

# НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОЦЕНОЧНЫХ СКВАЖИН СТ-74, СТ-76 И ИСПЫТАНИЕ ПЛАСТОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СЕВЕРНАЯ ТРУВА»

## 1. Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ

Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Скважина СТ-74 находится от поселка Кемерши на расстояние: 64км, от поселка Жаркамьис на расстояние: 83км в юго-восточном, от вахтового поселка Жанажол на расстояние: 67км в южном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Скважина СТ-76 находится от поселка Кемерши на расстояние – 59км, от поселка Жаркамьис на расстояние – 75км в юго-восточном, от вахтового поселка Жанажол на расстояние: – 70км в южном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Скважины СТ-74, СТ-76 расположена на контрактной территории №3810. Срок действия контракта до 2037 года. Проектируемая скважина находится на территории месторождения Северная Трува АО "СНПС-Актобемунайгаз".

Координаты горного отвода месторождения Северная Трува - 1. 47°43'16"С 57°16'39"В 2. 47°46'16"С 57°11'28"В 3. 47°51'09"С 57°17'39"В 4. 47°56'11"С 57°19'36"В 5. 47°56'37"С 57°21'54"В 6. 48°04'08"С 57°23'21"В. 7. 48°02'34"С 57°29'08"В 8. 47°57'19"С 57°32'38"В 9. 47°57'19"С 57°35'19"В 10. 47°51'20"С 57°34'52"В 11. 47°43'29"С 57°24'03"В 12. 47°47'15"С 57°24'30"В. 13. 47°47'58"С 57°23'14"В.



Рис. 1.1. – Обзорная карта района работ

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения

## **природных ресурсов и захоронения отходов**

Лицензионный участок (Центральная территория восточного борта Прикаспийской впадины) находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районах Актыубинской области. В тектоническом отношении данный участок приурочен к центральной части восточного борта Прикаспийской впадины.

Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную пологими балками и оврагами. Абсолютные отметки его колеблются от 125 до 270 м. Гидрографическая сеть развита слабо. В районе работ в северной его части протекает пересыхающая река Манисай. На отдельных участках развивается сеть мелких оврагов. Местность изобилует мелкими сорами (пересыхающими озёрами), с питанием атмосферными осадками. Пресноводных колодцев нет.

Климат района исследований резко континентальный, с суровой зимой и жарким сухим летом. Минимальная температура зимой достигает от  $-35^{\circ}\text{C}$  до  $-40^{\circ}\text{C}$ , максимальная - летом составляет  $+40^{\circ}\text{C}$  -  $+45^{\circ}\text{C}$ . Среднегодовое количество осадков колеблется от 150 до 200 мм в год с максимумом в весенне-осенний период. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, а самым жарким месяцем - июль. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год.

В Байганинском районе преобладает ветры юго-восточного направления. Период с середины ноября до середины апреля является периодом снежного покрова с толщиной снежного покрова зимой до 20-30 см. Первый снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта.

Растительность формируется только за счет атмосферных осадков, что в свою очередь обусловило ее характер. Травистые природные пастбища изреженные и бедные. Основу его составляют ковыльно-полынно-типчаковые группировки. Толщина плодородного слоя в среднем 8 см.

Животный мир разнообразен, встречаются представители различных типов. Из млекопитающих обитают волки, лисы, зайцы; из грызунов - суслики, тушканчики, песчанки, полевые мыши. Из пресмыкающихся следует отметить ящериц и различных змей, в том числе и ядовитых. Из пернатых встречаются орлы, степные куропатки, дрофы, дикие голуби. Через район проходят пути миграции сайгаков.

Заповедные территории близ контрактной территории отсутствуют.

Ближайшими разрабатываемыми нефтегазовыми месторождениями к площади работ являются Жанажол, Кенкияк, которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актобе. Месторождение Такыр расположено на расстоянии 30 км к северо-востоку от площади работ.

Ближайшей железнодорожной станцией и районным центром является ст. Эмба.

Нефтепромыслы месторождений Жанажол и Кенкияк связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актобе. Несколько севернее от изучаемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

### **3. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности, его контактные данные**

**АО «СНПС – АКТОБЕМУНАЙГАЗ город Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии 3. тел: +7 (777) 808-12-22.**

#### 4. Краткое описание намечаемой деятельности

По проекту предусматривается строительство и испытание пластов скважин СТ-74 и СТ-76 на месторождении Северная трува.

В предшествующий период в пределах Центральной территории выполнены значительный объем полевых сейсмических работ 2Д и 3Д, неоднократная переобработка и переинтерпретация сейсмических материалов. На основании полученных материалов проведены поисковые буровые работы на подсолевых площадях Надеждинская, Куантай Восточный, Ащисай, Ащисай Вост., Северная Трува, Южная Трува, №6 (Карабулак), Александровская, Шатырлысай, Перспективная, Юж. Жанажол, Такыр и др. для изучения их геологического строения и поисков залежей нефти и газа.

**Скважина СТ-74** с площадью прогнозируемой нефтяной ловушки 2,9км<sup>2</sup> заложена на расстоянии 3,86 км к юго-востоку от скважины СТ-52 и на расстоянии 7,8км к северо-востоку от скважины СТ-50.

В отложениях нижней перми (P1s-a) в данной восточной зоне выделяются распространения карбонатных построек. В соседних скважинах СТ-50 и СТ-52 выделены коллектора P1s-a возраста, где по скважине СТ-50 был получен промышленный приток нефти 13,4м<sup>3</sup>/сут. Для оценки нефтегазоносности коллекторов на юго-восток от скважины СТ-52 и расширения зоны освоения залежей нефти заложена проектная скважина.

Таким образом, целевыми горизонтами в проектной скважине являются коллектора КТ-I, КТ-II и P1s-a возраста.

По данным бурения соседних скважин и проведенной на структуре сейсморазведки 3Д прогнозируется следующий разрез по скважине структуры Северная Трува:

Кайнозойско-мезозойская группа: мощностью до 890м, литологически представлены чередованием толщ песчано-глинистых пород различной окраски. Песчаники светло-серые, мелко-среднезернистые, полимиктовые, с включением пирита. Алевролиты серые, крепкие, массивные. Глины серые, зеленовато-серые, мергелистые, алевролитистые.

Отложения верхней перми: с 890м до 920м, породы литологически представлены пестроцветными, сероцветными терригенными породами (чередование аргиллитов, песчаников, глин, алевролитов, реже мелкогалечных конгломератов и отдельными прослоями ангидритов).

Кунгурский ярус (P1kg) в районе заложения скважины размыт по данным сейсморазведочных работ и бурения скважин.

Сакмарский-Ассельский ярусы (P1s-a): с 920м до 2208м, литологически представлены аргиллитами серыми, иногда темно-серыми, средней твердости, алевритистыми, с включениями пирита, известковистыми; алевролитами серыми, известковистыми, крепкими. Карбонатные постройки сложены известняками светло-буро-серыми, биокластическими, водораслевыми, сферолитовыми. Возможно в карбонатных постройках содержание углеводородов.

Толща КТ-I: развита в объеме мячковского горизонта московского яруса и верхнего карбона – гжельского и касимовского ярусов, предположительно залегает с глубины 2208м до 2628м, литологически представлена чередованием светло-серых, серых мелко-криптокристаллических доломитистых известняков с межзернистыми порами растворения, и доломитов светло-серых криптокристаллических с порами и трещинами растворения, с редкими прослоями аргиллитов.

Терригенная межкарбонатная толща: подольский горизонт московского яруса - является границей между карбонатными толщами КТ-I и КТ-II и служит покрывкой для залежей в известняках КТ-II, предположительное залегание на глубине с 2628м до 2938м, преимущественно представлена переслаиванием серых и темно-серых аргиллитов, возможны пропластки известняков и мергелей и редкие прослои песчаников и алевролитов.

Толща КТ-II: объединяет породы каширского и верейского горизонта нижнемосковского яруса и башкирского яруса и предположительно залегает с глубины 2928м, литологически представляет собой переслаивание светло-серых, серых органогенных, оолитовых известняков с редкими и тонкими прослоями темно-серых аргиллитов. Проектируется закончить скважину забоем 3280м в отложениях КТ-II.

Проектная глубина: 3280м

Цель бурения – оценка нефтегазоносности карбонатных толщ КТ-I, КТ-II и P1s-a

Географические координаты

северная широта	восточная долгота
47° 50' 47,01"	57° 33' 26,87"

Календарный план бурения:	время работы	
Бурение скважины будет осуществляться, год	2024 г.	
<b>Продолжительность цикла строительства, суток</b>	112 сут.	
монтаж	10сут.	
подготовительные работы	2 сут.	
бурение под направление Ø 508мм	2 сут.	30м
крепление (работа цементировочного агрегата)	0,5 сут.	
бурение под кондуктор Ø 339,7мм	10 сут.	300м
крепление (работа цементировочного агрегата)	1,5 сут.	
бурение под техническую колонну Ø 244,5мм	30 сут.	920м
крепление (работа цементировочного агрегата)	3 сут.	
бурение под эксплуатационную колонну Ø 168,3 мм	40 сут.	3280м
крепление (работа цементировочного агрегата)	3 сут.	
<b>Итого на бурение и крепление</b>	90 сут.	
демонтаж	10 сут.	

Скважина находится от поселка Кемерши на расстояние: 64км, от поселка Жаркамьс на расстояние: 83км в юго-восточном, от вахтового поселка Жанажол на расстояние: 67км в южном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

**Скважина СТ-76** с площадью прогнозируемой нефтяной ловушки в КТ-I 5,1 км<sup>2</sup> и в КТ-II 2,2 км<sup>2</sup> заложена на расстоянии 2,46 км к юго-востоку от скважины YAKUT-1 и на расстоянии 2.61 км к юго-западу от скважины СТ-50 (приходящейся на лицензионную территорию месторождения Северная Трува)

В P1s-a отложениях данной восточной зоны выделяется распространение карбонатных построек. В соседних скважинах СТ-50, СТ-72 и YAKUT-1 выделены коллектора P1s-a возраста, где по скважине СТ-50 был получен промышленный приток нефти 13,4м<sup>3</sup>/сут. По скважине СТ-72 в толще КТ-I был получен промышленный приток нефти 80,9т/сут. Таким образом, целевыми горизонтами в проектной скважине являются коллектора КТ-I, КТ-II и P1s-a возраста.

По данным бурения соседних скважин и проведенной на структуре сейсморазведки 3Д прогнозируется следующий разрез по скважине СТ-76 структуры Северная Трува:

Кайнозойско-мезозойская группа: мощностью до 1006м, литологически представлены чередованием толщ песчано-глинистых пород различной окраски. Песчаники светло-серые, мелко-среднезернистые, полимиктовые, с включением пирита. Алевролиты серые, крепкие, массивные. Глины серые, зеленовато-серые, мергелистые, алевролитистые.

Отложения верхней перми: с 1006м до 1110м, породы литологически представлены пестроцветными, сероцветными терригенными породами (чередование аргиллитов, песчаников, глин, алевролитов, реже мелкогалечных конгломератов и отдельными прослоями ангидритов).

Кунгурский ярус (P1kg) в районе заложения скважины размыт по данным сейсморазведочных работ и бурения скважин.

Сакмарский-Ассельский ярусы (P1s-a): с 1110м до 2320м, литологически представлены аргиллитами серыми, иногда темно-серыми, средней твердости, алевритистыми, с включениями пирита, известковистыми; алевролитами серыми, известковистыми, крепкими. Карбонатные постройки сложены известняками светло-буро-серыми, биокластическими, водораслевыми, сферолитовыми. Возможно в карбонатных постройках содержание углеводов.

Толща КТ-I: развита в объеме мячковского горизонта московского яруса и верхнего карбона – гжельского и касимовского ярусов, предположительно залегает с глубины 2320м до 2690м, литологически представлена чередованием светло-серых, серых мелко-крипнокристаллических доломитистых известняков с межзернистыми порами растворения, и доломитов светло-серых крипнокристаллических с порами и трещинами растворения, с редкими прослоями аргиллитов.

Терригенная межкарбонатная толща: подольский горизонт московского яруса - является границей между карбонатными толщами КТ-I и КТ-II и служит покрывкой для залежей в известняках КТ-II, предположительное залегание на глубине с 2690м до 3040м, преимущественно представлена переслаиванием серых и темно-серых аргиллитов, возможны пропластки известняков и мергелей и редкие прослои песчаников и алевролитов.

Толща КТ-II: объединяет породы каширского и верейского горизонта нижнемосковского яруса и башкирского яруса и предположительно залегает с глубины 3040м, литологически представляет собой переслаивание светло-серых, серых органогенных, оолитовых известняков с редкими и тонкими прослоями темно-серых аргиллитов. Проектируется закончить скважину забоем 3300м в отложениях КТ-II.

Назначение скважины – оценочная.

Проектная глубина – 3300м

Цель бурения – оценка нефтегазоносности карбонатных толщ КТ-I, КТ-II и P1s-a

Географические координаты

Наименование скважин	северная широта	восточная долгота
СТ-76	47° 48' 29,61''	57° 25' 50,71''

Календарный план бурения:	время работы	
Бурение скважины будет осуществляться, год	2024 г.	
<b>Продолжительность цикла строительства, суток</b>	112 сут.	
монтаж	10сут.	
подготовительные работы	2 сут.	
бурение под направление Ø 508мм	2 сут.	30м
крепление (работа цементировочного агрегата)	0,5 сут.	
бурение под кондуктор Ø 339,7мм	10 сут.	300м
крепление (работа цементировочного агрегата)	1,5 сут.	
бурение под техническую колонну Ø 244,5мм	30 сут.	1110м
крепление (работа цементировочного агрегата)	3 сут.	
бурение под эксплуатационную колонну Ø 168,3 мм	40 сут.	3300м
крепление (работа цементировочного агрегата)	3 сут.	
<b>Итого на бурение и крепление</b>	90 сут.	
демонтаж	10 сут.	

Скважина находится от поселка Кемерши на расстояние – 59км, от поселка Жаркамьс на расстояние – 75км в юго-восточном, от вахтового поселка Жанажол на расстояние:

– 70км в южном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

До начала работ по бурению прокладывается внутрипромысловая дорога с гравийной отсыпкой, которая будет осуществляться другим проектом. Ширина земляного полотна 6,5м, ширина проезжей части 3,5м, ширина обочин 3м, проезжая часть дороги однополостная с двухсторонним движением.

Основной целью бурения проектируемых поисковых скважин на изучаемых площадях является изучение геологического строения и оценка нефтегазоносности подсолевых нижнепермских и каменноугольных отложений. Оценка вскрытого разреза на нефтегазонасыщенность производится геологической и геофизической группой на основании данных исследований, проведенных в процессе бурения скважин, показаний газового каротажа станции ГТИ, признаков нефти в керне, нефтегазопроявлений и разгазирования промывочной жидкости и комплексной интерпретации промыслово-геофизических материалов.

Источниками воздействия на атмосферный воздух, ориентировочно будут являться технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательных производств, необходимые для работы. На основе запланированных работ в проекте разработки была проведена предварительная инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при работах.

В системе нормирования вредных выбросов в атмосферу рассматриваются вещества, образующиеся в результате производственной деятельности.

Предварительное обоснование данных о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения, выполнено с учетом действующих методик и паспортов действующего оборудования, расходов сырья и материалов.

## **5. Краткое описание существенных деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты**

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

## **6. Информация о предельных количественных и качественных показателях**

**эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.**

Предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении проектных работ на контрактной территории АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Источники выбросов для скважины СТ-74 подразделяются на организованные и неорганизованные.

при строительстве:

- организованные – 5шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуары для хранения дизтопливо;
- неорганизованные – 1шт., подготовительные работы.

**Организованные источники:**

- Источник №1200 Дизель генератор CAT-3512
- Источник №1201 Дизель генератор CAT-3512
- Источник №1202 Цементировочный агрегат ЦА-400м
- Источник №1203 Резервуар для хранения дизтоплива
- Источник №1204 Паровой котел WNS 1.0

**Неорганизованные источники:**

- Источник №6200 подготовительные работы

при испытании:

- организованные – 15шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов;
- неорганизованные – 4шт. резервуары для хранения дизтопливо, подготовительные работы

**Организованные источники:**

- Источник №1210 – Дизель генератор силового устройства XJ-550;
- Источник №1211 – Емкость для хранения нефти V=50м<sup>3</sup>
- Источник №1212 – Емкость для хранения нефти V=50м<sup>3</sup>
- Источник №1213 – Емкость для хранения нефти V=50м<sup>3</sup>
- Источник №1214 – Емкость для хранения нефти V=50м<sup>3</sup>
- Источник №1215 – Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320;
- Источник №1216 – Емкость для хранения дизтоплива
- Источник №1217 – ДЭС
- Источник №1218 – Факельная установка
- Источник №1219 – ПРС (Лебедочный блок)
- Источник №1220 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №1 (CAT-3412)
- Источник №1221 Нагнетатель №1 (CAT-C10)
- Источник №1222 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №2 (CAT-3456)
- Источник №1223 - Нагнетатель №2 (CAT-3306)
- Источник №1224 - установка с гибкими НКТ (Mercedes-Benz ACTROS 3344)

**Неорганизованные источники:**

- Источник №6202 – Фонтанная арматура
- Источник №6203 – Нефтегазосепаратор
- Источник №6204 – Блок манифольд
- Источник №6205 – ПРС(Лубрикаторы марки "35 МПа")

Источники выбросов для скважины СТ-76 подразделяются на организованные и неорганизованные.

при строительстве:

- организованные – 5шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов, резервуары для хранения дизтопливо;
- неорганизованные – 1шт., подготовительные работы.

**Организованные источники:**

- Источник №1205 Дизель генератор CAT-3512
- Источник №1206 Дизель генератор CAT-3512
- Источник №1207 Цементировочный агрегат ЦА-400м
- Источник №1208 Резервуар для хранения дизтоплива
- Источник №1209 Паровой котел WNS 1.0

**Неорганизованные источники:**

- Источник №6201 подготовительные работы

при испытании:

- организованные – 15шт. выбросы, исходящие от выхлопных труб силовых дизельных генераторов;
- неорганизованные – 4шт. резервуары для хранения дизтопливо, подготовительные работы

**Организованные источники:**

- Источник №1225 – Дизель генератор силового устройства ХJ-550;
- Источник №1226 – Емкость для хранения нефти V=50м3
- Источник №1227 – Емкость для хранения нефти V=50м3
- Источник №1228 – Емкость для хранения нефти V=50м3
- Источник №1229 – Емкость для хранения нефти V=50м3
- Источник №1230 – Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320;
- Источник №1231 – Емкость для хранения дизтоплива
- Источник №1232 – ДЭС
- Источник №1233 – Факельная установка
- Источник №1234 – ПРС (Лебедочный блок)
- Источник №1235 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №1 (CAT-3412)
- Источник №1236 Нагнетатель №1 (CAT-C10)
- Источник №1237 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №2 (CAT-3456)
- Источник №1238 - Нагнетатель №2 (CAT-3306)
- Источник №1239 - установка с гибкими НКТ (Mercedes-Benz ACTROS 3344)

**Неорганизованные источники:**

- Источник №6206 – Фонтанная арматура
- Источник №6207 – Нефтегазосепаратор
- Источник №6208 – Блок манифольд
- Источник №6209 – ПРС(Лубрикаторы марки "35 МПа")

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ на «**Строительство оценочных скважин СТ-74, СТ-76 и испытание пластов на месторождении Северная Трува**» – при СМР и бурении скважины СТ-74 - 15,213158215 г/сек и 81,485420612; при испытании скважины СТ-74 - 33,8999751563 г/сек и 137,106352158 т/г;

при СМР и бурении скважины СТ-76 - 15,213158215 г/сек и 81,485420612; при испытании скважины СТ-76 - 33,8999751563 г/сек и 137,106352158 т/г;

Выбросы, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов при осуществлении операций отсутствуют. Все выбросы в пределах экологических нормативов.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при строительстве скважины СТ-74:** Буровой шлам – 454,95 тонн/год, Отработанный буровой раствор – 143,88 тонн/год, Отработанное масло – 5,95 тонн/год, Промасленная ветошь – 0,127 тонн/год, ТБО – 0,69 тонн/год, Мешкотара – 0,15 тонн/год, Пластмассовые бочки – 0,35 тонн/год.

При испытании скважины от 1-го объекта: Промасленная ветошь – 0,127 тонн/год, Люминесцентные лампы – 0,00003 тонн/год, ТБО – 0,22 тонн/год.

При испытании скважины от 2-х объектов: Промасленная ветошь – 0,254 тонн/год, Люминесцентные лампы – 0,00006 тонн/год, ТБО – 0,44 тонн/год.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при строительстве скважины СТ-76:** Буровой шлам – 475,93 тонн/год, Отработанный буровой раствор – 147,11 тонн/год, Отработанное масло – 5,95 тонн/год, Промасленная ветошь – 0,127 тонн/год, ТБО – 0,69 тонн/год, Мешкотара – 0,15 тонн/год, Пластмассовые бочки – 0,35 тонн/год.

При испытании скважины от 1-го объекта: Промасленная ветошь – 0,127 тонн/год, Люминесцентные лампы – 0,00003 тонн/год, ТБО – 0,22 тонн/год.

При испытании скважины от 2-х объектов: Промасленная ветошь – 0,254 тонн/год, Люминесцентные лампы – 0,00006 тонн/год, ТБО – 0,44 тонн/год.

В рамках проекта «**Строительство оценочных скважин СТ-74, СТ-76 и испытание пластов на месторождении Северная Трува**» превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

**7. Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;**

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

#### **1. Охрана атмосферного воздуха:**

1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;

#### **2. Охрана водных объектов:**

1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и

последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

### **3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:**

Мероприятия в рамках разведочных работ не предусмотрены.

### **4. Охрана земель:**

1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

### **5. Охрана недр:**

1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

### **6. Охрана животного и растительного мира:**

1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

### **7. Обращение с отходами:**

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

### **8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:**

1) проведение радиоэкологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

### **9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:**

Мероприятия в рамках разведочных работ не предусмотрены

### **10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:**

1) проведение экологических исследований для определения фонового состояния окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

### **Мероприятия по снижению экологического риска**

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительстве месторождения играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;

- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;
- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;
- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их на полигон захоронения;
- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;
- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;
- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;
- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

#### **8. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:**

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.(с изменениями и дополнениями по состоянию на 05.09.2023 г.),
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.)