

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

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

Месторождение Южный Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба и Атжаксы.

Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку, поселок Жагабулак на расстоянии 38 км к северо-западу и действующий нефтепромысел Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в городе Кандыгааш, в 130 км на север от месторождения Жанажол.

В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие.

Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Строится нефтепровод и проектируется газопровод для транспортировки углеводородов в Китай. Южнее месторождения находится Жанажольский газоперерабатывающий завод, использующий газ рядом расположенных месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз», откуда проложен газопровод в г. Актобе.

Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную оврагами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от плюс 125м до плюс 270м, минимальные отметки приурочены к долине реки Эмба с юго-запада, ограничивающей территорию месторождения.

Гидрографическая сеть района, в основном представлена рекой Эмба и Атжаксы. Река Эмба располагается на расстоянии 1 км к западу от крайней точки месторождения, по юго-западной части месторождения частично протекает водоток реки Атжаксы, однако работы запланируемые в рамках проекта планируется проводить на безопасном расстоянии от водотока. Пески Кокжиде располагаются на расстоянии 5км от крайней точки горного отвода.

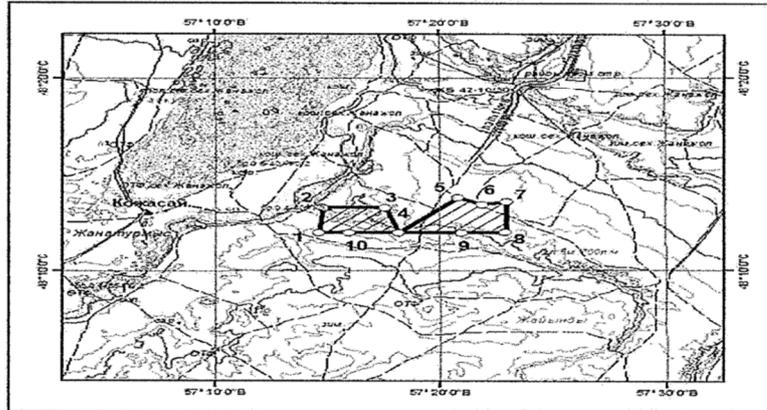
Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40⁰С, летний максимум плюс 40⁰С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год.

Таблица 1.1 Географические координаты угловых точек к горному отводу месторождения Южный Жанажол

| № № точек | Координаты угловых точек | |
|----------------------------------|--------------------------|-------------------|
| | Северной широты | Восточной долготы |
| 1 | 48° 12' 01" | 57° 14' 36" |
| 2 | 48° 13' 18" | 57° 14' 47" |
| 3 | 48° 13' 18" | 57° 17' 36" |
| 4 | 48° 12' 00" | 57° 18' 12" |
| 5 | 48° 13' 48" | 57° 20' 48" |
| 6 | 48° 13' 27" | 57° 21' 54" |
| 7 | 48° 13' 36" | 57° 22' 58" |
| 8 | 48° 12' 01" | 57° 22' 53" |
| 9 | 48° 11' 60" | 57° 21' 0" |
| 10 | 48° 11' 60" | 57° 16' 0" |
| Координаты центра участка | | |
| | 48° 12' 43,7328" | 57° 19' 26,742" |

Приложение № _____
 по контракту № _____ от _____ г.
 на право недропользования
 углеводороды
 (вид полезного ископаемого)
ЛОБЫЧ
 (вид недропользования)
 от № 16 2022 г. Рег. № 522 Д-УВ

Картограмма расположения участка недр Южный Жанажол
 Масштаб 1: 280 000



Условные обозначения

- | | |
|--|----------------------------|
| контур участка недр Южный Жанажол | реки, ручьи (пересыхающие) |
| автодороги с покрытием (шоссе) | реки, ручьи (постоянные) |
| улучшенные грунтовые дороги | населенные пункты |
| грунтовые проселочные дороги | горизонтали основные |
| полевые дороги | пески бугристые |
| ЛЭП на металлических или железобетонных опорах | пески ровные |
| | солончаки проходимые |

г. Астана
 декабрь, 2022 г.

Рис. 1.1 – Горный отвод Жанажол

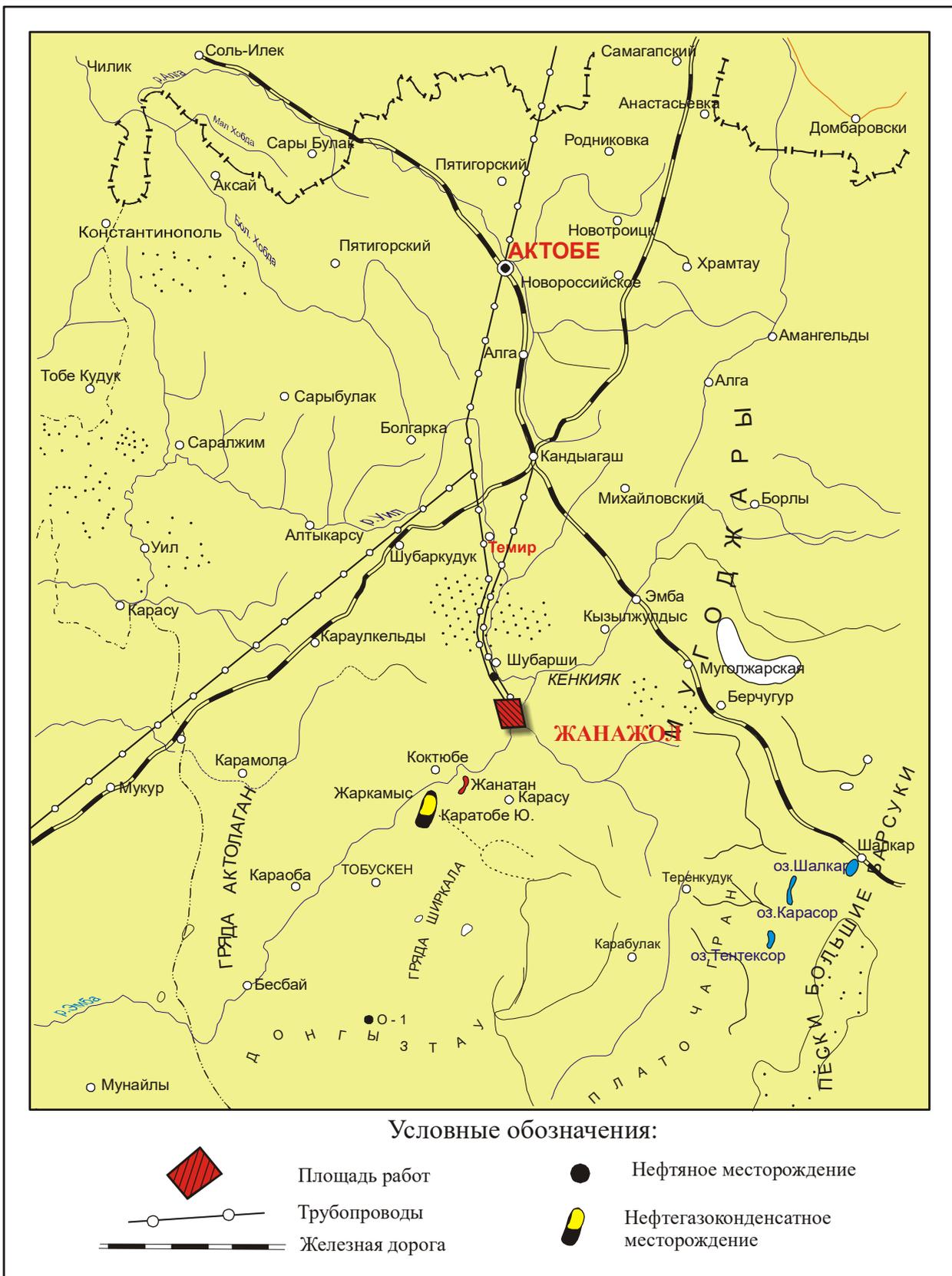


Рис. 1.2. Обзорная карта района работ

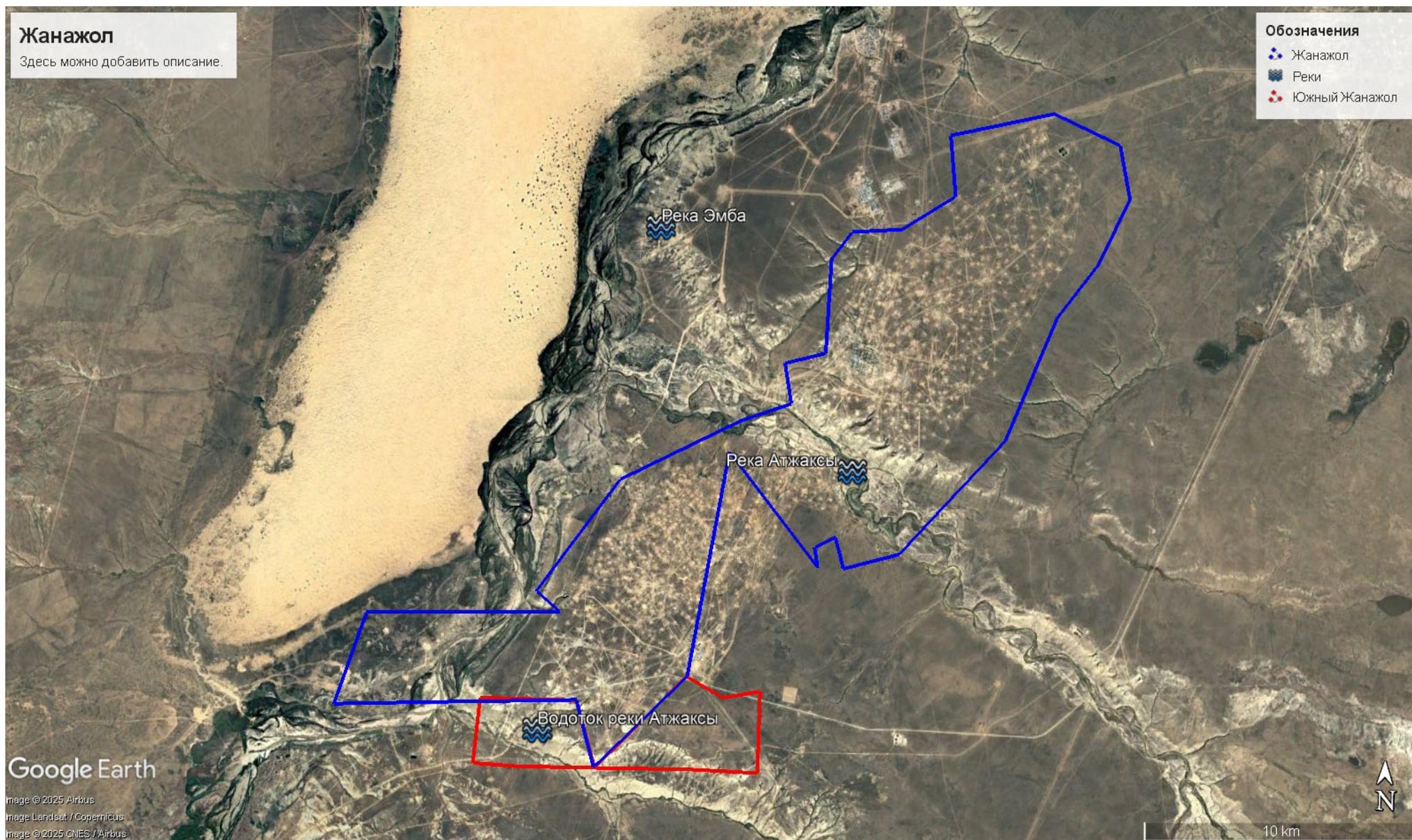


Рис. 1.3. –Расстояние горного отвода контрактной территории от ближайших водоемов

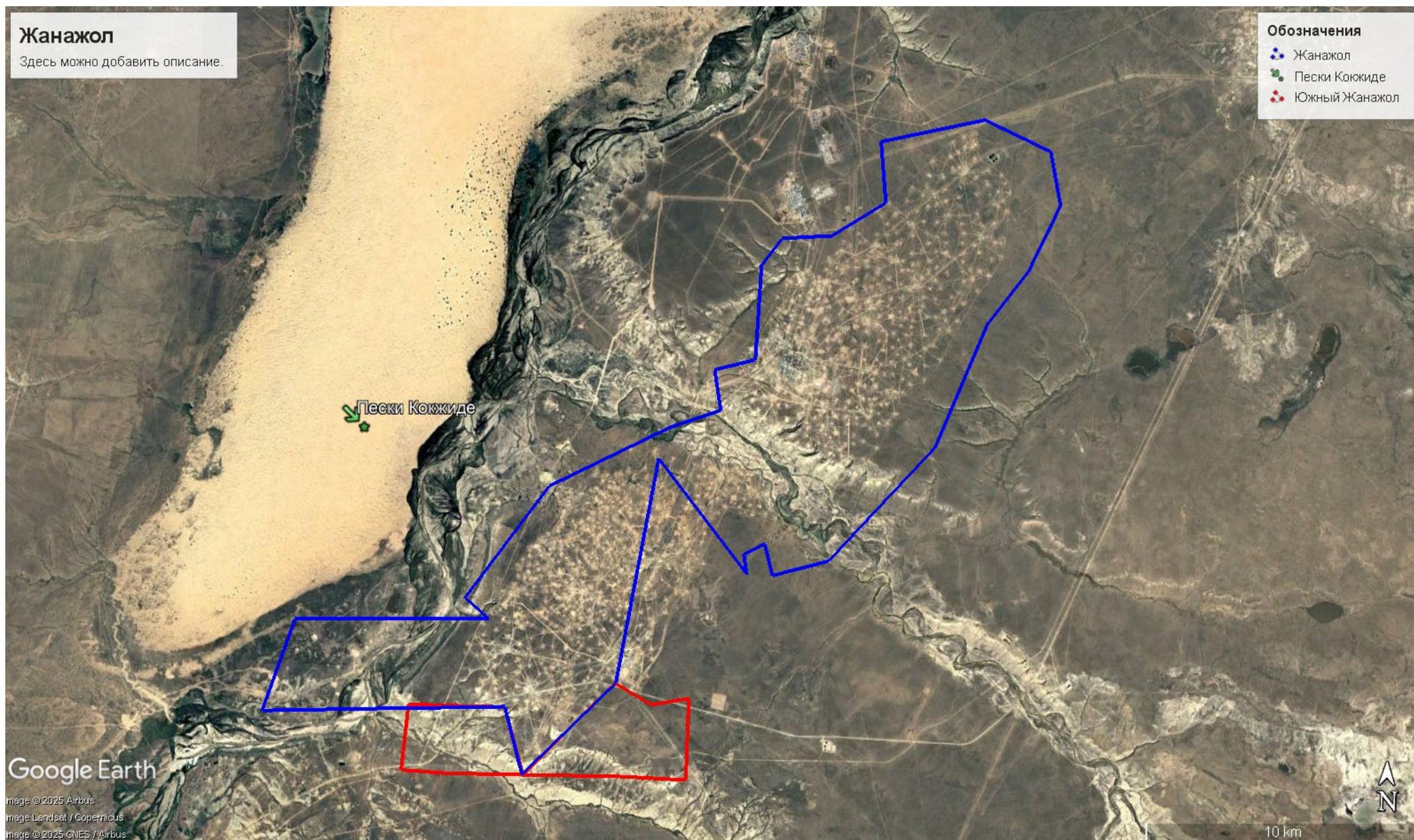


Рис. 1.4. –Расстояние от проектируемого объекта относительно подземных вод Кокжиде



Рис. 5 –Карта расположения скважин к строительству по отношению и рекам и пескам Кокжиде. (скважина N-1003 от Водотока реки Атжаксы располагается на расстоянии 1,8 км)

2. Краткое описание намечаемой деятельности

Исходными данными для разработки отчета являются:

Технические проекты: ИТП на строительство наклонно-направленной скважины №1037 на месторождении Южный Жанажол; ИТП на строительство горизонтальной скважины №Н1003 на месторождении Южный Жанажол; ГТП на строительство вертикальных скважин №1014, №1013 на месторождении Южный Жанажол; ГТП на расконсервацию скважин на месторождении Южный Жанажол

Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду содержит описание намечаемой деятельности, включая: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра; информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности; описание возможного воздействия на окружающую среду; описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий.

Целью проведения отчета о возможных воздействиях является изучение состояния природной среды, определение характера, степени и масштаба воздействия разработки работ на окружающую среду и последствий этого воздействия.

3. Краткое описание существенных изменений 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.

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

4. 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.

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.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: железо оксиды, марганец, 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:

| | | |
|---|----------------|-------------------|
| при строительстве скважин №№1014, 1013 | 33,7113313 г/с | 143,3831844 т/год |
| при строительстве скважины №1037 | 16,8556657 г/с | 85,3566002 т/год |
| при строительстве скважины №Н1003 | 16,8556657 г/с | 117,2416118 т/год |
| при расконсервации 4 скв.(№№ЮЖ-1, ЮЖ-2, ЮЖ-3, ЮЖ-4) | 23,80113 г/с | 47,74096 т/год |

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления

Таблица 2.1 Классификация отходов и объем образования

| № п/п | Вид отхода | Код отхода | Классификация отхода |
|-----------------------------------|------------------------------------|------------|----------------------|
| при строительстве скважин | | | |
| 1 | Буровой шлам | 01 05 05* | Опасные отходы |
| 2 | Отработанный буровой раствор | 01 05 05* | Опасные отходы |
| 3 | Буровые сточные воды | 01 05 06* | Опасные отходы |
| 4 | Загрязненный грунт | 17 05 03* | Опасные отходы |
| 5 | Отработанные масла | 13 02 04* | Опасные отходы |
| 6 | Промасленная ветошь | 15 02 02* | Опасные отходы |
| 7 | ТБО | 20 03 01 | Неопасные отходы |
| 8 | Мешкотара | 15 01 01 | Неопасные отходы |
| 9 | Пластмассовые бочки | 15 01 02 | Неопасные отходы |
| при расконсервации скважин | | | |
| 1 | Буровой шлам (БШ) | 01 05 05* | Опасные отходы |
| 2 | Отработанный буровой раствор (ОБР) | 01 05 05* | Опасные отходы |
| 3 | Буровые сточные воды | 010506* | Опасные отходы |
| 4 | Промасленная ветошь | 15 02 02* | Опасные отходы |
| 5 | Отработанные масла | 13 02 06* | Опасные отходы |
| 6 | Мешкотара | 15 01 01 | Неопасные отходы |
| 7 | Пластмассовые бочки | 15 01 02 | Неопасные отходы |
| 8 | Твердые бытовые отходы | 20 03 01 | Неопасные отходы |

Таблица 2.2 Лимиты накопления отходов при строительстве скважин

| Наименование отходов | Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год | При строительстве скважин №№1014,1013, т/год | При строительстве скважины №Н1003, т/год | При строительстве скважины №1037, т/год |
|------------------------------|---|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Всего | - | 6441,5 | 3261,43 | 3188,11 |
| в т. ч. отходов производства | - | 6439,38 | 3259,9 | 3186,91 |
| отходов потребления | - | 2,12 | 1,53 | 1,20 |

| Опасные отходы | | | | |
|------------------------------|---|---------|---------|---------|
| Буровой шлам | - | 2288,7 | 1159,45 | 1130,53 |
| Отработанный буровой раствор | - | 1600,1 | 808,49 | 792,31 |
| Буровые сточные воды | | 2526,48 | 1276,57 | 1251,01 |
| Загрязненный грунт | - | 13,5 | 6,75 | 6,75 |
| Отработанные масла | - | 9,34 | 8,01 | 5,68 |
| Промасленная ветошь | - | 0,26 | 0,13 | 0,13 |
| Не опасные отходы | | | | |
| ТБО | - | 2,12 | 1,53 | 1,20 |
| Мешкотара | - | 0,30 | 0,15 | 0,15 |
| Пластмассовые бочки | - | 0,70 | 0,35 | 0,35 |
| Зеркальные отходы | | | | |
| - | - | - | - | - |

Таблица 2.3 Лимиты накопления отходов при расконсервации скважин

| Наименование отходов | Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год | Лимит накопления на 1 скв., тонн/год | Лимит накопления на 4 скв., тонн/год |
|------------------------------|--|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего | - | 621,9071 | 2487,6284 |
| в т. ч. отходов производства | - | 617,9126 | 2471,6504 |
| отходов потребления | - | 3,9945 | 15,978 |
| Опасные отходы | | | |
| Буровой шлам | - | 192,0064 | 768,0256 |
| ОБР | - | 173,7265 | 694,906 |
| Буровые сточные воды | | 239,6227 | 958,4908 |
| Отработанные масла | | 11,93 | 47,72 |
| Промасленная ветошь | - | 0,127 | 0,508 |
| Не опасные отходы | | | |
| ТБО | - | 3,9945 | 15,978 |
| Мешкотара | - | 0,15 | 0,6 |
| Пластмассовые бочки | - | 0,35 | 1,4 |
| Зеркальные отходы | | | |

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

5. 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) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

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 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;

2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

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 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 строительства на участке 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;
- 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.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

6. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.
- 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