

Казақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

АО «Каспий Нефть ТМЕ»

Заключение 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: №KZ00RYS00269643 20.07.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Планируется бурение 4 скважин: из них - №5-АЮ скважина бокового бурения, №6-АЮ, №8-АЮ, №18-АЮ новое строительства скважин. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: в административном отношении площадь Алибек Южный расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: аул Жагабулак в 15,0 км, пос. Шубарши в 30,0 км и г. Эмба в 55,0 км от площади. Месторождение действующее, имеется контракт на недропользования №2255 от 29.12.2006 г. Буровые точки определены с учетом требований законодательств РК по безопасной расположенности скважин. Участки предназначены для строительства скважины УВС, площадь испрашиваемого земельного отвода составляет 4 га, сроки использование земли на 40 лет. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: срок начало строительства апрель 2023- 2025 гг.; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется в 2023-2025 гг. Предположительные сроки погребения объекта 2062 гг.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: Скважина №6-АЮ, 8-АЮ, 18-АЮ. Проектный горизонт КТ-II. Дебитнефти составит 55тонн/сут. Дебит газа составит 12 000 м³/сут. Размер 1 площадки 4,2 га. Скважина №5-АЮ. Горизонт КТ-II. Дебит нефти составит 55 тонн/ сут. Дебит газа составит 12 000 м³/сут. Размер 1 площадки 4,2 га. Скважины строятся в целях извлечение УВС с недр. Нефть широко используется в химической промышленности, однако на территории АО «Каспий нефть» нефть будет подготавливаться до товарного состояния, после нефть будет реализована на внутреннем или на внешнем рынках.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: скв. 6-АЮ, 8-АЮ, 18-АЮ. Буровой станок грузоподъемностью позволяющей бурение скважины глубиной 3800м, грузоподъемностью не менее 4500 кН., с оборудованием по хранению, очистке и подготовке бурового раствора, с паровой котельной для работы в зимнее время. Пробурить вертикальную скважину следующей конструкции: шахтное направление - Ø508,0мм x 16м; кондуктор- Ø339,7мм x750м (+/-250м); промежуточная колонна -Ø244,5мм x 2500м (+/-250м); эксплуатационная колонна - Ø177,8мм x3800м (+/-250м). Бурение проводить на полимерном буровом растворе, предназначенном для нанесения наименьших повреждений коллектору. В целях контроля поглощения бурового раствора будет использоваться СаСО₃. Подготовительные работы – 10 суток, буровые работы



– 150 суток, освоение – 90 суток, рекультивация – 10 суток. скв. 5-АЮ. Буровой станок грузоподъемностью позволяющей бурение скважины глубиной 3700м, грузоподъемностью не менее 4500 кН., с оборудованием по хранению, очистке и подготовке бурового раствора, с паровой котельной для работы в зимнее время. Пробурить боковой ствол 700м (+/-100м) долотом Ø152,4 мм (6") с глубины 3100м до 3700м, зенитный угол скважины по составленному профилю скважины с зенитным углом до 17° с азимутом 225°, с условием прохождения в допустимом радиусе координат входа в пласт и координат забоя. Бурение проводить на полимерном буровом растворе, предназначенного для нанесения наименьших повреждений коллектору. В целях контроля поглощения бурового раствора будет использоваться CaCO₃. Подготовительные работы – 10 суток, буровые работы – 100 суток, освоение – 10 суток, рекультивация – 10 суток.

Описание водных ресурсов: на технические нужды используется вода с существующей скважины. Вода, доставляется и хранится в емкостях. Питьевая вода привозная бутилированная. Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 9,5 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м. Вода для технических нужд – с существующей вобозаборной скважины. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными организациями. Ежегодный расход воды составит: хозпитьевой – 2800 м³. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 40 000 м³. Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться для приготовления раствора, проведение работ по пылеподавлению.

Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения. Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности используются: для осуществления намечаемой деятельности необходимо электричество. Источники электроснабжения является местная система электроэнергетики, объем приобретения или потребления электроэнергии равен 200 кВт/час, срок использования 40 лет.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈100 тонн, не превышает пороговое значение в 100000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈100 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈100 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈4 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈200 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈60 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈2,5 тонн, превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0032 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈7 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈0.14 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.12 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.14 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈0.00055 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈2.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.00055 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈60 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, ≈0,1 тонн, не подлежит внесению в рег.

Описание сбросов загрязняющих веществ все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 2800 м³ в год. Технические воды уходит безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора.



Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 600 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 30 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 50 тонн в год (1скв.).

Согласно информации РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, предоставленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсак, зайцы и грызуны.

При производственных работах необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение 4 скважин: из них - №5-АЮ скважина бокового бурения, №6-АЮ, №8-АЮ, №18-АЮ нового строительства скважин» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На 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 отсутствуют.

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 Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух слабое, локального масштаба и многолетнее. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осаждения вредных веществ и пыли выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до незначительного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Отходы. Воздействие на

окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; проведение работ по пылеподавлению; создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах.

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/>).

Ұснадин Талап Аязбайұлы



