



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

ОО «West Precaspian Company»

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: №KZ27RYS00348406 06.02.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение геологоразведочных работ на контрактной территории Шункырколь, с целью уточнения геологического строения, получения достоверных геолого-геофизических данных для постановки разведочного бурения и выявления залежей нефти и газа в отложениях мезозоя и верхнего палеозоя.

Проведение полевых сейсморазведочных работ – 2023 год, бурение скважины WPC-1 – I квартал 2025 года, скважины WPC-2 – III квартал 2026 года. Эксплуатация и попуттилизация проекта на данном этапе не рассматривается.

В географическом отношении изучаемая площадь располагается в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Административно это территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Территория представляет собой холмисто-увалистую равнину с абсолютными отметками рельефа от 75м до 248м. Широко развиты столообразные возвышенности. В сейсмическом отношении территория спокойная. Гидрогеографическая сеть развито слабо и представлена рекой Эмбой. Летом местами река пересыхает и представлена лишь сухими руслами. Район является пустынный с характерной пустынной и полупустынной растительностью.

Координаты участка: 1) с.ш. 47° 46' 00'' в.д. 55° 09' 00'' 2) с.ш. 47° 28' 00'' в.д. 55° 35' 00'' 3) с.ш. 47° 28' 00'' в.д. 55° 48' 00'' 4) с.ш. 47° 08' 00'' в.д. 55° 50' 00'' 5) с.ш. 47° 08' 00'' в.д. 54° 35' 00'' 6) с.ш. 47° 12' 00'' в.д. 55° 01' 00''.

Общая площадь геологического отвода – 3066,57 кв.км. Предполагаемые сроки использования – до 2028 года. Площадь строительства для одной скважины составляет ориентировочно - 2 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 800 пог.км., переобработки и переинтерпретации исторических сейсморазведочных работ. По результатам геолого-геофизических работ предусматриваются бурение 2 (двух) разведочных скважин глубиной 1000м и 2500м (+/- 250м), проведение ГИС и ВСП работ. Местоположение проектных разведочных скважин WPC-1, WPC-2 будет уточняться после проведения сейсморазведочных работ 2Д, а также будет корректироваться проектные глубины. При бурении разведочных скважин из мезозойских отложений соответственно производится отбор керн в количестве, обеспечивающем изучение литологических особенностей и физических свойств коллекторов по площади и разрезу и позволяющем надежно интерпретировать материалы геофизических исследований скважин. В



процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

Предусматривается: планировка площадки под бур. оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовит. работы к бурению: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважины: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Тип БР и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отриц. воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Бур. раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления БР поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос буровой – манифольд – скважина. Испытание выявленных в разрезе нефтяных горизонтов будет производиться в эксплуатационной колонне кумулятивными перфораторами. При получении из продуктивного горизонта фонтанных притоков нефти, испытание проводится на 4-х режимах, с проведением всех исследовательских работ, отбором глубинной и поверхностной проб нефти. При отсутствии фонтанного притока освоение и испытание скважины производится при помощи винтовых насосов. Далее следуют исследовательские работы для получения данных о дебите скважины, давлении пласта, что дает возможность выяснить характер насыщенности и другие данные о продуктивности залежи в данном объекте.

Вода для производственных нужд на период проведения работ привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. На территории участка разведочных работ отсутствуют постоянные водотоки и водоемы. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет, установление нет необходимости.

Расход воды на питьевые нужды – 315 м³ на одну скважину. Хозбытовые нужды – 737,46 м³ на одну скважину. Технические нужды – 2106,72 м³ на одну скважину. Вода питьевого качества в хозяйственно-бытовых целях используется для: приготовления пищи, питья, умывальников, душа, стирки спецодежды в прачечной и др. Для технических нужд вода используется на пылеподавление участка, а также для строительных работ. В процессе строительства скважины, для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутилированная вода. В процессе строительства подрядная организация будет использовать биотуалеты, которые по мере наполнения будут утилизироваться, согласно заключенному договору.

Использование растительных ресурсов не планируется. На территории необходимость вырубки зеленых насаждений отсутствует.

Исследуемое месторождение расположено на территории Байганинского района Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В регионе обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. Это степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок, и саджа. Кроме того, в регионе могут встречаться сайгаки популяции Устюрт.

Сведений о растениях, включенных в Красную книгу, в инспекции нет.

Кроме них, на территории района встречаются дикие животные, в том числе, волки, лисы, корсаки, норки, кролики и грызуны.

Исходя из вышеизложенных данных, необходимо избегать причинения вреда животным и растениям, исходящих из производственной сферы.

Ресурсы необходимые для осуществления намечаемой деятельности: глина 5 тонн на одну скважину; сварочные электроды - 56 кг на одну скважину; дизельное топливо – 375,044 тонн на одну скважину; масло – 5,67 тонн на одну скважину. В районе проведения работ



имеются базы снабжения ГСМ, местных строительных материалов: песок, гравий, грунтовый резерв, а также другие вспомогательные материалы. Сроки использования: 252 суток при строительстве одной скважины.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды - 0,001198 т/год (3кл); Марганец и его соединения - 0,000103 т/год (2 класс опасности); Азота (IV) диоксид - 12,21178 т/год (2 класс опасности); Азот (II) оксид - 1,9842 (3 класс опасности); Углерод - 0,7674 т/год (3 класс опасности); Сера диоксид - 2,0274 т/год (3 класс опасности); Сероводород - 0,0343 (2 класс опасности); Углерод оксид - 10,1806 т/год (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,000084 т/год (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00037 (2 класс опасности); Пентан - 0,03346 т/год (4 класс опасности); Метан - 0,1783 т/год (4 класс опасности); Изобутан - 0,0482 (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,93509 т/год (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0495 т/год (4 класс опасности); Бензол - 0,00064 т/год (2 класс опасности); Диметилбензол - 0,000203 т/год (3 класс опасности); Метилбензол - 0,000106 т/год (3 класс опасности); Бенз/а/пирен - 0,0000209 т/год (1 класс опасности); Формальдегид - 0,1901 т/год (2 класс опасности); Масло минеральное нефтяное - 0,0002916 т/год (3 класс опасности); Алканы C12-19 - 4,7912 т/год (4 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,8799 т/год (3 класс опасности). Всего от одной скважины: 34,31506 тонн.

При проведении строительных работ по бурению скважин, сброс загрязняющих веществ не предусматривается.

Отходы: Буровой шлам - 387,3625 тонн от одной скважины, отработанный буровой раствор - 199,7226 тонн от одной скважины - образуются в результате бурения скважины. Промасленная ветошь - 0,0635 тонн от одной скважины - образуется в результате обтирки производственного оборудования. Отработанные масла - 5,342 тонн от одной скважины - образуется при работе дизельных буровых установок, установок для испытания, дизель-генераторов, автотранспорта. Использованная тара (мешки) - 0,125 тонн от одной скважины - образуется от упаковочного материала. Металлолом - 0,53 тонн от одной скважины - образуется в процессе СМР; огарки сварочных электродов - 0,0009 тонн от одной скважины - образуются в процессе сварочных работ; ТБО - 1,8 тонн от одной скважины - образуется от жизнедеятельности персонала. Отходы будут временно накапливаться на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, не превышающий 6 месяцев, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения.

Намечаемая деятельность согласно - «Проведение геологоразведочных работ на контрактной территории Шункырколь, с целью уточнения геологического строения, получения достоверных геолого-геофизических данных для постановки разведочного бурения и выявления залежей нефти и газа в отложениях мезозоя и верхнего палеозоя» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами - нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения. Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории участка планируемых Байганинского района Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого



объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес.

При проведении буровых работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление. Хранение пылящих материалов предусматривается в мешках. Предусматривается укрытие мест хранения пылящих материалов и емкостей хранения ГСМ. Материалы оборудования и трубопроводов применяются в коррозионностойком исполнении. Предусматривается постоянное проведение контроля качества соединений и материала. Контроль технологических параметров производится с использованием автоматических средств и станции управления. При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; интенсифицировать влажную уборку, территории, где это допускается правилами техники безопасности; упорядочить движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование.

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/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

