14. ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
к проекту «Дополнение к индивидуальному техническому проекту реконструкции скважины ВУ-5 бурением бокового ствола на месторождении Восточный Урихтау»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

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

ТОО «Казахтуркмунай», Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район.
Головной офис, Республика Казахстан, г.Актобе, пр. Абилкайыр хана 10.
Телефон: +7 7132 74 41 14.
БИН - 091040003677
Генеральный директор ТОО «Урихтау Оперейтинг» – Умиров А.С.

1. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса

Проектом предусмотрено «Дополнение к индивидуальному техническому проекту реконструкции скважины ВУ-5 бурением бокового ствола на месторождении Восточный Урихтау».

Целью дополнения является то, что в целях оценки рисков бурения бокового ствола через тектонический разлом был выполнен 1D-геомеханический анализ с элементами частичного 3D-анализа специалистами сторонней организации.

По результатам представленных материалов геомеханического анализа возникла необходимость корректировки проектной траектории ствола скважины.

После обсуждения принято решение разработать Дополнение к «Индивидуальному техническому проекту реконструкции скважины ВУ-5 бурением бокового ствола на месторождении Восточный Урихтау».

В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

2. 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).*

- нет

3. **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 было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ72VWF00363679 от 09.06.2025.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест

Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим

населенным пунктом является поселок Сага, расстояние от поселка до месторождения составляет более 10 км.

Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №12: №1. В.Д. 57°19'40,00" С.Ш. 48°26'10,00"; №2. В.Д. 57°20'25,00" С.Ш. 48°26'02,00"; №3. В.Д. 57°21'18,00" С.Ш. 48°25'24,00"; №4. В.Д. 57°21'41,00" С.Ш. 48°24'50,00"; №5. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'00,00"; №6. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №7. В.Д. 57°21'00,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №8. В.Д. 57°19'43,00" С.Ш. 48°22'00,00"; №9. В.Д. 57°18'50,00" С.Ш. 48°21'50,00"; №10. В.Д. 57°17'58,00" С.Ш. 48°23'16,00"; №11. В.Д. 57°17'48,00" С.Ш. 48°23'48,00"; №12. В.Д. 57°18'32,00" С.Ш. 48°25'47,00".

Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Контракту №2882 от 05.12.2008 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг».

Географические координаты проектируемой скважины: С.Ш. 48°24'1,6234", В.Д. 57°25'11,5233".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

«Дополнение к индивидуальному техническому проекту реконструкции скважины ВУ-5 бурением бокового ствола на месторождении Восточный Урихтау» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Астана, МИР РК от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87).

Реконструкция скважины ВУ-5 бурением бокового ствола будет осуществляться с помощью буровой установки грузоподъемностью не менее 225тн (типа БУ ZJ-40 или ее аналога) с ВСП. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты.

Основные проектные данные следующие:

Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ).

Средняя проектная глубина скважины по вертикали - 4170 м.

Проектная коммерческая скорость бурения составляет 960,4 м/ст. месяц.

Общая продолжительность строительства скважины – 134,19 сут, с учетом бурения, крепления, освоения и т.д.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Реконструкция скважины ВУ-5 бурением бокового ствола будет осуществляться с помощью буровой установки грузоподъемностью не менее 225тн (типа БУ ZJ-40 или ее аналога) с ВСП. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты.

Основные проектные данные следующие:

Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ).

Средняя проектная глубина скважины по вертикали - 4170 м.

Проектная коммерческая скорость бурения составляет 960,4 м/ст. месяц.

Общая продолжительность строительства скважины – 134,19 сут, с учетом бурения, крепления, освоения и т.д.

Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора.

Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин:

Эксплуатационный хвостовик □114,3мм х 3550-5145м по стволу.

Бурильная колонна укомплектована трубами 88,9мм, марки S-135, с толщиной стенок 9,35мм, что позволит без риска работать на верхних пределах рекомендуемых режимов.

С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважин при возможных ГНВП.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Начала реализации намечаемой деятельности-2027г.

Процесс реконструкции скважины ВУ-5 составляет **134,19** суток, из них:

- Подготовительные работы к бурению – 6,0 дня;
- Подготовительные работы к ЗБС-7,52дней;
- Строительно-монтажные работы – 10,0 дней;
- Бурение и крепление скважин – 46,7 дней;
- Освоение – 63,97дней.

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;

Размер отводимого участка-3,5 га. Скважина находится на территории горного отвода месторождения Урихтау. Площадь горного отвода составляет 29,0 кв.км.

Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №12: №1. В.Д. 57°19'40,00" С.Ш. 48°26'10,00"; №2. В.Д. 57°20'25,00" С.Ш. 48°26'02,00"; №3. В.Д. 57°21'18,00" С.Ш. 48°25'24,00"; №4. В.Д. 57°21'41,00" С.Ш. 48°24'50,00"; №5. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'00,00"; №6. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №7. В.Д. 57°21'00,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №8. В.Д. 57°19'43,00" С.Ш. 48°22'00,00"; №9. В.Д. 57°18'50,00" С.Ш. 48°21'50,00"; №10. В.Д. 57°17'58,00" С.Ш. 48°23'16,00"; №11. В.Д. 57°17'48,00" С.Ш. 48°23'48,00"; №12. В.Д. 57°18'32,00" С.Ш. 48°25'47,00".

Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Контракту №2882 от 05.12.2008 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг».

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;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. *Расстояние до близлежащего водного объекта реки Жем составляет 3 км.*

В гидрологическом отношении исследуемый район расположен на восточном борту Прикаспийского артезианского бассейна (Урало-Эмбинская система малых артезианских бассейнов). Своеобразие геологического строения, обусловленное солянокупольной тектоникой, предопределило сложные гидрогеологические условия района. Основными факторами, влияющими на формирование химического состава и минерализации подземных вод в пределах описываемой территории, являются: климат литологический состав водовмещающих пород, степень их трещиноватости, сложные тектонические условия, создающие, с одной стороны, возможность подтока высокоминерализованных вод по зонам разлома, а с другой – затрудняющие движение подземных вод и связь отдельных водоносных горизонтов с областями их питания.

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

На месторождении Восточный Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера).

Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин.

Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 70 человек.

Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

Водопотребление и водоотведение составит 1408,995 м3/цикл.

<u>Буровые сточные воды (БСВ)</u> – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты.

Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г №129-Ө:

Объем буровых сточных вод ($V_{БСВ}$) рассчитывается согласно нижеследующей формуле:

Vбсв = 2,0 х Vсумм

Vбсв = 2,0 х 373,591 = 747,182 м^3

Объем буровых сточных вод на 1 скважину составляет – 747,182 м^3 или 762,1256 тн.

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору.

Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, откуда после отстаивания откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.

Проектируемый объект находятся на территории действующего месторождения Урихтау. Площадь горного отвода составляет 29,0 кв.км, куда входит территория месторождения Восточный Урихтау.

Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Урихтау Оперейтинг» согласно законодательству.

Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №12: №1. В.Д. 57°19'40,00" С.Ш. 48°26'10,00"; №2. В.Д. 57°20'25,00" С.Ш. 48°26'02,00"; №3. В.Д. 57°21'18,00" С.Ш. 48°25'24,00"; №4. В.Д. 57°21'41,00" С.Ш. 48°24'50,00"; №5. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'00,00"; №6. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №7. В.Д. 57°21'00,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №8. В.Д. 57°19'43,00" С.Ш. 48°22'00,00"; №9. В.Д. 57°18'50,00" С.Ш. 48°21'50,00"; №10. В.Д. 57°17'58,00" С.Ш. 48°23'16,00"; №11. В.Д. 57°17'48,00" С.Ш. 48°23'48,00"; №12. В.Д. 57°18'32,00" С.Ш. 48°25'47,00".

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 предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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;

Электроснабжение – G12V190PZL-3/B – 810 кВт (3 шт)

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

Риски отсутствует

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).

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников

Железо (II, III) оксиды, Кл.опас-3, 0,030273 т/г. Марганец и его соединения, Кл.опас-2, 0,000166 т/г. Азота диоксид, Кл.опас-2, 20,3618 т/г. Азот оксид, Кл.опас-3, 26,04662 т/г. Углерод, Кл.опас-3, 3,36135 т/г. Сера диоксид, Кл.опас-3, 7,37381626 т/г. Сероводород, Кл.опас-2, 0,0000439 т/г. Углерод оксид, Кл.опас-4, 18,31335 т/г. С1-С5, 0,49557133 т/г. Проп-2-ен-1-аль, Кл.опас-2, 0,799572 т/г. Формальдегид, Кл.опас-2, 0,799572 т/г. Масло минеральное нефтяное, 0,0005 т/г. Алканы С12-19, Кл.опас-4, 8,034297 т/г. Пыль неорган., содерж двуокись кремния в %: более 70, Кл.опас-3, 0,112796 т/г. Пыль неорган, содержащ двуокись кремния в %: 70-20, Кл.опас-3, 0,0047687 т/г. Пыль абразивная, 0,0183 т/г. **ВСЕГО: 85,752796** т/г.

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 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.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживании и безопасному удалению.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК.

На период бурения скважины образуются следующие отходы: всего 550,942 т/г. Опасные отходы: Буровой шлам 65,8595 т/г**,** Отработанный буровой раствор 478,20 т/г, Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г**,** Отработанные масла 4,0435 т/г. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 1,930 т/г, Металлолом 0,7584 т/г, Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г.

Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

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.

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).

ТОО «Урихтау Оперейтинг» 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.

При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2025г-2026г.

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ;
- мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов.

Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ.

По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025-2026гг установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС.

Вывод: На территории проектируемого строительства 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 отсутствует.

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 в соответствии с приложением 4 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом

Министра экологии, геологии и природных ресурсов от _____№ _____ (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под номером ___).

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства:

Показатели воздействия			**Интегральная оценка воздействия**
Пространственный масштаб	**Временной масштаб**	**Интенсивность воздействия**	**Балл значимости**
Атмосферный воздух			
Ограниченный 2	Кратковременный 1 балл	Слабая 2 балла	4 балла Низкая значимость
Поверхностные воды			
Ограниченный 2	Продолжительный 3 балл	Сильная 4	24 балла Средняя значимость
Подземные воды			
Ограниченный 2	Продолжительный 3 балл	Сильная 4	24 балла Средняя значимость
Недра			
Ограниченный 2	Продолжительный 3 балл	Сильная 4	24 балла Средняя значимость
Почвы			
Ограниченный 2	Продолжительный 3 балл	Сильная 4	24 балла Средняя значимость
Растительность			
Ограниченный 2	Кратковременный 1 балл	Умеренная 3 балла	6 балла Низкой значимости
Животный мир			
Ограниченный 2	Кратковременный 1 балл	Слабая 2 балла	4 балла Низкой значимости

При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

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 предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на месторождении Восточный Урихтау предусматривают:

- обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
- осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти;
- обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования;
- сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов;
- защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин;

- предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод;
- достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами;
- соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования;
- предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифонообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин;
- надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу;
- надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование;
- предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении;
- в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий:
- необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ;
- уменьшение дорожной дегрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

В техническом проекте рассмотрено буровая установка ZJ-40, отвечающие современному техническому уровню.