



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úı  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

20 \_\_\_\_\_ жыл

№ \_\_\_\_\_

## ТОО «АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ43RYS00875992 от 19.11.2024 года.

#### Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Азаттық, здание № 48, 151140012039, СИСЕКЕНОВ ОЛЖАС ЛУКПАНОВИЧ, 950052, siseol@nss.kz.

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ43RYS00875992 от 19.11.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемой деятельностью предусматривается переинтерпретация данных МОГТ 3Д и бурение 3 разведочных скважин ЗН-1,ЗН-2 и ЗН -3 с целью изучения геологического строения контрактной территории и поисков залежей УВС в триасовых отложениях.

По административному делению участок Жантерек расположен в Кзылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан.

ТОО «АП-Нафта Оперейтинг» обладает правом недропользования на проведение разведки добычи

углеводородного сырья в пределах участка Жантерек на основании Контракта №5255-УВС от 22 августа 2023 г. Срок действия контракта – до 22 августа 2029 г. Площадь участка Жантерек составляет 255,887кв.км за исключением 3 участков горного отвода месторождения Кемерколь, глубина геологического отвода – до кристаллического фундамента. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Срок контракта до 22.08.2029 год.

Настоящим проектом закладывается переинтерпретация данных МОГТ 3Д и бурение 3 разведочных скважин ЗН-1,ЗН-2 и ЗН-3 с целью изучения геологического строения контрактной территории и поисков залежей УВС в триасовых отложениях.

Местоположение проектных скважин будет уточнено по результатам переинтерпретации данных МОГТ 3Д. Переинтерпретация данных МОГТ 3Д проводятся с целью уточнения геологического строения контрактной территории и выявления нефтегазоперспективных объектов на участке Жантерек.

Изучение геологического строения исследуемой территории начато с 20-х годов прошлого столетия. Уточнение геологического строения сейсморазведочными работами методом МОВ продолжалось с 30-х годов прошлого столетия и в дальнейшем, начиная с середины 70-х годов - методом МОГТ 2Д и с 90-х годов - МОГТ 2Д и 3Д. Неоднократно доказанная промышленная нефтегазоносность месторождений в пределах Астраханско-Актюбинской системы поднятий бесспорно свидетельствует о высокой перспективности площади работ на нефть и газ. В связи с этим до настоящего времени продолжается изучение продуктивных юрско-меловых и триасовых отложений, представляющих интерес в нефтегазоносном отношении по всему региону Прикаспия. Триасовые отложения, характеризующиеся неоднородным литологическим составом, различными



фациальными особенностями и довольно контрастным характером распределения мощностей, до настоящего времени остаются малоизученными. Ведущим типом залежей, приуроченных к соляным куполам, является пластовая тектонически экранированная залежь, ограниченная в своей головной (приграбеновой) части основным тектоническим нарушением центрального грабена. Значительно меньшее распространение имеют пластовые сводовые, стратиграфически и литологически экранированные склоном соляного ядра залежи, и еще реже подкарнизные залежи в триасовых отложениях (пластовые, экранированные солью карниза).

Целью настоящей работы является: уточнение геологического строения контрактной территории; поиски залежей углеводородов в отложениях триаса; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; оценка продуктивности пластов при помощи полноценной программы испытаний; оперативная оценка запасов нефти. Дебит нефти от 94,8 - 200 м<sup>3</sup>/сут. Газовый фактор от 29,09 - 100 м<sup>3</sup>/т.

Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями.

Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно « Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно производиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. На современном уровне развития нефтедобывающей отрасли важное значение приобретает проблема совершенствования технологии приготовления бурового раствора и его подбора.

Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы. Перед проведением работ по испытанию скважин на продуктивность устье оборудуется фонтанной арматурой и противовыбросовой задвижкой, опрессованной на полуторкратное рабочее давление.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Проведение комплексной переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д проектируется на 2025 г. Бурение и опробование скважин ЗН-1, ЗН-2 и ЗН-3 закладывается на 2026 г. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважины ЗН-1 проектной глубиной 550 м, проведение испытаний, демонтаж и переброску вышки отводится 302 суток, на скважины ЗН-2 и ЗН-3 – 312 суток. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех



месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: В период проведения проектируемых работ: при строительстве скважины ЗН - 1 глубиной 550 м будут иметь выбросы в объеме 73.733036395 г/сек или 243.925007866 тонн, при строительстве 1-ой скважины глубиной 900 м будут иметь выбросы в объеме 73.733036395 г/сек или 399.422740137 тонн (от 2-х скважин ЗН - 2 и ЗН - 3 будет составлять 798.845480274 тонн). При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период бурение 1-ой скважины глубиной 900 м (на максимальную глубину) в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 125,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 56.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 35.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 21,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 51.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 14,303793666 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0.269 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 4 класс 26,214681758 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: При бурении скважины ЗН – 1 глубиной 550 м образуются: в том числе: промасленная ветошь-0,0635 т, Отработанные масла- 6,475т, Металлические емкости из под масла- 2,086т, Тара из-под химреагентов- 0,3805 т, Буровой шлам- 437,81т, Отработанный буровой раствор- 511,503 т, Огарки сварочных электродов-0,0018т, смешенные отходы3,205т, Металлолом- 4,7436 т, медицинские отходы - 0,003 тонн, отработанные фильтры - 1,437 т, пищевые отходы - 0,5 т, строительный мусор - 2,25 т, остатки изоляционного материала - 0,45 т, отработанные аккумуляторы - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз - 0,1т. Всего:971,4454тонн. При бурении скважины глубиной 900 м образуются: в том числе: промасленная ветошь-0,1334 т, Отработанные масла- 9,85т,Металлические емкости из под масла- 2,086 т, Тара из-под химреагентов- 0,5805т, Буровой шлам - 540,68т,Отработанный буровой раствор- 595,65 т, Огарки сварочных электродов-0,00225т, смешенные отходы- 3,75 т, Металлолом- 12,5 т, медицинские отходы - 0,003 тонн, отработанные фильтры - 1,437 т, пищевые отходы - 0,5 т, строительный мусор - 2,25 т, остатки изоляционного материала - 0,45 т, отработанные аккумуляторы - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз - 0,1т. Всего:1170,40915 тонн (от 2-х скважин 2340,8183 тонн). Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.Количество отходов, предусмотренных к



переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление за №KZ43RYS00875992 от 19.11.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО «АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ» ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

#### **Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.**

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).



7. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

