



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

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

ТОО «ТетисАралГаз»

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: №KZ35RYS00619377 03.05.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение к проекту разработки газового месторождения Аккулковское.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 г. Окончание эксплуатации и
постутилизация – срок действия контракта на недропользование.

В административном отношении месторождение Аккулковское находится на территории Шалкарского района Актюбинской области РК. В экономическом отношении район развит слабо, в 50 км от площади проходят трассы магистральных газопроводов Бухара-Урал и Средняя Азия-Центр. Населенные пункты тяготеют к трассе газопровода Бухара-Урал. Это поселок Южный, компрессорная станция №10, п. Бозой. С железнодорожной станцией Шалкар (около 300 км к северу) эти поселки связаны хорошими грунтовыми дорогами. Проходимость района в целом удовлетворительная. ТОО «ТетисАралГаз» является недропользователем газового месторождения Аккулковское согласно Контракта на Недропользование за №3496 от 23.12.2009 г. и Дополнениями к нему за №2 от 25.05.2012 г, №4 от 28.10.2015г., №5 от 26.12.2016 г., и №7 от 05.01.2020 г.

Географические координаты: №1 - 46°02'43" с.ш 58°08'04" в.д; №2 - 46°04'24" с.ш 58°10'37" в.д; №3 - 46°04'08" с.ш 58°12'30" в.д; №4 - 46°02'35" с.ш 58°12'45" в.д; №5 - 46°03'59" с.ш 58°20'09" в.д; №6 - 46°02'25" с.ш 58°26'38" в.д; №7 - 45°57'21" с.ш 58°24'24" в.д; №8 - 45°57'18" с.ш 58°27'06" в.д; №9 - 45°59'55" с.ш 58°28'29" в.д; №10 - 46°00'50" с.ш 58°33'12" в.д; №11 - 45°59'38" с.ш 58°35'42" в.д; №12 - 45°54'02" с.ш 58°28'39" в.д; №13 - 45°54'33" с.ш 58°26'02" в.д; №14 - 45°54'42" с.ш 58°16'33" в.д; №15 - 45°56'49" с.ш 58°16'11" в.д; №16 - 45°59'47" с.ш 58°06'09" в.д; №17 - 46°01'29" с.ш 58°06'20" в.д; №18 - 46°01'07" с.ш 58°07'34" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемый дебит скважин в целом по газовому месторождению Аккулковское составит не более 500 тыс.м3/сут. в отношении природного газа. Основные направления реализации топливного газа определяются потребностями в топливном газе на собственные нужды промысла, наличием близлежащих магистральных газопроводных систем и потребностями региона. Часть очищенного газа будет использоваться на собственные нужды в качестве топливного газа и для выработки электроэнергии на газоперекачивающей станции для обеспечения промысла на перспективу. Основными источниками потребления газа на собственные нужды являются газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и газовые генераторы (ГПЭС и ГГ). Расход топливного газа составляет: ГПА – 137 м3/час; ГПЭС 600 – 188 м3/час; ГГ 80 – 34,2 м3/час. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более



600 ±30 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – от 20 суток.

Проектом рассмотрены два варианта разработки, вариант №2 разработки, рекомендуемый к реализации. Вариант 2 предусматривает осуществлять разработку с бурением и вводом в эксплуатацию 3-х новых проектных газовых скважин: 2 проектные добывающие скважины на I объект, 1 проектная – на II объект. Бурение проектных скважин планируется в 2026 - 2027 гг. Максимальный фонд добывающих скважин составит 23 ед. С целью увеличения продуктивности призабойной зоны скважин при вводе скважин из во временной консервации предусмотрены ГТМ, такие как очистка забоя с помощью колтубинга и удаление жидкости с забоя с помощью пенообразователя. Для каждого объекта были подобраны оптимальные технологические режимы эксплуатации скважин. При этом постоянная депрессия на пласт составит на I объекте 0,6 МПа, на II объекте - 0,5 МПа. Расстояние среднее между скважинами 1000-1900 м. I объект разработки (кызылорский горизонт). Проектный фонд добывающих скважин – 13 ед., в т.ч. 7 ед. из во временной консервации (АКК-04, АКК-11, АКК-13, АКК-16, АКК-24, АКК-26, АКК-101), из разведочного фонда - 3 ед. (АКК-21, АКК-28, АКД-12) и перевод со II объекта - 1 ед. (АКК-14), бурение добывающих скважин – 2 ед. (АКК-103, АКК-104). Добывающие скважины размещены на «ярких пятнах» (ЯП-1, ЯП-2, ЯП-3, ЯП-8, ЯП-9, ЯП-10). II объект разработки (тасаранский горизонт). Проектный фонд добывающих скважин - 11 в т.ч. 10 ед. вывод из во временной консервации (АКК-14, АКК-15, АКК-17, АКК-18, АКК-19, АКК-20, АКК-22, АКК-23, АКК-25, АКК-100), бурение добывающей скважины (АКК-105). Добывающие скважины размещены на «ярких пятнах» (ЯП-23, ЯП-24, ЯП-25, ЯП-26, ЯП-27, ЯП-28, ЯП-29, ЯП-31, ЯП-32). Согласно 2 (рекомендуемого) варианта разработки: Проектными решениями предусмотрено: в 2025 году достигаются максимальные показатели объемов добычи газа (80,17 млн.м³) при фонде добывающих скважин – 20 ед.; в 2027 году достигаются показатели объемов газа (65,95 млн.м³) при максимальном фонде добывающих скважин – 23 ед.; бурение 3-х скважин согласно проектным решениям.

Источниками водоснабжения являются привозная вода: для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе. Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря. Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки №2: всего расход воды на бурение 3 скважин – 710,523 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 358,218 м³/скв./год, на технологические нужды – 352,305 м³/скв./год. Водопотребление в период обустройства 3-х скважин: всего 1913 м³, из них: на хоз-бытовые нужды – 1764,4 м³, на питьевые нужды – 148,5 м³. Водопотребление в период строительства ГСП: всего 418,5975 м³, из них: на хоз-бытовые нужды – 406,1970 м³, в том числе на питьевые нужды – 5,742 м³, объем технической воды, используемой для обеспылевания - 10,7705 м³, на гидроиспытание – 1,63 м³. Водоотведение в период бурения: сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водоотведение в период обустройства 3-х скважин: Хозяйственно – бытовые сточные воды – 148,5 м³. Водоотведение в период строительства ГСП: Хозяйственно – бытовые сточные воды – 426,5069 м³.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление, что предлагаемые географические координаты расположены за пределами земель лесоводства и особо охраняемых природных территорий.



Планируемая территория находится на территории Шалкарского района. От птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встречаться: стрепет, степной орел, саджа, чернобрюхий рябок и многие другие. Кроме того, здесь обитают сайгаки популяции Устюрт.

В целях предотвращения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму автомобильные дороги в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах, чтобы избежать опасности отравления диких животных на территории, на которой ведется строительство.

Источники электроснабжения: на период эксплуатации – ГПА, ГПЭС, ГГ; на период бурения скважин – ДЭС.

Эксплуатация. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при максимальном фонде скважин, и при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2027 год – 138,489523 г/с и 774,3228085 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,36122 т/г, Марганец и его соединения - 0,007522 т/г, Азота (IV) диоксид - 252,061566 т/г, Азот (II) оксид - 38,1438078 т/г, Углерод - 4,2050056 т/г, Сера диоксид - 2,4912691 т/г, Сероводород - 0,00000808 т/г, Углерод оксид - 107,991318 т/г, Фтористые газообразные соединения - 0,00093 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,003 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 324,554435924 т/г, Метилбензол (349) - 0,792 т/г, Бенз/а/пирен - 0,00011498894 т/г, Бутан-1-ол - 0,27 т/г, Этанол - 0,3 т/г, 2-Этоксизтанол - 0,144 т/г, Бутилацетат - 0,156 т/г, Формальдегид - 1,047354 т/г, Пропан-2-он - 0,138 т/г, Бензин - 0,02833 т/г, Керосин - 0,037886 т/г, Масло минеральное нефтяное - 14,289364 т/г, Алканы C12-19 - 25,151371 т/г, Взвешенные частицы - 0,01123 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 2,129736 т/г, Пыль абразивная - 0,00734 т/г. В 2025 году при максимальной добыче газа, и при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2025 год – 138,422523 г/с и 772,2051085 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,36122 т/г, Марганец и его соединения - 0,007522 т/г, Азота (IV) диоксид - 252,061566 т/г, Азот (II) оксид - 38,1438078 т/г, Углерод - 4,2050056 т/г, Сера диоксид - 2,4912691 т/г, Сероводород - 0,00000808 т/г, Углерод оксид - 107,991318 т/г, Фтористые газообразные соединения - 0,00093 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,003 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 322,436735924 т/г, Метилбензол - 0,792 т/г, Бенз/а/пирен - 0,00011498894 т/г, Бутан-1-ол - 0,27 т/г, Этанол - 0,3 т/г, 2-Этоксизтанол - 0,144 т/г, Бутилацетат - 0,156 т/г, Формальдегид - 1,047354 т/г, Пропан-2-он - 0,138 т/г, Бензин - 0,02833 т/г, Керосин - 0,037886 т/г, Масло минеральное нефтяное - 14,289364 т/г, Алканы C12-19 - 25,151371 т/г, Взвешенные частицы - 0,01123 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 2,129736 т/г, Пыль абразивная - 0,00734 т/г. Выбросы от бурения 3-х скважин составят 306,199650 г/с и 54,313830 т/г (по проектам аналогам). Выбросы при обустройстве 3 скважин составят 5,596 г/с, 4,67996 т/г (по проектам аналогам). Выбросы при строительстве ГСП составят 31,99958 г/с, 0,23748 т/г.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Количество отходов представлено по №2 рекомендуемому варианту разработки: ожидаемый объем отходов при бурении 3-х скважин – 632,3913 т/год/скв. Опасные отходы – 630,0594 т: в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 628,3281; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,0762; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2007; Использованная тара (т/скв./год) – 1,4544; Неопасные отходы – 2,3319 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 0,3; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,0054; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 2,0265. В период обустройства 3-х скважин - 14,9336 т/период; Опасные отходы – 0,032 т: в т.ч.: Жестяные банки из-под краски – 0,32 т/период. Неопасные отходы – 14,9016 т, в т.ч.: Смешанные коммунальные отходы – 1,24 т/период; Смешанные отходы строительства и сноса – 13,65 т/период; Огарыши сварочных электродов - 0,0116 т/период. В период строительства ГСП - 3,3849 т/период; Опасные отходы – 0,02936 т: в т.ч.: Тара из-под ЛКМ – 0,00396 т/период; Промасленная ветошь - 0,02540 т. Неопасные отходы – 3,355581 т, в т.ч.: Металлолом –



0,03987 т/период; Строительные отходы – 1 т/период; Огарыши сварочных электродов - 0,00161 т/период; Коммунальные отходы - 2,084421 т/период; Пищевые отходы - 0,22968 т/период. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте. В период эксплуатации объем образования отходов определяется на основании программы управления отходами действующего объекта - 1227,6381 т/г, опасные отходы: отработанные масла -11 т/г, отработанные масляные фильтры- 0,72 т/г, отработанные люминесцентные лампы- 0,0081 т/г, тара из-под химических реагентов (мешки и бочки) - 0,27 т/г, промасленная ветошь - 0,64 т/г. Неопасные отходы: жидкие производственные отходы -1200 т/г, цеолит отработанный - 15 т/г.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Аккулковское» (*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

ТОО «ТетисАралГаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Аккулковское ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ТОО «ТетисАралГаз».

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения



миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280).

2. Возрастает объем или мощность производства (п.п.1, п.2 ст.65 Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186



Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

12. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

13. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель Департамента

Е. Куанов



