



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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: №KZ78RYS00410053 30.06.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение системы закачки воды в пласт на месторождении Жанажол 2024г. Проектом предусматривается строительство 10 станций закачки воды плунжерных насосов на месторождении Жанажол. №№ 2396, 465, 5043, 4015, 2384, 429, 664, 2078, 5053, 5077.

Начало – январь 2024 года. Окончание - декабрь 2024 года, срок 12 мес. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтобе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Ближайшая проектируемая добывающая скважина 795 расположена на расстоянии 725 м от реки Атжаксы. Сама скважина располагается в западном направлении от завода ГПЗ-2 на расстоянии 3,5 км, и от ДНС «Север» в южном направлении на расстояние 700 м. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Координаты: С.Ш. 48° 20' 48.20442000"; В.Д. 57° 25' 17.87019600"; С.Ш. 48° 13' 42.27715200"; В.Д. 57° 17' 54.05355600"; С.Ш. 48° 15' 27.34063200"; В.Д. 57° 20' 13.78816800"; С.Ш. 48° 16' 20.79267600"; В.Д. 57° 22' 9.01657200"; С.Ш. 48° 21' 23.03190000"; В.Д. 57° 25' 44.00313600"; С.Ш. 48° 17' 18.07720800"; В.Д. 57° 19' 47.32568400"; С.Ш. 48° 13' 44.63760000"; В.Д. 57° 20' 16.38042000"; С.Ш. 48° 17' 9.79162800"; В.Д. 57° 21' 19.04652000"; С.Ш. 48° 15' 45.81651600"; В.Д. 57° 19' 44.32515600"; С.Ш. 48° 15' 55.78146000"; В.Д. 57° 18' 46.24549200".

Площадь земельного участка - 11930 га. Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения Жанажол. Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 23 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторасположение - м/р Жанажол. Характер строительства – Расширение системы закачки воды в пласт на месторождении Жанажол 2024г. Проектом предусматривается строительство 10 станций закачки воды плунжерных насосов на месторождении Жанажол. Настоящим проектом предусматривается монтаж насосов высокого давления 3ZY-12.6/30 на существующих высоконапорных водоводах нагнетательных скважин 2396, 465, 5043, 4015, 2384, 429, 664, 2078, 5053, 5077. Источником водоснабжения являются действующие системы заводнения и существующие блочные кустовые насосные станции м/р Жанажол. В

существующем положении закачку в нагнетательные скважины осуществляют при помощи



БКНС, откуда через существующие водораспределительные пункты направляться на нагнетательные скважины. Данным проектом с целью увеличения темпа отбора нефти из залежи и повышения ее нефтеотдачи предусматривается внесения изменения в существующую систему ППД, путем закачки воды в скважину через насосы высокого давления. Вода должна соответствовать требованиям СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов». Монтаж трехплунжерных насосов высокого давления 3ZY-12.6/30 предусматривается на существующих высоконапорных водоводах нагнетательных скважин 2396, 465, 5043, 4015, 2384, 429, 664, 2078, 5053, 5077. Насос высокого давления рабочим давлением 13-27МПа и производительностью 15м³/час закачивает пластовую воду в нагнетательные скважины. На выходе из насосов установлены обратные клапаны для предотвращения течения перекачиваемой среды в обратном направлении. Насосный агрегат комплектуется запорной арматурой, приборами измерения давления до и после, приемным и нагнетательными патрубками с подсоединением к трубопроводной системе закачки.

В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: - строительство 10 станций закачки воды плунжерных насосов на месторождении Жанажол. №№ 2396, 465, 5043, 4015, 2384, 429, 664, 2078, 5053, 5077 Основные проектные решения Настоящим проектом предусматривается монтаж насосов высокого давления 3ZY-12.6/30 на существующих высоконапорных водоводах нагнетательных скважин 2396, 465, 5043, 4015, 2384, 429, 664, 2078, 5053, 5077. Источником водоснабжения являются действующие системы заводнения и существующие блочные кустовые насосные станции м/р Жанажол. В существующем положении закачку в нагнетательные скважины осуществляют при помощи БКНС, откуда через существующие водораспределительные пункты направляться на нагнетательные скважины. Данным проектом с целью увеличения темпа отбора нефти из залежи и повышения ее нефтеотдачи предусматривается внесения изменения в существующую систему ППД, путем закачки воды в скважину через насосы высокого давления. Вода должна соответствовать требованиям СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов». Насос высокого давления. Монтаж трехплунжерных насосов высокого давления 3ZY-12.6/30 предусматривается на существующих высоконапорных водоводах нагнетательных скважин 2396, 465, 5043, 4015, 2384, 429, 664, 2078, 5053, 5077. Насос высокого давления рабочим давлением 13-27МПа и производительностью 15м³/час закачивает пластовую воду в нагнетательные скважины. Техническая характеристика насоса высокого давления. Насосы высокого давления Обозначение оборудования 3ZY-12.6/30 Производительность м³/час 15 Напор насоса м 1300-2700 Мощность насоса кВт 132 Тип перекачиваемой жидкости Очищенная пластовая вода Материал сталь Количество шт 10 На выходе из насосов установлены обратные клапаны для предотвращения течения перекачиваемой среды в обратном направлении. Насосный агрегат комплектуется запорной арматурой, приборами измерения давления до и после, приемным и нагнетательными патрубками с подсоединением к трубопроводной системе закачки. Технологические трубопроводы Технологические трубопроводы приняты из стальных горячедеформированных труб Ду50-150 мм по ГОСТ 8732-78. Согласно СН527-80, технологические трубопроводы на площадке технологические трубопроводы от насосов высокого давления до устья скважин - II категории, группы В. В соответствии с СНиП РК 3.05-09-2002 объем контроля сварных соединений неразрушающими методами составляет: - для II категории, группы В - 100% от общего количества стыков, из них 25% радиографическим методом, остальные 75% ультразвуковым и магнитографическими методами. По окончании монтажа технологические трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Согласно ВНТП-3-85: давление испытания на прочность $R_{исп} = 1,25 R_{раб}$; давление испытания на герметичность $R_{исп} = R_{раб}$. Антикоррозионная защита подземных участков трубопроводов усиленная по ГОСТ 9.602-89 "усиленная" - грунтовка битумно-полимерная типа ГТ-745ИН с расходом не менее 01 кг/м², лента поливинилхлоридная изоляционная липкая типа ПИЛ в два слоя толщиной 0,8мм и обертка защитная типа ПЭКОМ в один слой с толщиной 0,6мм. Теплоизоляция проектируемых надземных технологических трубопроводов осуществляется минераловатными плитами типа «Изовер» толщ. 60мм по грунтовке ГФ-021 за два раза с защитным слоем из тонколистовой оцинкованной стали толщиной для труб 0,6 мм, для арматуры 0,8 мм. Работы по монтажу трубопроводов производятся в соответствии



утвержденной проектно-сметной документацией, документацией предприятий – изготовителей и в соответствии со СНиП РК 3.05-09-2002.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 500 м³/период. Водоотведение. На период строительства и эксплуатации водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 500 м³/период. Ближайшая проектируемая добывающая скважина 938 расположена на расстоянии 925м от реки Атжаксы. Сама скважина располагается в западном направлении от завода ГПЗ-2 на расстоянии 3,5км, и от ДНС «Север» в южном направлении на расстояние 900м. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: ПГС – 340 тонн; Щебень – 340 тонн; Электроды – 1 тонна; Битум – 10 тонн.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.00543 г/сек, 0.00977 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.000961 г/сек, 0.00173 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00333 г/сек, 0.006 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.000542 г/сек, 0.000975 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000222 г/сек, 0.0004 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0125 г/сек, 0.3375 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.0278 г/сек, 0.6125 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.014 г/сек, 0.01 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 1.4494 г/сек, 0.51297 т/год. В С Е Г О: 1. 514185 г/сек, 1.491845 т/год.

Хозяйственно-бытовые сточные воды – 500 м³.

Твердо-бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 7,99 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,015 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 61,425 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,1622 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение системы закачки воды в пласт на месторождении Жанажол 2024г» (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 района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40°C, летний максимум плюс 40°C. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2022 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ:

замеры уровней подземной воды; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб; анализ



отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

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

