

KZ23RYS00163305

27.09.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка месторождения Юго-Западный Карабулак согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Юго-Западный Карабулак» добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2019 году был выполнен отчет «Проект разработки месторождения Юго-Западный Карабулак» по состоянию на 01.04.2019 года» с материалами Предварительной оценки воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к нему по трёхстороннему договору № 1702105 между АО «НИПИнефтегаз», АО «ПКСР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ» (протокол ЦКРР 1/6 от 24.06.2020 г.). Основанием для составления Проекта явилось уточнение геологического строения месторождения в результате бурения новых скважин, выявление новых залежей горизонта PZ на территории двух недропользователей и нового продуктивного юрского горизонта Ю-1 на территории АО «ПКСР», увеличение геологических и извлекаемых запасов месторождения. В 2021 году ТОО «НПЦ Турангео» выполнил отчет «Прирост запасов нефти и растворённого газа месторождения Юго-Западный Карабулак. Отчет по приросту запасов УВС выполнен только по северной части месторождения, расположенной на контрактной территории АО «ПКСР». В связи с этим, настоящее «Дополнение к проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.01.2021 года» разработано с использованием предоставленных текущих данных от АО «ПКСР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ» и с учетом материалов вошедших в отчет «Прирост запасов нефти и растворённого газа» выполненного ТОО «НПЦ Турангео»;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении

которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Юго-Западный Карабулак было открыто в 2012 году. Месторождение Юго-Западный Карабулак расположено в северо-западной части Арыскупского прогиба в пределах контрактных территорий АО «ПКСР» (северная часть месторождения) и ТОО «САУТС-ОЙЛ» (южная часть месторождения). В административном отношении месторождение Юго-Западный Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь месторождения расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 190 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж/д станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын врезан в магистральный нефтепровод на участке «Павлодар-Шымкент». Рядом с месторождением Юго-Западный Карабулак проходит нефтепровод «Кенкияк-Кумколь». Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Юго-Западный Карабулак отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции АО «ПКСР» месторождения Юго-Западный Карабулак. В связи с увеличением добычи нефти рядом от Спутника-1 построена УПСВ, а также введена в эксплуатацию БКНС для закачки воды в пласт и поддержания пластового давления. Газожидкостная смесь от скважин поступает на ЗУ, где осуществляется поочередной замер дебита и далее направляется на УПСВ. Частично дегазированная и обезвоженная нефть направляется на УПСВ и поступает на промежуточный манифольд, где смешивается с нефтяным потоком месторождения Карабулак. Далее поступает на ГУ-1 месторождения Северо-Западная Кызылкия ТОО «Кольжан», где объединяется с продукцией месторождения Северо-Западная Кызылкия и по трубопроводу направляется на ЦППН месторождения Арыскуп. Выделившийся попутный газ при сепарации на УПСВ направляется в газовый сепаратор, где производится очистка газа. Газ частично используется на печах подогрева нефти ЗУ (ПП-0,63) и на печи УПСВ (ПБТ-1,6). Остальная часть газа возвращается в нефтяной поток и совместно направляется на ГУ-1 Северо-Западная Кызылкия и смешивается с выделившимся газом месторождения Северо-Западная Кызылкия и направляется на ЦУГ Кызылкия. Пластовая вода подается в резервуары и через БКНС направляется в систему ППД. ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак. Газонефтяная смесь от устьев скважин поступает на ЗУ, где производится подогрев и дальнейшее направление на ДНС. Далее, смесь через ДНС насосами транспортируется по нефтегазопроводу на ЦППН месторождения Кенлык, центрального месторождения компании. Попутный газ после сепарации на ЦППН проходит подготовку на УПГ месторождения Кенлык, далее через газопровод подается потребителю. Характеристика продукции месторождения Нефть особо легкая, не вязкая, парафинистая и высокопарафинистая, малосмолистая, малосернистая, застывающая при положительных температурах, с высоким выходом светлых фракций. Газ «высокожирный», с повышенным содержанием гомологов метана..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении выделена 4 эксплуатационных объекта, рассмотрены 2 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, темпом ввода добывающих скважин в эксплуатацию. Вариант 1 – рекомендуемый I – объект разработки (основной залежь М-II) Предусматривает: бурение 7-ми добывающих скважин, 4-х – на территории АО «ПКСР» и 3 – на территории ТОО «СО». Фонд скважин составит 96 ед., из них: 34 добывающих и 10 нагнетательных – на территории АО «ПКСР»; 41 добывающая и 11 нагнетательных – на территории ТОО «СО». II объекте (М-II+PZ) рассмотрен вариант разработки с использованием действующего пробуренного фонда скважин, с ППД, а также ввод из бурения 6 добывающих скважин. Фонд скважин составит 17 ед., из них 12 – добывающих, 5 – нагнетательных скважин. III – объекте рассмотрен вариант разработки без ППД с использованием 2-х добывающих скважин. IV – объекте (PZ) рассмотрен вариант разработки без ППД с использованием 2-х скважин (2, 14 на территории АО «ПКСР»), будут переведены после выработки запасов горизонта М-II на нижележащий горизонт PZ и 4-х скважин, которые будут переведены на территории ТОО «СО». Вариант 2 I – объект разработки отличается от 1-го варианта уплотнением сетки скважин. Для основного объекта предусмотрены

: режим работы залежи – с ППД; бурение и ввод в эксплуатацию 19 скважины: 9 – в основной залежи (контрактной территории ТОО «СО»), 10 – в основной залежи (территория АО «ПКР»). Таким образом, фонд скважин на I объекте составит 101 ед., из них: 47 добывающих и 11 нагнетательных – на территории ТОО «СО»; 35 добывающих и 8 нагнетательных – на территории АО «ПКР». Для II, III и IV объектов система разработки на территории АО «ПКР» соответствует 1 варианту..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Территория АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак - Период разработки по 1-му рекомендуемому варианту – с 2021 года по 2051 год. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак - Период разработки по 1-му рекомендуемому варианту – с 2021 года по 2044 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Территория АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак Земельный участок площадью 2288,0 гектар для добычи УВС на месторождении Юго-Западный Карабулак, срок землепользования до 12.08.2038 года. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак Земельный отвод территории ТОО «САУТС - ОЙЛ» на месторождении Юго-Западный Карабулак составляет 102 га, целевое назначение на нефтяные скважины, срок использования до 19.02.2035 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Территория АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак Водоснабжение месторождения Юго-Западный Карабулак контрактной территории АО «ПКР» осуществляется с помощью водовозов, которые доставляют воду из артезианской скважины месторождения Кызылкия. Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется с водяной скважины. Водозабор расположен на контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» на нефтяном месторождении Кенлык. Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Контрактная территория АО «ПКР» на месторождении Юго-Западный Карабулак – На месторождении Юго-Западный Карабулак для водоснабжения используются подземные воды водоносного комплекса коньяк-кампанских отложений (K2k – K2km) месторождения Кызылкия. Разрешение на специальное водопользование имеется. Качество воды питьевая. Контрактная территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» на месторождения Юго-Западный Карабулак – Контрактная территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» на месторождения Юго-Западный Карабулак – водных ресурсов нет. ;

объемов потребления воды Территория АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят - 1303,05 м³/год (3,57 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 1241 м³/год (3,4 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 62,05 м³/год (0,17 м³/сут). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арыскуп. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят - 2759,4 м³/год (7,56 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 2628,0 м³/год (7,2 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 131,4 м³/год (0,36 м³/сут). В настоящее время хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по подземной самотечной канализационной сети в септики и по мере накопления вывозятся станцию

биологической очистки, расположенной на месторождении Кенлык.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Юго-Западный Карабулак планируется использование воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала АО «ПКР» и ТОО «САУТС - ОЙЛ».

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На месторождении Юго-Западный Карабулак добычу углеводородного сырья осуществляют: Компания АО «ПКР» согласно контракту №3939-УВС от 12.08.2013 года. Срок действия лицензии на добычу на месторождении Юго-Западный Карабулак контрактной территории АО «ПКР» истекает в 2038 году. Компания ТОО «САУТС-ОЙЛ» согласно контракту №3887-УВС от 19.02.2013 года. На контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» срок действия лицензии на добычу истекает в 2035 году.

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Флора территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарников, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Преобладающими семействами на данной территории следует считать Chenopodiaceae, Asteraceae, Brassicaceae, Poaceae, Fabaceae. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств Poaceae, Fabaceae. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды, дизельное топливо. Электроэнергия – ЛЭП, Дизельные генераторы. Тепло – котельные установки Месторождение Юго-Западный Карабулак является месторождением с развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак Предварительные расчеты выбросов проведены на 2022 год, в котором, согласно показателям 1-го рекомендуемого варианта достигается максимальная добыча нефти-77,3 тыс.тонн, газа-4,4 млн.м3. Ориентировочное количество выбросов по 1-му рекомендуемому варианту по территории АО «ПКР» составит 31,2551427 тонн/год или 1,565867 г/с, из них: Азота диоксид - 2,2366 т/год (0,08995 г/с), Азот оксид - 0,36344 т/год (0,01464 г/с), Углерод - 0,0278 т/год (0,0009 г/с), Сероводород - 0,0045502 т/год (0,000364 г/с), Углерод оксид - 2,1331 т/год (0,0848 г/с), Метан - 1,8625 т/год (0,0762 г/с), Углеводороды C1-C5 - 22,54862 т/год (1,09096 г/с), Углеводороды C6-C10 - 2,03198 т/год (0,20341 г/с), Бензол - 0,026701 т/год (0,00274 г/с), Диметилбензол - 0,011491 т/год (0,0012 г/с), Метилбензол - 0,0083605 т/год (0,000703 г/с). ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак Предварительные расчеты выбросов проведены на 2022 год, в котором, согласно показателям 1-

го рекомендуемого варианта разработки месторождения Юго-Западный Карабулак, достигается максимальная добыча нефти-103,9 тыс.тонн, газа-5,5 млн.м3. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу по 1-му рекомендуемому варианту по территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» составит 52,30477 тонн/год или 8,379114 г/с, из них: Азота диоксид - 9,247 т/год (0,733 г/с), Азот оксид - 1,5025 т/год (0,119 г/с), Сероводород - 0,00555 т/год (0,003772 г/с), Углерод оксид - 3,795 т/год (0,301 г/с), Метан - 3,795 т/год (0,301 г/с), Углеводороды C1-C5 - 31,48002 т/год (5,23533 г/с), Углеводороды C6-C10 - 2,4165 т/год (1,6441 г/с), Бензол - 0,0318 т/год (0,020879 г/с), Диметилбензол - 0,01013 т/год (0,008323 г/с), Метилбензол - 0,02127 т/год (0,01271 г/с)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Территория АО «ПКР» месторождения Юго-Западный Карабулак Сбросы на месторождении Юго-Западный Карабулак загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арыскуп. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак Сбросы на месторождении Юго-Западный Карабулак загрязняющих веществ отсутствуют. В настоящее время хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по подземной самотечной канализационной сети в септики и по мере накопления вывозятся станцию биологической очистки, расположенной на месторождении Кенлык..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Территория АО «ПКР» Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Юго-Западный Карабулак (далее ЮЗКБ) на контрактной территории АО «ПКР» являются: металлолом (образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, хранение предусмотрено на специальной площадке, с последующей сдачей на договорной основе по мере накопления); промасленная ветошь (образуется в процессе протирки механизмов и технологического оборудования, по мере накопления утилизируется на собственных полигонах ТБО расположенных на месторождениях Кумколь и Арыскуп в мусоросжигательных печах); твердо-бытовые отходы (образуются в процессе жизнедеятельности персонала, по мере накопления вывозятся на захоронение на собственные полигоны ТБО АО расположенных на месторождениях Кумколь и Арыскуп). Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Юго-Западный Карабулак контрактной территории АО «ПКР» составит 14,0735 т/год, из них промасленная ветошь - 0,0635 т/год, металлолом – 5,0 т/год, твердо-бытовые отходы - 9,010 т/год. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении ЮЗКБ контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» являются: металлолом (образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, хранение с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления); промасленная ветошь (образуется в процессе протирки деталей и технологического оборудования, по мере накопления вывозится специализированной организацией на договорной основе); твердо-бытовые отходы (образуются в процессе жизнедеятельности персонала, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся специализированной организацией на договорной основе). Ориентировочный объем образования отходов на месторождении ЮЗКБ контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» составит 24,1435 т/год, из них промасленная ветошь - 0,0635 т/год, металлолом– 5,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 19,08т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте

осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Атмосферный воздух По результатам проведенного в 1-ом квартале 2021 года мониторинга атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на месторождении Юго-Западный Карабулак, в районе пунктов контроля не превышают ПДК. Средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ месторождения Юго-Западный Карабулак в 1-ом квартале 2021 года по территории АО «ПККР» составили: Оксид углерода - 0,8528 мг/м³, Углерод (сажа) - 0,0164 мг/м³, Оксид азота - 0,0088 мг/м³, Диоксид азота - 0,0089 мг/м³, Углеводороды С₁₂-С₁₉ - 0,0363 мг/м³. На границе СЗЗ месторождения Юго-Западный Карабулак по территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» составили: Оксид азота - 0,0056 мг/м³, Диоксид азота - 0,0373 мг/м³, Углерод (сажа) - 0,0423 мг/м³; Сера диоксид - 0,0052 мг/м³, Углеводороды С₁-С₅ - 0,0498 мг/м³; Толуол - 0,0343 мг/м³; Бензол - 0,0339 мг/м³. Поверхностные и подземные воды На месторождении Юго-Западный Карабулак постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятиями АО «ПККР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ» не проводится. Предприятиями не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. Хозяйственные сточные воды с месторождения Юго-Западный Карабулак ТОО «САУТС ОЙЛ» поступают на собственные очистные сооружения месторождения Кенлык. Хозяйственные сточные воды месторождения Юго-Западный Карабулак АО «ПККР» поступают на собственные очистные сооружения месторождения Арыскул. В связи с вышеуказанным, мониторинг сточных вод предприятиями АО «ПККР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ» на месторождении Юго-Западный Карабулак не проводится. Почвенный покров Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв в 1 квартале 2021 года (территория АО «ПККР») и в 3 квартале 2020 года (территория ТОО «САУТС-ОЙЛ»), концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали ПДК..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Юго-Западный Карабулак составляет 15,88 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размеры санитарно-защитных зон для месторождения Юго-Западный Карабулак (для территории АО «ПККР» размер СЗЗ составляет 1000 метров, для территории ТОО «САУТС - ОЙЛ» размер СЗЗ составляет 500 метров) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрыво-пожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, герметичности обсадных

колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для месторождения в целом, с учетом различной стадии разработки выделенных 4-х объектов, были рассмотрены 2 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, темпом ввода добывающих скважин в эксплуатацию. При анализе технико-экономических показателей и накопленного дисконтированного потока наличности, установлено, что наиболее эффективным является первый вариант разработки. При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости 10%) приходится по первому варианту. Наибольшее значение накопленной чистой прибыли, на последний рентабельный год разработки, приходится по первому варианту. Накопленная чистая прибыль в первом варианте на 7,4% больше, чем во втором варианте. Так же и с выплатами Государству – наибольшая сумма выплат, на последний рентабельный год разработки, приходится по первому варианту. Суммарные выплаты Государству в первом варианте на 6,2% больше, чем во втором варианте. Суммарная выручка от реализации в первом варианте больше, чем во втором варианте на 4,2%. Объем необходимых инвестиций за рентабельный период в первом варианте на 69,6% меньше, чем во втором варианте. Таким образом, при анализе технико-экономических показателей видно, что наиболее эффективным является первый вариант разработки..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Жұмабеков

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



