

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал  
АОЗТ Карачаганак  
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

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

**На рассмотрение представлены:** Заявление о намечаемой деятельности  
«Модификация 4-й песочный фильтр на водоочистой установке КПК (6-562-  
СМ-01D)».

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение:** 06 января 2023 г. №  
KZ96RYS00336009

*(Дата, номер входящей регистрации)*

**Общие сведения**

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемая деятельность по обустройству скважины 9891 (GI\_02) включает установку новой 8-дюймовой выкидной линии обратной закачки и ее соединение к удаленной станции запорной арматуры УСЗА-1, соединения к модулю обратной закачки газа, фонтанной арматуре, модулю факела и горизонтальному факелу на устье скважины 9891.



Линии розжига WJ-9891-FG-506-1"-A13, WJ-9891-FG-507-1"-A13 и запальная линия WJ-9891-FG-505-2"-A13 от факельного модуля до нового горизонтального факела должны быть установлены до ограждения устья скважины.

Функциональное назначение новой скважины будет таким же, как и у других нагнетательных скважин, подсоединенных к системе обратной закачки газа. Оборудование, устанавливаемое на новой скважине будет идентично оборудованию на существующих нагнетательных скважинах.

Высокосернистый газ с удаленной станции запорной арматуры УСЗА-1 направляется для обратной закачки на устье скважины 9891 (GI\_02) по новой 8-дюймовой выкидной линии обратной закачки.

Ориентировочная длина выкидной линии – 2044 метра. Давление обратного нагнетания регулируется регулирующим клапаном PCV-0002 в модуле обратной закачки. Сигналы тревоги высокого и низкого давления настраиваются в контуре регулирования давления PIC-0002 и подаются обратно в интегральную систему управления и безопасности ИСУБ УКПГ-2. Давление обратного нагнетания будет поддерживаться в пределах  $290 \div 350$  бар изб. Расход газа для обратного нагнетания измеряется ультразвуковым расходомером с компенсацией давления и температуры. Сигналы тревоги высокого и низкого расхода настраиваются и подаются обратно в ИСУБ УКПГ-2. Максимальный расход нагнетания не должен превышать  $6.0 \text{ МСм}^3/\text{сут}$  (миллион станд.  $\text{м}^3/\text{сут}$ ) из условия предельной скорости эрозии. В случае, если скорость газа увеличивается до предела скорости эрозии, контур регулирования давления PIC-0002 будет переопределен, и контроллер ограничения скорости SC-00001 возьмет на себя управление клапаном PCV-0002. Скорость газа будет ограничена до 15 м/с, при которой ожидается, что скорость эрозии находится в допустимых пределах. Чтобы избежать быстрого открытия регулирующего клапана PCV-0002, ограничитель скорости изменения будет воздействовать на клапан и обеспечивать постепенное открытие. Перепад давления на клапане PCV-0002 контролируется с помощью датчиков давления, установленных перед/после клапана. Высокий перепад давления настраивается и подается обратно в ИСУБ УКПГ-2.

Предположительный период начала реализации планируется на 2024 год с продолжительностью строительных работ в 3 месяца. Сроки выполнения: Строительство – 2024 г. Эксплуатация – 2024-2037 г. Предполагаемый срок погребения – 2050 г.

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

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят  $1.0495779077 \text{ г/с}$ ,  $0.349442024 \text{ т/год}$ . В связи, с отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, при работе песочного фильтра в установке очистки воды 6-562-СМ-01D период эксплуатации намечаемой деятельности увеличение выбросов в атмосферный воздух не предполагается.



*Земельные ресурсы.* Планируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ на КПК. Срок использования земельного участка до 2050 года.

*Водные ресурсы.* От проектируемого объекта балка Куншубай находится на расстоянии приблизительно 5000 м. Воздействия на данный поверхностный водный источник не предполагаются, в виду удаленности проведения планируемых работ в период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай и реки Березовка.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды объемы водопотребления составят 33,75 м<sup>3</sup>, водоотведения – 33,75 м<sup>3</sup>.

На производственные нужды объемы водопотребления составят 7,5 м<sup>3</sup>, водоотведения - 7,5 м<sup>3</sup>.

Водопотребление на период строительства: для производственных нужд – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору).

Водоотведение: для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе.

*Недра.* Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. Запланированные к посадке в порядке компенсации зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют

*Животный мир.* Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Отходы производства и потребления.* В период строительства: 1. Смешанные коммунальные отходы - неопасные отходы - 0,5 т; 2. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума) - опасные отходы - 0,0065 т; 3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из- под тары ЛКМ) - опасные отходы - 0,215 т; 4. Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 - неопасные отходы – 30 т; 5. Отходы сварки - неопасные отходы - 0,25 т; 6. Смешанные металлы -



неопасные отходы - 0,05 т; 7. Деревянная упаковка - неопасные отходы - 0,3 т; 8. Кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 - неопасные отходы - 0,002 т; 9. Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03 - неопасные отходы - 0,7 т; 10. Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества - опасные отходы - 0,02 т. В период эксплуатации: 11. Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (смеси активированного угля с песком (с фильтров нефтесодержащей воды) - опасные отходы - 117,86 т; 12. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Отработанные фильтры) - опасные отходы - 4,2 т. Всего: 154,1035 т. Во время строительства все отходы подрядной организации, занятой строительством объекта, вывозятся на их базу для хранения и последующей утилизации согласно договору, со специализированной организацией. Кроме того, на объекте установлены контейнеры для сбора коммунальных отходов, регулярно вывозимых специализированной подрядной организацией. Срок хранения не более шести месяцев до даты их сбора, утилизация отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией КПО, требованиями законодательства РК и условиями контракта.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Модификация 4-й песочный фильтр на водоочистой установке КПК (6-562-СМ-01D)» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к I категории.



**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**И.о. руководителя Департамента**

**А. Жумагазиев**

*Исп.: С.Акбуранова  
8(7112)50-04-81*



И.о. руководителя департамента

Жумагазиев Алматай Закариевич

