

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ 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.**

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
по «Строительство горизонтального бокового ствола в скважине 806N-
D.»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ62RYS00216923 от
22.02.2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Карачаганак расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. Областной центр г. Уральск расположен на расстоянии 150 км к западу от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск-Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск - Оренбург». По западной части месторождения в северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, через территорию месторождения проходит ЛЭП-110. В 2002 г., для врезки в сеть Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) был построен экспортный трубопровод Большой Чаган-Атырау. Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в. Местоположения скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения.

Координаты местоположения скважины на поверхности: 9659859 В;
5692779 С.



Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемые технические и технологические решения для намечаемой деятельности:

1.*Строительно-монтажные работы.* В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

2.*Подготовительные работы к бурению.* Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

3.*Бурение скважины.* Бурение – сложный технологический процесс строительства ствола буровой скважины, состоящий из следующих основных операций: бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны. Бурение предполагается осуществлять станком Rig 249 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; трехступенчатой системы очистки бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

4.*Испытание скважины.* По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: очистка скважины и гидрогазодинамические исследования, обработка пласта 15 % раствором HCl и очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Предположительные сроки начала бурения – 16.11.2023 г., окончание бурения – 16.01.2024 г. Продолжительность строительства скважины – 111 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 10 суток, время бурения и крепления - 49 суток, испытания объектов: ГРП - 20 суток, Очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины - 10 суток Сдача скважины – 06.02.2024 г. Расчетный период эксплуатации скважины 14 лет. Срок планируемой постануализации объекта 2038 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения составят - 57,3025 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период испытания составят: 274,6414 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного



землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года.

Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.

Водные ресурсы. Для питьевых целей привозная бутилированная питьевая вода; а для хозяйственно-бытовых нужд завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 17 м³. Водоснабжение буровой для технических нужд производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранится на площадках буровых установок в двух ёмкостях объёмом 83,4 м³ и одной ёмкости 70 м³. Скважина 806N-D находится за пределами водоохраных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 6315 м.

Водопотребление: при использовании бурового раствора на углеводородной основе – 6616,5 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 5865 м³ – на производственные нужды. При использовании бурового раствора на водной основе – 8974,65 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 8223,15 м³ – на производственные нужды.

Водоотведение: Объем водоотведения составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе: 258,8 м³ – на утилизацию, 282,04 м³ – на повторное использование. При использовании бурового раствора на водной основе: 258,8 м³ – на утилизацию 878,23 м³ – на повторное использование; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для хозяйственных целей, технологических и производственно-бытовых целей.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

Растительные ресурсы. В предполагаемом месте при осуществлении намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации не предполагается.

Животный мир. Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные) образуются в результате бурения скважины - 1878 т/г. 2. Нефтедержащие буровые отходы (шлам) (опасные) образуются в результате бурения скважины - 3621,02 т/г. 3. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), такни для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные) образуются в результате обтирки оборудования – 0,032



т/г 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,15 т/г. 5. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные) образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,017 т/г. 6. Свинцовые аккумуляторы (опасные) образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0809 т/г. 7. Люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы образуются в результате отработки лампы – 0,0007 т/г. 8. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами(опасные) образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 83,7698 т/г. 9. Отходы сварки (неопасные) образуются в процессе сварочных работ – 0,002802 т/г. 10. Пластмассы(неопасные) образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 13,3 т/г. 11.Опилки и стружка черных металлов (неопасные) образуется в результате строительства колонны – 4 т/г. 12.Смешанные коммунальные отходы (неопасные) образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 3,559 т/г.

Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 5272,93989 т. Из них: на переработку – 5269,38086 т, передаются специализированным предприятиям – 3,559т.

Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия являются: на атмосферный воздух - предотвращение выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер.

На водные ресурсы - применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на Завод буровых растворов для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопроявления на устье и их излив на дневную поверхность.

На почвенный покров - проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного отдельным проектом земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к



герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов с последующей укладкой сверху железобетонных плит.

На растительный покров и животный мир - мониторинг состояния объектов растительного и животного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.

Намечаемая деятельность «Строительство горизонтального бокового ствола в скважине 806N-D» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Экологического кодекса РК). Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.9 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, «Глубокое бурение», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что наечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает 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 Экологического кодекса РК 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».

Руководитель департамента

Е. Куанов

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

