



ТОО «Урихтау Оперейтинг»

**Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
(или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ88RYS01143581 14.05.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция скважины ВУ-5 бурением бокового ствола на месторождении Восточный Урихтау.

Предположительный период бурения скважины – 2025г. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 134,19 суток, в том числе: строительно-монтажные работы - 10 сут., подготовительные работы к бурению – 6 сут., подготовительные работы по ЗБС-7,52 сут., бурение и крепление – 46,7 сут., освоение объектов в эксплуатационной колонне – 63,97 сут.

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 Сарколь. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее). Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Ақтөбе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Ақтөбе, протяженностью 200км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от месторождения Урихтау. Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Ақтөбе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем.

Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров.

Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00".

Краткое описание 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 - 4200 м. Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1075 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 134,19 сут, с учетом бурения, крепления, освоения и т.д.

С учетом горно-геологических условий и требований при дальнейшей эксплуатации скважины рекомендуется следующий тип конструкции скважин: Проектный горизонт- КТ-I, КТ-II. Проектная глубина, м по вертикали - 4200,0м; по стволу - 4673,33м (± 150 м). Вид скважины - Наклонно-направленная. Азимут бурения, градус-296,74. Максимальный зенитный угол, градус-49,56. Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/30м-3,0. Категория скважин- Третья. В техническом проекте рассмотрено буровая установка Грузоподъемностью не менее 225 тонн (типа БУ ZJ-40 или ее аналога с ВСП (Tor Drive). Тип установки для испытаний (освоения) - Грузоподъемностью не менее – 120 тн. Способ бурения-Роторный/ВЗД/РУС.

Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. От месторождения Восточный Урихтау река Жем находится на расстоянии 2,8 км. На месторождении Восточный Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохранной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается требование согласно п.1-1 ст. 43 Земельного Кодекса при оформлении земельного отвода. На месторождении Восточный Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из проектируемых водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. На месторождении Восточный Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, и т.д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 167 м³. Для технических нужд при бурении и креплении – 8,64; при испытании – 3,28.

Проектируемое месторождение расположено в районе Мугалжарского района Актюбинской области и находится вне земель особо охраняемых природных территорий, имеющих статус государственного лесного фонда и юридического лица.

Согласно прилагаемой картограмме, место расположения месторождения необходимо согласовать с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства, и размещения на особо охраняемых природных территориях местного значения «Кокжиде-Кумжарган».

В Мугалжарском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лиса, корсак, норки, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, ласка и обитают птицы занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, лысуха, и сова. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц, наиболее вероятно встреча лебедя-кликуна, журавля-красавки и серого журавля.

Электроснабжение – G12V190PZL-3/B – 3 шт – 810 кВт.

Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников: Железо оксиды 3-Кл.опасности - 0,04776 г/с; 0,030273 т/год; Марганец и его соединения 2-Кл.опасности - 0,000576 г/с; 0,000166 т/год; Азота диоксид 2-Кл.опасности - 2,68263 г/с; 20,3618 т/год; Азот (II) оксид 3-Кл.опасности - 3,450871 г/с; 26,04662 т/год; Углерод 3-



Кл.опасности - 0,44431899999 г/с; 3,36135 т/год; Сера диоксид 3-Кл.опасности - 1,03115580999 г/с; 7,37381626 т/год; Сероводород 2-Кл.опасности - 0,00031206 г/с; 0,0000439 т/год; Углерод оксид 4-Кл.опасности - 2,35155000001 г/с; 18,31335 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,63136606 г/с; 0,49557133 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл.опасности - 0,10602 г/с; 0,799572 т/год; Формальдегид 2-Кл.опасности - 0,10602 г/с; 0,799572 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,0007 г/с; 0,0005 т/год; Алканы C12-19 4-Кл.опасности - 1,171006 г/с; 8,034297 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл.опасности - 0,29057 г/с; 0,112796 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл.опасности - 0,0069302 г/с; 0,0047687 т/год; Пыль абразивная - 0,027 г/с; 0,0183 т/год; **Всего: 12,3487 г/с; 85,752796 т/год.**

На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы. Объем ОБР на 1 скважину составляет –385,92 т; Объем бурового шлама, образующегося при бурении 1 скважины, составляет –72,527 т; Количество коммунальных отходов при бурении 1 скважины составляет – 1,379 т/год. Количество промасленной ветоши при бурении 1 скважины составляет – 0,1524 т/год. Количество металлолома при бурении 1 скважины составляет – 0,7584 т/год. Количество огарки сварочных электродов при бурении 1 скважины составляет – 0,0015 т/год. Количество отработанных масел при бурении 1 скважины составляет – 4,0435т/год. **Всего: 464,781т/год.** Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность - «Индивидуальный технический проект реконструкции скважины ВУ-5 бурением бокового ствола на месторождении Восточный Урихтау» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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 2024г. 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. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Восточный Урихтау за 2024г. проводил ТОО «ЦентрЭкспертГрупп» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. 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.

Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, 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. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; - рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; - выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы; - проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; - уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; - пылеподавление; - соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: - Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. - Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. - Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



