



**ДО  
МИНИСТЪРА  
НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ**

**УВЕДОМЛЕНИЕ**  
за инвестиционно предложение

**от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД**, бул. "Панчо Владигеров" № 66, София 1336, п.к. 3, ж.к. "Люлин" 2, (02) 939 63 00, факс: (02) 925 00 63, e-mail: info@bulgartransgaz.bg

*(име, адрес и телефон за контакт, гражданство на възложителя - физическо лице)*

Бул. "Панчо Владигеров" № 66 София, 1336, п.к. 3, ж.к. "Люлин", ЕИК 175203478

*(седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице)*

**Пълен пощенски адрес:** Бул. "Панчо Владигеров" № 66 София, 1336, п.к. 3, ж.к. "Люлин"

**Телефон, факс и ел. поща (e-mail):** Телефон (+359 2 939 63 00), Факс (+359 2 925 00 63); e-mail: info@bulgartransgaz.bg

**Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:** Владимир Малинов – Изпълнителен директор

## УВАЖАЕМИ Г-Н МИНИСТЪР,

Уведомяваме Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:

**Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения – компресорна станция с всичките ѝ прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режими нагнетяване и добив на газ, както и нова газоизмервателна станция (ГИС), във връзка с разширение капацитета на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ и връзката им със съществуващите такива.**

### Характеристика на инвестиционното предложение:

#### 1. Резюме на предложението:

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

„Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило проучвания на възможностите за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“. Разширението на ПГХ „Чирен“ е ключов и неотменен фактор при сигурността на доставките на природен газ за България и основа за успешното реализиране и функциониране на Газов хъб „Балкан“, което ще създаде условия за включване на газопреносната система на страната в Общоевропейската система и пазар. Това от своя страна ще допринесе за увеличаване на сигурността на доставките, диверсифициране на източниците на природен газ и икономически ползи за всички участници на пазара.

На база извършени през годините изследвания, е взето решение за поетапното разширение на хранилището, с което се цели да се достигнат следните параметри:

- повишаване на резервоарното налягане до 150 bar (сега 110 bar);
- увеличаване обема на активния газ до 1.0 млрд м<sup>3</sup> (сега 0,55 млрд.м<sup>3</sup>);
- увеличаване на дневната производителност до 10 млн. м<sup>3</sup>/ден (сега максимум 4,7 млн. м<sup>3</sup>/ден при форсиран режим).

За да се постигнат целите на разширението, ще се работи по три направления:

1. Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения – компресорна станция (КС) с всичките ѝ прилежащи технически съоръжения за обезпечаване надеждна и непрекъсната работа в режими нагнетяване и добив на газ, както и нова газоизмервателна станция (ГИС).

2. Проектиране и изграждане на подземни съоръжения – десет нови високодебитни експлоатационни и три наблюдателни сондажа, ликвидация на някои от старите сондажи, които не отговарят на изискванията за увеличаване на пластовото налягане в резервоара, както и нови шлейфи, свързващи експлоатационните сондажи с компресорната станция.

3. Проектиране и изграждане на газопровод, свързващ ПГХ „Чирен“ с газопровод „Балкански поток“.

Настоящото ИП е свързано с изпълнение на дейностите от първото от трите направления, а именно: Проектиране и изграждане на нови надземни съоръжения за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“.

На новата площадка е предвидено изграждането най-малко на следните съоръжения и инсталации:

- нова компресорна станция (КС), в т.ч.:
  - монтаж на необходимия брой нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегата (ГТКА) в конфигурация 2 броя работещи ГТКА и 1 брой резервен или 3 броя работещи ГТКА и 1 брой резервен. Изборът на вариант ще бъде направен на етапа на проектиране.

Всеки ГТКА ще бъде окомплектован със спомагателни системи (оборудване), осигуряващи нормалната работа и експлоатационните изисквания на ГТКА, чрез изграждане на нова функционално завършена компресорна инсталация;

- изграждане на входни и изходен колектори и входно - изходните газопроводни шлейфи на КС;
- изграждане на нов общостанционен блок за подготовка на горивен газ (БПГГ) за новите ГТКА;
- изграждане на станционните тръбопроводни/ газопроводни мрежи и инсталации на площадката на КС;

- нова входна сепарация;
- нова обща газоизмервателна станция (ГИС);
- нов манифолд;
- нов възел за индивидуална сепарация;
- нов възел „Подгряване на газа“;
- инсталации за регулиране на газа;
- нов възел „Обща сепарация“;
- нов възел за сепарация и разделяне на пластовите флуиди;
- инсталация за изсушаване на газа;
- разширение на електрическата система на ПГХ „Чирен“;
- система за управление на ПГХ;
- канализация за битови и дъждовни води;
- противопожарен пръстен/система;
- производствено-експлоатационен блок (ПЕБ);
- необходимите пътища на новата площадка.

Част от новите съоръжения ще бъдат разположени в сгради, най-малко 4 броя:

- Сграда за Производствено-експлоатационен блок (ПЕБ);
- Сграда за Блок подготовка горивен газ (БПГГ);
- Сграда контролно – пропускателен пункт (КПП)
- Сграда Газоизмервателна станция (ГИС)

Захранването на площадката с вода е предвидено чрез водопроводно отклонение от съществуващия водопровод, захранващ ПГХ „Чирен“, съобразно изходни данни от местното ВК Враца или от съществуващата водопроводна мрежа на ПГХ „Чирен“.

Канализационната мрежа на площадката е предвидено да бъде заустена към съществуващата канализационна мрежа на ПГХ „Чирен“.

В района на ПГХ „Чирен“ има съществуваща подстанцията, от която ще се извърши електрозахранването и на новите съоръжения, съобразно изходните данни, предоставени от местното електроразпределително дружество.



Към момента не е предвидено изграждане на външен автомобилен път за достъп до новата технологична площадка. За вход ще се използва входа на съществуващата площадка на ПГХ „Чирен“, както и съществуващия противопожарен път, който да се свърже с новата площадка.

Инвестиционното предложение е за изграждане на нови съоръжения/инсталация, осъществяващи/а дейност в обхвата на Приложение №1, т.2.1 ЗООС (*Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече*).

Предпочитаният от Възложителя на инвестиционното предложение имот за осъществяване на ИП граничи с площадката на съществуващото ПГХ Чирен.

**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:**

### **2.1. Основни процеси**

Основният технологичен процес, който ще се реализира чрез инвестиционното предложение, е нагнетяване/добив на природен газ, с цел съхранение на природен газ в ПГХ Чирен, като експлоатацията на хранилището е циклична - периодът за нагнетяване на природен газ е април-октомври, а периодът за добив - ноември-март.

#### **2.1.1. Режим на нагнетяване**

Предвидено е изграждане на връзка (шлейфи) от съществуващите газопроводи „Враца 1“ и „Враца 2“ (DN 500 PN 63), както и осигуряване на възможност за присъединяване в бъдеще на газопровод „Балкански поток“ (DN 700).

Проектни данни за Компресорната станция:

Параметър	Единица мярка	Стойност
Номинално налягане на вход	bar	54
Максимално налягане на вход	bar	75
Минимално налягане на вход	bar	37
Номинално налягане на изход	bar	150

Максимална температура на изход	°C	45
Стандартен дебит на станцията (Q)	m <sup>3</sup> /h	420 000
Тип на компресорите		Turbo
Брой на агрегатите	бр.	3/4

#### **2.1.2. Режим на добив**



Предвидено е централно предварително подгряване на газа, преди централното регулиране на налягането.

За предварително подгряване на газа се предвижда инсталирането на нагревателни котли (indirect waterbath heater).

Необходимата обща топлинна мощност на предварителното загряване е около 7 292 kW. Централното предварително подгряване ще бъде със следните параметри:

- Максимално работно налягане - 150 бара;
- Брой модули - 3 бр;
- Необходима обща отоплителна мощност - 7 292 kW;
- Топлинна мощност на модула - 2 800 kW;
- Изходяща температура на газа след предварителното загряване - около +43,5°C;
- Изходяща температура на газа след регулиране на налягането +15°C;
- Проектно работен дебит на газа - 417 000 m<sup>3</sup>/час-1.

Предвиден е и възел за сепарация и разделяне на пластовите флуиди, който да обхваща Индивидуалните сепаратори и Общите сепаратори.

Инсталацията за изсушаване на газа, ще включва следното оборудване:

- Абсорбционна колона;
- Дегазатор на триетиленгликол;
- Топлообменник TEG-TEG;
- Филтри за триетиленгликол, а именно:
  - за почистване от механични примеси;
  - с активен въглен против пенообразуване от течни въглеводороди-газов кондензат;
- Помпи за триетиленгликол;
- Помпи и резервоар за инжектиране на противопенеци химикали;
- Въздухоохладител и др.

Измерването на количествата природен газ ще се извършва в реверсивна (работеща в режим на добив и в режим на нагнетяване) газоизмервателна станция (ГИС) и ще се осъществява чрез автоматични измервателни линии, измервателни системи и средства за измерване.

## **2.2. Капацитет**

При изграждане на новата компресорна станция (КС) е предвиден монтаж на необходимия брой нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегата (ГТКА) в конфигурация:

- 2 броя работещи ГТКА и 1 брой резервен, като при този вариант номиналната входяща топлинна мощност на всеки ГТКА няма да превишава 42 MW

или

- вариант втори, при който работещи са 3 броя ГТКА и 1 брой резервен, като номиналната входяща топлинна мощност на всеки ГТКА няма да превишава 36 MW. Изборът на вариант ще бъде направен на етапа на проектиране.

При всички възможни варианти общата номинална топлинна мощност на компресорната станция ще надвишава 50 MW.

След изграждането на новата КС ще се увеличи дневната производителност до 10 млн. м<sup>3</sup>/ден (сега максимум 4,7 млн. м<sup>3</sup>/ден при форсиран режим), ще се повиши резервоарното налягане до 150 bar (сега 110 bar) и ще се увеличи обема на активния газ до 1.0 млрд м<sup>3</sup> (сега 0,55 млрд.м<sup>3</sup>).

### **2.3. Обща използвана площ**

Реализирането на инвестиционното предложение има за цел изграждането на нови надземни съоръжения, които е предвидено да бъдат разположени на нова технологична площадка. Необходимата площ за разполагането на новите съоръжения съгласно технологичните, противопожарните и строителните изисквания е около 100 дка, в т.ч. и учредяването на сервитут по 10.0 м извън проектната ограда.

В зависимост от необходимостта от изграждане на трасета на електрически кабели, ВиК мрежи, входно – изходни шлейфи и/или друга инженерна инфраструктура е предвидено, по възможност трасетата на новата инженерна инфраструктура да се разполагат в сервитутите на съществуващите газопроводи и шлейфи в близост до ПГХ „Чирен“.

### **2.4. 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.)**

Захранването на площадката с вода е предвидено чрез водопроводно отклонение от съществуващия водопровод, захранващ ПГХ „Чирен“, съобразно изходни данни от местното ВиК дружество или от съществуващата водопроводна мрежа на ПГХ „Чирен“.

Канализационната мрежа на площадката за води е предвидено да бъде заустена към съществуващата канализационна мрежа на ПГХ „Чирен“.

В района на ПГХ „Чирен“ има съществуваща подстанцията, от която ще се извърши електрозахранването и на новите съоръжения, съобразно изходните данни, предоставени от местното електроразпределително дружество.

Към момента не е предвидено изграждане на външен автомобилен път за достъп до новата технологична площадка. За вход ще се използва входа на съществуващата площадка на ПГХ „Чирен“, както и съществуващия противопожарен път, който да се свърже с новата площадка.

Не се предвижда използване на взривни материали.

### **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:**

Инвестиционното предложение е част от разширението на съществуващото и действащо ПГХ „Чирен“. Предвидено е да се осъществи връзка (шлейфи) от газопроводи „Враца 1“ и „Враца 2“ (DN 500 PN 63), както и да се създаде възможност за присъединяване в бъдеще на газопровод „Балкански поток“ (DN 700).

За изграждането и експлоатацията на ИП следва да се издаде комплексно разрешително в съответствие с изискванията на Глава седма, Раздел втори на ЗООС.



Съгласно изискванията на чл.103, ал.8, т.4 от ЗООС компресорните станции за превоз на опасни вещества (природният газ е включен поименно в т.18, част 2 на Приложение №3 на ЗООС) са изключение от изискванията за контрол на големи аварии с опасни вещества, съгласно Глава седма, Раздел първи от ЗООС, ако са извън предприятия по чл.103, ал.2 ЗООС.

В този смисъл, в случай, че ИП се осъществява в предпочитания имот (граничещ с ПГХ Чирен) или в друг съседен на ПГХ Чирен имот и компетентният орган прецени, че двата имота образуват едно предприятие по смисъла на §1, т.31 от ДР ЗООС – за осъществяване на ИП ще е необходимо и актуализиране на Доклада за безопасност на ПГХ Чирен (предприятието е ПСВРП).

„Булгартрансгаз“ ЕАД планира за инвестиционния проект за изграждане и реализация на обекта да се проведе процедура по съгласуване и одобрение по реда на чл. 143 от ЗУТ с цел получаване на Разрешение за строеж по чл. 144. В етапа на процедиране на изготвената документация на устройствени планове, след получаване на допускането на изготвянето им и след утвърждаване от компетентния орган на предпочитан вариант, проектите ще се внесат за съгласуване със съответната общинска администрация и държавно административни и експлоатационни предприятия и ще бъдат внесени за разглеждане и одобрение от компетентния орган.

Работата по изграждането на надземните съоръжения за разширяване на ПГХ „Чирен“ ще се извършва по одобрени проекти съгласно изискванията на Закона за устройство на територията, разработени в съответствие със строителните, техническите, противопожарните, санитарно-хигиенните и екологичните норми и стандарти и след получено Разрешение за строеж.

#### **4. Местоположение:**

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

Инвестиционното предложение е предвидено да се реализира изцяло и единствено в землището на с. Чирен, община Враца, област Враца. Предпочитаното местоположение на новата площадка е предвидено да бъде в непосредствена близост, южно от ПГХ „Чирен“ (двата имота ще имат обща граница). Към настоящият момент се предвижда да бъде засегнат само един поземлен имот, земеделска територия, общинска частна собственост - ПИ №81400.125.283.

В зависимост от необходимостта от изграждане на трасета на електрически кабели, ВИК мрежи, входно – изходни шлейфи и/или друга инженерна инфраструктура е предвидено, по възможност трасетата на новата инженерна инфраструктура да се разполагат в сервитутите на съществуващите газопроводи и шлейфи в близост до ПГХ „Чирен“, също в землището на с. Чирен.

ИП не засяга елементи на Националната екологична мрежа.

Най-близко разположената (на около 3 540m) до площадката на ИП защитена зона по Натура 2000 е 33 Божия мост – Понора (BG 0000594) – Защитена зона по Директивата за местообитанията. Разположена е на югозапад от площадката на ПГХ Чирен, респективно от предпочитаната площадка на ИП. Между зоната и площадката се намира с. Чирен.

Най-близко разположената (на около 4 900m) защитена територия е Природна забележителност „Божите мостове“. Намира се на югозапад от горната 33.



ИП не засяга обекти, подлежащи на здравна защита. Най-близките обекти са жилищните сгради на с. Чирен (на около 1 310m).

Няма данни ИП да засяга територии с обекти на културното наследство.

Не се очаква трансгранично въздействие от осъществяването на ИП.

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

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

Реализирането на инвестиционното предложение е свързано с използването на строителни материали, вкл. природни ресурси като пясък, чакъл и свежа вода. Посочените по-горе инертни материали ще влизат в състава на бетоновите смеси, които ще бъдат използвани за изграждане на площадката на компресорната станция и съпътстващите я съоръжения.

Изграждането на ИП е свързано с използването на свежа вода, която ще е необходима за приготвянето на бетонови смеси, в случай че не се използват готови такива, както и за приготвянето на други строителни смеси. Необходимите за тези цели водни количества ще се доставят от съществуващата водопроводна мрежа на площадката на ПГХ Чирен. Водата ще се използва и за целите на оросяване на строителната площадка, на временните пътища и изкопите, за да не се допускат прахови емисии над нормата в атмосферата. Питейна вода за работниците ще е минерална и ще се доставя в бутилки. По време на експлоатацията на ИП за използването на вода/електрическа енергия ще се спазват условията на издадените Разрешителни/склучените със съответните електроразпределителни дружества договори на ПГХ Чирен.

Към настоящият момент има издадено следното разрешително за водовземане:

- Разрешително за водовземане от повърхностен воден обект №11490001/14.06.2007 г., изменено и продължено с Решение №Вр-1/29.07.2020 г. – за водовземане от язовир "Чирен III";

При експлоатацията на ПГХ Чирен и настоящето ИП ще бъде извършвано водовземане от повърхностен воден обект язовир "Чирен III" за "противопожарни цели" и "други цели" – в това число водата ще се използва за напояване на зелените площи и измиване на производствените площадки. Не се очаква превишаване или промяна на вече разрешените лимити и режими на водовземане, съгласно действащото разрешително.

При експлоатацията на настоящето ИП ще се използва вода за питейно-битови нужди от водопроводната мрежа и водоема на с. Чирен, стопанисвани от "ВиК" ООД – гр. Враца".

## **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 очаква емитиране на вещества в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води от реализацията на инвестиционното предложение.

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

По време на строителството на инвестиционното предложение се очакват неорганизираните емисии от прах и в много малка степен емисии на вредни вещества в отработените газове от ДВГ на използваната строителна техника. Очакваните прахови емисии, както и емисиите от вредни вещества от ДВГ, ще са резултат от следните дейности:

- Транспортни дейности – превоз на тръби, оборудване, материали и хора;
- Изкопни и насипни дейности – изкопни и насипни дейности;
- Работа на дизел генераторите – използвани за осигуряване на необходимата електроенергия за заваръчните работи и други дейности.

Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителството, като за целта ще се предвидят и съответните смекчаващи мерки, като оросяване на строителната площадка.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортни средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, както и от тяхната поддръжка, товароносимостта, качеството и вида на използваните горива. За целта ще се предприемат мерки за свеждане до минимум на генерираните емисии, в т. ч. редовна инспекция и поддръжка на използваната строителна техника и транспортни средства, спазване на действащото в страната законодателство в съответната област и не на последно място и прилагането на най-добрите в световен мащаб производствени практики.

От процесите на компресиране на природния газ не се получават отпадъчни продукти, замърсяващи или увреждащи околната среда. Възможно е изпускане на природен газ в атмосферата по изключение (контролирано от експлоатационни изисквания или при авария). Природния газ е по-лек от въздуха (отн. т. 0,628) и при изхвърляне заема високите слоеве на атмосферата. В допълнение метанът не е вредно вещество по смисъла на нормативната уредба за чистотата на атмосферния въздух. Вредните вещества, които биха могли да се отделят при процеса на изгаряне на природния газ в газотурбинните двигатели, задвижващи компресорите и се контролират от нормативната уредба за чистотата на атмосферния въздух са азотните оксиди.

Вредните вещества в отпадъчните газове, изпускани в атмосферния въздух от всеки ГТКА (Газотурбинен компресорен агрегат), ще отговарят на нормите за допустими емисии (НДЕ) на вредни вещества от горивни източници по Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации (обн. ДВ. бр.63 от 31 Юли 2018г., изм. ДВ. бр.47 от 14 Юни 2019г.) за азотни оксиди при – 15% обемно съдържание на кислород в димните газове, както следва:

- NOx– не повече от 50 mg/Nm<sup>3</sup>;

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

Основните дейности по време на строителството, които ще генерират отпадъци на площадката на ИП са:

- Изкопни работи на технологичната площадка;
- Строително-монтажни дейности;
- Битова дейност на работниците.



Очаква се да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014 г. за класификация на отпадъците, дадени в Таблица 1 по-долу.

Таблица 1: Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на строителството

Група/ Код на отпадъка	Наименование
<b>12 01 Отпадъци от формоване, физична и механична повърхностна обработка на метали и пластмаси</b>	
12 01 13	Отпадъци от заваряване
12 01 21	Отработени шлифовъчни тела и материали за шлифоване, различни от упоменатите в 12 01 20*
<b>15 01 Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)</b>	
15 01 01	Хартиени и картонени опаковки
15 01 02	Пластмасови опаковки
15 01 03	Опаковки от дървесни материали
15 01 04	Метални опаковки
15 01 06	Смесени опаковки
15 01 07	Стъклени опаковки
15 01 10*	Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества
<b>15 02 Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла</b>	
15 02 02*	Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (масла)
15 02 03	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02
<b>17 01 Бетон, тухли, керемиди, плочки и керамични изделия</b>	
17 01 01	Бетон
17 01 07	Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки и керамични изделия, различни от упоменатите в 17 01 06
<b>17 02 Дървесина, стъкло и пластмаса</b>	
17 02 01	Дървесина
17 02 03	Пластмаса
<b>17 04 Метали (включително техните сплави)</b>	
17 04 05	Чугун и стомана
<b>17 05 Почва (включително почва, изкопана от замърсени места), камъни и изкопани земни маси</b>	
17 05 04	Почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
<b>17 06 Изолационни материали и съдържащи азбест строителни материали</b>	
17 06 04	Изолационни материали, различни от упоменатите в 170601 и 170603



Група/ Код на отпадъка	Наименование
<b>17 09 Други отпадъци от строителство и събаряне</b>	
17 09 04	Смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03
<b>20 03 Други битови отпадъци</b>	
20 03 01	Смесени битови отпадъци

По отношение третирането на генерираните по време на строителството отпадъци, то същото ще става съгласно действащото в страната законодателство – Закона за управление на отпадъците и подзаконовите нормативни актове към него.

Съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците и Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали, то в едно с изготвяне на техническия проект ще бъде изготвен и съгласуван с отговорните инстанции План за управление на строителните отпадъци, съгласно, който необходимото количество строителни отпадъци ще бъде предвидено за рециклиране. Това ще стане чрез сключването на договор с фирми, притежаващи необходимите разрешителни по ЗУО.

Останалите количества неопасни строителни отпадъци ще бъдат извозени съгласувано със съответните общински администрации до местата, отредени от тях.

По отношение на останалите видове отпадъци, се предвижда същите да се предават за последващо третиране на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по чл. 35 от ЗУО и/или регистрационен документ. Това ще става въз основа на подписан договор.

#### **Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на експлоатацията**

Отпадъци ще се формират от работата на съоръженията в обхвата на ИП, ремонтни дейности на технологичното, електронното и електрическо оборудване на компресорната станция, както и от битовата дейност на служителите.

По същество не се очаква формирането на различни видове отпадъци, от вече класифицираните, свързани с производствената дейност на действащото ПГХ Чирен.

Очаква се да се генерират следните отпадъци, класифицирани съгласно Наредба №2/23.07.2014 г. за класификация на отпадъците, дадени в Таблица 2 по-долу.

Таблица 2: Отпадъци, които се очаква да се генерират по време на експлоатацията

Група/ Код на отпадъка	Наименование
<b>12 01</b>	<b>Отпадъци от формоване, физична и механична повърхностна обработка на метали и пластмаси</b>
12 01 01	Стърготини, стружки и изрезки от черни метали
<b>13 02</b>	<b>Отработени моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки</b>
13 02 05*	Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа



Група/ Код на отпадъка	Наименование
<b>13 05</b>	<b>Отпадъци от маслено-водна сепарация</b>
13 05 01*	Твърди остатъци от песькоуловители и маслено-водни сепаратори
13 05 03*	Утайки от маслоуловителни шахти
<b>15 02</b>	<b>Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла</b>
15 02 02*	Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване, предпазни облекла, замърсени с опасни вещества
15 02 03	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02
<b>16 01</b>	<b>Излезли от употреба превозни средства от различни видове транспорт (включително извънпътна техника) и отпадъци от разкомплектуване на излезли от употреба превозни средства и части от ремонт и поддръжка (с изключение на 13, 14, 16 06 и 16 08)</b>
16 01 03	Излезли от употреба гуми
16 01 04*	Излезли от употреба превозни средства
16 01 18	Цветни метали
<b>16 02</b>	<b>Отпадъци от електрическо и електронно оборудване</b>
16 02 13*	Излязло от употреба оборудване, съдържащо опасни компоненти (3), различно от упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 12
16 02 14	Излязло от употреба оборудване, различно от упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 13
<b>16 03</b>	<b>Бракувани партии и неизползвани материали</b>
16 03 05*	Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества
<b>16 06</b>	<b>Батерии и акумулатори</b>
16 06 01*	Оловни акумулаторни батерии
16 06 02*	Ni-Cd батерии
<b>16 07</b>	<b>Отпадъци от почистване на транспортни резервоари, на резервоари за съхранение и на варели (с изключение на 05 и 13)</b>
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти
<b>17 01</b>	<b>Бетон, тухли, керемиди, плочки и керамични изделия</b>
17 01 07	Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки и керамични изделия, различни от упоменатите в 17 01 06
<b>17 04</b>	<b>Метали (включително техните сплави)</b>
17 04 05	Чугун и стомана
<b>19 09</b>	<b>Отпадъци от предварителна подготовка на питейна вода или на вода за промишлени цели</b>



Група/ Код на отпадъка	Наименование
19 09 05	Наситени или отработени йоннообменни смоли
<b>20 01</b>	<b>Разделно събирани фракции (с изключение на 15 01)</b>
20 01 21*	Луминесцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак
20 01 39	Пластмаси
<b>20 03</b>	<b>Други битови отпадъци</b>
20 03 01	Смесени битови отпадъци
20 03 04	Утайки от септични ями

Генерираните по време на експлоатацията отпадъци ще бъдат предавани за последващото им третиране на фирми, притежаващи необходимите разрешителни по реда на Закон за управление на отпадъците.

До момента на тяхното предаване, същите ще се съхраняват на мястото на образуване на специално отредени за целта площадки в границите на ПГХ Чирен. Площадките за предварително съхранение на формираните отпадъци са определени в закрити и открити складове.

## 9. Отпадъчни води:

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

На площадката на ИП (новата компресорна станция) няма да се формират производствени отпадъчни води. Ще се генерират единствено битово-фекални и дъждовни води.

За отвеждането на генерираните потоци отпадъчни води е предвидено изграждането на разделна канализационна мрежа, включваща: клон за отвеждането на битово-фекалните отпадъчни води и клон за отвеждане на дъждовните води; улични оттоци; ревизионни шахти и открити канавки, покрити с решетки за отводняване на технологичните площадки.

Битово-фекалните отпадъчни води, отвеждани по съответния клон на новоизградената канализационна система ще се постъпват в съществуваща БПСОВ.

Дъждовните водни количества, чрез самостоятелна канализационна мрежа на новоизградената площадка ще се заустват в съществуващата площадкова канализация, и ще се отвеждат извън района на ПГХ Чирен, а за клоновете, за които се очаква наличие на замърсяващи вещества - отвеждане в съществуващи пречиствателни съоръжения – Кало-маслени сепаратори с коалесцентен филтър.

Към настоящият момент на ПГХ Чирен момент има издадено разрешително за заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти №13140017/14.06.2007 г. Новоизградените клонове на площадката на ИП ще формират допълнителни водни количества към Поток 1 и/или Поток 2 на действащото разрешително, като и двата потока отпадъчни води разполагат с пречиствателни съоръжения– 2 броя каломаслоуловители (Сепаратори 1 и 2) и 1 брой БПСОВ. В случай на необходимост ще се предвидят



допълнителни пречиствателни съоръжения за отпадъчни води. Поток 1 зауства в сухо дере (приток на яз. "Чирен III"), в местността "Лъките", в землището на с. Чирен, а Поток 2 – сухо дере в местността "Краев трън", в землището на с. Чирен.

Формираните производствени води (пластови води, отделяни от инсталацията **в режим на добив**), ще бъдат отвеждани съгласно съществуващи водопроводи до промишлен резервоар и помпена станция, откъдето ще бъдат реинжектирани в подземните водоносни хоризонти, от които се извършва и добива на природен газ. Към настоящият момент за дейността по реинжектиране на пластови води в сондаж Р-15 ПГХ Чирен има издадено Разрешително за реинжектиране на води в подземен воден обект с лимит, който позволява поемане на допълнителни количества, формирани при увеличения добив на газ.

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

*(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)*

Съгласно изискванията на чл.103, ал.8, т.4 ЗООС компресорните станции за превоз на опасни вещества (природният газ е включен поименно в т.18, част 2 на Приложение №3 ЗООС) са изключение от изискванията за контрол на големи аварии с опасни вещества, съгласно Глава седма, Раздел първи ЗООС, ако са извън предприятия по чл.103, ал.2 ЗООС.

Настоящото ИП е за изграждане именно на компресорна станция, както е описано по-горе. Поради това ако ИП се разглежда самостоятелно информация по чл. 99б ЗООС не би следвало да се изисква.

Независимо от горното, в случай, че ИП се осъществява в предпочитания имот (граничещ с ПГХ Чирен) или в друг съседен на ПГХ Чирен имот очакваме компетентният орган да ни укаже, дали двата имота следва да се разглеждат като едно предприятие по смисъла на §1,т.31 от ДР ЗООС – в такъв случай за осъществяване на ИП ще е необходимо изготвяне на информация по чл.99б от ЗООС, както и актуализиране на уведомлението за класификация и на Доклада за безопасност на ПГХ Чирен (предприятието е ПСВРП).

Предвижда се по време на строителните дейности да бъдат използвани някои от следните опасни химични вещества, в количества, по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“, съгласно Приложение № 3 на ЗООС:

- Горива и смазочни масла за строителните машини, участващи в изграждането на газопровода – дизелово гориво, трансмисионни масла и моторни масла;
- Специфични енергоносители, необходими за строително-монтажните работи по изграждането на газопровода – бензин, дизел, пропан-бутан, ацетилен газообразен;
- Технически газове и газови смеси – кислород газообразен, аргон газообразен, газообразен въглероден диоксид, заваръчна смес от аргон и въглероден диоксид.

По време на експлоатацията на съоръженията в обхвата на ИП и независимо дали компетентният орган ще укаже задължения по Глава седма, Раздел първи за ИП, съответно за съществуващото ПГХ Чирен и новото ИП, ще бъдат налични следните вещества:

Таблица 3: Описание на опасните вещества в приложение №3 ЗООС, които се планира да са налични на площадката на ИП:

Химично наименование <sup>1</sup>	CAS №	EC №	Категория/категори и на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 за класифицирането, етиктирането и опаковането на вещества и смеси (CLP) (ОВ, L 353/1 от 31 декември 2008 г.)	Класификация съгласно приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС <sup>2</sup>	Проектен капацитет на технологичното съоръжение/ съоръжения (в тонове) <sup>3</sup>	Налично количество (в тонове) <sup>4</sup>	Физични свойства <sup>5</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8
Метанол	67-56-1	200-659-6	Flam. Liq. 2; Acute Tox. 3 * Acute Tox. 3 *; Acute Tox. 3 * STOT SE 1	Поименно изброено в т.22 от част 2, колона 1 на приложение № 3 към ЗООС	1бр. Резервоар:	*Очаквано количество около 3.5 т.	Течност, съхранява се при атмосферни условия в открит склад и цистерна
Газов кондензат	68919-39-1	272-896-3	Carc. 1B; Muta. 1B Asp. Tox. 1	Поименно изброено в т.34 (д) от част 2, колона 1 на приложение № 3 към ЗООС	кондензатопровод и в инсталациите	* виж забележка	Течност, Съхранява се в инсталациите
Природен газ	8006-14-2	232-343-9	Flam. Gas. 1	Изброено в Раздел „Р“ на част 1, колона 1 на приложение № 3 към ЗООС – <b>P2</b> Запалими газове	инсталация	* Виж забележка	Работното налягане на част от съоръженията и пластово налягане в хранилището може да достигне до 150 bar; Работното налягане на останалата част от съоръженията е около 40 bar; Работна температура в съоръженията е до 40°C; Пластова температура приблизително 73 °C;

\* Забележка: Поради етапа, на който се подава Уведомлението, точните количества на газовия кондензат и на природния газ не са изяснени. Тази информация ще бъде налична при провеждане на следващите процедури по ОВОС, Комплексни разрешителни и контрол на големи аварии с опасни вещества.

Таблица 4: Други химични вещества, извън приложение №3 ЗООС, които се планира да са налични на площадката на ИП:

Химично наименование	CAS №	EC №	Категория/категори и на опасност съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 за класифицирането, етиктирането и опаковането на вещества и смеси (CLP) (ОВ, L 353/1 от 31 декември	Класификация съгласно приложение № 3 към чл. 103, ал. 1 ЗООС	Проектен капацитет на технологичното съоръжение/ съоръжения (в тонове)	Налично количество (в тонове)	Физични свойства
----------------------	-------	------	---	--	--	-------------------------------	------------------



			2008 г.)				
1	2	3	4	5	6	7	8
Масло Shell Turbo Oil T 32			не се класифицира като опасно вещество		ще се съхранява в ГТКА – за смазване на машините; 1 бр. резервоар	*оочаквано количество до 20 т.	Ще се съхранява в ГТКА при работни условия на машините; в резервоар за резервно количество.
Триетиленг ликол	112-27-6	203-953-2	Веществото не е класифицирано като опасно съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 CLP, но в подадената информация от производителите <u>при нотифициране</u> , веществото е определено като опасно.		3 броя Резервоари по 18 т. всеки; Инсталация за изсушаване на природен газ– 30.4 т.	* около 30.5 т.	Малка част от течността се, съхранява като резерв при атмосферни условия в цистерни в открит склад, В основната в инсталация: абсорбер - до 30°C и налягане до 45 bar; и инсталация за регенериране на ТЕГ - до 200°C и налягане до 150 mbar

\* Забележка: Точното количество на всички вещества ще бъде изяснено на по-късен етап от реализацията на инвестиционното намерение.

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

Моля, на основание чл. 94, ал. 1, т. 9 от ЗООС да се проведе процедура по ОВОС и по чл. 117, ал. 1 от ЗООС, както и процедурата по чл. 109, ал. 2 (в случай, че компетентният орган укаже, че площадката на ИП и площадката на ПГХ Чирен следва да се разглеждат като едно предприятие по смисъла на §1,т.31 от ДР ЗООС).

## II. Друга информация

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС на основание чл. 91, ал. 2 от ЗООС, поради следните основания (мотиви):

За осъществяване на ИП ще бъде разработен ПУП-ПРЗ / ПУП-ПП. Съгласно изискванията на Глава шеста, Раздел втори ЗООС за одобряването му е необходимо извършване на процедура по преценка на необходимостта от извършване на екологична оценка.



Настоящото ИП попада в обхвата на приложение №1 ЗООС. Поради това за разрешаването му ще бъде извършена процедура по ОВОС, която е по-подробната и тежка в сравнение с процедурата по Преценка на необходимостта от извършване на екологична оценка. Всички заключения препоръки и условия за осъществяване на ИП, направени и поставени в процедурата по ОВОС ще бъдат отразени в разработвания ПУП.

**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 уведомятеля:
  - 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: 02.02.2021 г.

Уведомител:

(подпис)