

KZ15RYS00475789

30.11.2023 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, АЙТЖАНОВ КАЙРОШ ШАКИКАРИМОВИЧ, 87015595798, 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) Модернизация строительства газопроводов для сбора и транспортировки газа на м/р Тенге в Мангистауской области» Приложение 1 раздел 2 пункт 10 пп 10.1.

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) новый объект;
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) новый объект.

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 и занимает площадь около 68 квадратных км (с севера на юг - 4 км, с запада на восток - 17 км). В административном отношении территория месторождения входит в состав Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются г. Жанаозен, пос. Тенге, пос. Жетыбай, пос. Курык и областной центр г. Актау. Тенге представляет собой нефтяное и газовое месторождение. Протяженность продуктивных пластов в плане 17 x 4 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью настоящего проекта являются: - Модернизация строительства системы газосбора месторождения Тенге с целью последующего транспортирования ПНГ на КазГПЗ. Общая протяженность газопроводов – 21 356,451 м: • Строительство газопроводов-шлейфов Ду-100 со скважин №№ 104,107,126 до точек подключения; • Строительство газового коллектора Ду300 от ГП-3 до ГП-2; • Строительство газового

коллектора Ду250 от ГП-1 до ГП-2; • Строительство газового коллектора Ду300 от ГП-2 до запорной арматуры Ду300 на территории КазГПЗ. Протяженность коллекторов, шлейфов и параметры транспортируемой среды №№ Ду, мм Рраб.(макс) кгс/см² Т°С(макс) Длина,м Примечания Шлейфы газопроводов 1 100 6,00 55,00 193,5 от скв.104 2 100 6,00 55,00 2200,0 от скв.107 3 100 6,00 55,00 827,2 от скв.126 Газовые коллекторы 1 300 6,00 55,00 4827,2 от ГП-3 до ГП-2 2 250 6,00 55,00 4975,6 от ГП-1 до ГП-2 3 300 6,00 55,00 5228,3 от ГП-2 до КазГПЗ 4 100 6,00 55,00 3287,25 от ГУ-1 до ГП-3.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1. Газопроводы-шлейфы от скв. №104, от скв. №107., от скв. №126. - Газопровод-шлейф предназначен для транспорта газа от скважины до газового коллектора Ду300 от ГП-3 до ГП-2. Газо-провод запроектирован из стальной бесшовной трубы Ø114х8мм по ГОСТ 8732-78, Ст.20. Рабочее давление в газопроводе до 0,6Мпа. В точке врезки в коллектор устанавливается запорная арматура Ду100 Ру1,6Мпа. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю и выходе из нее предусматри- вается установка ИФС. Газопровод прокладывается подземно на глубине 1,0м до верхней образующей трубопровода. Рабочее давление в газопроводе до 0,6Мпа. 2. Газовые коллекторы - Газовый коллектор предназначен для транспорта газа собираемого на газосборном пункте ГП-3 до манифольда, расположенного на ГП-2. Коллектор прокладывается подземно на глубине 1,0м до верхней образующей трубопровода. Газопро- вод запроектирован из стальной бесшовной трубы Ø325х8мм по ГОСТ 8732-78, Ст. 20. Рабочее давление в коллекторе до 0,6Мпа. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю и выходе из нее предусматри- вается установка ИФС. - Газовый коллектор от ГП-1 до ГП-2. В точке выхода из земли перед манифольдом ГП-2 устанавливается запорная арматура Ду250 Ру1,6Мпа. По трассе коллектора запроектированы крановые узлы для будущих подключений газа с ГУ-2,5,6. - Газовый коллектор от ГП-2 до КазГПЗ. Газовый коллектор предназначен для транспорта газа собираемого на газосборном пункте ГП-2 до КазГПЗ. Коллектор подключается к действующей запорной арматуре Ду300, расположенной на территории Каз- ГПЗ. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю и выходе из нее предусматри- вается установка ИФС. - Газовый коллектор от ГУ-1 до ГП-3. Газовый коллектор предназначен для транспорта газа собираемого на газосборном пункте ГП-2 до КазГПЗ. Точка врезки проектируемого коллектора – действующий подземной газопровод Ду100 за пределами ограждения ГУ-1. В точке врезки устанавливается запорная арматура Ду100 Ру1,6Мпа. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю и выходе из нее предусматри- вается установка ИФС 3. Площадки ГП -- Площадка ГП-3. Площадка газосборного пункта ГП-3 существующая и предназначена для сбора ПНГ от близ распо- женных газовых скважин. Газовый коллектор от ГУ-1 поступает на ГП-3 и далее направляется на ГП-2. В месте выхода и опуска коллектора устанавливается отключающая запорная арматура Ду100 Ру1,6 Мпа. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю и выходе из нее предусматри- вается установка ИФС. - Площадка ГП-1. Площадка газосборного пункта ГП-1 существующая и предназначена для сбора ПНГ от близ распо- женных газовых скважин. Газ поступающий на ГП-1 по проектируемому коллектору Ду250 направляется на ГП-2. В месте опуска коллектора в землю устанавливается отключающая запорная арматура Ду250 Ру1,6Мпа. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю предусматривается установка ИФС. - Площадка ГП-2. Площадка газосборного пункта ГП-2 существующая и предназначена для сбора ПНГ от близ распо- женных газовых скважин, от ГП-3 и ГП-1. Газ поступающий на ГП-2 по проектируемому коллектору Ду300 направляется на КазГПЗ. В месте опуска коллектора в землю устанавливается отключающая запорная арматура Ду0 Ру1,6Мпа. Для защиты газопровода от блуждающих токов перед входом в землю предусматривается установка ИФС..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность строительства – 6 месяцев с 1 квартала 2024 года по 3 квартал 2024 года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 площадь – 117,85 га;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии

водоохранных 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 В процессе обустройства проектируемых объектов, для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутилированная вода. В процессе строительства проектируемых объектов будет использоваться техническая вода для увлажнения грунта (для пылеподавления) и гидроиспытаний. Источником воды является водовод волжской воды, проходящий по территории месторождения. Исходя из выше сказанного, можно отметить, что надлежащая организация водоснабжения, производственных объектов (вода привозная) и вывоз хозяйственных сточных вод для их последующей очистки и утилизации делает водохозяйственную деятельность при проведении проектируемых работ экологически безопасной – воздействие на поверхностные и подземные воды будет отсутствовать.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) - Питьевые нужды; - Технические нужды.;

объемов потребления воды Количество технической воды для пылеподавления, согласно Ресурсной сметы, составит 332,5 м³ Общее количество воды в процессе гидроиспытаний составит – 698 м³. Общее количество для питьевых нужд составит 135 м³/цикл;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно – питьевого качества для питья. В процессе строительства проектируемых объектов будет использоваться техническая вода для увлажнения грунта (для пылеподавления) и гидроиспытаний;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 43°29'53.48"N 52°8'18.463"E;

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 На территории ведения работ зеленые насаждения отсутствуют;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром животный мир использованию и изъятию не подлежит;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования животный мир использованию и изъятию не подлежит;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных животный мир использованию и изъятию не подлежит;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира животный мир использованию и изъятию не подлежит;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства: Агрегат сварочный дизельный – 0,001 т/период, Котел битумный – 0,001 т/пер, Агрегат наполнительно опрессовочный – 0,26 т/пер.;

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

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) СМР: Железо оксиды (3 кл) 0,00036т/год, Марганец и его соединения (2кл) 0,00002т/год, Олово оксид (3кл) 0,000014т/год, Свинец и его неорганические соединения (1кл) 0,000014т/год, Азота диоксид (2кл) 0,009112т/год, Азот оксид (3кл) 0,0014604т/год, Углерод (Сажа) (3кл) 0,0007833т/год, Сера диоксид (3кл) 0,00119т/год, Углерод оксид (4кл) 0,00803т/год, Фтористые газообразные соединения (2кл) 0,00001т/год, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) 0,00001т/год, Диметилбензол (3кл) 0,01462т/год, Метилбензол (3кл) 0,0001т/год, Бенз/а/пирен (1кл) 0,00000001т/год, Бутилацетат (4кл) 0,00002т/год, Формальдегид (2кл) 0,000161т/год, Пропан-2-он (4кл) 0,00004т/год, Керосин (б/к) 0,00004т/год, Уайт-спирит (б/к) 0,03151т/год, Алканы C12-19 (4кл) 0,00394т/год, Взвешенные частицы (3кл) 0,00001т/год, Пыль

неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (Зкл) 0,00001т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (Зкл) 0,08816т/год, Пыль абразивная (б/к) 0,00009т/год В С Е Г О :0,15970471т/год, ЭКСПЛУАТАЦИЯ - Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,11471т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,042т/год, Бензол (2кл) 0,000002 т/год, Диметилбензол (Зкл) 0,000001т/год, Метилбензол (Зкл) 0,000001 т/год В С Е Г О :0,156714т/год.

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 сбросов не планируется.

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. Объёмы образования отходов на период строительства 1. промасленная ветошь (опасные) – 0,0635 т/год, 2. тара из под лкм (опасные) – 0,0135 т/год, 3. металлолом (условно неопасные) - 1 т/год, 4. огарки сварочных электродов (условно неопасные) – 0,0003 т/год, 5. строительные отходы (условно неопасные) – 1 т/год, 6. коммунальные отходы (условно неопасные) – 0,9375 т/год. Итого – 3,0148 т/период. Все без исключения отходы производства и потребления в процессе СМР передаются для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору. Объёмы образования отходов на период эксплуатации 1. промасленная ветошь (опасные) – 0,254 т/год, Итого – 0,254 т/год. Промасленная ветошь которая образуется в период эксплуатации передается для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии - разрешение на воздействие, КВЭ - заключение.

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) Территория месторождения представляет собой слабовсхолмленное плато, слегка наклоненное к юго- востоку. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. Коренными породами в районе строительства являются известняки-ракушечники верхне-сарматского яруса, покрытые маломощным чехлом четвертичных отложений, которые представлены супесями и суглинками с высоким содержанием карбонатов (до 50 %) и гипса (до 30 %), имеющими мощность 0.5÷2.0 м. Супеси и суглинки содержат 0,9÷5,0 % водорастворимых солей. По характеру засоления грунты хлористо-сульфатные, сульфатные и сульфатно-хлористые средне - и сильнозасоленной степени. При замачивании в грунтах покровного комплекса возникает агрессивная среда. Кроме того по кровле коренных пород почти повсеместно развита кора выветривания в виде так называемой «гипсовой шляпы», представляющей собой скопление небольших плит и обломков известняков, пространство между которыми заполнено аморфным гипсом и глинистым материалом. Удельное электрическое сопротивление грунтов изменяется от 5 до 100 Ом и более. Грунтовые воды на глубине до 30 м не вскрыты. Климат района резкоконтинентальный с жарким сухим продолжительным летом и умеренно холодной зимой с частыми ветрами. Район строительства характеризуется следующими

условиями согласно СП РК 2.04-01-2017 Строительная климатология: климатический район строительства – IV, подрайон - Г; средняя температура наиболее жаркого месяца - +32,6 °С; температура воздуха наиболее холодной пятидневки, -19,7 °С, обеспеченностью 0,9800; глубина промерзания грунтов – 0,8000 м; Согласно данным СП РК EN 1991-1-3_2004-2011 Воздействия на несущие конструкции Часть 1-3. Общие воздействия . Снеговые нагрузки: вес снегового покрова – 0,8000 кПа (80 кгс/м²); СП РК EN 1991-1-4_2005-2011 Воздействия на несущие конструкции Часть 1-4. Общие воздействия. Ветровые воздействия: скоростной напор ветра – 0,4800 кПа (48 кгс/м²). В холодное время года преобладают ветры восточного и юго-восточного, в теплое время года - северного и северо-западного направлений. Число дней в году с сильным ветром (более 15 м/сек) составляет 82, сильный ветер, как правило, сопровождается пыльной бурей. Среднегодовое количество осадков составляет около 140 мм. Возможные гололедные отложения - 10 ÷ 15 мм. В данном проекте дана оценка влияния при строительстве и эксплуатации комплекса « Модернизации строительства газопроводов для сбора и транспортировки газа на м/р Тенге в Мангистауской области» на окружающую среду и здоровье населения. В целом в период СМР – 10 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 7. Организованным источником загрязнения атмосферного воздуха являются: агрегат сварочный дизельный, котел битумный, агрегат напорительно-опрессовочный. Неорганизованными источниками являются: земляные работы, битумные работы, сварочные работы, грунтовочные и покрасочные работы, медницкие работы пайка оловянно-свинцовым припоем, шлифовальная машина. На период эксплуатации – 2 стационарных источников загрязнения, из них неорганизованных – 2. Неорганизованными источниками являются: площадка газопроводов (ЗРА и ФС), площадка ГП (ЗРА и ФС)..

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 Характер и организация технологического процесса производства исключают возможность образования аварийных и залповых выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ. Правильная организация хранения, удаления отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды. Это предполагает исключение, изменение или сокращение видов работ, приводящих к загрязнению отходами почвы, атмосферы или водной среды. Исходя из технологического процесса ведения работ, в пределах исследуемой территории могут проявляться следующие типы техногенного воздействия: химическое загрязнение; физико-механическое воздействие. Воздействие на растительный покров может быть связано с рядом прямых и косвенных факторов, включая: Воздействие транспорта - Значительный вред растительному покрову наносится при передвижении автотранспорта. Захламление прилегающей территории также исключено, т.к. на прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. .

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При реализации технических решений проекта осуществляют ряд природоохранных мероприятий, направленных на снижение объемов и токсичности выбросов от применяемого оборудования, и строительных работ. План охраны окружающей среды при ведении работ разрабатывается в соответствии с местными нормами и правилами для предотвращения прямого и косвенного неблагоприятного воздействия на здоровье человека и во избежание заболеваний, а также с целью предотвращения загрязнения окружающей среды вокруг площадки. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: • своевременное и качественное обслуживание техники; • регулирование топливной арматуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ; • использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора; • определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; • параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя; • использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; • использование качественного дизельного

топлива для заправки техники и автотранспорта; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • пылеподавление является наиболее эффективным способом борьбы с пылью на гравийных и грунтовых дорогах; • погрузку и выгрузку пылящих материалов (цемент и т.п.) следует производить механизированно, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). В рамках данного проекта предлагаются природоохранные и технологические мероприятия по охране атмосферного воздуха в период эксплуатации: • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов. Все соединения трубопроводов выполнены на сварке, исключение составляют участки установки фланцевой запорно-регулирующей арматуры; • герметизированная система технологического режима; • контроль всех соединений и испытание оборудования и трубопроводов после завершения монтажных работ; • размещение оборудования и трубопроводов с соблюдением требований правил пожарной безопасности (ППБ) и других нормативных документов РК, а также удобства монтажа и безопасного обслуживания; • осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры); • антикоррозионная защита оборудования; • своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования; • высокая квалификация и соблюдение требований охраны труда и техники безопасности обслуживающим персоналом; В результате осуществления этих мероприятий выбросы в атмосферу не будут превышать установленные нормативы и частично будут снижены. Данные мероприятия в сочетании с хорошей организацией технологического процесса, производственного контроля и ведения систематического мониторинга за состоянием окружающей среды позволят обеспечить соблюдение нормативов НДВ уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): недропользования углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Директор

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



