

KZ20RYS00246973

19.05.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Lucent Petroleum", 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, ОНАЕВ ДАУРЕН АРМАНОВИЧ, +7 727 277 78 53, EBT@VISOIL.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) Дополнение №2 к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай Договор № LP-G- 117 от 02. 02. 2022 г.Н Проектом предусматривается продолжение разведочного процесса, направленного на увеличение нефтегазового потенциала открытых триасовых и нижнепермских залежей в пределах контрактной территории с учетом участка расширения. Очередность бурения и категории скважин были скорректированы на основании данных переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ, новой 3Д сейсморазведки и результатов расконсервации скважины ВМ-1. С этой целью на площади запроектировано бурение 5-ти глубоких скважин: трех независимых (LP-6, LP-7,LP-8) и двух зависимых (LP-4, LP-5) и расконсервация скважины Бахыт-1, ЗБС скважины LP-3. Согласно совместного Протокола между ТОО «Lucent Petroleum» и ТОО «СМАРТ Инжиниринг» от 28.12.2020г. для соблюдения очередности нумерации скважин с физическими работами на скважине принято решение наименование скважины LP-5 изменить на LP-4, соответственно наименование скважины LP-4 изменить на LP-5, а также согласно сов-местного Протокола между ТОО «Lucent Petroleum» и ТОО «СМАРТ Инжиниринг» от 01.04.2022г. по результатам переобработки и переинтерпретации геолого-геофизических данных принято решение скважины LP-6, LP-7 и LP-8 считать независимыми, а скважины LP-4,LP-5 считать зависимыми от результатов бурения бокового ствола в скважине LP-3 . Также вместо расконсервации скважины М-10 запроектировано ЗБС скважины LP-3. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. 1-й класс опасности..

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) Ранее 2020 году был разработан проект Дополнение к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС)»к нему, который получил положительное заключение ГЭЭ.Проектными решениями представленного «Дополнения к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай» (2020г.) предполагается

проведение следующего ряда геологоразведочных работ в период 2020-2023гг., включая бурение 5-ти скважин, расконсервацию и испытание 3-ёх скважин, проведение 3Д сейсморазведки, а также ликвидацию последствий деятельности недропользователя, из которых по годам: в 2021 году к реализации предполагается проведение 3Д сейсморазведочных работ в объеме 250кв.км.; в 2020-2022 года предусмотрено строительство двух независимых скважин LP-4 и LP-5, и трёх зависимых скважин LP-6, LP-7, LP-8, проектными глубинами 4500м и 5000м; в 2020-2022 года предполагается расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин М-10, ВМ-1 и Бахыт-1; в 2023 году предусматривается ликвидация последствий деятельности недропользователя, включая ликвидацию 4 скважин, консервацию 5 скважин, а также ряд других работ связанных с ликвидацией объектов деятельности недропользователя. Проектная добыча нефтяного газа на 2020-2022 годы составляла 36 720,0 тыс.м3. Проектом Дополнение 2 предусматривается продолжение разведочного процесса, направленного на увеличение нефтегазового потенциала открытых триасовых и нижнепермских залежей в пределах контрактной территории с учетом участка расширения. Очередность бурения и категории скважин были скорректированы на основании данных переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ, новой 3Д сейсморазведки и результатов расконсервации скважины ВМ-1. С этой целью на площади запроектировано бурение 5-ти глубоких скважин: трех независимых (LP-6, LP-7, LP-8) и двух зависимых (LP-4, LP-5) и расконсервация скважины Бахыт-1, ЗБС скважины LP-3. Добыча нефтяного газа - 19 281,6 тыс.м3.;

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) Заключение ГЭЭ проекта "Дополнение к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС)» к нему" Номер: KZ60VCY00753955 Дата: 03.08.2020. См. Приложение 1. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь Мунайбай располагается на юге Прикаспийской впадины южнее Прорвинской группы нефтегазовых месторождений. Она входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г на проведение разведки углеводородного сырья на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E, F; XXXI-13-C (частично), 14-A (частично), B, C (частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан, Дополнению №14 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14-D (частично); E; F; XXXI-14-A (частично); B; C (частично), XXX-15- D (частично); E(частично), XXXI-15-A (частично); B(частично)в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан; Дополнению №15 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14 -D (частично); E; F; XXXI-14-A (частично); B; C (частично), XXX-15- D (частично); E(частично), XXXI-15-A (частично); B(частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан. Площадь Мунайбай занимает южную часть контрактного участка и располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно календарного плана в целях оценки залежей углеводородов запроектировано бурение скважин LP-4, LP-5, LP-6, L-7, LP-8, и расконсервация скважин: Бахыт-1, LP-3 (зарезка боковых стволов). Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналог. Тип установки для испытаний - ZJ-30 или аналог. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин LP-4,5,6, 8, проектной глубиной 5000-5100м, составляет 1435 суток и состоит из 3-х этапов: • строительномонтажные работы – 20 суток; • бурение и крепление скважины – 150 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - нижнепермские отложения – 720 суток (8 объектов в скв LP-4,5,6, 8); - триасовые отложения – 540 суток (6 объектов в скв LP-4,5, 8). По скважинам ВМ-1 и LP-3 продолжительность работ составит – 510 суток, из них -зарезка бокового ствола в скважине LP-3 – 60 суток Испытание триасовых объектов в скважинах ВМ-1 и LP-3 – 5 объектов-450 суток. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины LP-7, проектной глубиной 4500м, составит 700 суток и состоит из 3-х этапов: • строительномонтажные работы – 20 суток; • бурение и крепление скважины – 135 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из

расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - юрские отложения – 180 суток (2 объекта); - триасовые отложения – 360 суток (4 объекта). По скважине Бахыт-1 продолжительность работ составит 600 суток, из них расконсервация – 600суток, испытание триасовых объектов – 4 объекта-360 суток, испытание юрских объектов- 2 объекта- 180 суток. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно календарного плана в целях оценки залежей углеводородов запроектировано бурение скважин LP-4, LP-5, LP-6, L-7, LP-8, и расконсервация скважин: Бахыт-1, LP-3 (зарезка боковых стволов).Проектная глубина скважин LP-4, LP-5, LP-6 - 5000м, глубина скважины LP-8 -5100 м и глубина скважины L-7 - 4500 м. Мунайбай Южный LP-8 - 5100 м, Мунайбай LP-3 ЗБС (длина гориз секции до 900м).Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Тип установки для испытаний - ZJ-40 или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе. Для бурения разведочной скважин : при максимальном весе бурильной колонны в воздухе 186,27 тс., и наиболее тяжелой обсадной колонны – 294,98 тс., выбираем буровую установку грузоподъёмностью не ниже $294,98 * 1,4 = 412,97$ тн. Общий объем добыча нефти - 150292,8 тонн, и газа - 19281,6 тыс.м3. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных поисковых скважин на контрактной территории. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин LP-4,5,6, 8, проектной глубиной 5000-5100м, составляет 1435 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы – 20 суток; • бурение и крепление скважины – 150 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - нижнепермские отложения – 720 суток (8 объектов в скв LP-4,5,6, 8); - триасовые отложения – 540 суток (6 объектов в скв LP-4,5, 8). По скважинам ВМ-1 и LP-3 продолжительность работ составит – 510 суток, из них -зарезка бокового ствола в скважине LP-3 – 60 суток Испытание триасовых объектов в скважинах ВМ-1 и LP-3 – 5 объектов-450 суток. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины LP-7, проектной глубиной 4500м, составит 700 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 20 суток; • бурение и крепление скважины – 135 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - юрские отложения – 180 суток (2 объекта); - триасовые отложения – 360 суток (4 объекта). По скважине Бахыт-1 продолжительность работ составит 600суток, из них расконсервация – 600суток, испытание триасовых объектов – 4 объекта-360 суток, испытание юрских объектов- 2 объекта- 180 суток. На 2022-2023 годы будут проводиться работы по строительству скважин, расконсервация, ликвидация, ЗБС. На 2024 год испытание скважин. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Объект проектирования находится на действующем месторождении Мунайбай. Площадь участка строительства буровой установки и размещение оборудования и техни-ки для бурения разведочных скважин составляет 3,5 га.Она входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г на проведение разведки углеводородного сырья на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E, F; XXXI-13-C (частично), 14 -A (частично), B, C (частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан, Дополнению №14 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14-D (частично); E, F; XXXI-14-A (частично); B, C (частично) , XXX-15- D (частично); E(частично), XXXI-15-A (частично); B(частично)в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан; Дополнению №15 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14-D (частично); E, F; XXXI-14-A (частично); B, C (частично) , XXX-15- D (частично); E(частично), XXXI-15-A (частично); B(частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан.Договор аренды земельного участка за №717 от 09.11.2020 года, Бейнеуский район на земли площадью 1690,0 га, полученные для проведения разведки полезных ископаемых на срок до 19 октября 2022 года. Кадастровый номер 13-196-116-0059;

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 Источник водоснабжения – привозная вода. Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из г.Кульсары или с. Боранколь на расстояние 120,0 км. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объемом 40,0 м³. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г. Кульсары или с. Бо-ранколь на расстояние 120,0 км. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м³ и 20,0 м³. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м³ с двумя центро-бежными насосами и электроприводом к нему N=30 кВт (со встроенным рабочим баком). Сведений о наличии водоохранных зон и полос Расстояние от скважины №LP-3 до Каспийского моря - 34,0 км – вне водоохранной зоны;

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

объемов потребления воды При строительстве 5-ти скважин (№№LP-4, LP-5, LP-6, LP-7, LP-8) и ЗБС LP-3 : водопотребление – 17,39 м³/сут или 27738,68 м³/пер; водоотведение – 11,55 м³/сут или 21647,76 м³/пер; безвозвратное потребление – 5,84 м³/сут или 6090,92 м³/пер. При расконсервации скважины Бахыт 1: - водопотребление – 7,91 м³/сут или 2878,78 м³/пер; водоотведение – 6,47 м³/сут или 2459,03 м³/пер; безвозвратное потребление – 1,44 м³/сут или 419,7 м³/пер.- ликвидация последствий деятельности недропользователя: водопотребление – 8,48 м³/сут или 1622,62 м³/пер; водоотведение – 6,94 м³/сут или 1350,16 м³/пер; безвозвратное потребление – 1,53 м³/сут или 272,46 м³/пер. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф мест-ности отсутствуют. Водоотведение Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда стоки вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала буровых работ. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по строительству скважины потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей : вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракту № 317 от 07.04.1999 г. на проведение разведки углеводородного сырья на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14-D (частично), E, F; XXXI-14-A (частично), B, C (частично); XXX-15-D (частично), E (частично); XXXI-15-A (частично), B (частично) в Атырауской и Мангиста-уской областях Республики Казахстан. Дополнению №14 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E, F; XXXI-13-C (частично), 14-A (частично), B, C (частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан; Дополнению № 15 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E, F, 15-D (частично), 15-E (частично); XXXI-13-C (частично), 14-A (ча-стично), B, C (частично), 15-A (частично), 15-B (частично) в Атырауской и Мангиста-уской областях Республики Казахстан. Площадь геологического отвода - 1644,42 кв.км.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют. 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, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов жизнедеятельности животных проектом 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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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 Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ будет использоваться буровой станок и цементирувочные агрегаты, дизель- генераторы работающие на дизельном топливе.;

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) На 2022 год при строительстве 2-х скважин LP-6, LP-8 , расконсервация скважины БАХЫТ-1, Зарезка боковых стволов скважины LP-3 будет составлять - 1411,37982762 тонн/год. На 2023 год при строительстве скважин LP-4, LP-5 и LP-7, при испытании скважин LP-8 и скважины Бахыт-1 (переходящие), при консервации и ликвидации скважин будет составлять - 1835,97719831 тонн/год. На 2024 год при испытании скважин LP-4, LP-5 и LP-7 (переходящий) составит - 892,659508646 тонн/год. Титан диоксид (1219*) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное , цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

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 - строительство 5-ти скважин и зарезка боковых стволов (далее ЗБС) LP-3 (№№LP-4, LP-5, LP-6, LP-7, LP-8): водоотведение 11,55 м3/сут или 21647,76 м3/пер, при расконсервации и испытании скважины Бахыт-1 - водоотведение – 6,47 м3/сут или 7377,08 м3/пер, ликвидации скважин водоотведение – 6,94 м3/сут или 1350,16 м3/пер. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик . Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Воздействие на воды будет носить: в пространственном масштабе – ограниченное (2

балла), во временном – многолетнее (4 балла), интенсивность воздействия – умеренное (3 балла). Интегральная оценка выражается 24 баллами – воздействие среднее. .

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 На период строительство 5-ти скважин и зарека боковых стволов: буровой шлам - 2836,092 тонн, ОБР - 907,176 тонн, Промасленная ветошь 0,5290 тонн, Отработанное масло 23,9277 тонн, Отработанные люминесцентные лампы 0,1169 тонн, Использованная тары (бочки) 5,1457 тонн, Огарки сварочных электродов 0,1258 тонн, Лом черных металлов 25 тонн, ТБО 35,5068 тонн. На период расконсервации и испытания скважины Бахыт-1: Буровой шлам - 648,25 тонн, ОБР - 455,7 тонн, Промасленная ветошь 0,0972тонн,Отработанное масло 4,6815тонн, Отработанные люминесцентные лампы 0,0511тонн, Использованная тары (бочки) 1,0068тонн, Огарки сварочных электродов 0,0231тонн, Лом черных металлов 9тонн, ТБО 11,8356тонн. При ликвидации скважины: Промасленная ветошь 0,0972тонн, Отработанное масло 4,6815тонн, Отработанные люминесцентные лампы 0,0511тонн, Использованная тары (бочки) 1,0068тонн, Огарки сварочных электродов 0,0231тонн, Лом черных металлов 9тонн, ТБО 11,8356тонн .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на эмиссии в окружающую среду. • Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (Департамент экологии по Мангистауской области) •Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области

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) Анализ полученных данных позволил выполнить оценку состояния ком-понентов окружающей среды на контрактной территории ТОО «Lucent Petroleum». По-лученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвен -ного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной де-грессией и выявленными участками территории, где ранее проводились. В настоящее время работы на рассматриваемой территории не проводятся.

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 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве и испытании скважин: Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный -продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие-локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный -многолетнее –умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана атмосферного воздуха •Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключая создание аварийных ситуаций;

• Проверка установок на содержание в выбросах CO и NOx; • При выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозбытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации.

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. .

- 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):

Туралиев Э.

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



