

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » 2024 года

ТОО «Саутс Ойл»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.
проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки сланцевой нефти Карагансайского участка
нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Улытауской и
Кызылординской областях»**

Материалы поступили на рассмотрение 26.08.2024 г. вх. № KZ51RVX01156114.

Общие сведения. Карагансайский участок ТОО «САУТС-ОЙЛ» расположен на территории листа L-41- XVIII Кызылординской и Улытауской областей Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. В непосредственной близости к контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура. В северной части контрактной территории проходят нефтепровод Арысқум-Кумқоль и Карақайын-Кумқоль, а далее экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и Шымкентский НПЗ. Также на юге проходит республиканский магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Жосалы на юго-запад и областной центр Кызылорда на юг от южной границы участка, расположенные в 125 км и административно относящиеся к Кызылординской области.

Расстояние до города Жезказган 210 км к северо-востоку. Добыча с подсчитанных запасов может обеспечить объемами на несколько десятков лет инфраструктуру соседних компаний-недропользователей: ЦППН Арысқум мощностью 6000 куб/сут, нефтепровод Арысқум-Кумқоль и Арысқум-Джусалы с нефтяным терминалом на Джусалах, ЦППН и УПГ компании «ТургайПетролеум» и др.

Климат района резко континентальный, со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Максимальные температуры в летний период достигают +45 0С, минимальные зимой -40 0С. Их среднегодовое количество не превышает – 150 мм.

Для рассматриваемого района характерны сильные ветры: летом западные и юго-западные, в остальные время года – северные и северо-восточные, в зимнее время часты метели и бураны. Водные артерии на площади участка отсутствуют.

Источник технической воды - из пробуренной водяной скважины, питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда в 120 км. Район не сейсмоактивный.

В настоящее время лицензионной территорией владеет ТОО «Саутс-Ойл», согласно Контракта № 5240-УВС от 14 июля 2023 года для проведения добычи и разведки углеводородного сырья в пределах блоков ХХІХ-39-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), расположенных в Улытауской и Кызылординской областях Республики Казахстан.



Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткое описание работ.

По результатам Заявления о намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ30VWF00197692, от 30.07.2024г., согласно которого, оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

На участке установлена нефтеносность отложений карагансайской свиты в нетрадиционных коллекторах.

Литологический разрез сложен серыми и черными аргиллитами с маломощными прослоями серых глинистых аргиллитов и темно-серых разнородных песчаников.

Возраст свиты определен как батский. Мощность свиты достигает 500 м. В региональном плане, перспективная толща сложена континентальными, преимущественно аллювиально-озерными образованиями, которые по своей генетической сущности являются резко изменчивыми, как по мощности и площади распространения, так и по литологическому составу.

В третьей пачке самая большая вероятность определения продуктивных прослоев нефтематеринских отложений. Объясняется это тем, что на момент накопления верхней пачки обстановка была наиболее спокойной, соответствующей глубинной области озерной фации.

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, на участке выделяется 1 основной эксплуатационный объект:

I эксплуатационный объект – карагансайская свита. В настоящее время наиболее эффективным методом интенсификации притока углеводородов и повышения нефтеотдачи продуктивных пластов в скважинах, в частности, с горизонтальным окончанием, остается технология гидравлического разрыва пласта (ГРП).

Во многих регионах, по мнению большинства специалистов, это единственная технология вовлечения в разработку месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, приуроченных к низкопроницаемым, слабодренлируемым, неоднородным и расчлененным коллекторам, позволяющая существенно увеличить добычу углеводородов и сделать скважины экономически рентабельными.

Многостадийный ГРП - одна из самых передовых технологий в нефтегазовой отрасли, наиболее эффективная для горизонтальных скважин. Отличие МГРП от 1-стадийного ГРП в том, что МГРП проводится поочередно, цикл за циклом, несколько гидроразрывов пласта с изучением механики горных пород.

Оценка экономической эффективности проводилась по 6 вариантам разработки, рассмотренным в соответствующих разделах проекта.

Эффективность проекта оценивалась системой рассчитываемых показателей, выступающих в качестве экономических критериев, соответствующих требованиям органов Республики Казахстан и принятой мировой практики.

Для оценки проекта использовались следующие основные показатели эффективности:

чистая прибыль (прибыль валовая за минусом налоговых отчислений, выплачиваемых из прибыли);

денежные потоки наличности. Годовой денежный поток наличности определяется как разница между полученным совокупным годовым валовым доходом и затратами полученными и произведенными в рамках действия Контракта на недропользование;

дисконтированный поток денежной наличности (Чистая приведенная стоимость) - (NPV)

В систему оценочных показателей включены также:

капитальные вложения на освоение месторождения;

эксплуатационные затраты на добычу нефти и газа;



□ доход государства (налоги и платежи).

При определении денежных потоков применялось дисконтирование – метод приведения разновременных затрат и результатов к единому моменту времени, в данном случае к началу реализации проекта 2024 году, отражающий ценность прошлых и будущих поступлений (доходов) с современных позиций.

Основным показателем, определяющим выбор рекомендуемого варианта из всех рассматриваемых, является дисконтированный поток денежной наличности (чистая приведенная стоимость).

Наилучшим признается вариант, имеющий максимальное значение чистой приведенной стоимости за рентабельный срок разработки.

Вариант 1. Срок разработки месторождения – 18 лет с 2024 по 2041 гг. Накопленная добыча нефти составит 10,90 тыс.т., КИН – 0,109 д.ед.

Вариант 2. Срок разработки месторождения – 17 лет с 2024 по 2040 гг. Накопленная добыча нефти составит 12,06 тыс.т., КИН – 0,121 д.ед.

Вариант 3. Срок разработки месторождения – 17 лет с 2024 по 2040 гг. Накопленная добыча нефти составит 12,51 тыс.т., КИН – 0,125 д.ед.

Вариант 4. Срок разработки месторождения – 18 лет с 2024 по 2041 гг. Накопленная добыча нефти составит 11,04 тыс.т., КИН – 0,110 д.ед.

Вариант 5. Срок разработки месторождения – 17 лет с 2024 по 2040 гг. Накопленная добыча нефти составит 12,16 тыс.т., КИН – 0,122 д.ед.

Вариант 6. Срок разработки месторождения – 17 лет с 2024 по 2040 гг. Накопленная добыча нефти составит 12,58 тыс.т., КИН – 0,126 д.ед.

Наименее перспективными вариантами для реализации по результатам технико-экономической оценки являются 1, 3, 4 и 6 варианты.

Вариант 5 имеет преимущество перед вариантом 2 по значению потока денежной наличности, суммарных выплат государству, а также по наибольшему показателю КИН.

Таким образом, по технико-экономическим показателям 5-й вариант можно рекомендовать к внедрению как наиболее эффективный из рассмотренных вариантов.

Карагансайский участок ТОО «САУТС-ОЙЛ» во всех 6-ти вариантах разработки год максимальной добычи определен как 2024г, фонд эксплуатационных скважин во всех вариантах составляет 1 ед. Для целей оценки альтернативности воздействия используется определение стадийности операций МГРП (5, 10 и 15 стадий) для рассматриваемых вариантов, а также связанное МГРП количество закачиваемого пропанта (35, 50 тонн).

□ 1 вариант разработки – закачка 35 тонн пропанта с 5 стадиями МГРП, максимальная годовая добыча нефти 2,7 тыс. тонн;

□ 2 вариант разработки – закачка 35 тонн пропанта с 10 стадиями МГРП, максимальная годовая добыча нефти 3,9 тыс. тонн;

□ 3 вариант разработки – закачка 35 тонн пропанта с 15 стадиями МГРП, максимальная годовая добыча нефти 4,3 тыс. тонн;

□ 4 вариант разработки – закачка 50 тонн пропанта с 5 стадиями МГРП, максимальная годовая добыча нефти 2,9 тыс. тонн;

□ 5 вариант разработки (рекомендуемый) – закачка 50 тонн пропанта с 10 стадиями МГРП, максимальная годовая добыча нефти 4,1 тыс. тонн; □ 6 вариант разработки – закачка 50 тонн пропанта с 15 стадиями МГРП, максимальная годовая добыча нефти 4,5 тыс. тонн.

Период разработки сланцевой нефти Карагансайского участка при регламентной эксплуатации основными источниками выбросов загрязняющих веществ будут являться:

Регламентная эксплуатация месторождения (без бурения скважин): На период регламентной эксплуатации технологического оборудования на рассматриваемом участке на год максимальной добычи количество источников выбросов составит 11 единиц, из которых 5 организованные и 6 неорганизованные.

Организованные источники:

ист. №0001 – Путьевой подогреватель

ист. №0002 – Резервуар вертикальный нефтяной



ист. №0003 – Дизельный генератор
ист. №0004 – Дизельная электростанция
ист. №0005 – Котельная

Неорганизованные источники:

ист. №6001 – Площадка скважины (ЗРА, ФС)
ист. №6002 – Пункт налива нефти
ист. №6003 – Блок дозирования химических реагентов
ист. №6004 – Емкость для диз.топлива
ист. №6005 – Емкость для масла
ист. №6006 – Технологические насосы и средства перекачки

На период строительства добывающей горизонтальной скважины с МГРП:

На период бурения добывающей горизонтальной скважины с проведением многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП) по имеющимся в настоящее время данным количество источников выбросов составит 30 единиц, из которых 15 – организованные, и 15 неорганизованные.

Организованные источники:

ист. №0101 – Дизельная электростанция ВП
ист. №0102,0103 – Дизельный генератор CAT3406C DITA (2 комплекта)
ист. №0104,0105 – Дизельный двигатель CAT3508 (2 комплекта)
ист. №0106 – Дополнительная электростанция VOLVO
ист. №0107 – Дизельный генератор N-120 кВт
ист. №0108 – Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник)
ист. №0109 – Паровой котел
ист. №0110 – Цементировочный агрегат ЦА-320М
ист. №0111 – Смесительный агрегат СМН-20
ист. №0112-0114 – Насосный агрегат KTGJ70-12 ГРП (3 комплекта)
ист. №0115 – Установка смесительная МС-600 ГРП

Неорганизованные источники:

ист. №6101 - планировочные работы (бульдозер)
ист. №6102 - выемочно-погрузочные работы (экскаватор)
ист. №6103 - автотранспортные работы (ямобур)
ист. №6104 - работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т)
ист. №6105 – узел разгрузки цемента (приготовление цемент. раствора);
ист. №6106 – склад хранения хим. реагентов;
ист. №6107 – емкость для хранения бурового раствора;
ист. №6108 – система очистки бурового раствора;
ист. №6109 – насос для закачки бурового раствора в емкости;
ист. №6110 – контейнер для хранения бурового шлама;
ист. №6111 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
ист. №6112 – емкость для хранения дизельного топлива;
ист. №6113 – емкость для хранения масла;
ист. №6114 – емкость для хранения пластовой жидкости;
ист. №6115 – сварочный пост.

На период строительства доразведочных скважин: Согласно проектным решениям ПРМ, с целью уточнения границ распространения залежей по площади и доразведки месторождения, рекомендуется бурение оценочных скважин в количестве 10 единиц (KRSO-№1-10) по площади месторождения с преобладающей территорией запасов категории С2. При бурении и испытании доразведочных скважин предполагается задействование 38 источников выбросов, из которых 17 организованные и 21 неорганизованные.

Организованные источники:

ист. №0201 – Дизельная электростанция ВП
ист. №0202,0203 – Дизельный генератор CAT3406C DITA (2 комплекта)
ист. №0204,0205 – Дизельный двигатель CAT3508 (2 комплекта)



ист. №0206 – Дополнительная электростанция VOLVO
ист. №0207 – Дизельный генератор N-120 кВт
ист. №0208 – Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник)
ист. №0209 – Паровой котел
ист. №0210 – Цементировочный агрегат ЦА-320М
ист. №0211 – Смесительный агрегат СМН-20
ист. №0212 – факел;
ист. №0213 – Дизельный двигатель УПА 60/80;
ист. №0214 – Дизельный генератор БУ;
ист. №0215 – Дизельная электростанция ВП;
ист. №0216 – Цементировочный агрегат ЦА-320;
ист. №0217 – Емкость для нефти.

Неорганизованные источники:

ист. №6201 - планировочные работы (бульдозер)
ист. №6202 - выемочно-погрузочные работы (экскаватор)
ист. №6203 - автотранспортные работы (ямобур)
ист. №6204 - работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т)
ист. №6205 – узел разгрузки цемента (приготовление цемент. раствора);
ист. №6206 – склад хранения хим. реагентов;
ист. №6207 – емкость для хранения бурового раствора;
ист. №6208 – система очистки бурового раствора;
ист. №6209 – насос для закачки бурового раствора в емкости;
ист. №6210 – контейнер для хранения бурового шлама;
ист. №6211 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
ист. №6212 – емкость для хранения дизельного топлива;
ист. №6213 – емкость для хранения масла;
ист. №6214 – емкость для хранения пластовой жидкости;
ист. №6215 – сварочный пост.
ист. №6216 – скважина (ЗРА и ФС);
ист. №6217 - насос для подачи ГСМ к дизелям;
ист. №6218 - пункт налива нефти;
ист. №6219 - емкость для хранения дизельного топлива;
ист. №6220 - емкость для хранения масла;
ист. №6221 - узел разгрузки цемента (приготовление цемент. раствора).

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что максимальное годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений объекта и при бурении скважин, составит:

Регламентная эксплуатация сланцевой нефти Карагансайского участка с бурением добывающей скважины с проведением стадий МГРП, а также с бурением 4 доразведочных скважин на год максимальной нагрузки (добычи нефти):

- 1 вариант разработки – 1212,6994 т/год.
- 2 вариант разработки – 1221,2953 т/год.
- 3 вариант разработки – 1229,8912 т/год.
- 4 вариант разработки – 1247,0831 т/год.
- 5 вариант разработки (рекомендуемый) – 1264,2749 т/год.
- 6 вариант разработки – 1281,4668 т/год.

Бурение доразведочных скважин согласно данным ПРМ:

- на 1 скважину – 188,0556 т/пер.
- на 4 скважины (максимально на 1 календарный год) – 752,2226 т/пер.
- на 10 скважины – 1880,5565 т/пер.

Водопотребление и водоотведение. На Карагансайском участке отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения



хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.

Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. На территории сланцевой нефти Карагансайского участка нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся на собственные очистные сооружения ТОО «Саутс-Ойл», расположенные на месторождении Кенлык либо на стороннюю специализированную организацию, в случае невозможности принятия и очистки сточных вод на собственных сооружениях.

Хозбытовые сточные воды. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается использование септиков и устройство хозяйственной канализации.

Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами на собственные очистные сооружения ТОО «Саутс-Ойл», расположенные на месторождении Кенлык либо на стороннюю специализированную организацию, в случае невозможности принятия и очистки сточных вод на собственных сооружениях.

Ориентировочный объем отходов – объем образования отходов производства и потребления на период регламентной эксплуатации сланцевой нефти Карагансайского участка составит 3,7412 тонн.

На контрактной территории предприятия будут осуществляться следующие виды работ: учет движения всех видов отходов, работы по предотвращению загрязнения подземных водных источников вследствие утилизации отходов производства, а также инженерная система организованного сбора и хранения отходов.

Объем образования бурения при реализации буровых работ на одной добывающей скважине с МГРП на Карагансайском участке составит 2876,6255 тонн.



Все без исключения отходы производства и потребления в процессе реализации проектируемых работ передаются для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору.

Объем образования бурения при реализации буровых работ при операциях по доразведке на Карагансайском участке составит 25969,9374 тонн.

Все без исключения отходы производства и потребления в процессе реализации проектируемых работ передаются для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору.

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в п.2 ст. 320 ЭК РК №400- VI, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;

- при испытании объектов скважин;

- при пробной эксплуатации месторождения;

- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных



и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;

- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;

- охрана земель; охрана животного и растительного мира;

- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;

- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;

проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности



отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ30VWF00197692 от 30.07.2024 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки сланцевой нефти Карагансайского участка нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Улытауской и Кызылординской областях».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки сланцевой нефти Карагансайского участка нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Улытауской и Кызылординской областях».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки сланцевой нефти Карагансайского участка нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Улытауской и Кызылординской областях» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

