



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

АО "КазАзот"

## 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 «Обустройство 6-ти газодобывающих скважин на м.р. Шагырлы-Шомышты в 2022 г».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.07.2022 г. вх. KZ42RYS00268499

### Общие сведения

В административном отношении район работ входит в Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан, в географическом отношении - в пределах северного борта Северо-Устьюртского прогиба. Основанием для выполнения проекта «Обустройство 6-ти газодобывающих скважин на м/р Шагырлы-Шомышты в 2022 г.», в целях увеличения добычи природного газа было принято решение о расширении системы сбора газа на месторождении. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Основными решениями в проекте обустройства газовых скважин являются: Обустройство приустьевых площадок; Прокладка газовых шлейфов; Электрохимзащита подземных трубопроводов Подъездные дороги к скважинам; Универсальная обслуживающая площадка. Расчетный дебит добывающей скважины – до 30 тыс.м<sup>3</sup>/сутки. Устьевое давление на скважинах – 1,5 – 3,2 Мпа. Давление в шлейфах – 1,0 – 2,0 Мпа. Источники энергоснабжения при планируемых работах - дизельные двигатели.

и Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: - обустройство 6-ти новых площадок разведочных скважин №№ 265, 266, 267, Р-20, Р-21, Р-22 месторождения Шагырлы-Шомышты; - прокладка газопроводов-шлейфов, предназначенных для транспорта газа от новых газодобывающих скважин к приемным манифольдам на ГСП-3; - расширение приемного манифольда М-101 на ГСП-3. В основу системы сбора на месторождении Шагырлы-Шомышты заложена однотрубная лучевая схема сбора газа с четырьмя газосборными пунктами (ГСП-1, 2, 3, 4). Данным проектом предусматривается сбор газа от 6-ти новых газодобывающих скважин, из них



шлейфы от: скв. № № 267, Р-22 подключить к манифольду М-101; скв. № № 265, 255, Р-20, Р-21 подключить к манифольду М102. Природный газ от скважин давлением до 2,0 МПа с температурой 25 °С по газопроводам-шлейфам диаметром 108х5 поступает к входным манифольдам при ГПС-3. Газ от скважин, поступивший на ГСП-3, направляется в газовый сепаратор для отделения капельной жидкости. Отсепарированный газ через узел учёта по газосборным коллекторам направляется в систему подготовки и компримирования УПГ. К площадкам скважин запроектированы подъездные автодороги по кратчайшему расстоянию. Подъезды обеспечивают перевозку вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин и отнесены к служебным автомобильным дорогам. Также проектом предусмотрена электрохимическая защита подземных промысловых газопроводов-шлейфов от 6-ти газодобывающих скважин до пункта сбора газа ГСП-3. Сжигания газа на факеле в период проведения работ не планируется.

Строительные работы будут проводиться в 2022 году. Срок строительства – 2 месяца. Продолжительность эксплуатации составит – с 2023 г. по 2032 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

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

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При строительстве: Железо (II, III) оксиды 0,026221 г/с, 0,01838782 т/год; Марганец и его соединения 0,00088290742 г/с, 0,00126234612 т/год; Медь (II) оксид 0,000000089 г/с, 9,84E-09 т/год; Никель оксид 0,0000001187 г/с, 1,312E-08 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,00001514 г/с, 0,00001377 т/ год; Азота (IV) диоксид 2,3415408783 г/с, 27,0123882123 т/год; Азот (II) оксид 0,378680333 г/с, 4,38882842 т/ год; Озон 0,000000126 г/с, 1,394E-08 т/год; Углерод 0,155228889 г/с, 1,7075904 т/год; Сера диоксид 0,391166667 г/с, 4,201587 т/год; Углерод оксид 1,9741736895 г/с, 22,0076872148 т/год; Фтористые газообразные соединения 0,00025953 г/с, 0,0007361336 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,000383 г/с, 0,001051 т/год; Диметилбензол 24,544 г/с, 0,59146 т/год; Метилбензол 3,426 г/с, 0,01233 т/год; Бенз/а/пирен 0,000003631 г/с, 0,000046324 т/год; Бутилацетат 0,663 г/с, 0,002387 т/год; Формальдегид 0,036633334 г/с, 0,4234318 т/год; Пропан-2-он 1,437 г/с, 0,00517 т/год; Уайт-спирит 13,49 г/с, 0,24196 т/год; Алканы C12-19 - 0,934888888 г/с, 10,1909524 т/год; Эмульсол 0,000002 г/с, 0,000001078 т/год; Взвешенные частицы 1,0555234 г/с, 0,0269312 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 15,8632502 г/с, 113,2500956 т/год; Пыль абразивная 0,0000144 г/с, 0,0000438 т/год ; В С Е Г О : 66,7188682 г/с, 184,0843416 т/год; При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0871 г/с, 2,77161 т/год; В С Е Г О : 0,0871 г/с, 2,77161 т/год;

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления при планируемых работах составляет: - Количество воды, необходимое для проведения гидроиспытаний составит – 87 м<sup>3</sup>; - Объем воды, используемой для увлажнения грунта – 13456,32 м<sup>3</sup>; - На хозяйственно-бытовые нужды – 1883,07 м<sup>3</sup> ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве.

При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 16,6649 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 2,8851 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,0243 тонн. Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,6571 тонн; • Огарки сварочных электродов –



образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0154 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 11,7616 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, 1,2960 тонн.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

Ориентировочные ресурсы на срок строительства: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.

Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при строительстве допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Незначительное воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие кратковременное (до 6-ти мес.). При эксплуатации: - Локальное воздействие; -Незначительное воздействие; - Воздействие многолетней продолжительности (от 3-х лет и более). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости.

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

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;



- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Обустройство 6-ти газодобывающих скважин на м.р. ШагырлыШомышты в 2022 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

