

Қазақстан 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.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

АО «Каспий Нефть ТМЕ»

### Заклучение 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: №KZ05RYS00264800 04.07.2022 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется бурение 3 скважин: из них - №23-АЮ скважины боковое бурение на площадке Алибек Южный. 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. Данная скважина бурится на основании проекта разработки месторождения, альтернативные места не рассматриваются, так как точки утверждены базовыми проектами. Земельный участок предназначен для строительства скважины УВС, площадь испрашиваемого земельного отвода составляет 4 га, сроки использование земли на 40 лет. Срок начало строительства октябрь 2022 г. Ввод в эксплуатацию планируется в 2023 г. Предположительные сроки утилизация объекта 2062 г.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: Скважина №23-АЮ. Горизонт КТ-II. Дебит нефти составит 55 тонн/сут. Дебит газа составит 12 000 м<sup>3</sup>/сут. Размер 1 площадки 4,0га. Скважина строится 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 реализован на внутренним или на внешним рынки.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: скважина 23-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



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 CaCO<sub>3</sub>. 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 храниться в емкостях. Питьевая вода привозная бутилированная. Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 8,5 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 – 700 м<sup>3</sup>. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 15 000 м<sup>3</sup>. Вода питьевого качества будет использоваться для хозпитьевых 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. Использование объектов животного мира отсутствует.

В качестве иных ресурсов для осуществления намечаемой деятельности потребуется электричество. Источники электроснабжения является местная система электроэнергии, объем приобретения или потребления электроэнергии равен 50 кВт/час, срок использования 40 лет.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈20 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈10 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈1 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈50 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈15 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈0,5 тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, ≈0,01 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 хозяйственно-бытовых сточных вод составит 700 м<sup>3</sup> 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



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 данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории Мугалжарского района встречаются следующие виды диких животных: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и из птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, филин и стрепет. В весенне-осенний период во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликун и серого журавля.

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение 3 скважин на площадке Алибек Южный: из них - №23-АЮ скважины боковое бурение» (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 и (или) в акватории, 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/м<sup>3</sup>, факт 0.05. NO<sub>2</sub> – норм 0.2 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м<sup>3</sup>, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м<sup>3</sup>, 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: 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, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ подъездных дорог и площадок. В целом же воздействие на состояние почвенно-

растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабое и



животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники, погребение фауны при проведении земляных работ. За исключением случайного погребения, остальные виды воздействия будут носить временный и краткосрочный характер. Химическое загрязнение может иметь место при обычном обращении с ГСМ.

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.

**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/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы



