa, след което газа постъпва в бутилковата акумулираща група. След нея природния газ излиза по четири отделни вътрешни газопровода (ниско, средно и високо налягане и директна линия). На газопроводите за ниско, средно и високо налягане са монтирани регулатори, които намаляват налягането на газа подаван към газоколонките. Пълненето на контейнерните бутилки групи на газовозите (трейлерите) се осъществява чрез директната линия за компресиран газ и газовата инсталация на площадката за пълнене на газовози.

За монтажа на технологичното оборудване и съоръжения на територията на площадката се изгражда отделно стояща сграда - компресорна станция. В нея ще се разположат компресорното помещение, електротабла и операторно помещение.

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

Площадката ще е оградена от две страни с предпазни бетонни негорими стени с височина 3.5 м, дължина 12 м и дебелина 0.3 м.

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

2. Пълначна станция за зареждане с газ пропан-бутан (LPG), която е предназначена за зареждане на автомобили с втечнен газ пропан-бутан. В състава на станцията влиза следното технологично оборудване:

- един подземен хоризонтален цилиндричен резервоар за пропан-бутан с обем 25 куб.м.;
- една помпена инсталация за подземни резервоари, комплект с възел за обезвъздушаване;
- една комбинирана колонка за газ пропан-бутан и светли горива с двустранно обслужване;
- тръбни връзки между резервоара, помпената инсталация и комбинираната колонка, окомплектовката на резервоара, помпената инсталация и газопроводите с необходимата спирателна, предпазна и контролно-измервателна арматура.

Всички надземни технологични газопроводи ще се изготвят от безшевни стоманени тръби.

3. Пълначна станция за зареждане със светли горива (бензин и дизелово гориво), в състава на която влиза следното технологично оборудване:

- един подземен двукамерен резервоар за светли горива с обем 20 куб. м.;
- една комбинирана колонка за светли горива и газ пропан-бутан (LPG) с двустранно обслужване;
- технологична тръбна система - изпълнява се за всеки вид гориво от самостоятелни тръбни линии паливна, смукателна и вентилационна.

4. Пълначна станция за бутилки с газ пропан-бутан, в състава на която влиза следното технологично оборудване:

- един хоризонтален цилиндричен резервоар за пропан-бутан с обем 4.8 куб. м. Резервоарът ще се монтира надземно, върху стоманена рама и бетонен фундамент.
- една помпа за втечнен газ пропан-бутан;
- пункт за пълнене на газови бутилки;
- тръбни връзки между резервоара, помпата и пункта за пълнене на газови бутилки.

Пунктът ще се разположи в отделна сграда с електронна везна.

5. Довеждащ газопровод за природен газ от АГРС Русе – Изток, за което е сключен договор за присъединяване към газопрепосната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. За точка на присъединяване е определена нова измервателна линия при АГРС. От там, до влизането в компресорното помещение на пълначната станция, захранващият газопровод се монтира подземно в траншея с размери 0.4 м / 1.2 м, върху уплътнена пясъчна възглавница с дебелина 10 см, засипва се със слой пресят пясък с дебелина 15 см, след което траншеята се подравнява с пръст. Преди засипването се извършва радиографичен контрол на заваръчните шевове. След АГРС, трасето преминава през ведомствен път на „Булгартрансгаз“ ЕАД и общински път, и достига до имот с идентификатор 63427.179.43 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе. Индикативната дължина на газопровода е 400 м.

За отпадъчните води, с битов характер, е предвидена водоплътна изгребна яма. Електрозахранването ще се осигури чрез нов БКТП.

Разглежданият имот и трасето на довеждащия газопровод:

- не попадат в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии (ДВ, бр. 133/1998 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 1/2019 г.);
- не попадат в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Най-близко разположените защитени зони са BG0000608 „Ломовете“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, определена съгласно чл. 6, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗБР и BG0002025 „Ломовете“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-562/05.09.2008 г. на Министъра на околната среда и водите и разширена със Заповед № РД-382/19.04.2015 г. на Министъра на околната среда и водите, на разстояние 8 555 м.

Съгласно разпоредбите на чл. 2, ал. 1 от Наредбата за ОС, във връзка с чл. 31, ал. 1 от ЗБР, ИП е подложено на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони. Присъдената за вероятната степен на отрицателното въздействие върху защитените зони е, че дейността на планирания обект няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и видове, предмет на опазване в защитени зони от мрежата „Натура 2000“.

Осъществяването на инвестиционната инициатива е свързано с изготвяне и одобряване на Подробен устройствен план (ПУП) – план за застрояване (ПЗ) по реда на *Закона за устройство на територията*. В тази връзка, към документацията е представено задание за устройствения план, което предвижда:

- Устройствената зона за поземлен имот с идентификатор 63427.179.43 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Русе се отрежда с разновидност – „Предимно производствена (Пп)“, съгласно чл. 25 от *Наредба № 7/22.12.2003 г. за правила и нормативи за устройство на отделните видове територии и устройствени зони*. Съгласно одобрения предварителен проект на Общ устройствен план (ОУП) на Община Русе, имотът попада в устройствена зона „Пп“;
- Определяне на ограничителни линии за застрояване;
- Определяне на задължителна застроителна линия за бъдещ БКТП.

Съобразявайки предвижданията на ПУП-ПЗ, на основание чл. 91, ал. 2 от *Закона за опазване на околната среда*, допускам за ИП да бъде извършена само една от оценките по Глава шеста на Закона, която в случая е настоящата процедура за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС).

Преценката, да не се извършва ОВОС, се основава на следните

МОТИВИ:

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

1. Засегнатите площи и мащаботта на ИП не предполагат значително отрицателно въздействие по компоненти и фактори на околната среда.
2. Работата на пълначката станция ще се организира в урбанизирана територия. При експлоатацията на същата не се очаква генериране на опасни по характер отпадъци и продукти.
3. Въз основа на предвижданията се за съхраняване количества горива и газове, предприятието/съоръжението не се класифицира с нисък или висок рисков потенциал, за опасност от голяма авария, по критериите съгласно Приложение № 3 на ЗООС.
4. Предвид конкретните характеристики и предвиждания на ИП, не са налице предпоставки за увеличаване на негативните въздействия върху компонентите на околната среда и проява на отрицателен кумулативен ефект, разглеждано в съвкупност с другите дейности осъществявани в района.

II. Местоположението на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства; абсорбиционен капацитет на природната среда; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. Разглежданият имот е с начин на трайно ползване – „За друг вид застрояване“. Теренът е в устройствена зона с разновидност Пп – „Предимно производствена зона“ съгласно Общия устройствен план на Община Русе. Средата не може да се окачестви като особено чувствителна.
2. При осъществяване на намерението не възниква необходимост от специално приспособяване на съседни собственици на терени или на други дейности осъществявани в близост.
3. Не се предполага засягане качеството и регенеративните способности на природните ресурси в района. Антропогенните характеристики на разглежданата територия не се променят.
4. По представената информация за преценяване на необходимостта от ОВОС са проведени консултации с Регионална Здравна Инспекция – Русе. Получено е становище по компетентност с вх. № АО-5378-(8)-08.02.2021 г., съгласно което не се създава здравен риск за хората и обекти подлежащи на здравна защита, в резултат от осъществяването на ИП.
5. На основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, по критериите на чл. 16 от иса, е извършена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитени зони BG0000608 „Ломовите“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и BG0002025 „Ломовите“ за опазване на дивите птици, поради следните мотиви:
 - С реализирането на ИП няма вероятност да се увеличи нивото на шум и безпокойство до защитени зони и да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид, предмет на опазване;
 - Предвид местоположението и характера на ИП, няма вероятност косвено да бъдат фрагментирани, унищожени и/или увредени природни местообитания;
 - Не се очаква трайно влошаване на качествата на местообитания за размножаване, хранене, укритие и/или миграция на видовете, предмет на опазване в цитираните защитени зони;
 - Не се предполага генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в Натура 2000 места;
 - Не се очаква кумулативно въздействие със значителен ефект, по отношение на предмета и целите на опазване на защитените зони, в резултат от извършването на дейностите, предвидени в настоящото ИП, спрямо одобрени до момента планове, програми и проекти.

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

1. Потенциалните въздействия, за фазата на строителство, се оценяват като:

- по компонент атмосферен въздух – временно, слабо отрицателно, без кумулативен ефект;
- по компонент повърхностни води – без потенциал за негативно въздействие;
- по компонент подземни води – без потенциал за негативно въздействие;
- по компонент почви – слабо отрицателно, без потенциал за негативен кумулативен ефект;
- по фактор отпадъци – постоянно по време на строителството, обратимо, без значим ефект;
- по фактор шум – локално и незначително, до приключване на строителните работи.

2. Потенциалните въздействия, за фазата на експлоатация, се оценяват като:

- по компонент въздух – незначително, дългосрочно, обратимо, без кумулативен ефект;
- по компонент повърхностни води – без потенциал за негативно въздействие;
- по компонент подземни води – без потенциал за негативно въздействие;
- по компонент почви – без потенциал за негативно въздействие;
- по фактор отпадъци – незначително, без значим и кумулативен ефект;
- по фактор шум – локално, дългосрочно, без кумулативен ефект.

3. Няма данни да се засяга място за опазване на обекти от културното и историческо наследство.

4. Предвид същността на предвидените дейности, реализацията на ИП не предполага трансгранично въздействие.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. До информацията за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда е осигурен 14-дневен обществен достъп, както следва:

- по реда на чл. 6, ал. 9, т. 1 от Наредбата за ОВОС, считано от 25.01.2021 г.;
- по реда на чл. 6, ал. 10 от Наредбата за ОВОС, считано от 28.01.2021 г. Община Русе, с писмо с вх. № АО-5378-(9)-23.02.2021 г., заявява, че в администрацията на общината няма представени становища и възражения от засегнатото население.

2. Към момента на изготвяне на настоящото решение, в деловодството на РИОСВ-Русе, няма постъпили възражения и становища срещу реализацията на ИП.

При следните условия на основание чл. 82, ал. 5 от ЗООС:

I. За фазата на строителство и преди въвеждане в експлоатация

1. Да се извърши класификация на отпадъците, които ще се образуват за етапите на строителството и експлоатация, по реда на чл. 7 от Наредба № 2/2014 г. за класификация на отпадъците (обн. ДВ, бр. 66/2014 г., изм. и доп. ... ДВ, 86/2020 г.).
2. Да се разработи план за управление на строителните отпадъци, който да бъде одобрен по реда на чл. 11, ал. 4 на Закона за управление на отпадъците (ДВ, бр. 53/2012 г., ... изм. ДВ, бр. 14/2021 г.).
3. Съоръженията за зареждане на инсталациите за съхранение на бензини да се проектират и оборудват в съответствие с техническите изисквания посочени в Приложение № 4 към чл. 12, ал. 1 на Наредба № 16/1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини (ДВ, бр. 75/1999 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 95/2020 г.). Компановката на бензиностанцията да се оборудва със система съответстваща на Етап II на улавянето на бензиновите пари (УБП).
4. Да се сключи писмен договор с оператор на канализационна мрежа или пречиствателна станция, за предаване за последващо третиране на отпадъчните води от водоопитната

изгребна яма, по реда на Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за зауставяне на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места (ДВ, бр. 98/2000 г.).

5. Операторът да изготви собствена оценка за възможни случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и за причинени екологични щети, със съдържание, съгласно приложение № 1 към чл. 3, ал. 1 от Наредба № 1/2008 г. за вида на превантивните и оздравителни мерки в предвидените от Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети и за минималния размер на разходите за тяхното изпълнение (ДВ, бр. 96/2008 г.) и да я представи в РИОСВ-Русе преди експлоатацията на обекта.
6. В съответствие с чл. 6, ал. 1 и ал. 2 на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях (ДВ, бр. 5/2016 г., изм. и доп. ... ДВ, бр. 67/2019 г.), операторът да изготви доклад от извършена класификация съгласно чл. 103, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда. За целите за контролната дейност, горният доклад да се поддържа в наличност на площадката и да се предоставя при поискване на органите по чл. 148, ал. 3 от Закона.

II. За фазата на експлоатация

1. Генерираните отпадъци да се предават за последващо третиране на лица, притежаващи разрешителен документ по чл. 35 на Закона за управление на отпадъците или комплексно разрешително по Глава седма на Закона за опазване на околната среда, въз основа на писмен договор, с оглед спазване на йерархията при управлението им.
2. Да се води отчетност за дейностите по отпадъците по реда определен в чл. 48, ал. 8 на Закона за управление на отпадъците.
3. В 7-дневен срок от пускане в действие на системата, съответстваща на Етап II на УБП, лицето, което експлоатира бензиностанцията, трябва да подаде заявление по образец, утвърден от председателя на Българския институт по метрология (БИМ), до лицата по чл. 14г, ал. 1 от Наредба № 16/1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини, които извършват проверка в съответствие с изискванията на чл. 14в на наредбата.
4. Дружеството, което експлоатира бензиностанцията, да води прошнурован, прономерован и заверен от РИОСВ-Русе дневник за състоянието на системата съгласно Приложение № 8 към чл. 14д, ал. 4 на Наредбата № 16/1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини.
5. При инсталиране и експлоатация на оборудване със съдържание на флуорсъдържащи парникови газове (хладилни и климатични инсталации), операторът да спазва изискванията на Наредба № 1/17.02.2017 г. за реда и начина за обучение и издаване на документи за правоспособност на лица, извършващи дейности с оборудване, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове, както и за документирането и отчитането на емисиите на флуорсъдържащи парникови газове (ДВ, бр. 20/2017 г., изм. и доп. ДВ, бр. 99/2020 г.).

Решението се отнася само за конкретното инвестиционно предложение, което е предмет на извършеното преценяване на необходимостта от ОВОС по реда на Закона за опазване на околната среда. Решението не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

Съгласно чл. 93, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда, при промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено решението за преценяване на необходимостта от ОВОС, възложителят или новият възложител следва да уведоми своевременно (във възможния най-ранен етап) РИОСВ-Русе.

На основание чл. 93, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При констатиране неизпълнение на условия в решението за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, виновните лица носят отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Решението подлежи на обжалване пред Министъра на околната среда и водите или пред компетентния административен съд, чрез РИОСВ – гр. Русе в 14 дневен срок от съобщаването му, по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

АНАТОЛИ СТАНЕВ
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-РУСЕ



Дата:

25.02.2021г.

