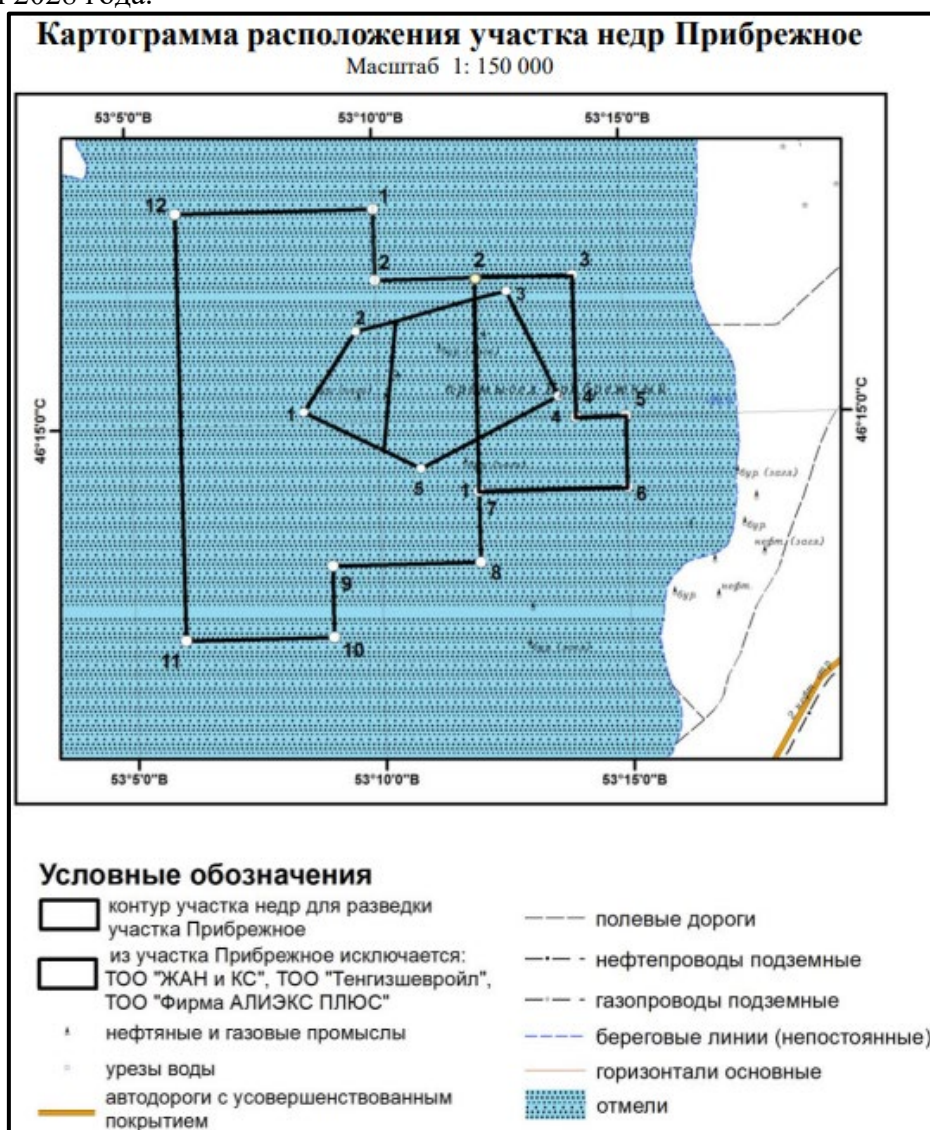


**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ**  
**ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ**  
«Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на  
участке Прибрежное»

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

Участок Прибрежное в административно-территориальном отношении расположен на территории Атырауской области Республики Казахстана.

Недропользователем участка Прибрежное является ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» на основании контракта на разведку и добычу углеводородов на участке Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан №5103-УВС от 13 сентября 2022 года. Контракт заключен на 6 лет и действует до 13 сентября 2028 года.



**Рис. 1.1.** – Картограмма геологического отвода ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман»

Картограмма расположения геологического отвода участка Прибрежное  
в пределах блоков XXIX-14-А(частично), В(частично)

Масштаб 1: 150 000

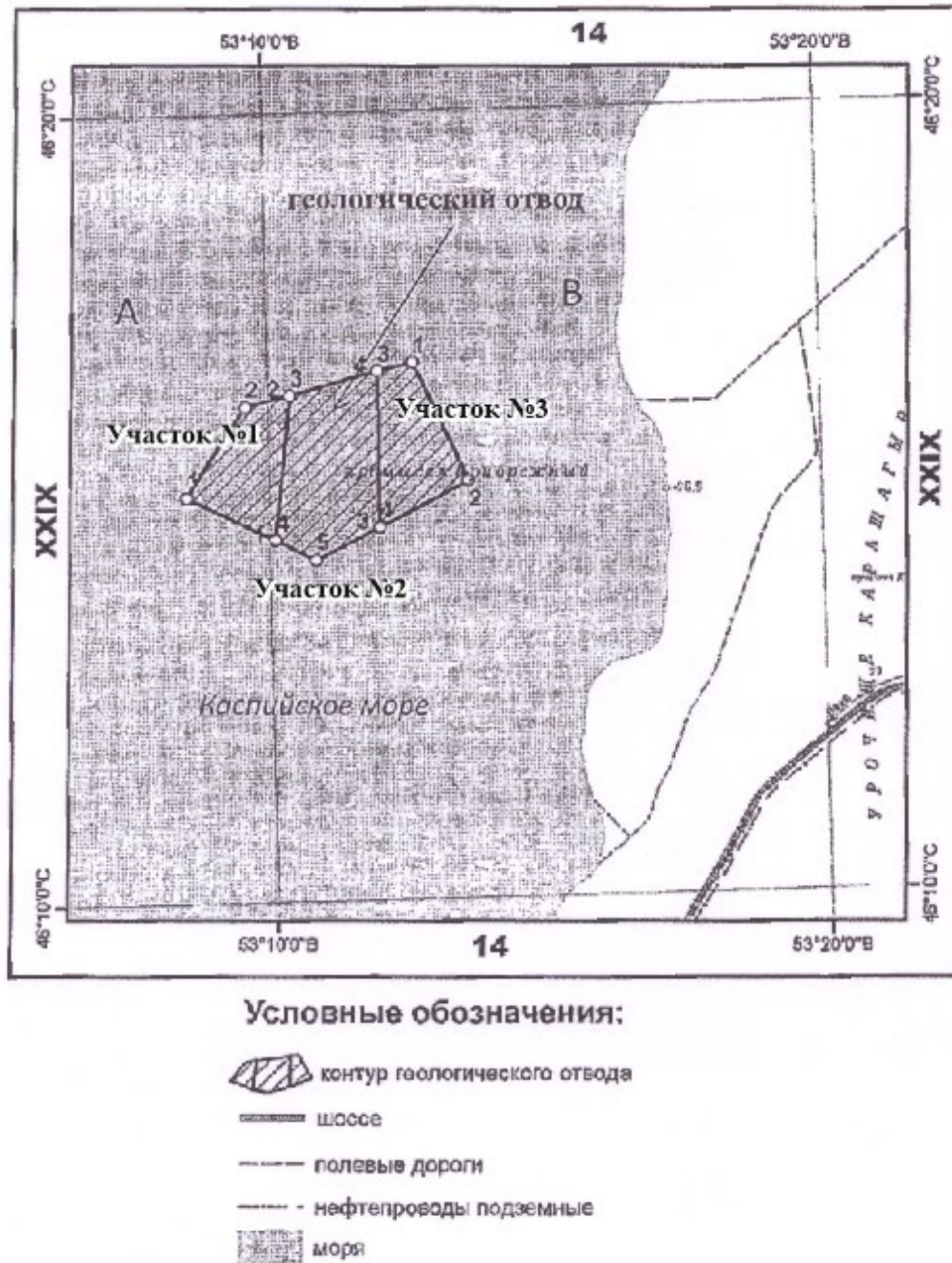


Рис. 1.2. – Картограмма геологического отвода ТОО «Компани «Жан и КС»

## 2. Краткое описание намечаемой деятельности

Участок Прибрежное в административно-территориальном отношении расположен на территории Атырауской области Республики Казахстана.

Участок недр расположен в Атырауской области. Участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок - 1 и участок Прибрежное блок - 2.

Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента;

Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений.

Из площади исключаются действующие объекты ТОО «Компания «ЖАН и КС» (участок Прибрежное, в центре геологического отвода, рис. 1.2) и глубины отводов действующих объектов ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» (глубины от подошвы надсолевых отложений).

Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока (рис.1.1):

Как отмечалось выше в центре полученного ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» геологического отвода расположен геологический отвод участка/месторождения Прибрежное полученного ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Дополнением №1 к Контракту №4216-УВС-МЭ от 26 ноября 2015 года (ГР №4590-УВС-МЭ от 12.03.2018 года) на право на разведки углеводородного сырья на месторождении Прибрежное в пределах блока ХХІХ-14-А (частично), В (частично) в Атырауской области РК.

Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Компания «Жан и КС» составляет 18,2 км<sup>2</sup> и разделен на 3 участка (рис.1.2):

Участок №1 – площадь 4,578 кв.км, глубиной до фундамента.

Участок №2 – площадь 8,532 кв.км, глубиной до подошвы сеноманских отложений

Участок №3 – площадь 5,145 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений

Таким образом, настоящим "Дополнением №1 к проекту разведочных работ..." для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности 1 и 2 блока закладывается следующий объем геологоразведочных работ:

➤ Бурение и испытание поисковой наклонно-направленной независимой скважины S-1 проектной глубиной 2977 (±250) м, проектный горизонт – триасовые отложения.

➤ Бурение и испытание поисковой наклонно-направленной независимой скважины М-3 проектной глубиной 2062 (±250) м, проектный горизонт – юрские отложения.

➤ Проведение ликвидации последствий разведки.

### **3. 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.

#### **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.**

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 участке «Прибрежное»** при СМР, подготовительных работ и бурения S-1 **44,9044988 г/с** и **121,7862433 т/год**. При испытании S-1 в 2024 году на 1 объекта **165,403509 г/с** и **75,31758538 т/год**. При испытании S-1 в 2025 году 4 объектов **261,44541 г/с** и **273,439209 т/год**. При СМР, подготовительных работ и бурения М-3 **44,9044988 г/с** и **121,6772502 т/год**. При испытании М-3 в 2025 году на 4 объектов **269,65273 г/с** и **273,2268536 т/год**. При ликвидации последствий S-1 **7,1580301 г/с** и **2,0770972 т/год**. При ликвидации последствий М-3 **7,1580301 г/с** и **2,0770972 т/год**.

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 СМР и бурении S-1** : Буровой шлам – 279,239 т/г.; ОБР – 324,341 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –1,47945 т/г. Всего - 605,972 т/г.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при испытании в 2024 году**: Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –1,3907 т/г. Всего – 1,5177 т/г. **В 2025 году**: Всего: 10,779 т/год.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при СМР и бурении М-3** : Буровой шлам – 221,674 т/г.; ОБР – 178,258 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –1,301916 т/г. Всего - 402,146 т/г.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при испытании в 2025 году**: Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –10,29 т/г. Всего – 10,42 т/г.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при ликвидации последствий S-1 :**

Отработанные масло- 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы – 1,86 т/г.; Использованная тара - 0,0064 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –0,02215 т/г. Всего -17,811 т/г.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при ликвидации последствий M-3 :**

Отработанные масло- 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы – 1,86 т/г.; Использованная тара - 0,0064 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,0159т/г. Всего - 17,805т/г.

В рамках проектных работ 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. 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.

#### **6. 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.)*