

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ 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
РЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Кызылорда 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

№ _____

« ____ » _____ 2023 года

ТОО «КазНедраПроект»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях выполнен к Проекту Отчет о возможных воздействиях выполнен к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектас Северный согласно Контракта №4711-УВС от 18.04.2019 г.»

Материалы поступили на рассмотрение 02.12.2022 г. вх. №KZ68RVX00624442.

Общие сведения. Недропользователем Контрактной территории является ТОО «КазНедраПроект», согласно Контракта №4711-УВС от 18.04.2019 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Бектас Северный в Кызылординской области Республики Казахстан.

Для разработки Отчета о возможных воздействиях были использованы исходные материалы:

- «Дополнению к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектас Северный согласно Контракта №4711-УВС от 18.04.2019 г. ТОО «КазНедраПроект»;
- фондовые материалы и литературные источники.

ТОО «КазНедраПроект» проводит геологоразведочные работы на участке недр Бектас Северный на основании контракта №4711-УВС от 18 апреля 2019 года на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блока XXX-38-B (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан.

Участок недр Бектас Северный административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и выделяется на площади листа L-41-XVIII.

Площадь геологического отвода участка недр Бектас Северный составляет 51,96 км.2. Глубина разведки до кристаллического фундамента.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (155 км), Жосалы (90 км), Карсақпай (155 км). Расстояние до областных центров г. Кызылорда и г. Жезказган составляют 120 и 280 км, соответственно. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными площадками для приема самолетов.

Населенные пункты и расстояния до них - Жд. станция Жосалы (90 км), г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км).



В пределах Арыскупского прогиба выявлены залежи нефти и газа в ниже-среднюрских отложениях на месторождениях Кумколь, Коныс, Арыскуп.

По нефтегеологическому районированию площадь работ находится в Южно Торгайском Нефтегазоносном районе, входящую в Арало-Торгайскую нефтегазоносную провинцию.

Цели, задачи при разработки месторождения

Для решения поставленных задач проектом предусматривается продолжение переобработки и переинтерпретация сеймики 2Д и 3Д в объеме 200 п.км и 40 км², соответственно, а также бурение и опробование одной независимой поисковой скважины NBK-1 проектной глубиной 2300 м, проектный горизонт J1-2ds и одной зависимой поисковой скважины NBK-2 проектной глубиной 2300 м, проектный горизонт J1-2ds.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на юрские отложения (верхняя, средняя), получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения. Предусматривается бурение одной независимой разведочной скважины глубиной 2300м и одной зависимой разведочной скважины глубиной 2300м.

Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения:

- завершение переинтерпретации ранее проведенных сейсмических работ 3Д в объеме порядка 40 кв.км и сейсмических профилей 2Д протяжённостью 200 п.км;

- бурение одной независимой и одной зависимой скважины глубиной 2300 метров, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив ниже-верхнеюрских отложений.

- отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений юры на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС;

- при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;

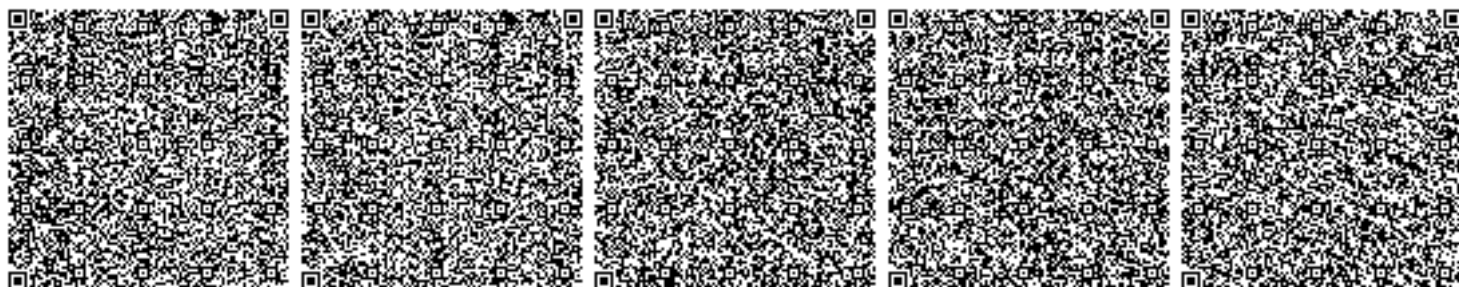
- изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов;

- при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;

- получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям.

Основные источники воздействия на окружающую среду при разработке месторождения.

Основными задачами разведочных работ являются: выявление и оконтуривание залежей, уточнение границ распространения нефтегазоносных коллекторов, оценка залежей нефти и газа в литологических, стратиграфических и тектонически ограниченных ловушках на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин в породах юры, уточнение геологического строения и структурных планов по опорным сейсмическим горизонтам; определение положения ВНК; изучение фильтрационно-емкостных свойств продуктивных коллекторов; получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологических моделей и подсчета запасов.



Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на юрские отложения (верхняя, средняя), получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения. Предусматривается бурение одной независимой разведочной скважины глубиной 2300м и одной зависимой разведочной скважины глубиной 2300м.

Скважина NBK-1 поисковая, независимая, проектируется на северном крыле антиклинального поднятия Бектас по отложениям юры с целью разведки залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина 2300 м. Проектный горизонт – J1-2ds.

Скважина NBK-2 поисковая, зависимая, проектируется на северном крыле антиклинального поднятия Бектас в 1500 м северо-западнее от независимой скважины NBK-1 по отложениям юры с целью разведки залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина 2300 м. Проектный горизонт – J1-2ds.

Основными задачами разведочных работ является обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки.

Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 2300м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 120 суток. При этом на каждые 500м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%. Точный расчет продолжительности строительства скважин приводится в технической части проекта. Скважины будут буриться в 2023- 2024 годах.

При *строительстве скважин*, основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате:

- продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ;
- испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения;
- пыли с поверхности узлов пересыпки и хранения сухого цемента.

Процесс строительства скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные работы, бурение и крепление, испытание, техническая рекультивация.

За период строительно-монтажных и подготовительных работ

ИЗ №6001 – земляные работы;

ИЗ №6002 - участок сварки.

За период бурения скважин:

Организованные источники

ИЗ №0001 – дизельный двигатель «G12V190PZLG»;

ИЗ №№0002-0003 – дизельный двигатель «CAT3512 DITA»;

ИЗ №0004 – дизельный двигатель «Mtu 12V183TE32»;

ИЗ №0005– дизельный генератор (резервный);

ИЗ №0006 – цементирувочный агрегат, «ЦА-320М»;

ИЗ №0007 – передвижная паровая установка (ППУ).

Неорганизованные источники

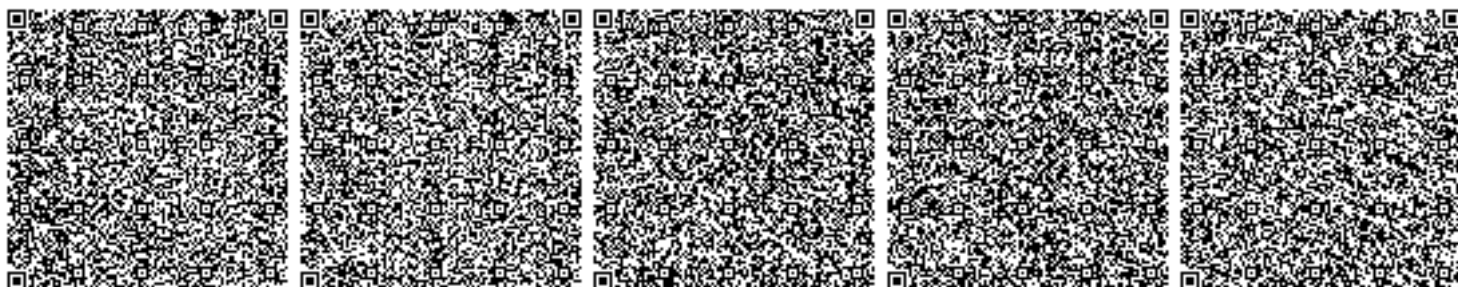
ИЗ №6003 – емкость для хранения дизельного топлива;

ИЗ №6004 – насос для перекачки дизельного топлива;

ИЗ №6005 – емкость для хранения масла;

ИЗ №6006 – блок приготовления бурового раствора.

За период испытания скважины



Организованные источники

ИЗ №0008 – дизельный двигатель при освещении;
ИЗ №0009 – дизельный двигатель ЯМЗ-238;
ИЗ №0010 – Факел;
ИЗ №0011 – ЦА-320 (ЯМЗ-236);
ИЗ №0012 – Резервуар для нефти, наливная эстакада;

Неорганизованные источники

ИЗ №6007 – площадка налива нефти;
ИЗ №6008 – устье скважины.
ИЗ №6009 – емкость для хранения дизельного топлива;
ИЗ №6010 – насос для перекачки дизельного топлива;
ИЗ №6011 – насос для нефти.

При количественном анализе выявлено, что ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на этапе строительно-подготовительных работ, а также бурение скважин (буровая установка при бурении ZJ- 40 или аналог) с испытанием (установкой ZJ-30 или аналог) составит –23.088008067 г/сек или 360.10622429 т/год.

В целом по месторождению при строительстве скважины выявлено: 23 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 12, неорганизованных – 11.

Передвижными источниками за период проведения работ в атмосферу выбрасывается:

- При СМР, бурении, испытании и расконсервации: 18,2172461 тонн.

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят: диоксид азота, оксид углерода и углеводороды C12-C19.

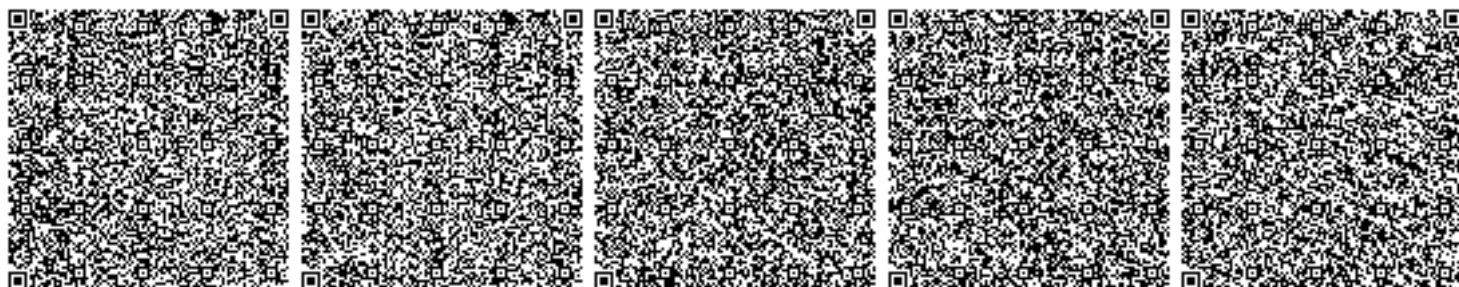
Результаты проведенных расчетов рассеивания, показали, что при проведении разведочных работ приведет к превышению предельно-допустимой концентрации. По каждому загрязняющему веществу в приземном слое атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны превышений не предполагается, следовательно, и за ее пределами не окажет отрицательного воздействия.

Анализ расчета приземных концентраций показал, что на всех этапах проведения работ на границе СЗЗ превышение ПДК не наблюдается ни по одному ингредиенту.

Водопотребление. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины глубиной 250м. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м³ и 15 м³.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстоянии 8 км. Хранение воды в двух емкостях объемом 5 м³ каждая. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная.



Объем водопотребление технических нужд - 3412,97 м³ . хозяйственных нужд - 59,88 м³, питьевых нужд 47,9 м³.

Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе строительства скважины являются: Ориентировочный объем отходов в процессе строительства скважин 801,8362 т/год (1603,6724)

- буровой шлам,
- отработанный буровой раствор,
- промасленная ветошь,
- металлолом,
- огарки сварочных электродов,
- использованная тара;
- отработанные масла,
- коммунальные (ТБО) отходы.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова и подземных вод отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор) после выброса должны сбрасываться в шламовую емкость, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом.

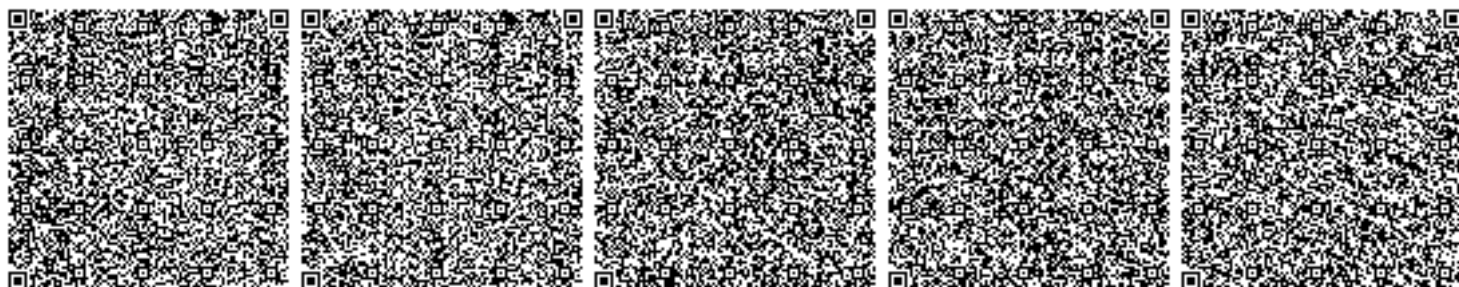
Емкости устанавливаются на специально отведенной площадке. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Буровые отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия.

При выполнении операций с отходами будут учтены принципы иерархии в соответствии со статьей 329 и статьей 358 Экологического кодекса, а также будут предусмотрены альтернативные методы использования отходов.

Все отходы, образуемые на предприятии, передаются по мере накопления сторонним организациям по договорам в срок не более 6 –ти месяцев с момента их образования.

На предприятии ведется работа по внедрению системы управления отходами, полностью соответствующей действующим нормативам РК и международным стандартам. В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, временного складирования и утилизации отходов на месторождении налажена система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта, производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.



По животному миру: контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа; установка информационных табличек в местах гнездования птиц; воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным; установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт; регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются. Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса: 1) С 1 января 2022 года предусматривается выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

– Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов

– В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК. Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

– Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

– Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

– Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация – скважин при разведке и добыче углеводородов;

Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

– Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности – скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях – углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

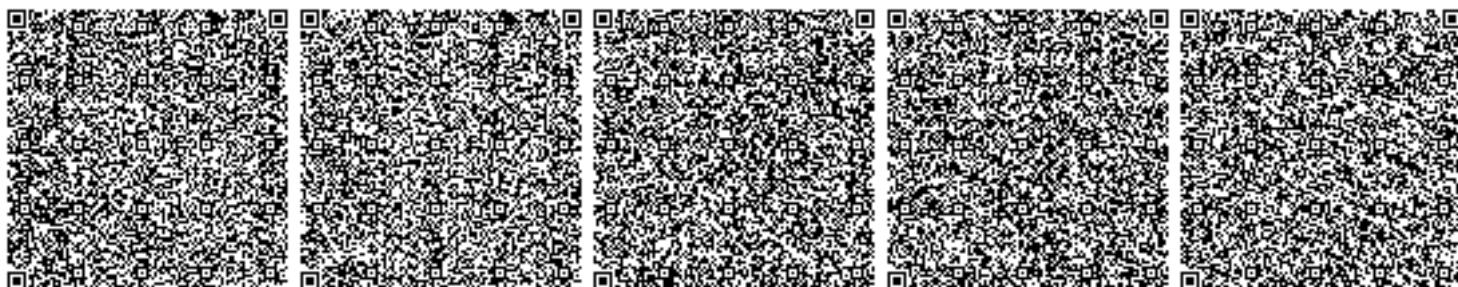
Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

– 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.



Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

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

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

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов;

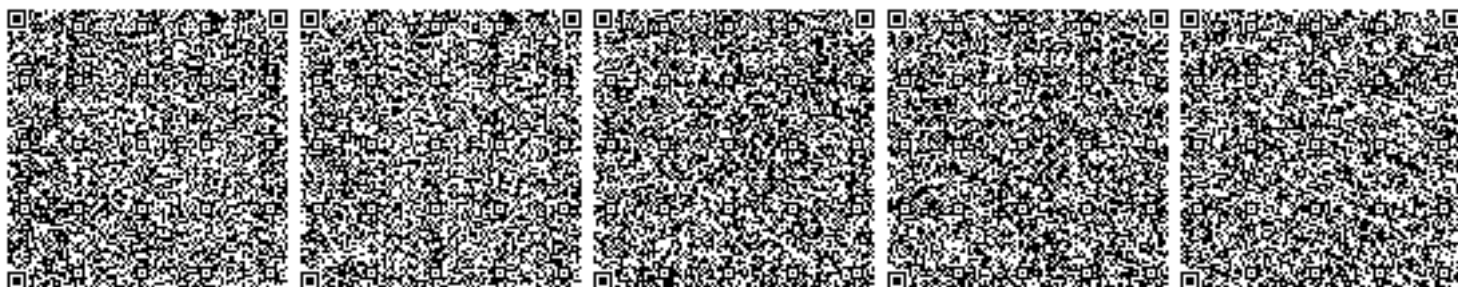
Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному

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

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

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 Республики Казахстан о недрах и недропользовании.



3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также 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 Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

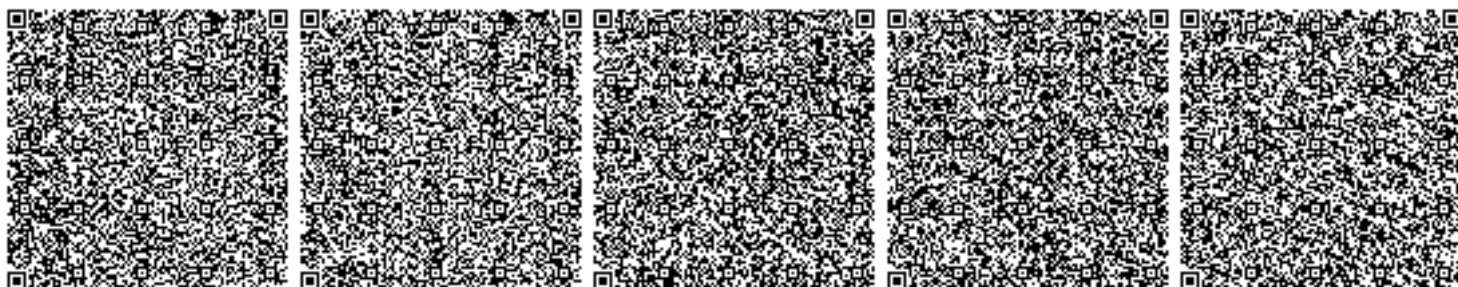
1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

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

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

8) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.



9) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

10) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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 № KZ87VWF00080072 от 08.11.2022 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектас Северный согласно Контракта №4711-УВС от 18.04.2019 г.»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к Проекту «Дополнение проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектас Северный согласно Контракта №4711-УВС от 18.04.2019 г.» от 06.01.2023 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Дополнение проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектас Северный согласно Контракта №4711-УВС от 18.04.2019 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы

Исп: Тусмагамбетова М

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

