



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область  
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

**Филиал компании "Buzachi Operating Ltd"  
(Бузачи Оперейтинг Лтд)**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Северные Бузачи на период до 01.01.2025 г.»

Материалы поступили на рассмотрение: 27.03.2023г. вх. KZ03RYS00367656

**Общие сведения**

В географическом отношении месторождение Северные Бузачи расположено на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. От моря месторождение отделяет дорога Ақтау – Каламкас и насыпная дамба. Административно месторождение и временные подъездные дороги к нему входят в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Въезд на месторождение Северные Бузачи находится на 248 км дороги «Ақтау – Каламкас» и связан с месторождениями Каламкас и Каражанбас асфальтированной автодорогой. Ближайшие населенные пункты: пос. Каражанбас – 35 км, пос. Кияхты – 40 км, пос. Шетпе - 120 км, где находится железнодорожная станция, ближайшая жилая зона от месторождения Северные Бузачи - вахтовый поселок ФК «Buzachi Operating Ltd» и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии 7 км.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопроводы, дороги, здания, сооружения, производственные объекты), скважины. Ликвидации подлежат добывающие, нагнетательные, пьезометрические, наблюдательные, водозаборные скважины, по состоянию на 01.01.2023 (1673 скв.) , а также проектные



скважины, которые будут пробурены в 2023-2024 гг. (209 скв.). Таким образом необходимо ликвидировать – 1882 скважины. Перечень сооружений подлежащих ликвидации на месторождении Северные Бузачи включает следующие объекты: цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) производительность - 5600 т/сут. по нефти, 16500 м³/сут. по пластовой воде, установка подготовки газа (УПГ) – 160 млн. нм³/год, манифольдные станции (МС) – 93 ед., замерные установки (ЗУ) – 23 ед., установки предварительного сброса воды (УПСВ1,2) - 2 ед. производительность – 17441 м³/сут по жидкости, станция подготовки пластовой воды (СППВ), трубопроводы системы нефтесбора – 699,7 км., трубопроводы системы газосбора – 17,6 км., трубопроводы системы ППД – 183,5 км., установка нагрева пластовой воды (УНПВ), гелеполимерная установка (ГПУ), технологический комплекс по сбору и переработке буровых отходов площадь - 7,849 га., иловые карты и поля испарения площадь – 0,3 га., локальные очистные сооружения, пожарные станции – 3 ед., электротехническое оборудование (линии электропередач, кабельные линии, подстанции высокого напряжения, трансформаторные подстанции, КТП, ТП), здания офиса, вахтового комплекса и вспомогательных служб. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 1658,2 га.

Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2 на 2 м. с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными.



Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) 01.01.2023 – 01.01.2025.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации составят 2230,534001 тонн/год или 26,054574 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 20,345818 т/год (0,068868 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,107297 т/год (0,000739 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 275,418700 т/год (5,836610 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 44,084977 т/год (0,946227 г/с), сажа (3 кл.оп) – 23,659200 т/год (0,494667 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 35,488801 т/год (0,777333 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 243,177419 т/год (5,114573 г/с), фтористый водород (2 кл.оп) – 0,087470 т/год (0,000602 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 4,731840 т/год (0,106000 г/с), фториды (2 кл.оп) – 0,384870 т/год (0,002649 г/с), диоксид хрома (1 кл.оп) – 0,440044 т/год (0,001389 г/с), уксусная кислота (3 кл.оп) – 0,000073 т/год (0,000003 г/с), бензапирен (1 кл.оп) – 0,000434 т/год (0,000009 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 118,296002 т/год (2,544000 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 1464,311055 т/год (10,160906 г/с). Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при рекультивации нарушенных земель составят: пыль неорганическая (3 кл.оп) – 2037,098700 тонн/год (9,512407 г/с).

Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 876 м3/год, на питьевые нужды – 146 м3/год, вода техническая – 1966,7197 м3; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды.

Основными видами отходов в период ликвидации на м. Северные Бузачи будут являться: другие отходы строительства и сноса, включая смешанные отходы, содержащие опасные вещества (строительные отходы) – 162 099 тонн, смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) – 30 613 т/год; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе – 118,374 т/год; Отходы сварки (огарки сварочных электродов)– 1,75 тонн; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании бурового оборудования – 4,572 т/год; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности на месторождении – 72 тонн. При рекультивации: другие отходы строительства, включая смешанные отходы, (грунт с гербицидами) – 4250 тонн.

В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 13602,55 тонн, бензин – 94,91 тонн.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Северные Бузачи составляет 15,88 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.



Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально-экономические аспекты, включая здоровье населения.

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

**Атмосферный воздух:** своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потеря и т.п.).

**Водные ресурсы:** строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; с целью снижения воздействия на грунты от утечек ГСМ заправка строительной техники осуществляется на АЗС; организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности.

**Недра:** обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования; надежную прочность и герметичность цементных мостов, отсекающих продуктивные горизонты водопринимающие пласты в скважинах; разработку мероприятий по предупреждению осложнений в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ, если таковые появятся.

**Почвенный и растительный покров:** использование только необходимых дорог, в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов.

**Животный мир:** сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума.

**Намечаемая деятельность:** «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Северные Бузачи на период до 01.01.2025 г.», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года 400-VI к I категории.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

