

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

**KZ02RYS01548940**

**15.01.2026 г.**

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "TENGE Oil & Gas", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 5, строение № 10, 150940022022, ЧЭНЬ ЦИНЦЗЮНЬ , 87017757217, zakup@tengejv.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает Индивидуальный технический проект на строительство горизонтальной добывающей скважины №18Н-06 месторождения Тенге. Целью настоящего проекта является расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды. Классификация согласно Приложению 1 ЭК РК - Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:  
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Тенге, в отношении которого ранее был проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Тенге», на который был выполнен раздел «Охраны окружающей среды» на основании мотивированного отказа на заявление о намечаемой деятельности, выданное Департаментом экологии по Мангистауской области №KZ92VWF00111507 от 10.10.2023г. А также имеется протокол ЦКРР РК № 46/8 от 14.12.2023 года. Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Бурение проектируемой скважины было предусмотрено в проекте «Дополнение к проекту разработки месторождения Тенге», на который было получено мотивированный отказ на заявление о намечаемой деятельности о проведении экологической оценки по упрощенному порядку, выданное Департаментом экологии по Мангистауской области №KZ92VWF00111507 от 10.10.2023г.

Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административном отношении территории месторождения входит в состав Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен (8 км), поселки городского типа Жетыбай (70 км), Курык (150 км). Областной центр город Актау расположен на расстоянии 150 км к востоку от месторождения. В орографическом отношении Южно-Мангышлакский район представляет собой слабо всхолмленное плато, полого погружающееся в юго-западном направлении в сторону моря. Отметки рельефа изменяются с северо-запада на юго-восток от +240 до +20 м, а вдоль морского побережья поникаются до -20 м. Характерной особенностью Южно-Мангышлакского плато является развитие в его пределах многочисленных бессточных впадин, из которых самая крупная по размерам и наиболее глубокая впадина Карагие имеет минимальную абсолютную отметку -132 м. На некотором удалении от месторождения Тенге располагаются бессточные впадины Узень, Тунгракшин, Каунды и Жазгурлы, внутри которых минимальные отметки находятся выше уровня моря (от +34 во впадине Узень до +137 м во впадине Тунгракшин). На площади месторождения рельеф расчленен слабо и полого погружается в соответствии с региональным фондом с севера-востока на юго-запад с перепадом высот от +210 до +160 м. Климат района резко континентальный. Лето жаркое и продолжительное. В отдельные годы температура воздуха повышается до +45 °C. Зима малоснежная с сильными ветрами, нередко буранами. Среднегодовая скорость ветра 6-8 м/сек. В наиболее холодные зимы морозы достигают -30 °C. Количество осадков не превышает 50-60 мм в засушливые и 200-270 мм в наиболее влажные годы. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Источниками питьевой воды служат водоносные горизонты месторождений Саускан и Туесу. Действуют магистральные водоводы питьевой воды Актау-Узень и Астрахань-Узень. Связь между населенными пунктами осуществляется по автодорогам. Действует автодорога Жанаозен-Актау. Построен нефтепровод, ближайший газопровод – Средняя Азия-Центр расположен восточнее площади. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектируется горизонтальная скважина №18Н-06. Проектный горизонт – XVIIIБ. Тип скважины: горизонтальная Проектная глубина горизонтального окончания: по вертикали – 1981м, по стволу -2769,06м. Вид скважины: эксплуатационная Координаты устья: Координаты устья: продольные □ X □ 9642170.30 горизонтальные (Y) 4797191.80, альтитуда от земли 170м. (будет уточнена по результатам маркшейдерских работ). Горизонт, где заканчивается бурение: Байосский ярус средней юры (XVIII «Б»). Принципы заканчивания бурения: пробурить от точки А до точки В горизонтального участка. Основные направления проекта: строительство горизонтальной добывающей скважины № 18Н-06 месторождения Тенге. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважины будет использована мобильная буровая установка «ZJ-50» или аналогичные по грузоподъёмности не менее 180т. Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА-60/80 или аналог. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 630 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 339,7 мм × 300 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, зон поглощений. Служит также для установки противовывбросового устьевого оборудования (ПВО) и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Промежуточная (техническая) колонна □ 244,5 мм × 1470 м устанавливается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 2769,06 м по стволу (по вертикали 1981 м) устанавливается с целью разобщения пластов, возможности проведения гидроразрыва пласта (ГРП), освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется по всей длине. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 503,95 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство горизонтальной эксплуатационной

скважины 18Н-06 на месторождении Тенге. В связи с отсутствием сероводорода в пластовом флюиде месторождения отсутствуют дополнительные требования к коррозионной защите оборудования и труб. Для сбора и хранения жидких продуктов бурения предусматриваются шламосборники с последующим вывозом отходов к месту захоронения, нейтрализации и дальнейшей утилизации. В связи с отсутствием сероводорода в пластовом флюиде месторождения отсутствуют дополнительные требования к коррозионной защите оборудования и труб. Для сбора и хранения жидких продуктов бурения предусматриваются шламосборники с последующим вывозом отходов к месту захоронения, нейтрализации и дальнейшей утилизации. Строительство одной скважины будет осуществляться буровыми установкой «ZJ-50» или аналогичные по грузоподъёмности не менее 180 т. и проходить по следующим этапам (всего 100,3 суток): • строительно-монтажные работы – 14 суток; • подготовительные работы – 2,0 суток; • бурение и крепление скважин – 60 суток; • испытание в эксплуатационной колонне – 24,3 суток. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий ; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважины. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле не планируется..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Работы по строительству скважины будут проводиться в 2026 году. Продолжительность строительства составит 100,3 сут на скважину, в том числе: СМР – 14 суток, подготовительные работы – 2 суток, бурение и крепление – 60 суток, испытание – 24,3 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Поступилизация – сроки поступилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 3,5 га на скважину. Координаты устья: продольные  X  9642170.30, горизонтальные (Y) 4797191.80;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины ориентировано составит – 1194,1227 м<sup>3</sup>, из них: для приготовления бурового раствора – 456,5715 м<sup>3</sup>; для обмыва технологического оборудования – 43,15 м<sup>3</sup>; для приготовления цементного раствора – 170,51 м<sup>3</sup>; на хозяйствственно-бытовые нужды – 443,3762 м<sup>3</sup>; для котельной установки – 80,5151 м<sup>3</sup>; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества,

содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудованием, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважины ориентированно составит: 871,9468 м<sup>3</sup>;.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь горного отвода ТОО «TENGE Oil & Gas» составляет 15408 кв.км. и на топографической карте обозначена следующими угловыми точками: 43°17'52"с.ш. 52°39'20" в.д, 43°19'39"с.ш. 52°39'26" в.д, 43°20'00"с.ш. 52°40'01" в.д, 43°19'56"с.ш. 52°51'27" в.д, 43°17'52"с.ш. 52°57'50" в.д, 43°15'54"с.ш. 52°57'50" в.д, 43°15'20"с.ш. 52°56'52" в.д, 43°15'20"с.ш. 52°52'39" в.д. Размер отводимого земельного участка на период строительства скважины составит 3,5 га. Географические координаты устья скважины № 18Н-06: северная широта 43°17'45.9936, восточная долгота 52°45'6.9659;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :  
объемов пользования животным миром нет;  
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;  
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;  
операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы на срок строительства скважины: Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электрические трансформаторы.; Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды; дизельное топливо для стационарных источников и для передвижных источников; моторные масла для стационарных и передвижных источников;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентированное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников, составит всего 52,9737214 тн: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0,000673тн, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0,000058 тн, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 19,7362835 тн, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3,20712827 тн, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 1,0658838 тн, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 4,27922895 тн, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 9,6181E-05 тн, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 15,738743 тн, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,00004725 тн, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,000208 тн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,99994 тн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,26849 тн, Бензол (64) 0,00263 тн, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,0008263 тн, Метилбензол (349) 0,0016546 тн, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 3,1603E-05 тн, Формальдегид (Метаналь) (609) 0,28219316 тн, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716\*) 0,00063678 тн, Алканы C12-19 / в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 7,0768808 тн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0,3120882 тн,.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Всего отходов: ориентировочно составит 1479,3402тн. Основными видами отходов в процессе строительства скважин будут являться: Буровой шлам (01 05 06\*) 959,0477тн, Отработанный буровой раствор (01 05 06\*) 501,3694тн, Промасленная ветошь (15 02 02\*) 0,0254тн, Отработанные масла (13 02 08\*) 9,4520тн, Использованная тара из под химреагентов (15 01 10\*) 3,8075тн, Металлом (12 01 01) 0,1тн, Протекторы обсадных труб (металлические) (12 01 01) 1,2128тн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (17 02 03) 2,1399тн, Огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,0009тн Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) (20 03 01) 2,1846тн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Компания «TENGE Oil & Gas» 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. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе С33, объектов компании «TENGE Oil & Gas» проводились по следующим ингредиентам: азота оксид , азота диоксид, серы диоксид, углеводороды (по метану), углерода оксид, твердые (все виды твердых, классифицируемых как взвешенные вещества), сероводород. Производственный экологический мониторинг за 2025г. проводился ТОО «Тандем-Эко» в соответствии с нормативными и законодательными актами Республики Казахстан в области охраны окружающей среды. Проведение мониторинга является мерой повышения эффективности экологических работ, определяет ответственность предприятия по загрязнению окружающей среды, является основой для оценки действенности мер, направленных на предотвращение загрязнения окружающей среды. Также наблюдения позволяют определить наиболее вредные факторы влияния на окружающую среду от выбросов конкретного предприятия. В результате выполнения экологических исследований за состоянием окружающей среды для ТОО «TENGE Oil & Gas», получены количественные и качественные характеристики компонентов окружающей среды. В приземном слое атмосферы определялось содержание диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, углеводородов, сероводорода и пыли неорганической. Превышений установленных нормативов ПДК зафиксировано не было. Мониторинг эмиссий также не выявил превышений нормативов допустимых выбросов. Мониторинг почвенного покрова показал, что превышений предельно-допустимой концентрации контролируемых компонентов не зафиксировано. Результаты радиационного мониторинга в отчетном периоде показали, что радиационная обстановка на объекте ТОО «TENGE Oil & Gas» находится в пределах допустимых значений..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности при строительстве скважин на месторождении Тенге при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения , проектируемого месторождении.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. 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; • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов при эксплуатации; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования при эксплуатации; • 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; • 7 / 9 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Койланов А

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



