

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ19RYS00363197

13.03.2023 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 "Ушкую", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 101240012013, МАДИЖАН АЛЬФАРАБИ ТУРСЫНХАНОВИЧ, 579556, a.suleymenova@ansagan.kz

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) АО «Ушкую», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, Промзона 6, здание №150, БИН 101240012013, Кбе 17, АО«БанкЦентрКредит» в г.Актау, БИК: КСJBKZKA, ИИК: KZ638562203107074716, тел: (7292) 525-562, e-mail: a.bayamberdieva@ushqui.kz Проект разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай по состоянию на 01.09.2022г.». Цель разработки - проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Северо-Западный Жетыбай в административном отношении находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Территория месторождения расположена в 90 км от Каспийского моря. Не находится в Заповедной зоне. Месторождение расположено в 60 км к востоку от административного центра области г. Актау и в 25 км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай. В непосредственной близости от рассматриваемой территории и поселка Жетыбай, находящихся в 21-23 км от нефтяного месторождения Северо-Западный Жетыбай, проходят автодорога Актау-Узень, магистральный нефтепровод Средняя Азия-Центр, линия электропередач Актау-Узень и телефонная связь. В географическом отношении Контрактная

территория находится в пределах Плато Мангышлак. Рельеф района месторождения имеет отметки в пределах от 111 м до 141 м выше уровня моря, местами она снижается до минус 7 м (в местах пересечения с глубокими оврагами впадины Карагие, имеющей наибольшую отметку дна -132 м). Гидрографическая сеть отсутствует, источники питьевого водоснабжения так же отсутствуют. Вскрываемые колодцами и мелкими скважинами грунтовые воды, залегающие на глубинах до 30 м, сравнительно пресные (солончатые), но малодобитные. Питьевая вода имеется в поселке Жетыбай, которая поступает с водопровода Урал-Мангистау. Техническая вода для нужд буровых работ обеспечивается из высокодебитных скважин (дебиты 250-300 м³/сут) альб-сеноманских отложений с глубин 650-800 м. Климат района резко континентальный, среднегодовое количество осадков не превышает 126 мм, из них на осенне-зимний период приходится 43 мм, а на весенне-летний месяцы – 83 мм. Весна короткая с резким переходом в засушливое лето с температурой до плюс 40 оС, зима умеренно холодная, без больших снегопадов, с сильными ветрами, редко с температурой до минус 30 оС. Глубина промерзания грунта составляет не более 0,8 м. Растительность района характерна для пустынь и представлена засухоустойчивыми и неприхотливыми к почвам полукустарниками и разнотравьем. Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами, пресмыкающимися и насекомыми. Население района малочисленное, основным занятием его является работа на нефтепромысле. Сельское хозяйство развито слабо и представлено в основном животноводством..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Северо-Западный Жетыбай составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - на котельную составит 7,5 м³/час, печь подогрева ПП-0,63 составит 100 м³/час, устьевого подогревателя типа УН-0,2М3 составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 3450 ±250 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – 127 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не предусмотрено. Среднесуточные дебиты одной скважины по нефти составляет 17 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки, рекомендуемый к реализации. Вариант 2 предусматривает более разряженную сетку скважин. Расстояние между скважинами 350 м. Данный вариант в настоящее время экономического мирового кризиса может быть наиболее рентабельным, в дальнейшем также данный вариант является подходящим для сгущения сетки скважин. На каждой новой скважине после перфорации горизонтов предполагается проводить соляно-кислотную обработку каждые 3 года. Количество скважин для бурения – 41 ед., а также вывод 2 скважин из консервации (П-1, П-2). Общий фонд скважин – 65 ед., из них: наклонно-направленных – 3 скв. Возвратный объект будет эксплуатироваться возвратным фондом скважин в количестве 9 ед., на естественном водонапорном режим. Согласно 2-го (рекомендуемого) варианта разработки: Проектными решениями предусмотрено: □ в 2037 году при максимальном фонде добывающих скважин – 43 шт. достигаются показатели объемов добычи нефти (228,5 тыс.т) и газа (8,016 млн.м³); □ в 2040 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (265,7 тыс.т) и газа (9,282 млн.м³), при фонде добывающих скважин – 42 шт.; □ бурение 41 скважин согласно проектным решениям. (Описание 2-го и 3-го вариантов приложены в Приложении 2.).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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
Общая площадь - 229,8 км²; ;

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Источниками водоснабжения являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на 41 скважин – 51556,31 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 16582,49 м³/скв./год, на технологические нужды – 34973,82 м³/скв./год. Вариант разработки № 1: – всего расход воды на 28 скважин – 35209,19 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 11324,63 м³/скв./год, на технологические нужды – 23884,56 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на 53 скважин – 66645,96 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 21435,90 м³/скв./год, на технологические нужды – 45210,06 м³/скв./год. ;

объемов потребления воды Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Источниками водоснабжения являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря. Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на 41 скважин – 51556,31 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 16582,49 м³/скв./год, на технологические нужды – 34973,82 м³/скв./год. Вариант разработки № 1: – всего расход воды на 28 скважин – 35209,19 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 11324,63 м³/скв./год, на технологические нужды – 23884,56 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на 53 скважин – 66645,96 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 21435,90 м³/скв./год, на технологические нужды – 45210,06 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях

заводского изготовления. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «Ушкую» имеет Контракт №1483 от 04.08.2004 г. на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Северо-Западный Жетыбай в пределах блоков XXXVI-11-Е (частично), F (частично) XXXVII-11-В (частично) С (частично) , расположенных в Мангистауском и Тупкараганском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Контракт заключен на срок, равный 20 (двадцать) лет, и действует до 4 августа 2024 года. Угловые точки Координаты угловых точек Северная широта Восточная долгота 1) 43°38'40" 51°42'35" ; 2) 43°42'00" 51°40'53" ; 3) 43°42'00" 51°44'11" ; 4) 43°46'00" 51°44'30"; 5) 43°46'00" 51°50'00"; 6) 43°44'24" 51°48'48"; 7) 43°41'59" 51°52'58"; 8) 43°36'15" 51°55'08"; 9) 43°35'50" 51°54'25" ;10) 43°36'52" 51°38'45" ; 11) 43°39'01" 51°39'22" ; 12) 43°37'35" 51°41'40";

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 На территории планируемых работ на месторождении Северо-Западный Жетыбай зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Источники электроснабжения: на период строительства и эксплуатации – ДЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства и эксплуатации – котельная.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Эксплуатация При реализации рекомендуемого варианта разработки № 2 наибольший годовой выброс ожидается в 2040 году при максимальной добыче нефти и газа, при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2040 год – 4,88944 г/с и 239,94182 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 47,579000 т/г; Азот (II) оксид – 7,731000 т/г; Сера диоксид – 140,300000 т/г; Углерод оксид – 15,750000 т/г; Метан - 15,750000 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 9,303186 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 3,441325 т/г; Бензол – 0,044938 т/г; Диметилбензол - 0,014415 т/г; Метилбензол - 0,027953 т/г. Всего: 239,94182 т/год. В 2037 году при максимальном фонде добывающих скважин, при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2037 год– 4,71901 г/с и 229,69429 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 43,520000 т/г; Азот (II) оксид – 7,072400

т/г; Сера диоксид – 140,300000 т/г; Углерод оксид – 13,595200 т/г; Метан – 13,595200 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 – 8,418198 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 3,114268 т/г; Бензол – 0,040668 т/г; Диметилбензол - 0,013031 т/г; Метилбензол - 0,025320 т/г. Всего: 229,69429 т/год. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разработке 1-го и 3-го вариантов и при бурении представлены в Приложении 3..

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №2 - рекомендуемый вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 41 скважин, всего отходов – 26824,6149 т/год/скв. Опасные отходы – 26740,7002 т: в т.ч.: отходы бурения (т/скв./год) – 25801,7756; промасленная ветошь (т/скв./год) – 1,0414; отработанные масла (т/скв./год) – 818,7618; использованная тара (т/скв./год) – 119,1214; неопасные отходы – 83,9147 т, в т.ч.: металлолом (т/скв./год) – 4,1; огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,0738; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 71,8279; пищевые отходы (т/скв./год) – 7,913. №1 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 28 скважин, всего отходов – 18319,2492 т/год/скв. Опасные отходы – 18261,9416 т: в т.ч.: отходы бурения (т/скв./год) – 17620,7248; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,7112; отработанные масла (т/скв./год) – 559,1544; использованная тара (т/скв./год) – 81,3512; неопасные отходы – 57,3076 т, в т.ч.: металлолом (т/скв./год) – 2,8; огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,0504; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 49,0532; пищевые отходы (т/скв./год) – 5,404. №3 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 53 скважин, всего отходов – 34675,7217 т/год/скв. Опасные отходы – 34567,2466 т: в т.ч.: отходы бурения (т/скв./год) – 33353,5148; промасленная ветошь (т/скв./год) – 1,3462; отработанные масла (т/скв./год) – 1058,3994; использованная тара (т/скв./год) – 153,9862; неопасные отходы – 108,4751 т, в т.ч.: металлолом (т/скв./год) – 5,3; огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,0954; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 92,8507; пищевые отходы (т/скв./год) – 10,229..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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) АО «Ушкую» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Северо-Западный Жетыбай ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов АО «Ушкую»..

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. Разработка месторождения Северо-Западный Жетыбай по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки и 2 варианта обустройства месторождения Северо-Западный Жетыбай. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Северо-Западный Жетыбай, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта 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):

МАДИЖАН АЛЬФАРАБИ ТУРСЫНХАНОВИЧ

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



