

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ  
ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ  
«ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ  
ВОСТОЧНОЕ КРЫЛО ЖАНАТАЛАП»**

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

Нефтяное месторождение Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южные своды) в географическом отношении расположено в юго-западной части Прикаспийской низменности, в южной приморской зоне междуречья Урал-Волга, юго-западнее газонефтяных месторождений Жанаталап, Жанаталап Восточный и Карашиганак.

По административному делению месторождение находится на территории Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Аккистау и Чапаево, расположенные соответственно в 10 и 13 км на северо-восток. Областной центр – г. Атырау находится на расстоянии 110 км к юго-востоку.

Месторождение Жанаталап было открыто в 1964г в результате структурно поискового бурения и проведения сейсморазведочных работ МОВ и КМПВ с 1950 по 1967 годы.

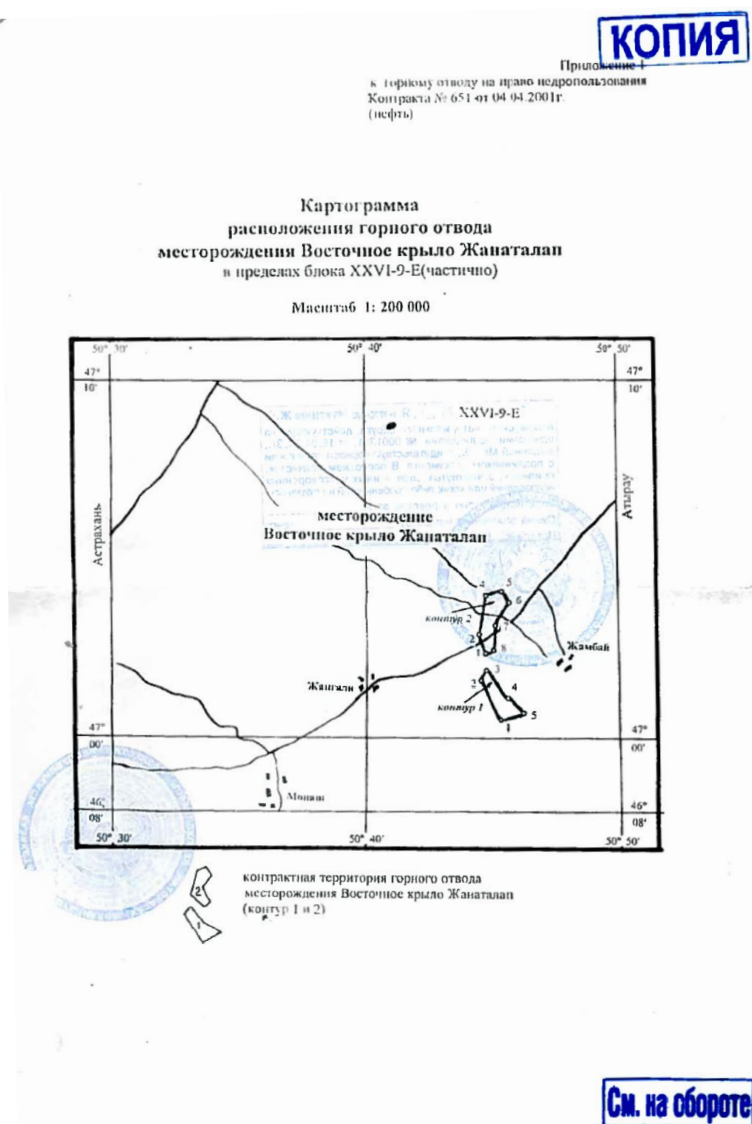


Рис. 1.1. – Картограмма расположения горного отвода месторождения Восточное крыло Жанаталап



Масштаб 1:1000 000

Рис. 1.2. – Картограмма геологического отвода ТОО «Потенциал Ойл»

## 2. Краткое описание намечаемой деятельности

Нефтяное месторождение Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южные своды) в географическом отношении расположено в юго-западной части Прикаспийской низменности, в южной приморской зоне междуречья Урал-Волга, юго-западнее газонефтяных месторождений Жанаталап, Жанаталап Восточный и Карашиганак.

По административному делению месторождение находится на территории Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Аккистау и Чапаево, расположенные соответственно в 10 и 13 км на северо-восток. Областной центр – г. Атырау находится на расстоянии 110 км к юго-востоку.

Месторождение Жанаталап было открыто в 1964г в результате структурно поискового бурения и проведения сейсморазведочных работ МОВ и КМПВ с 1950 по 1967 годы.

По надсолевым отложениям в пределах рассматриваемого Восточного крыла Жанаталап выделяются Южный и Центральный своды.

**Южный свод.** Впервые запасы нефти по Южному своду была оценены и утверждены в 1990г в ГКЗ СССР (Протокол №10799 от 28.02.1990г) в следующих объемах (геологические/извлекаемые): по категории С<sub>1</sub> – 451/174 тыс.т и по категории С<sub>2</sub> – 18,6/6 тыс.т. На тот период было пробурено лишь четыре разведочных скважины: №№ 12, 13, 19, 20.

С 2000г ТОО «Потенциал Ойл» приступило к анализу, обобщению, интерпретации и переинтерпретации сейсмических материалов предыдущих лет.

ТОО «КазНИГРИ» в 2005г был составлен «Проект пробной эксплуатации Южного свода Жанаталап» (Протокол ЦКР от 09.15.2005г №36), срок пробной эксплуатации – до 01.07.2008г.

С начала 2006г Южный свод находится в пробной эксплуатации. Была произведена расконсервация скважин Г-12, Г-13, Г-20 и Г-66, пробурено 8 разведочных (Р-4ПО, Р-5ПО, Р-6ПО, Р-7ПО, Р-8ПО, Р-9ПО, Р-10ПО, Р-11ПО), 2 структурно-поисковые скважины (С-6ПО, С-8ПО) и скважина-дублер Г-13БИС.

В 2007г в результате бурения, сейсморазведочных работ и получения новых данных о продуктивности аптского горизонта Южного свода, ТОО «КазНИГРИ» был выполнен «Пересчет запасов нефти и растворенного газа в нефти месторождения Жанаталап Восточное крыло Южного свода по состоянию на 01.05.2007г».

В 2007г составлено «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Южного свода Жанаталап» по состоянию на 01.01.2008г (Протокол №50 ЦКР от 24.04.2008г).

**Центральный свод.** В 2006г ТОО «PGD Services» была проведена обработка, интерпретация и переинтерпретация сейсмических материалов 2Д в пределах восточного крыла и прилегающей мульды структуры Жанаталап суммарным объемом 404 пог. км и было рекомендовано пробурить структурно-поисковую скважину С-4ПО.

По результатам геологоразведочных работ, проведенных в 2006г согласно проекту поисково-разведочного бурения на площади Центральный свод Жанаталап нефтяные горизонты были выявлены в базальных частях аптских и среднеюрских отложений.

В 2007г ТОО «КазНИГРИ» составлен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа Центрального свода Жанаталап по состоянию на 01.03.2007г» (Протокол ГКЗ от 31.05.2007г № 593-07-П).

В 2007г составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Восточное крыло Жанаталап (Центральный свод)», утвержденный ЦКР сроком на 2 года (Протокол ЦКР от 19.10.2007г №46).

В 2009г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» произведен подсчет запасов нефти по Центральному своду по состоянию на 01.09.2008г (Протокол ГКЗ от 19.03.2009г №814-09-У).

На основе утвержденных запасов был составлен проект «Технологическая схема разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап (Южный и Центральный своды)» (Протокол ЦКР РК от 09.04.2009г №56).

В 2011г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» выполнен «Пересчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Восточное крыло Жанаталап по состоянию изученности на 01.09.2011г» (Протокол ГКЗ РК от 17.05.2012г №1189-12-У).

В 2012г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен проект «Уточненная технологическая схема разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап» (Протокол ЦКРР РК от 14.01.2013г №32).

В 2014г составлен «Проект разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южный своды)», рассмотренный ЦКРР РК и утвержденный Комгео (Протокол №27-5-1539-И от 22.12.2014г).

В 2017г выполнен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южный своды) Атырауской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 02.01.2017)» (Протокол ГКЗ от 02.06.2017 №1814-17-У).

В 2017г ТОО «Timal Consulting Group» подготовлен «Анализ разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап» и утвержден Комитетом геологии и недропользования МИР РК (письмо №27-5-1731-И от 29.08.2017г) с уточненными показателями на 2017-2019гг.

В 2019г составлен «Проект разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южный своды)» (Протокол ЦКРР РК № 5/1 от 09.10.2020г).

В 2022г составлен отчет «Анализ разработки месторождения Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южный своды)» по состоянию на 01.08.2022г (Протокол ЦКРР от 08.12.2022г № 35/5) с утверждением прогнозных технологических показателей разработки на период 2023-2024гг. При рассмотрении данной НИР центральной комиссией по разведке и разработке было принято решение об остановке разработки II и IV эксплуатационных объектов, в связи перевыработанностью извлекаемых запасов нефти.

Согласно утвержденному проектному документу, на Центральном и Южном сводах Восточного крыла месторождения выделено 6 эксплуатационных объектов, в т.ч. 2 возвратных объекта выделены на Центральном своде:

*Центральный свод:*

- I объект (возвратный) – залежь нижнемелового  $K_{1a}$  аптского горизонта;
- II объект (возвратный) – залежи среднеюрских горизонтов  $J_2-I$  и  $J_2-II$ ;
- III объект – залежь среднеюрского горизонта  $J_2-III_A$ ;
- IV объект – залежь среднеюрских горизонтов  $J_2-III_B$ ,  $J_2-IV$  и  $J_2-V$ ;

*Южный свод*

- V объект – залежи нижнемелового аптского горизонта  $K_{1a}$ ;
- VI объект – залежи среднеюрских горизонтов  $J_2-I$ ,  $J_2-II$ ,  $J_2-III$  и  $J_2-IV$ .

В 2023г выполнен «Пересчет извлекаемых запасов нефти и растворенного газа месторождения Восточное крыло Жанаталап (Центральный и Южный своды) Атырауской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 02.01.2023г)» (Протокол ГКЗ №2569-23-У от 16.05.2023г).

Предусматривает разработку с существующим фондом скважин, также применение ОРЭ в 2 скважинах, зарезку бокового ствола в 3 скважинах, перевод скважин между объектами в количестве 7 скв/опер., перевод под нагнетание 1 скважины на V объекте, а также применение технологии закачки горячей закачки воды. По данному варианту общий фонд добывающих скважин – 74 ед., нагнетательных – 21 ед. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 13 лет (2024-2036гг.).

**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 месторождение «Жанаталап»** при зарезке бокового ствола на 2025 г – 2 скв. (142В,195) **118,6485621 г/с и 188,0704554 т/год.** при зарезке бокового ствола на 2026 г – 1 скв. (С8) **59,32428107 г/с и 94,0352277 т/год.** При эксплуатации на 2024 г - **40,25355044 г/с и 151,8467787 т/год.** При эксплуатации на 2025 г - **38,76058434 г/с и 110,7489075 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 зарезке бокового ствола на 2025 г. 2 скв(142В,195):** Буровой шлам – 218,7558 т/г.; ОБР – 321,18т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Металлолом - 1,5168 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,003 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –1,77534т/г. Всего - 543,231т/г.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при зарезке бокового ствола на 2026 г. 1 скв(С8):** Буровой шлам –

109,3779т/г.; ОБР – 160,590 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,88767т/г. Всего - 271,6155 т/г.

**Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при эксплуатации:**

Отходы реактивов - 0,3 т/год; Промасленные отходы – 0,7 т/год; Нефтешлам – 370 т/год; Ртутьсодержащий отходы – 0,07 т/год; Отработанные масла – 0,654 т/год; Тара из под реактивов – 0,144 т/год; Тара из под ЛКМ-0,1 т/год; Антифриз – 0,2 т/год; Коммунальные отходы (ТБО) – 100 т/год; Металлолом-50 т/год; Огарки сварочных электродов – 0,02 т/год; Отработанные шины- 0,1 т/год; Всего – 522,288 т/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.*)