



Общество с ограниченной ответственностью  
**ГеоКомплекс-М**

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, СОВМЕЩЕННЫЙ С  
ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВА-  
НИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-  
ОРЕНБУРГ":**

**"ЦАРИЧАНСКОЕ+ ФИЛАТОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ. СБОР  
НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН №420"**

**ОРН-19/11019/00956/Р.368.000-ППТиПМТ**

**Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть**

**Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов**

**Главный инженер**



**Т.А. Мифтахов**

**Главный инженер проекта**

**Е.Н.Сорокина**

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.





## II. Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

### 1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Данный проект подготовлен в целях строительства объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420».

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Проект планировки территории подготовлен на основании:

1) задания на проектирование объекта «Газпромнефть-Оренбург» «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420», утвержденного Генеральным директором ООО «Газпромнефть-Оренбург» Хабиповым И.А.;

2) договора № ОРН-19/11019/00956/Р от 22.04.2019 г. между ООО «ГеоКомплекс-М» и ООО «Газпромнефть-Оренбург»;

3) «Внесение изменений в Правила землепользования и застройки муниципального образования Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области», утвержденный Решением совета депутатов МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области №15 от 05.11.2020 г.;

4) решения застройщика и в соответствии с документами землеустройства, государственного кадастра недвижимости, с учетом экологических и иных условий использования территории муниципального образования Переволоцкого района Оренбургской области;

5) Постановления администрации Переволоцкого района Оренбургской области «О разработке проекта планировки территории совмещенного с проектом межевания территории для проектирования и строительства объекта ООО

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Газпромнефть-Оренбург» «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420» №1174-п от 02.11.2020, подписанное первым заместителем главы администрации Переволоцкого района Оренбургской области Пермяковым С.А.;

б) ответа на запрос о наличии/отсутствии красных линий №01-13/1001 от 01.04.2021г.;

В данном разделе рассматривается строительство нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-26 до т. вр. в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8, диаметром 89х6 мм, протяженностью 2976,64 м.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 (п. 7.1.3) проектируемого трубопровода в зависимости от диаметра принят III класса.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 (п 7.1) в зависимости от назначения категория проектируемого трубопровода принята «Н».

Категории участков проектируемого трубопровода согласно ГОСТ Р 55990-2014 (табл. 4), ПУЭ (2.5.290), исходя из условий прохождения трасс:

- узлы запуска и приема очистных устройств, узлы линейной запорной арматуры, а также участки трубопроводов по 250 м примыкающие к ним - категория С;
- пересечения с ВЛ 10 кВ – категория Н.

Таблица 1.1 - Наименование и характеристики проектируемого трубопровода и оборудования

Наименование трубопровода	Протяженность трубопровода в плане, м	Типоразмер трубопровода, мм
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-26 до точки врезки в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8	2976,64	Ø 89х6 (К48)
Оборудование		
Узел запуска очистных устройств DN 80 мм, PN 4,0 МПа	1 компл.	
Узел приема очистных устройств DN 80 мм, PN 4,0 МПа	1 компл.	

Согласно классификации транспортируемых продуктов (нефтегазоводяной смеси) для проектируемого трубопровода по ГОСТ Р55990-2014 (таблица 1) принята 7 категория транспортируемого продукта.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							5

Пропускная способность проектируемого трубопровода принята в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными Заказчика об объемах перекачиваемой жидкости и приведена в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Расход жидкости

Наименование проектируемого объекта	Расход жидкости, тыс. т/год
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-26 до точки врезки в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8	128,5

Режим работы проектируемого трубопровода принят круглогодичным, количество часов в году – 8760.

Расчетное давление (максимальное рабочее) проектируемого трубопровода принято равным 4,0 МПа, исходя из максимально возможного давления на выходе добывающих скважин.

Расстановка запорной арматуры выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 (п.9.2).

Запорная арматура в начале проектируемого трубопровода предусмотрена на подключении к АГЗУ-26.

Запорная арматура в конце проектируемого трубопровода установлена на узле подключения №2.

С целью восстановления пропускной способности путем удаления парафина, песка, водяных и газовых скоплений и различных механических примесей, а также с целью снижения скорости коррозии труб и проведения внутритрубной дефектоскопии, проектом предусмотрены монтаж узла запуска (в начале проектируемого трубопровода) и приема очистных устройств (в конце проектируемого трубопровода), согласно типовым техническим решениям «Применения камер запуска и приема сод на трубопроводах» ТТР-01.02.04-09:

– узел запуска ОУ, расположен вблизи врезки проектируемого нефтегазосборного трубопровода в конструктивные элементы врезки существующей АГЗУ-26;

– узел приема ОУ, расположен внутри площадки узла подключения №2.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							6

Арматура на проектируемых узлах расположена на отметках, удобных для обслуживания и осмотра, вокруг трубопроводов и арматуры предусмотрены проходы, достаточные для обслуживания. Для возможности подъезда к узлам запорной арматуры применяется техника: УАЗ Патриот, ГАЗ Егерь, Трекол УАЗ, Снегоход.

Для обеспечения удобства монтажа и повышения надежности трубопроводов проектом предусмотрено применение устройств запуска и приема СОД в комплекте с трубной обвязкой и запорной арматурой по ТТР-01.02.04-09.

Для измерения текущих параметров давления на устройствах запуска и приема СОД предусмотрена установка манометров с обеих сторон от устройства.

Дренаж с камер пуска ОУ предусмотрен в проектируемую дренажную емкость  $V=5$  м<sup>3</sup>, расположенная вблизи АГЗУ-26.

Дренаж с камер приема ОУ предусмотрен в существующую дренажную емкость  $V=8$  м<sup>3</sup>, расположенная вблизи АГЗУ-К-3а.

Наружную поверхность надземных участков трубопроводов и арматуры в узлах запорной арматуры перед нанесением теплоизоляции очистить от продуктов коррозии, обезжирить и покрыть лакокрасочным покрытием следующей конструкции: Политон-УР по ТУ 2312-017-12288779-03 в два слоя (толщиной по 60 мкм каждый) по грунтовке Цинотан по ТУ 2312-029-12288779-02 в один слой толщиной 80 мкм.

Согласно «Руководства по применению корпоративного стиля «Газпромнефть»» для окрашивания надземных участков трубопровода цвет эмали Политон-УР принят:

- коричневый (RAL 8014) – для нефтепроводов;
- темно-синий (RAL 5003) – для штурвалов и фланцев запорно-регулирующей арматуры.

Для сохранения температурного режима и продления времени безопасной остановки трубопроводных систем надземные участки трубопровода, соединительные детали и арматура теплоизолируются.

В качестве теплоизоляционного материала для надземных участков трубопроводов используются маты теплоизоляционные из минеральной ваты

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

марки "ISOTEC Section-AL" по ТУ 5763-001-11692449-2012, толщиной 40 мм.  
Покровной слой теплоизоляции – листы из оцинкованной стали толщиной 0,5 мм.

На проектируемом трубопроводе предусмотрена установка запорной арматуры.

Тип и количество применяемой арматуры на проектируемом трубопроводе приведена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Количество и тип применяемой арматуры и оборудования

Наименование	Тип арматуры	Кол-во, шт.	Управление
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-26 до т. вр. в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8			
Узел запуска очистных устройств DN 80 мм, PN 4,0 МПа ПК0+15,18 (с обвязкой заводского изготовления)	Задвижка клиновья 80-40 исп.У1, фланцевая	2	Ручное Маховиком
	Задвижка клиновья 50-40 исп.У1, фланцевая	2	
Узел подключения №2 ПК29+74,64  Узел приема очистных устройств DN 80 мм, PN 4,0 МПа ПК29+65,81 (с обвязкой заводского изготовления)	Задвижка клиновья 80-40 исп.У1, фланцевая	1	Ручное Маховиком
	Задвижка клиновья 150-40 исп.У1, фланцевая	1	
	Задвижка клиновья 80-40 исп.У1, фланцевая	2	
	Задвижка клиновья 50-40 исп.У1, фланцевая	2	

В качестве запорной арматуры на трубопроводе приняты задвижки клиновые фланцевые в комплекте с ответными фланцами, климатического исполнения У1, класс герметичности А по ГОСТ 9544-2015.

Проектом предусмотрена установка арматуры с ручным приводом.

Средний срок службы арматуры указан в паспорте завода-изготовителя.

Согласно п.12 ГОСТ 356-80 запорная арматура испытывается на прочность пробным давлением, равным  $P_{пр}=6,0$  МПа

На узлах подключения предусмотрены манометры для контроля давления в трубопроводе.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопровода (рабочее давление, диаметр), в соответствии с характеристикой перекачиваемой среды, материальное исполнение арматуры соответствует климатическим условиям района строительства.

Вся применяемая арматура имеет сертификаты соответствия техническим регламентам Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования», «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

В площадь временного землеотвода по линейным объектам проектирования входит:

- Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-26 до точки врезки в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8 (Ø89х6 мм, протяженность 2976,64 м);

- Выкидной нефтепровод от скважины №1 куста К-420 до проектируемой АГЗУ-26;

- Выкидной нефтепровод от скважины №2 куста К-420 до проектируемой АГЗУ-26;

- Выкидной нефтепровод от скважины №3 куста К-420 до проектируемой АГЗУ-26;

- Выкидной нефтепровод от скважины №4 куста К-420 до проектируемой АГЗУ-26;

- Выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-420 до проектируемой АГЗУ-26;

- ВЛ-10кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин №420.

В площадь постоянного землеотвода по площадным объектам проектирования входит:

- площадка куста добывающих скважин №420 (5 скважин);

- автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ-26;

- БДР для защиты нефтесборного коллектора;

- комплектная трансформаторная подстанция (КТП) 10/0,4 кВ куста К-420;

- установка дозирования химреагента (УДХ) куста К-420;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							9

- камера пуска и приема СОД на нефтегазосборном коллекторе от АГЗУ-26 до точки врезки в существующий нефтесборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8;
- система технологического видеонаблюдения куста скважин К-420.

Проектируемые ВЛ-10 кВ являются линиями среднего класса напряжения.

По проектируемой ВЛ-10 кВ фидера Ц-21 осуществляется питание потребителей III категории для электроснабжения куста добывающих скважин №420 Царичанского+ Филатовского месторождения.

ВЛ-10кВ фидера Ц-21 выполняется проводом СИП 3 1х95 соответствующий физико-механическим параметрам по МЭК 60502.

Общая протяженность трассы ВЛ-10кВ фидера Ц-21 от точки подключения опоры №1 до куста скважин №420, L= 1828 м.

На проектируемой ВЛ приняты железобетонные опоры СВ-110 по типовой серии 27.0002, 25.0016, на переходах через дороги и инженерные коммуникации приняты железобетонные опоры СВ-164 по типовой серии 3.407.1-143.5.

Все опоры ВЛ подлежат заземлению.

Заземляющие устройства опор с разъединителем выполняются горизонтальными заземлителями из полосовой стали 16 мм.

В административном отношении объект проектирования располагается на территории муниципального образования Преторийский сельсовет, Переволоцкого района Оренбургской области.

Районный центр п. Переволоцкий находится в 34,8 км от района работ. Ближайшие населённые пункты: Претория (3,0 км на северо-восток), Чернозерка (4,8 км на северо-восток), Камышовка (5,3 км на северо-восток), Суворовка (6,9 км на север), Новомихайловка (7,0 км на северо-восток).

Дорожная сеть представлена автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением Самара – Оренбург, автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением Переволоцкий – Претория. Непосредственно в пределах горного отвода имеется сеть грунтовых и просёлочных дорог, пригодных для передвижения в сухое время года.

Исследуемая территория расположена на юго-востоке Восточно-Европейской равнины, на равнине Оренбургского Предуралья, в пределах плиоценовой денудационной равнины Общего Сырта. Его всхолмлённая территория изрезана в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

различных направлениях сетью речных долин и оврагов. Абсолютные отметки колеблются от 100 м в долинах и до 320 м на возвышенностях.

Рельеф изучаемой территории пластово-ярусный, всхолмленный, характеризуется средним колебанием высот, не выходящих за пределы 250 – 350 м Балтийской системы. Равнины по отношению к уровню моря – возвышенные, по общей форме поверхности – наклонные, по глубине, степени и типу расчленения – мелкорасчлененные.

Речная сеть исследуемого района принадлежит бассейну реки Самара. По характеру водного режима реки территории относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью с эпизодическими паводками и устойчивой зимней меженью в редкие зимы прерываемой паводком оттепелей.

Это равнинная река, с медленным, спокойным течением, широкими долинами и извилистыми руслами.

Водный режим рассматриваемой территории относятся к типу рек с четко выраженным высоким весенним половодьем, летне-осенней и зимней устойчивой меженью. В питании рек преимущественное значение имеют снеговые воды.

Для водотоков района изысканий характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Подавляющая часть годового стока (от 75 до 90 %) проходит в весенний период при снеготаянии. Половодье сменяется устойчивой меженью, в период которой основным источником питания являются грунтовые воды. На долю летне-осенней межени приходится от 10 до 20 % годового стока, а на долю зимней межени 3-10 % годового стока.

Высота подъема уровней весеннего половодья в многоводные годы обычно колеблется в пределах 5-10 м, составляя в среднем 1,7-4,8 м.

Летняя межень района работ продолжается с мая до конца октября. В некоторые годы прерывается дождевыми паводками. Летняя межень низкая, устойчивая. Наиболее низкие уровни воды в реке наблюдаются в июле-августе. Для рек рассматриваемого района характерно обсыхание перекатов и прекращение стока уже к началу июня.

Зимняя межень совпадает обычно с периодом ледостава. В период зимней межени реки питаются грунтовыми водами. Изменение уровней воды в зимний

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							11

период незначительны, порядка 20-40 см. Расходы воды от начала замерзания рек постепенно снижаются, достигая минимума перед вскрытием.

Годовая амплитуда колебаний уровня воды на реках не превышает 5 м (среднее значение 2-4 м, максимальное 4-6 м).

Непосредственно на участке изысканий гидрографическая сеть отсутствует.

Район изысканий расположен в пределах степной ботанико-географической зоны. Большая часть территории занято различными сельскохозяйственными землями, из них примерно 50 % пашни. Островки целинной растительности представлены луговыми степями с разнотравно-злаковой растительностью. Леса занимают незначительную часть территории района, и составляют менее 15 %. Леса представлены отдельными массивами и колками, приуроченными к склонам увалов, вершинам логов и к поймам рек.

Почвенный покров представлен черноземами обыкновенными, среднесуглинистыми.

Дорожная сеть представлена автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением Самара – Оренбург, автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением Переволоцкий – Претория. Непосредственно в пределах горного отвода имеется сеть грунтовых и просёлочных дорог, пригодных для передвижения в сухое время года.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							12

**2.Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территории городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

Строительство объекта ООО «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420» планируется на территории муниципального образования Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области.

Климат исследуемой территории умеренно-континентальный. Климатические особенности рассматриваемой территории формируются под воздействием Азиатского материка, переохлажденного зимой и перегретого летом, а также под смягчающим влиянием западного переноса воздушных масс.

Территория находится в переходной зоне между областями преобладания одного из этих влияний. Это обстоятельство проявляется в общем удлинении зимы, сокращении переходных сезонов и возможности глубоких аномалий всех элементов погоды - больших оттепелей зимой, возвратов холода весной, увеличений морозоопасности в начале и конце лета, засухи, возрастаний годовой амплитуды колебания температуры воздуха.

В зимнее время на территории преобладает интенсивная циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса воздушных масс. Весной имеют место меридиональные переносы, способствующие обмену воздушных масс между севером и югом, что вызывает как интенсивное таяние снега, так и типичные для весны возвраты холодов. Летом погода формируется в основном за счет трансформации воздушных масс в антициклонах, чему способствует большой приток солнечной энергии.

Согласно СП 131.13330.2012 изыскиваемая территория относится к строительному климатическому району I B.

Согласно СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» объект изысканий к III району по снеговым нагрузкам – 1,8 кПа; к III району по ветровым нагрузкам – 0,38 кПа и к II району по гололедным нагрузкам – 5 мм.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							13

Согласно ПУЭ (7 издание): на границе IV и V районов по голодным нагрузкам (толщина стенки гололеда 25 – 30 мм), по ветровым нагрузкам III район – 0,65 кПа, продолжительность гроз – 60 – 80 часов, относится к району с частой интенсивностью пляски проводов.

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные и техногенные процессы не выявлены.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований.

Глубина промерзания почвы зависит от ее влажности, механического состава, высоты и плотности снежного покрова.

Устойчивое промерзание почвы начинается в начале ноября, полное оттаивание – в середине апреля.

Нормативная глубина промерзания с учетом сумм отрицательных температур зимнего периода для глин и суглинков составила 1,46 м.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов, рассчитанная согласно СП 131.13330.2012 (метеостанция Новосергиевка) и СП 22.13330.2011 (п.5.5.3) для суглинков и глин составляет 156 см, для супесей, песков мелких и пылеватых 191 см, для песков гравелистых, крупных средней крупности 204 см, для крупнообломочных грунтов 231 см.

Согласно письма Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 29.04.2020 №759688344, на участке проведения работ по проекту «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420», расположенном в Переволоцком районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют (Книга 2, приложение 3, лист 74).

Администрация Переволоцкого района Оренбургской области от 18.05.2020г. №01-13/1195 информирует о следующем:

- особо охраняемые природные территории местного значения на территории МО Переволоцкий район отсутствуют;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							14

- поверхностные, подземные водозаборы, гидротехнические сооружения и ЗСО, находящиеся в радиусе 3 км от испрашиваемого участка изысканий, отсутствуют;

- испрашиваемая территория проектирования – не относится к особо ценным землям, перечень которых утвержден Указом Губернатора Оренбургской области от 30.07.2013 №755-ук;

- в районе проектируемого объекта отсутствуют округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют;

- в районе проектируемого объекта и в радиусе 1000 м от места проведения работ кладбище, свалки и полигоны ТБО отсутствуют;

- мелиорированные земли, мелиоративные системы на рассматриваемой территории отсутствуют;

- иные зоны с особыми условиями использования территорий, указанные в статье 105 Земельного кодекса РФ, на участке изысканий отсутствуют (Книга 2, приложение 3, лист 82-83).

В соответствии с письмом Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области от 07.05.2020 №01-02-07/3229, отсутствуют особо ценные земельные участки (Книга 2, приложение 3, лист 85).

В соответствии с письмом №55-1-1130 от 27.05.2020 г. Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области, на лицензированном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (Книга 1, приложение А, лист 60-61).

Согласно сведениям, предоставленным ГКУ «Чернореченское лесничество» от 27.04.2021 г. № АГ-12-19/9132, в границах проведения проектных работ по объекту: «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420», расположенного на территории Переволоцкого района Оренбургской области, земли лесного фонда, особо защитные участки леса, лесопарковые пояса отсутствуют (Книга 2, приложение 3, лист 102).

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

**3.Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		
N	X	Y
1	477981.79	2249391.64
2	477960.06	2249388.02
3	477933.39	2249381.13
4	477905.63	2249370.46
5	477742.16	2249306.41
6	477698.66	2249295.29
7	477649.14	2249246.88
8	477603.57	2249195.66
9	477515.75	2249063.77
10	477429.40	2248929.03
11	477296.06	2248768.19
12	477222.37	2248685.35
13	477183.28	2248683.07
14	477185.33	2248647.83
15	477210.29	2248423.35
16	477239.73	2248108.53
17	477246.21	2248023.23
18	477227.27	2248010.29
19	477228.66	2247995.72
20	477220.70	2247994.96
21	477220.49	2247997.17
22	476910.69	2247850.37

23	476991.31	2247680.14
24	476674.94	2247530.31
25	476689.24	2247500.12
26	476617.12	2247465.96
27	476592.55	2247517.84
28	476959.35	2247691.56
29	476878.73	2247861.79
30	477218.06	2248022.49
31	477216.17	2248042.23
32	477159.48	2248634.32
33	477152.24	2248709.91
34	477204.71	2248712.80
35	477293.44	2248806.74
36	477320.58	2248840.37
37	477398.30	2248936.69
38	477588.57	2249222.33
39	477684.51	2249318.35
40	477896.17	2249401.98
41	477898.92	2249403.39
42	477888.39	2249430.35
43	477942.02	2249451.30
44	478023.13	2249469.05
45	478028.97	2249442.37
46	478033.93	2249443.23
47	478081.08	2249170.12
48	478021.68	2249160.73
49	478006.90	2249246.75
1	477981.79	2249391.64

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Перечень координат характерных точек границ, зон планируемого размещения линейных объектов

56:23:1115003:108

N	X	Y
1	478006.90	2249246.75
2	478066.08	2249256.99
3	478033.93	2249443.23
4	477945.14	2249427.83
5	477948.87	2249406.29
6	477950.26	2249398.23
7	477979.76	2249403.34

56:23:1115003:4874:3У1

N	X	Y
1	478081.08	2249170.12
2	478021.68	2249160.73
3	478006.90	2249246.75
4	478066.08	2249256.99

56:23:1115003:4874:3У2

N	X	Y
1	477928.34	2249420.60
2	477927.99	2249415.58
3	477927.64	2249414.86
4	477926.88	2249414.61
5	477926.16	2249414.96
6	477923.49	2249418.04
7	477923.31	2249418.57
8	477927.17	2249420.09

56:23:1115003:4874:3У3

N	X	Y
1	477895.41	2249401.59
2	477896.16	2249401.32
3	477899.16	2249398.56
4	477899.50	2249397.83
5	477899.22	2249397.08
6	477896.47	2249394.08
7	477895.74	2249393.74
8	477894.99	2249394.02
9	477894.65	2249394.75
10	477894.41	2249400.50
11	477894.69	2249401.25

56:23:1115003:4874:3У4

N	X	Y
1	477882.77	2249392.62
2	477883.53	2249390.77
3	477881.68	2249390.01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

Лист

17

4	477880.92	2249391.86
56:23:1115003:4874:395		
N	X	Y
1	477850.20	2249379.88
2	477850.95	2249378.03
3	477849.10	2249377.27
4	477848.34	2249379.13
56:23:1115003:4874:396		
N	X	Y
1	477817.62	2249367.14
2	477818.38	2249365.29
3	477816.53	2249364.54
4	477815.77	2249366.39
56:23:1115003:4874:397		
N	X	Y
1	477785.05	2249354.41
2	477785.80	2249352.55
3	477783.95	2249351.80
4	477783.19	2249353.65
56:23:1115003:4874:398		
N	X	Y
1	477752.47	2249341.67
2	477753.23	2249339.82
3	477751.38	2249339.06
4	477750.62	2249340.91
56:23:1115003:4874:399		
N	X	Y
1	477719.90	2249328.93
2	477720.65	2249327.08
3	477718.80	2249326.32
4	477718.05	2249328.17
56:23:1115003:4874:3910		
N	X	Y
1	477688.28	2249319.44
2	477689.08	2249319.39
3	477689.60	2249318.78
4	477691.42	2249313.31
5	477691.36	2249312.51
6	477690.76	2249311.99
7	477689.96	2249312.05
8	477686.32	2249313.87
9	477685.79	2249314.48
10	477685.85	2249315.27
11	477687.67	2249318.92
56:23:1115003:4874:3911		
N	X	Y

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

1	477665.50	2249295.04
2	477666.95	2249293.67
3	477665.57	2249292.22
4	477664.12	2249293.59
56:23:1115003:4874:3У12		
N	X	Y
1	477640.89	2249270.42
2	477642.34	2249269.04
3	477640.97	2249267.59
4	477639.52	2249268.97
56:23:1115003:4874:3У13		
N	X	Y
1	477616.29	2249245.79
2	477617.74	2249244.41
3	477616.36	2249242.96
4	477614.91	2249244.34
56:23:1115003:4874:3У14		
N	X	Y
1	477592.89	2249224.46
2	477593.69	2249224.43
3	477594.23	2249223.84
4	477596.22	2249218.43
5	477596.19	2249217.63
6	477595.60	2249217.09
7	477594.80	2249217.12
8	477591.10	2249218.83
9	477590.56	2249219.42
10	477590.59	2249220.21
11	477592.30	2249223.92
56:23:1115003:4874:3У15		
N	X	Y
1	477574.43	2249195.60
2	477576.09	2249194.49
3	477574.99	2249192.83
4	477573.32	2249193.93
56:23:1115003:4874:3У16		
N	X	Y
1	477555.19	2249166.72
2	477556.86	2249165.62
3	477555.75	2249163.95
4	477554.09	2249165.05
56:23:1115003:4874:3У17		
N	X	Y
1	477535.95	2249137.84
2	477537.62	2249136.74
3	477536.52	2249135.07

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

4	477534.85	2249136.17
56:23:1115003:4874:3Y18		
N	X	Y
1	477516.72	2249108.96
2	477518.38	2249107.86
3	477517.28	2249106.19
4	477515.61	2249107.29
56:23:1115003:4874:3Y19		
N	X	Y
1	477497.48	2249080.08
2	477499.15	2249078.98
3	477498.04	2249077.31
4	477496.37	2249078.41
56:23:1115003:4874:3Y20		
N	X	Y
1	477478.24	2249051.20
2	477479.91	2249050.10
3	477478.80	2249048.43
4	477477.14	2249049.53
56:23:1115003:4874:3Y21		
N	X	Y
1	477459.00	2249022.32
2	477460.67	2249021.22
3	477459.57	2249019.55
4	477457.90	2249020.66
56:23:1115003:4874:3Y22		
N	X	Y
1	477439.77	2248993.44
2	477441.43	2248992.34
3	477440.33	2248990.67
4	477438.66	2248991.78
56:23:1115003:4874:3Y23		
N	X	Y
1	477420.53	2248964.56
2	477422.20	2248963.46
3	477421.09	2248961.79
4	477419.43	2248962.90
56:23:1115003:4874:3Y24		
N	X	Y
1	477397.72	2248935.60
2	477401.95	2248935.31
3	477402.67	2248934.96
4	477402.93	2248934.20
5	477402.68	2248930.14
6	477402.32	2248929.41
7	477401.57	2248929.16

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

8	477400.85	2248929.51
9	477397.04	2248933.83
10	477396.82	2248934.66
11	477397.20	2248935.14
56:23:1115003:4874:3425		
N	X	Y
1	477383.01	2248912.95
2	477384.56	2248911.68
3	477383.30	2248910.13
4	477381.75	2248911.40
56:23:1115003:4874:3426		
N	X	Y
1	477361.33	2248886.08
2	477362.88	2248884.81
3	477361.61	2248883.26
4	477360.07	2248884.53
56:23:1115003:4874:3427		
N	X	Y
1	477339.65	2248859.21
2	477341.20	2248857.94
3	477339.93	2248856.39
4	477338.38	2248857.66
56:23:1115003:4874:3428		
N	X	Y
1	477317.97	2248832.34
2	477319.51	2248831.07
3	477318.25	2248829.52
4	477316.70	2248830.79
56:23:1115003:4874:3429		
N	X	Y
1	477297.66	2248808.68
2	477298.45	2248808.64
3	477298.99	2248808.05
4	477300.96	2248802.63
5	477300.93	2248801.84
6	477300.33	2248801.29
7	477299.54	2248801.33
8	477295.84	2248803.06
9	477295.30	2248803.64
10	477295.34	2248804.44
11	477297.06	2248808.14
56:23:1115003:4874:3430		
N	X	Y
1	477277.67	2248785.75
2	477279.17	2248784.43
3	477277.85	2248782.93

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

4	477276.35	2248784.25
56:23:1115003:4874:3У31		
N	X	Y
1	477253.87	2248760.69
2	477255.37	2248759.37
3	477254.05	2248757.86
4	477252.55	2248759.18
56:23:1115003:4874:3У32		
N	X	Y
1	477230.1	2248735.46
2	477231.6	2248734.14
3	477230.2	2248732.64
4	477228.7	2248733.96
56:23:1115003:4874:3У33		
N	X	Y
1	477204.2	2248712.7
2	477204.6	2248712.6
3	477207.3	2248709.5
4	477207.5	2248708.8
5	477207.2	2248708.1
6	477204.1	2248705.4
7	477203.4	2248705.1
8	477202.6	2248705.5
9	477202.4	2248706.2
10	477202.7	2248712
11	477203.2	2248712.6
56:23:1115003:4874:3У34		
N	X	Y
1	477183	2248707.6
2	477183.1	2248705.6
3	477181.1	2248705.5
4	477181	2248707.5
56:23:1115003:4874:3У35		
N	X	Y
1	477158	2248708.8
2	477158.8	2248708.8
3	477159.4	2248708.2
4	477161.5	2248702.8
5	477161.4	2248702
6	477160.8	2248701.4
7	477160.1	2248701.5
8	477156.3	2248703.1
9	477155.8	2248703.7
10	477155.8	2248704.5
11	477157.5	2248708.2
56:23:1115003:4874:3У36		

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

N	X	Y
1	477161.06	2248669.93
2	477161.22	2248667.94
3	477159.23	2248667.78
4	477159.07	2248669.77
56:23:1115003:4874:3937		
N	X	Y
1	477164.44	2248634.69
2	477164.59	2248632.70
3	477162.60	2248632.54
4	477162.44	2248634.53
56:23:1115003:4874:3938		
N	X	Y
1	477167.81	2248599.45
2	477167.97	2248597.46
3	477165.97	2248597.30
4	477165.82	2248599.29
56:23:1115003:4874:3939		
N	X	Y
1	477171.18	2248564.21
2	477171.34	2248562.22
3	477169.35	2248562.06
4	477169.19	2248564.06
56:23:1115003:4874:3940		
N	X	Y
1	477174.56	2248528.97
2	477174.72	2248526.98
3	477172.72	2248526.82
4	477172.56	2248528.82
56:23:1115003:4874:3941		
N	X	Y
1	477177.93	2248493.73
2	477178.09	2248491.74
3	477176.10	2248491.58
4	477175.94	2248493.58
56:23:1115003:4874:3942		
N	X	Y
1	477181.31	2248458.50
2	477181.46	2248456.50
3	477179.47	2248456.34
4	477179.31	2248458.34
56:23:1115003:4874:3943		
N	X	Y
1	477184.68	2248423.26
2	477184.84	2248421.26
3	477182.84	2248421.10

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

4	477182.69	2248423.10
56:23:1115003:4874:3944		
N	X	Y
1	477188.05	2248388.02
2	477188.21	2248386.02
3	477186.22	2248385.87
4	477186.06	2248387.86
56:23:1115003:4874:3945		
N	X	Y
1	477191.22	2248356.67
2	477191.67	2248350.69
3	477189.68	2248350.54
4	477189.23	2248356.52
56:23:1115003:4874:3946		
N	X	Y
1	477194.80	2248317.54
2	477194.96	2248315.54
3	477192.97	2248315.39
4	477192.81	2248317.38
56:23:1115003:4874:3947		
N	X	Y
1	477198.18	2248282.30
2	477198.33	2248280.31
3	477196.34	2248280.15
4	477196.18	2248282.14
56:23:1115003:4874:3948		
N	X	Y
1	477201.55	2248247.06
2	477201.71	2248245.07
3	477199.71	2248244.91
4	477199.56	2248246.90
56:23:1115003:4874:3949		
N	X	Y
1	477204.93	2248211.82
2	477205.08	2248209.83
3	477203.09	2248209.67
4	477202.93	2248211.66
56:23:1115003:4874:3950		
N	X	Y
1	477208.30	2248176.58
2	477208.46	2248174.59
3	477206.46	2248174.43
4	477206.31	2248176.42
56:23:1115003:4874:3951		
N	X	Y
1	477211.67	2248141.34

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2	477211.83	2248139.35
3	477209.84	2248139.19
4	477209.68	2248141.19
56:23:1115003:4874:3952		
N	X	Y
1	477215.05	2248106.10
2	477215.20	2248104.11
3	477213.21	2248103.95
4	477213.05	2248105.95
56:23:1115003:4874:3953		
N	X	Y
1	477218.42	2248070.86
2	477218.58	2248068.87
3	477216.59	2248068.71
4	477216.43	2248070.71
56:23:1115003:4874:3954		
N	X	Y
1	477221.65	2248039.54
2	477222.18	2248033.56
3	477220.18	2248033.39
4	477219.66	2248039.36
56:23:1115003:4874:3955		
N	X	Y
1	476619.98	2247494.77
2	476624.26	2247485.73
3	476619.74	2247483.59
4	476615.46	2247492.63
56:23:1115003:5177:391		
N	X	Y
1	477224.44	2248011.11
2	477222.44	2248011.00
3	477223.52	2247997.64
4	477225.51	2247997.87
56:23:1115003:5177/чзy1		
N	X	Y
1	477245.60	2248022.82
2	477244.76	2248035.23
3	477200.54	2248014.12
4	477210.99	2247992.67
5	477220.49	2247997.17
6	477220.70	2247994.96
7	477228.66	2247995.72
8	477227.27	2248010.29
56:23:1115003:4874/чзy1		
N	X	Y
1	478024.47	2249462.92

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2	478028.97	2249442.37
3	477945.14	2249427.83
4	477950.26	2249398.23
5	477979.76	2249403.34
6	477981.79	2249391.64
7	477960.06	2249388.02
8	477933.39	2249381.13
9	477905.63	2249370.46
10	477742.16	2249306.41
11	477698.66	2249295.29
12	477649.14	2249246.88
13	477603.57	2249195.66
14	477515.75	2249063.77
15	477429.40	2248929.03
16	477296.06	2248768.19
17	477222.37	2248685.35
18	477183.28	2248683.07
19	477185.33	2248647.83
20	477210.29	2248423.35
21	477239.73	2248108.53
22	477246.21	2248023.23
23	477245.60	2248022.82
24	477244.76	2248035.23
25	477218.00	2248023.14
26	477216.77	2248036.02
27	477216.17	2248042.23
28	477159.48	2248634.32
29	477152.24	2248709.91
30	477204.71	2248712.80
31	477293.44	2248806.73
32	477320.58	2248840.37
33	477394.73	2248932.27
34	477398.03	2248936.18
35	477399.58	2248938.62
36	477588.57	2249222.33
37	477684.51	2249318.35
38	477896.17	2249401.98
39	477898.92	2249403.39
40	477897.02	2249408.24
41	477923.31	2249418.57
42	477923.49	2249418.04
43	477926.16	2249414.96
44	477926.88	2249414.61
45	477927.64	2249414.86
46	477927.99	2249415.58
47	477928.34	2249420.60

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист 26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

56:23:1115003:4874/чзү2		
N	X	Y
48	477200.54	2248014.12
49	477200.54	2248014.12
50	477210.99	2247992.67
51	477171.17	2247973.80
52	476910.69	2247850.37
53	476991.31	2247680.14
54	476844.92	2247610.81
55	476843.42	2247613.93
56	476735.91	2247561.95
57	476681.88	2247535.83
58	476627.57	2247510.22
59	476642.95	2247478.19
60	476617.12	2247465.96
61	476592.55	2247517.84
62	476959.35	2247691.56
63	476878.73	2247861.79
64	477127.16	2247979.44
56:23:0000000:180:ЗУ1		
N	X	Y
1	477923.31	2249418.57
2	477927.17	2249420.09
3	477928.34	2249420.61
4	477928.39	2249421.33
5	477928.14	2249422.08
6	477927.43	2249422.44
7	477926.67	2249422.19
8	477923.59	2249419.51
9	477923.23	2249418.80
56:23:0000000:180/чзү1		
N	X	Y
1	477897.02	2249408.24
2	477923.31	2249418.57
3	477923.23	2249418.80
4	477923.59	2249419.51
5	477926.67	2249422.19
6	477927.43	2249422.44
7	477928.14	2249422.08
8	477928.39	2249421.33
9	477928.34	2249420.61
10	478006.47	2249455.00
11	478024.47	2249462.92
12	478023.13	2249469.05
13	477942.02	2249451.30
14	477888.39	2249430.35

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

56:23:1115003:87/чзү1		
N	X	Y
1	476737.00	2247559.70
2	476844.92	2247610.81
3	476843.42	2247613.93
4	476735.91	2247561.95
56:23:1115003:72/чзү1		
N	X	Y
1	476682.76	2247534.01
2	476737.00	2247559.70
3	476735.91	2247561.95
4	476681.88	2247535.83
56:23:1115003:86/чзү1		
N	X	Y
1	476642.95	2247478.19
2	476689.24	2247500.12
3	476674.94	2247530.31
4	476682.76	2247534.01
5	476681.88	2247535.83
6	476627.57	2247510.22

В состав инфраструктуры линейного объекта при проектировании нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-26 до т. вр. в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8 входят:

- обустройство площадки куста добывающих скважин 420;
- узел подключения №2 (ПК29+70,98);
- узел запуска ОУ (ПК0+15,18);
- камера приема ОУ (ПК29+65,57).

Планировочное решение генерального плана обустройства кустовой площадки 420 разработано с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Технико-экономические показатели проектируемых площадок куста добывающих скважин 420, а также узлов запорной арматуры приведены в таблицах 3.1, 3.2.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Таблица 3.1. Технико-экономические показатели куста добывающих скважин 420, узла запуска ОУ (ПК0+15,18)

Показатель	Ед. изм.	Кол-во
Площадь участка в границах проектирования (долгосрочная аренда)	га	1,7532
Площадь застройки	га	0,0991
Площадь проездов	га	0,2844
Площадь прочих территорий	га	1,3697

Таблица 3.2. Технико-экономические показатели площадки узла подключения №2 (ПК29+70,98), камеры приема ОУ (ПК29+65,57)

Показатель	Ед. изм.	Кол-во
Площадь участка в границах проектирования (долгосрочная аренда)	м <sup>2</sup>	50,0
Площадь застройки	м <sup>2</sup>	50,0
Площадь проездов	м <sup>2</sup>	-
Площадь прочих территорий	м <sup>2</sup>	-

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 1:

Номер кадастрового квартала	Номер образуемого участка (образуемой части земельного участка)	Наименование объекта	Наименование правообладателей земельных участков	Категория земель	Кадастровый номер земельного участка	Общая площадь (кв.м)	в том числе			
							пашня (кв.м)	пастбище (кв.м)	прочие (кв.м)	дороги (кв.м)
<b>1 этап</b>										
<b>МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района</b>										
56:23:1115003	:108:ЗУ1 (Э1)	Обустройство скважины №1 куста К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	Земли с.х. назначения	56:23:1115003:108	12 261	12 261			
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность</b>		<b>56:23:1115003:108</b>	<b>12 261</b>	<b>0</b>	<b>12 261</b>	<b>0</b>	<b>12 261</b>
56:19:0000000 (56:23:1115003)	:4874:ЗУ1 (Э1)	Обустройство скважины №1 куста скважин К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с.х. назначения	56:23:0000000:4874	5 271	5 271			
56:19:0000000 (56:23:1115003)	:4874/чзу1 (Э1)	Выкидной трубопровод от скважины №1 куста К-420 до АГЗУ-26; Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-26 до точки врезки в нефтесборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8; ВЛ-10кВ до КТП куста К-420 (краткосрочная аренда)		Земли с.х. назначения	56:23:0000000:4874	52 689	52 689			
56:19:0000000 (56:23:1115003)	:4874/чзу2 (Э1)	Выкидной трубопровод от скважины №1 куста К-420 до АГЗУ-26; Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-26 до точки врезки в нефтесборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8; ВЛ-10кВ до КТП куста К-420 (краткосрочная аренда)		Земли с.х. назначения	56:23:0000000:4874	23 080		23 080		
56:19:0000000 (56:23:1115003)	:4874:ЗУ2 - :4874:ЗУ5 5 (Э1)	Опоры ВЛ-10кВ (долгосрочная аренда)		Земли с.х. назначения	56:23:0000000:4874	396	396			
56:19:0000000 (56:23:1115003)	:4874:ЗУ5 6 (Э1)	Узел подключения №2; Камера приема ОУ (долгосрочная аренда)		Земли с.х. назначения	56:23:0000000:4874	50	50			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



		АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8; (краткосрочная аренда)	Оренбург", аренда								
<b>Итого:</b>			Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; ООО "Газпромнефть-Оренбург", аренда	56:23:1115003:86	1 838	1 838	1 838	0	(краткосрочная аренда)	(долгосрочная аренда)	
56:23:1115003	:72/чзу1 (Э1)	Выкидной трубопровод от скважины №1 куста К-420 до АГЗУ-26; Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-26 до точки врезки в нефтесборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8; (краткосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области	Земли пром-ти	56:23:1115003:72	136	136				
<b>Итого:</b>			Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области	56:23:1115003:72	136	136	136	0	(краткосрочная аренда)	(долгосрочная аренда)	
56:23:1115003	:87/чзу1 (Э1)	Выкидной трубопровод от скважины №1 куста К-420 до АГЗУ-26; Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-26 до точки врезки в нефтесборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8; (краткосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; ООО "Газпромнефть-Оренбург", аренда	Земли пром-ти	56:23:1115003:87	356	356				
<b>Итого:</b>			Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; ООО "Газпромнефть-Оренбург", аренда	56:23:1115003:87	356	356	356	0	(краткосрочная аренда)	(долгосрочная аренда)	
<b>ИТОГО ПО ЭТАПУ:</b>						99 470	81 457	18 013	(краткосрочная аренда)	(долгосрочная аренда)	
<b>2 этап</b>											
<b>МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района</b>											
землеотвод под обустройство скважины №2 куста скважин К-420 и выкидной трубопровод от скважины №2 куста скважин К-420 до АГЗУ-26 отведен в 1 этапе											
56:23:1115003	:108:3У1 (Э2)	Обустройство скважины №2 куста скважин К-420; Выкидной трубопровод от скважины №2	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской	Земли с.х. назначения	56:23:1115003:108	12 261	12 261				

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		куста скважин К-420 до АГ-3У-26 (долгосрочная аренда)	области, собственность							
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность</b>	<b>56:23:1115003:108</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
56:19:000000 0 (56:23:1115003)	:4874:3У1 (Э2)	Обустройство скважины №2 куста скважин К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с.-х. назначения	56:23:0000000:4874	5 271	5 271			
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда</b>	<b>56:23:0000000:4874</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТОГО ПО ЭТАПУ:</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3 этап</b>										
<b>МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района</b>										
<b>землеотвод под обустройство скважины №3 куста скважин К-420 и выкидной трубопровод от скважины №3 куста скважин К-420 до АГ3У-26 отведен в 1 этапе</b>										
56:23:1115003	:108:3У1 (Э3)	Обустройство скважины №3 куста скважин К-420; Выкидной трубопровод от скважины №3 куста скважин К-420 до АГ-3У-26 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	Земли с.-х. назначения	56:23:1115003:108	12 261	12 261			
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность</b>	<b>56:23:1115003:108</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
56:19:000000 0 (56:23:1115003)	:4874:3У1 (Э3)	Обустройство скважины №3 куста скважин К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с.-х. назначения	56:23:0000000:4874	5 271	5 271			
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет</b>	<b>56:23:0000000:4874</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда							
--	--	---	--	--	--	--	--	--	--

<b>ИТОГО ПО ЭТАПУ:</b>				<b>0</b>	<b>0</b> (краткосрочная аренда)	<b>0</b> (долгосрочная аренда)
------------------------	--	--	--	----------	------------------------------------	-----------------------------------

**4 этап**  
**МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района**

землеотвод под обустройство скважины №4 куста скважин К-420 и выкидной трубопровод от скважины №4 куста скважин К-420 до АГЗУ-26 отведен в 1 этапе

56:23:111500 3	:108:3У1 (Э4)	Обустройство скважины №4 куста скважин К-420; Выкидной трубопровод от скважины №4 куста скважин К-420 до АГЗУ-26 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	Земли с.-х. назначения	56:23:1115003:108	12 261	12 261		
-------------------	------------------	--	---	------------------------	-------------------	--------	--------	--	--

<b>Итого:</b>		Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	<b>56:23:1115003:108</b>		<b>0</b>	<b>0</b> (краткосрочная аренда)	<b>0</b> (долгосрочная аренда)
---------------	--	---	--------------------------	--	----------	------------------------------------	-----------------------------------

56:19:000000 0 (56:23:1115003)	:4874:3У1 (Э4)	Обустройство скважины №4 куста скважин К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с.-х. назначения	56:23:0000000:4874	5 271	5 271		
--------------------------------------	-------------------	--	--	------------------------	--------------------	-------	-------	--	--

<b>Итого:</b>		Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	<b>56:23:0000000:4874</b>		<b>0</b>	<b>0</b> (краткосрочная аренда)	<b>0</b> (долгосрочная аренда)
---------------	--	--	---------------------------	--	----------	------------------------------------	-----------------------------------

<b>ИТОГО ПО ЭТАПУ:</b>				<b>0</b>	<b>0</b> (краткосрочная аренда)	<b>0</b> (долгосрочная аренда)
------------------------	--	--	--	----------	------------------------------------	-----------------------------------

**5 этап**  
**МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района**

землеотвод под обустройство скважины №5 куста скважин К-420 и выкидной трубопровод от скважины №5 куста скважин К-420 до АГЗУ-26 отведен в 1 этапе

56:23:111500 3	:108:3У1 (Э5)	Обустройство скважины №5 куста скважин К-420; Выкидной трубопровод от скважины №5 куста скважин К-420 до АГЗУ-26 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	Земли с.-х. назначения	56:23:1115003:108	12 261	12 261		
-------------------	------------------	--	---	------------------------	-------------------	--------	--------	--	--

<b>Итого:</b>		Муниципальное образование Преторийский	<b>56:23:1115003:108</b>		<b>0</b>	<b>0</b> (краткосрочная аренда)	<b>0</b> (долгосрочная аренда)
---------------	--	--	--------------------------	--	----------	------------------------------------	-----------------------------------

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

			<b>сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность</b>						
56:19:000000 0 (56:23:11150 03)	:4874:3У1 (Э5)	Обустройство скважины №5 куста скважин К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с.- х. назначен ия	56:23:0000000:4 874	5 271	5 271		
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда</b>		<b>56:23:0000000:4874</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТОГО ПО ЭТАПУ:</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6 этап</b>									
<b>МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района</b>									
<b>землеотвод под камеры пуска и приема СОД на нефтегазоборном коллекторе от АГЗУ-26 до точки врезки в существующий нефтесборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8 предусмотрен в 1 этапе</b>									
56:23:111500 3	:108/чзу1 (Э6)	Узел запуска ОУ (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	Земли с.- х. назначен ия	56:23:1115003:1 08	42	42		
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность</b>		<b>56:23:1115003:108</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
56:19:000000 0 (56:23:11150 03)	:4874/чзу1 (Э6)	Камера приема ОУ; Узел подключения №2 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с.- х. назначен ия	56:23:0000000:4 874	50	50		
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда</b>		<b>56:23:0000000:4874</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТГО ПО ЭТАПУ:</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

7 этап									
МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района									
землеотвод под УДХ куста скважин К-420 предусмотрен в 1 этапе									
56:23:111500 3	:108/чзу1 (Э7)	УДХ куста скважин К-420; БМА (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	Земли с- х. назначен ия	56:23:1115003:1 08	39	14		
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность</b>		<b>56:23:1115003:108</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
56:19:000000 0 (56:23:11150 03)	:4874/чзу1 (Э7)	УДХ куста скважин К-420 (долгосрочная аренда)	Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	Земли с- х. назначен ия	56:23:0000000:4 874	2	2		
<b>Итого:</b>			<b>Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда</b>		<b>56:23:0000000:4874</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТГО ПО ЭТАПУ:</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
8 этап									
МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района									
землеотвод под систему технологического видеонаблюдения куста скважин К-420 не предусматривается									
<b>ИТГО ПО ЭТАПУ:</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТГО ПО ОБЪЕКТУ:</b>						<b>99 470</b>	<b>81 457</b>	<b>18 013</b>	<b>0</b>

Строительство проектируемого объекта «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420» потребует соответствующего отвода земель в долгосрочное (постоянное) и временное пользование.

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 г. № 111-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации, Лесной кодекс Российской Федерации, Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» и Федеральным законом «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации» (статья 7, п.8)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

отводимые под строительство объектов земли могут быть переведены из сельскохозяйственного назначения в промышленное назначение.

Размер изымаемого земельного участка просчитан на основании СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», «Норм отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, 14278тм-т1».

Земельные участки для строительства отводятся во временное пользование (до 3-х лет) и в постоянное (бессрочное) пользование (с 4-х и более лет).

Сводная экспликация площадей земельных участков (частей земельных участков), испрашиваемых для строительства объекта «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин 420» представлена в таблице 2:

Таблица 2:

Землепользователь	Кадастровый номер	Постоянный отвод, кв.м	Временный отвод, кв.м	Общая площадь отвода, кв.м
Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность	56:23:1115003:108	12261	0	12261
	56:23:1115003:72	0	136	136
	56:23:0000000:5177	27	840	867
<b>Итого:</b>		<b>12288</b>	<b>976</b>	<b>13264</b>
Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; Колхоз имени Карла Маркса, аренда	56:19:0000000:4874	5717	75769	81486
<b>Итого:</b>		<b>5717</b>	<b>75769</b>	<b>81486</b>
Муниципальное образование Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области, собственность; ООО "Газпромнефть-Оренбург", аренда	56:23:1115003:86	0	1838	1838
	56:23:1115003:87	0	356	356
<b>Итого:</b>		<b>0</b>	<b>2194</b>	<b>2194</b>
Долевая собственность (275 землепользователей)	ЕЗ 56:23:0000000:180 (56:23:1115003:30)	8	2518	2526
<b>Итого:</b>		<b>8</b>	<b>2518</b>	<b>2526</b>
<b>Всего по землепользователям:</b>		<b>18013</b>	<b>81457</b>	<b>99470</b>

Инд. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

**4.Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Данным проектом планировки не предусмотрена реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения.

**5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

а) предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в данном проекте не предусмотрено, в связи с тем, что проект имеет подземное расположение;

б) максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны не превышает установленного, согласно нормативных документов Схемы территориального планирования муниципального образования Преторийский сельсовета Переволоцкого района Оренбургской области, утвержденный Решением совета депутатов МО Преторийский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области №15 от 05.11.2020 г.;

Максимальный процент застройки зон планируемо размещения объектов капитального строительства составляет:

- Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-26 до точки врезки в существующий нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-3а до АГЗУ-8 – 0,6770%;
- воздушная линия (ВЛ) 10кВ до проектируемой КТП электроснабжения куста скважины 420 – 0,1470%;
- площадка куста добывающих скважин №420 (5 скважин) – 0,1760;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							38

При диаметре прокладываемых трубопроводов 89х6 мм ширина полосы отвода согласно таблице 2 п. 1 СН 459-74 принята в размере 24 метра, ширина полосы отвода под ВЛЗ-10кВ принята шириной в размере 8 метров. Под опоры ВЛ-10 кВ до КТП куста К-420 предусмотрен долгосрочный отвод размером 410 кв.м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Необходимость осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов отсутствует ввиду того, что в рамках данного проекта планировки территории отсутствуют сохраняемые существующие, а также планируемые к строительству объекты капитального строительства.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



## 8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

### Мероприятия по охране атмосферного воздуха

#### Мероприятия по охране атмосферного воздуха от воздействия проектируемого объекта в период строительного-монтажных работ

Выбросы загрязняющих веществ в период строительства объекта носят временный характер. Для снижения воздействия со стороны объектов в период проведения СМР на состояние атмосферного воздуха, необходимо предусмотреть мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Учитывая, что основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются работающие двигатели автотранспорта и строительной техники, основные мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу должны включать:

- использование неэтилированного бензина, дизельного топлива с низким содержанием серы;
- комплектацию парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы вредных веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- контроль работы техники в период вынужденного простоя или технического перерыва в работе (стоянка техники в эти периоды разрешается только при неработающем двигателе);
- рассредоточение во время работы строительных машин и механизмов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- обеспечение профилактического ремонта дизельных механизмов;
- применение специальных присадок к топливу, увеличивающих полноту его сгорания и уменьшающих выброс окиси углерода;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

– контроль за соблюдением технологии производства работ.

С целью сокращения вредных выбросов в атмосферу при строительстве объекта предусматривается:

- контроль сварных соединений физическими методами;
- использование труб и деталей трубопроводов в термообработанном состоянии и антикоррозионном исполнении;
- испытание трубопровода на прочность и герметичность после монтажа пневматическим способом.

К общим воздухоохраным мероприятиям относятся следующие:

- строгое соблюдение правил противопожарной безопасности при выполнении всех работ;
- запрет на сжигание образующегося в процессе проведения работ строительного и бытового мусора;
- максимальное использование изделий заводского изготовления полной готовности (комплектной поставки) и сборных конструкций.

### **Мероприятия по охране атмосферного воздуха от воздействия проектируемого объекта в период эксплуатации**

С целью уменьшения и предотвращения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации объекта предусмотрены мероприятия, позволяющие свести до минимума технологические выбросы ЗВ и вероятность возникновения аварийных ситуаций.

Мероприятия условно можно делить на технологические, способствующие сокращению объемов выбросов и снижению их приземных концентраций, и профилактические, обеспечивающие безаварийную работу оборудования.

Технологические мероприятия:

- применение максимально герметизированной системы перекачки и транспортирования нефти;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса транспортирования нефти и коррозионной активности среды;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех частей трубопровода;
- 100%-й контроль швов сварных соединений;
- использование системы задвижек на случай возникновения аварийной ситуации;
- регулярный осмотр состояния, фланцев, задвижек, запорно-регулирующей арматуры.

Кроме этого рекомендуется:

- осуществлять регулировку специального технологического автотранспорта - подъездные пути для автотранспорта на стройплощадке спроектировать по возможности прямолинейными, для исключения крутых поворотов и резких подъемов, которые вызывают усиление выбросов выхлопных газов.

Профилактические мероприятия:

- качественное обучение и проверка знаний обслуживающего персонала по профессиям;
- соблюдение правил и инструкций по ТБ при проведении газоопасных огневых работ, а также при взаимодействии со сторонними организациями;
- проведение учебно-тренировочных занятий по ликвидации аварий и локализации пожаров и возгораний с обслуживающим персоналом;
- блокировка оборудования и сигнализации при отклонении от нормальных условий технологических процессов;
- непрерывный контроль состояния арматуры, фланцевых соединений и сварных швов по показаниям приборов и визуального контроля;
- поддержание в полной технической исправности всего оборудования;
- планово-предупредительные ремонты технологического оборудования, выполняемые по утвержденным планам-графикам специализированными бригадами предприятия;
- установление границ СЗЗ (санитарных разрывов);
- периодическое диагностирование узлов запорной арматуры ультразвуковыми, электромагнитными и другими приборами;
- выполнение антикоррозийной защиты надземных участков трубопроводов;

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

- прокладка трубопроводов в кожухах при пересечении ими автомобильных дорог;
- молниезащита и защита от статического электричества сооружений, технологического оборудования и трубопроводов;
- автоматизация технологических процессов, предупреждающих аварийные ситуации;
- проверка на соответствие стандартам вновь поступающих труб и деталей трубопроводов.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

### **Мероприятия по рациональному использованию и охране водных ресурсов**

#### **Мероприятия по охране водных ресурсов объекта при строительстве**

В соответствии с оказываемым воздействием на поверхностные и подземные водные объекты в рамках ООС разработаны мероприятия по предотвращению или снижению этого воздействия. На всех стадиях СМР необходимо следовать рекомендациям организационного характера:

- обязательно соблюдать границы участков, отводимых под строительство;
- строительные работы проводить в зимний период года;
- техническое обслуживание автотранспорта и строительной техники осуществлять на базе автотранспортного предприятия, предоставляющего технику;
- применять технически исправные строительные машины и механизмы;
- запретить проезд строительной техники вне существующих и специально созданных технологических проездов;
- оборудовать специальными поддонами стационарные механизмы для исключения пролива топлива и масел;
- обеспечить заправку строительных машин и механизмов в специально оборудованном месте;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по их ликвидации;
- своевременная уборка и вывоз строительных отходов на полигон ТБО.

Инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира на территориях, которые примыкают к береговой линии, устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности.

В целом следует отметить, что предусмотренные мероприятия позволят снизить, а в ряде случаев и предотвратить воздействие СМР на состояние водных объектов.

### **Мероприятия по охране водных ресурсов в период эксплуатации объектов**

При эксплуатации объекта в границах лицензионного участка предусматриваются мероприятия по охране вод в зависимости от категории объектов воздействия.

Для предупреждения или уменьшения последствий негативного воздействия линейного объекта необходимо соблюдение ряда инженерных мероприятий:

- 100 % контроль сварных соединений физическими методами;
- применение стали повышенной коррозионной стойкости с антикоррозионным покрытием и изоляцией технологических трубопроводов, соответствующей климатическим условиям района расположения проектируемых объектов.

### **Мероприятия по охране земельных ресурсов и почвенного покрова**

#### **Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова**

Охрана земель в период строительства объектов обеспечивается комплексом мер по минимизации площадей изымаемых и нарушенных земель, а также комплексом мер по предупреждению химического загрязнения почв.

- движение транспорта и строительной техники только в пределах подъездных автодорог;
- ведение всех строительных работ, в том числе работ по отсыпке и планировке площадок строго в границах отвода земель;

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

- сбор утечек горюче-смазочных жидкостей в специальные емкости и вывоз их с территории для утилизации;

- антикоррозионное исполнение оборудования.

Для уменьшения воздействия транспорта на почвенный покров, вводятся следующие ограничения:

- использование специализированного транспорта с шинами низкого давления, исключаяющего, или существенно снижающего отрицательное воздействие на растительность и почву;

- контроль и нормирование использования транспортных средств.

Для уменьшения распространения техногенных загрязнений необходимо осуществить следующие мероприятия:

- своевременно локализация и ликвидация разливов ГСМ или нефти.

### **Мероприятия по рекультивации нарушенных земельных участков**

Рациональное использование земель, охрана и защита земельных участков от загрязнений и эрозионных нарушений при строительстве обеспечивается следующим комплексом мероприятий:

организацией санитарной очистки территории строительства;

рекультивацией нарушенных при строительстве земель;

противоэрозионными мероприятиями;

соблюдением маршрутов перевозки грузов и проезда транспортных средств в пределах полосы отвода;

техническое обслуживание и мытье строительных машин только на специальных станциях, хранение и заправка в специально отведенных и оборудованных местах;

утилизация горюче-смазочных материалов производится только в специально оборудованных местах.

применение строительных материалов, не обладающих вредностью;

жесткий контроль регламента работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения).

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
-------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							47



пункты определяются по необходимости для уточнения конкретного источника загрязнения по сообщениям населения, а также по требованиям вышестоящих и контролирующих организаций. Частота наблюдений определяется в зависимости от поставленной задачи.

Отбор проб производится на пробных площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажение результатов анализов под влиянием окружающей среды. Глубина взятия образцов зависит от толщины гумусного слоя и вида определяемых анализов. Для сравнимости результатов важно, чтобы сроки, выбор пунктов и способы отбора почвенных образцов были идентичны.

Оперативному обследованию с целью определения площади и степени загрязнения почв подлежат лишь аварийно-загрязненные нефтью и нефтепромысловыми сточными водами участки земель. При этом в экоаналитических лабораториях в образцах почв делают шестикомпонентный анализ водной вытяжки и определяют содержание нефтепродуктов.

Мониторинг ландшафта и экзогенных геологических процессов предусматривает изучение изменений ландшафта в процессе техногенного воздействия объектов и сооружений месторождений на окружающую природную среду, выявление и предупреждение эрозии почв, вызванных нарушением естественного состояния геологической среды.

Изучение производится путем непосредственного наблюдения с привлечением специализированных организаций. В состав мониторинга ландшафта, как одна из основных его составляющих, входит геоботанический мониторинг и мониторинг за животным миром.

Биологический мониторинг рекомендуется осуществлять в рамках двух тесно связанных направлений – диагностического и прогностического.

В соответствии с целями и задачами биологического мониторинга сбор данных об уровне загрязнения биоты входит в компетенцию диагностического мониторинга, а все экспериментальные исследования осуществляются в рамках прогностического мониторинга.

При взаимном дополнении данных, полученных при диагностическом и прогностическом мониторингах, будет осуществлена полноценная программа

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		49

мониторинга состояния окружающей среды и изучение воздействия на нее процессов строительства и эксплуатации нефтедобывающих объектов.

До момента возникновения объединенной службы мониторинга целесообразнее воспользоваться услугами специалистов-экологов, которые могут осуществлять периодически контроль состояния животного и растительного мира.

Производственные отходы при проведении рекультивационных работ не предусматриваются. Расчет количества бытовых отходов, а также количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от строительной техники, образующихся в процессе рекультивации, представлен в разделе проекта «Мероприятия по охране окружающей среды».

### **Мероприятия по рекультивации загрязненных земельных участков**

Под рекультивацией земель, загрязненных вследствие аварийных разливов нефти, необходимо понимать весь комплекс работ, проводимый на загрязненной территории и включающий в себя: сбор и локализацию места разлива нефти, восстановление плодородия почвы и создание стабильного растительного покрова.

В основу рекультивации загрязненных нефтью земель должны ложиться методы очистки их на месте разлива, основывающиеся на способности почв к самоочищению за счет испарения, вымывания, атмосферного окисления нефти под действием солнечной радиации и биодegradации. Суть рекультивационных работ состоит в ускорении естественных процессов самоочищения почв, максимальной мобилизации внутренних ресурсов экосистем на восстановление своих первоначальных функций при помощи специальных мероприятий.

Согласно требованиям природоохранного законодательства в области ликвидации аварийных разливов нефти, организации обязаны осуществлять сбор разлившихся нефти и нефтепродуктов до максимально достижимого уровня (п. 8 «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации № 240 от 15 апреля 2002 г.). Время локализации разлива нефти и нефтепродуктов не должно превышать 4 часов при разливе в акватории и 6 часов – при разливе на почве (п. 4 «Основных требований к разработке планов по предупреждению и ликвидации аварийных

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							50
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

разливов нефти и нефтепродуктов», утвержденных Правительством РФ №613 от 21.08.2000 г.).

Крупные разливы нефти обычно представляют собой сложные системы, неоднородные по почвенно-гидрологическим условиям, уровню загрязнения, сохранности растительности. В связи с этим, подбор методов рекультивации должен выполняться на основании тщательного натурного обследования, с учетом различий почвенно-гидрологических условий и уровня загрязнения отдельных участков разлива.

Очередность и сроки проведения подготовительных мероприятий по ускорению микробиологического разложения нефти, нефтешлама и фитомелиорации, набор необходимых машин и механизмов определяются почвенно-гидрологическими условиями, степенью загрязнения почвы конкретного загрязненного участка.

Обследование загрязненного участка должно обеспечивать сбор следующей информации:

- площадь и давность разлива;
- наличие свободной нефти на поверхности воды и почвы;
- содержание нефти в горизонтах почвы, однородных по степени загрязнения;
- механический состав почв;
- уровень грунтовых вод в меженный период;
- наличие сохранившейся растительности;
- наличие сухостоя и захламления.

В случае разлива на почве необходимо создать контурное ограждение (обваловка, ограждающая траншея, щитовые сооружения и др.), которое должно обеспечивать непроницаемость для разлившейся нефти. В случае попадания нефти в водные объекты к месту разлива должны доставляться плавсредства, боновые ограждения, при помощи которых нефтяное пятно должно быть надежно локализовано.

На первом этапе большую роль играют мероприятия по сбору свободной нефти, нефтешлама разрушение образующихся битумных корок, а также поверхностное рыхление загрязненного слоя почвы, улучшающее его аэрацию, способствующее испарению легких фракций. Глубокая вспашка и глубокое

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

фрезерование почвы нежелательны, они приводят к перемещению невыветрившейся нефти в глубокие горизонты почвы, затрудняют испарение легких, наиболее токсичных для почвенной микрофлоры фракций нефти.

В качестве сбора с поверхности воды можно рекомендовать различные нефтесборщики (скиммеры).

Для сбора с поверхности почвы рекомендуется создание искусственных понижений (система каналов) с использованием экскаваторной техники для организации стекания нефтесодержащей жидкости с целью последующего сбора при помощи насосных агрегатов на базе автомобилей.

Для сбора нефти в летний период на болотистых участках, частично покрытых растительностью, можно рекомендовать использовать мотопомпы. При разливе нефти на таких болотах происходит загрязнение растительности, ликвидировать которое можно путем смыва струей воды. Параллельно используются боновые заграждения, оперативная передислокация которых позволяет локализовывать смытые с растительности загрязнения на свободной от нее водной поверхности болота, а затем откачивать при помощи насосных агрегатов на базе автомобилей или собирать при помощи скиммеров.

Запрещается планировать следующие экологически опасные способы ликвидации разливов нефти:

- выжигание нефти, оставшейся в «ловчих ямах» и на поверхности почвы;
- засыпка территории разлива песком.

Рекультивационные работы необходимо проводить на основании, разработанного с учетом информации, собранной при обследованиях загрязненного участка.

### **Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

Проектом предусмотрены надлежащие обеспечивающие охрану окружающей среды меры по обращению с отходами: осуществляется отдельный сбор образующихся отходов по их видам и классам опасности с тем, чтобы обеспечить их использование в качестве вторичного сырья, переработку и последующее размещение; обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей при временном накоплении отходов на площадке.

Отходы, образованные при строительномонтажных работах, собираются в контейнеры оборудованных крышками и ручками, обеспечивающими удобство при погрузочно-разгрузочных работах, и вывозятся на утилизацию специализированным предприятиям.

Для снижения воздействия на окружающую среду отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации реконструируемого объекта, предлагается ряд организационно-технических мероприятий:

- назначение приказом лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами;

- разработка соответствующих должностных инструкций;

- обучение персонала в соответствии с утвержденными учебными программами;

- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами;

- организация мест сбора, временного накопления и размещения отходов в соответствии с требованиями нормативных документов, санитарных требований и требований пожарной безопасности, а также соблюдение требований к содержанию мест сбора и размещения отходов;

- организация учета образующихся отходов;

- организация контроля в области обращения с опасными отходами;

- разработка плана профилактических мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций при обращении с отходами,

- включая разработку соответствующей инструкции и определения состава аварийной команды, средств ликвидации последствий аварии, средств пожарной защиты и средств индивидуальной защиты;

- обеспечение своевременного внесения платы за негативное воздействие размещаемых на полигонах отходов;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- организация взаимодействия с органами охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

При производстве работ должен вестись контроль над тем, чтобы на местах работ не оставались обрезки труб, тара, электроды, прочие материалы и отходы жизнедеятельности рабочих.

С целью предупреждения аварийных ситуаций при обращении с отходами, на предприятии должен быть разработан «План мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций при обращении с отходами», в котором должны быть отражены действия персонала в случае возникновения аварийной ситуации. Для исключения возникновения аварийных ситуаций, необходимо оборудовать все емкости для сбора пожароопасных и пылящих отходов крышками, исключить попадание открытого огня на площадки временного хранения отходов. Сыпучие отходы, хранящиеся навалом, должны быть накрыты или ограждены для предотвращения воздействия ветра (пыление, разнос), строительные площадки должны быть оборудованы первичными средствами пожаротушения, в соответствии с Правилами пожарной безопасности в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ № 390 от 25.04.2012 г.).

Соблюдение всех вышеперечисленных условий способствует снижению вероятности загрязнения отходами окружающей среды, а, также, позволяет максимально ограничить воздействие отходов на окружающую среду. Негативное воздействие может возникнуть только при нарушении правил сбора, временного хранения, транспортировки и размещения отходов, а также при аварийных ситуациях.

### **Мероприятия по охране растительного и животного мира**

#### **Мероприятия по охране растительного мира**

Для минимизации воздействия на объекты растительного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) производство СМР строго в полосе отвода;
- 2) применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

- 3) заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- 4) оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв ГСМ;
- 5) использование только исправной техники;
- 6) выполнение работ в зимний период по промерзшей поверхности с целью сохранения мохово-растительного слоя в ненарушенном состоянии;
- 7) исключение передвижения автотранспортной и строительной техники, а также рабочего персонала вне зимних дорог;
- 10) применение материалов, не оказывающих вредного воздействия на флору;
- 11) благоустройство территории по окончании строительных работ.

Особое внимание при реконструкции следует уделять предупредительным противопожарным мероприятиям, а именно:

- 1) в наиболее пожароопасных участках (площадки для отдыха и курения) около дорог, следует вывешивать противопожарные аншлаги, объявления;
- 2) проведение разъяснительной и воспитательной работы среди строителей и местного населения по сбережению лесов.

Поскольку при нормальной эксплуатации объекта воздействие на растительный мир практически отсутствует, в качестве основного мероприятия можно рекомендовать проведение регулярного контроля состояния флоры в зоне влияния проектируемого объекта.

Для исключения аварийных ситуаций, связанных с разливами нефти и исключения попадания загрязняющих веществ в окружающую среду, технологический процесс должен постоянно контролироваться.

### **Мероприятия по охране животного мира**

Для уменьшения возможного отрицательного антропогенного воздействия на животных и сохранения оптимальных условий их существования могут быть рекомендованы технологические, организационные и охранные мероприятия.

Технологические мероприятия:

- 1) проведение строительных работ в зимний период;

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							55
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2) размещение всех работающих механизмов в тепло-шумоизоляционных блок-боксах заводского изготовления;

3) установление поддонов под емкостями с химреагентами и ГСМ;

4) проведение монтажа и демонтажа технических конструкций, профилактических работ вне периодов наибольшей уязвимости популяций птиц: массовых сезонных миграций (май – I декада июня, III декада августа – сентябрь), размножения, гнездования, выведения потомства и линьки (III декада мая – июль);

5) укрытие нефтяных (иных загрязняющих веществ) разливов легкими гидрофобными материалами (опилки, моховый очес) в бесснежный период до времени их полной ликвидации;

6) рекультивация нарушенных земель.

Организационные мероприятия:

1) ознакомление персонала предприятий с экологическими требованиями при эксплуатации объектов;

2) соблюдение персоналом предприятий установленных норм и правил природопользования;

3) запрещение охоты и рыболовства для персонала предприятий;

4) принятие административных мер для пресечения незаконного пользования животным миром, содержания домашних животных (включение специальных пунктов в контракты обслуживающего персонала, разработка специальных памяток, назначение ответственных лиц, осуществляющих необходимый контроль и т. п.).

Охранные мероприятия:

1) сохранение в естественном виде ключевых территорий обитания (размножения) животного мира в границах лицензионного участка;

2) сохранение (не допущение разрушения в результате деятельности трубопровода) постоянных жилищ зверей (выводковые норы песца и лисы), участков гнездовых редких видов птиц.

**Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу**

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							56

1) проведение строительно-монтажных работ вне периодов наибольшей уязвимости популяций птиц: массовых сезонных миграций (май – I декада июня, III декада августа – сентябрь), размножения, гнездования, выведения потомства и линьки (III декада мая – июль);

2) ограничение выхода людей в тундру в период размножения, гнездования, выведения потомства и линьки птиц (III декада мая – июль);

3) запрещение охоты и рыболовства для персонала предприятия;

4) пропаганда охраны редких и охраняемых видов растительного и животного мира среди населения и рабочих строительной организации, выполняющей строительные работы;

5) перед началом ведения работ проведение целевого инструктажа со всеми привлекаемыми работниками, включающего в себя описание представителей редких и исчезающих видов, описание характерных мест их обитания, действия работников в случае обнаружения представителей Красной Книги, их нор и гнездовий;

6) при засеве рекультивируемых земель учет требований к кормовой базе птиц, занесенных в Красную Книгу.

Локальный экологический мониторинг будет включать в себя, в том числе, мониторинг растительного и животного мира. В случае обнаружения представителей редких и исчезающих видов по результатам полевого обследования будут учтены рекомендации, выданные специалистами привлекаемой организации, в том числе и по организации мониторинга.

### **Мероприятия по предотвращению возникновения возможных аварийных ситуаций и ликвидации последствий их воздействия**

При авариях на трубопроводах (порыв труб) вблизи расположения действующих трубопроводов, в районах произошедших аварий немедленно устанавливаются оградительные оцепления. В районах аварий на трубопроводах выставляются предупреждающие знаки «ОГНЕОПАСНО» «ВЗРЫВООПАСНО», «ГАЗООПАСНО» и (при необходимости) проводится эвакуация людей в

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

соответствии с требованиями РД 39-132-94. Предупреждающие знаки выставляются от мест расположения аварий на трубопроводах на расстояниях не менее 50 м в обе стороны от железной дороги и автодорог.

При авариях на трубопроводах (порывы труб) необходимо немедленно подготовить к действию средства пожаротушения (Федеральный закон №123 от 22.06.2008г. и СП 12.13130.2009).

Запрещается приближение к зонам аварий на трубопроводах людей и техники до организации связи и получения сообщений о полной ликвидации или локализации аварий, об организации непрерывного дежурства на отключающих аварийные участки трубопроводов запорной арматуре, о выполнении дополнительных мер по предотвращению случайных или самопроизвольных переключений запорной арматуры на границах отключенных участков.

### **Мероприятия по шуму**

Источниками интенсивного шума являются машины и механизмы с неуравновешенными вращающимися массами. Шум определяют как звук, оцениваемый негативно и наносящий вред здоровью.

Длительное воздействие интенсивного шума (свыше 80 дБ) на слух человека приводит к его частичной или полной потере. В настоящее время так называемая «шумовая болезнь» характеризуется комплексом симптомов: снижение слуховой чувствительности, изменение функций пищеварения снижение кислотности, сердечнососудистая недостаточность, нейроэндокринные расстройства.

Работающие в условиях длительного шумового воздействия испытывают раздражительность, головные боли, повышенную утомляемость, понижение аппетита, боли в ушах и т.д.

Для защиты от шума разработана система государственных стандартов, которая состоит из нескольких групп:

- первая группа относится к нормам допустимого шума;
- вторая групп содержит методы измерения шума на рабочих местах и в производственных помещениях;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		58

- третья группа устанавливает порядок определения шумовых характеристик машин; - четвертая группа устанавливает оценки эффективности тех или иных шумоглушащих конструкций и устройств;

- пятая группа стандартов устанавливает классификацию и определяет требования, предъявляемые к шумоглушащим конструкция и устройствам.

Целью нормирования шумовых характеристик рабочих мест (санитарного нормирования шума) является установление научно обоснованных предельно допустимых величин шума, которые при ежедневном систематическом воздействии в течении всего рабочего дня и в течении многих лет не вызывают существенных заболеваний организма человека и не мешают его нормальной трудовой деятельности.

### **Методы борьбы с шумом**

Разработка мер борьбы с вредным действием шумов должна начинаться на стадии проектирования техпроцессов и машин, разработки конструктивных и объемно-планировочных решений производственных помещений и генерального плана предприятия.

Следует выбирать машины и механизмы с минимальными динамическими нагрузками, производить правильную эксплуатацию, своевременный профилактический ремонт и качественный монтаж оборудования.

Наиболее перспективным направлением снижения шума является создание малошумных машин, оборудования и средств транспорта. Поэтому, техническое нормирование шума машин – ограничение шумовых характеристик машин непосредственно как источников шума – имеет первостепенное решение. Там, где не удастся добиться снижения шума до допустимых уровней техническими средствами или это нецелесообразно по технико-экономическим показателям, следует применять средства индивидуальной защиты от шума.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							59

**9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

**Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации технологических установок, а также для предупреждения возникновения чрезвычайных ситуаций проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций:

- способ добычи нефти из скважины – механизированный с помощью установки электроцентробежного насоса (ЭЦН);
- герметизированная однетрубная система совместного сбора нефти;
- увеличение толщины стенок труб по сравнению с расчетной;
- на добывающей скважине в обвязке устьевого арматуры предусмотрены обратный клапан, запорная арматура с ручным управлением для возможности отключения скважины;
- обвязка устьевого арматуры оборудована приборами дистанционного и местного измерения давления, а также приборами дистанционной сигнализации давления продукции скважины;
- применение в качестве запорной арматуры задвижек герметичности класса «А» по ГОСТ 9944-2015;
- сброс газа с предохранительного клапана технологического блока АГЗУ и дренаж установки предусматривается в дренажную емкость;
- прокладка проектируемых технологических трубопроводов осуществляется с учетом:
  - а) возможности использования предусмотренных проектом подъемно-транспортных средств и непосредственного контроля за техническим состоянием;
  - б) разделения на технологические узлы и блоки с учетом производства монтажных и ремонтных работ с применением средств механизации;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

– согласно п. 6.3.7 СП 231.1311500.2015 для обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения, на нефтегазосборном трубопроводе НК (Ду150) установлена электроприводная задвижка с дистанционным и автоматическим управлением (ЗДЭ-1), срабатывающая по сигналам противоаварийной защиты. При закрытии ЗДЭ-1 происходит автоматическое отключение всех скважинных насосных установок;

– трубопроводы технологические для подземной прокладки приняты с наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения;

– толщины стенок оборудования и трубопроводов приняты с учетом прибавки на компенсацию от коррозии;

– для защиты от атмосферной коррозии надземных трубопроводов наносится антикоррозионное покрытие в следующей последовательности:

- а) грунтовка Цинотан по ТУ 2312-017-12288779-03 – 1 слой по 80 мкм;
- б) эмаль Политон-УР по ТУ 2312-029-12288779-02 – 1 слой 60 мкм;
- с) эмаль Политон-УР (УФ) по ТУ 2312-033-12288779-02 – 1 слой 60 мкм;

– для проведения ремонтных работ в обвязке скважины предусматривается разъемное фланцевое соединение для возможности демонтажа трубопроводов обвязки устьевого арматуры. При проектировании предусмотрена обвязка устья добывающих скважин с обратным клапаном;

– выбор и размещение оборудования на кустовой площадке принято с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта;

– все технические устройства, оборудование, трубы, материалы и изделия соответствуют требованиям ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ, ст. 20 Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ, технических регламентов ТР ТС 010/2001, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2011.

В соответствии с Положением о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденным постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 730, в ООО «ГПНО» введен в действие «План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» (далее

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							61

по тексту – ПМЛЛА) для УДНГ, согласованный директором ООО «Промгазсервис».

Тренировки по ПМЛА проводятся ежемесячно с каждой рабочей сменой.

Персонал регулярно обучается порядку действий при возникновении аварийных ситуаций путем проведения учебных тревог, включая правила работы с использованием средств индивидуальной защиты (противогазы).

Согласно требованиям пункта 1 статьи 10 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в части готовности ООО «ГПНО» к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте, предусмотрено:

– для проведения АСДНР на объектах ООО «ГПНО» создано нештатное аварийно-спасательное формирование. Численность НАСФ составляет 56 человек (приказ от 11.06.2019 № 310-П);

– поддержание сил и средств в постоянной готовности к оперативному реагированию на аварийной ситуации, связанные с разливами нефти и нефтепродуктов, на производственных объектах ООО «ГПНО» осуществляет аварийно-спасательный отряд ООО «Промгазсервис» на основании договора от 04.12.2018 № ОРН-18/10905/03238/Р;

– комплексное противofонтанное обслуживание производственных объектов УПН-230 осуществляет Федеральное казенное учреждение «Аварийно-спасательное формирование ООО «Газпром газобезопасность» на основании договора от 18.04.2019 № ОРН-19/10956/00954/Р.

Указанные АСФ имеют необходимые свидетельства на право ведения АСДНР в ЧС, согласно требованиям п. 1, 2 статьи 12 Федерального закона от 22.08.1995 № 151-ФЗ.

В соответствии с требованиями пункта 8.1 СП 132.13330.2011, части 3 статьи 7 Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ, в целях предотвращения несанкционированного доступа на объект физических лиц предусматриваются следующие мероприятия:

– защитное ограждение узла отключающей арматуры металлическим забором высотой 2 м с устройством калитки. Конструкция ограждения исключает

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

возможность проникновения нарушителя под ограждением без использования подручных средств;

- подземная прокладка (глубина заложения проектируемых трубопроводов принята 1,6 м до верха трубы);

- установка предупредительных знаков (не более 1 км друг от друга и на углах поворота);

- освещение всего периметра площадки;

- осуществляется периодический обход территории куста скважин представителями охранной организации;

- ограждение площадок узлов запорной арматуры;

- защита от несанкционированного доступа в блоки.

Сигнал несанкционированного доступа поступает с извещателей в контроллеры телемеханики для дальнейшей передачи информации на диспетчерский пункт. Шкафы автоматики выполнены в уличном, вандалоустойчивом исполнении.

Все технологическое оборудование на Царичанском+Филотовском месторождении месторождениях предусматривается блочной заводской готовности, поставляется комплектно с системой охранно-пожарной сигнализации.

Охрана и контрольно-пропускной режим, исключающий проникновение посторонних лиц на территорию месторождения, осуществляется частным охранным предприятием. Посты охраны расположены на въезде на территорию месторождения. Посты охраны обеспечены спецсредствами. Связь между ними осуществляется по внутренним телефонам и переносными радиостанциями.

В целях реализации задач по антитеррористической деятельности:

- с персоналом проводятся инструктажи о необходимости повышения бдительности;

- инструктаж диспетчерских и транспортных служб с целью ограничения распространения сведений об объемах производства и о расположении трубопроводов;

- производится ежесменный осмотр дежурным персоналом производственных объектов и бытовых помещений с целью выявления

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	Лист
							63

посторонних подозрительных предметов, взрывных устройств с записью результатов осмотра в вахтовый журнал;

– согласно графика, производятся комиссионные проверки работоспособности систем сигнализации, блокировок и противоаварийной защиты технологических объектов;

– определен перечень наиболее уязвимых, в террористическом отношении, объектов и коммуникаций;

– скорректированы планы эвакуации персонала из административных и производственных помещений в случае возникновения чрезвычайных ситуаций и террористических угроз;

в график проведения учебно-тренировочных занятий включены занятия с проработкой сценариев возможных террористических актов.

**Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте**

Проектные решения по предупреждению чрезвычайных ситуаций разрабатывались с учетом потенциальной опасности от рядом расположенных объектов.

Проектируемый объект расположен на территории действующего опасного производственного объекта. Для оценки последствий аварий в качестве расчетных сценариев рассмотрено оборудование, в котором обращается наибольшее количество опасных веществ и расположенное в непосредственной близости от проектируемого объекта.

Иных объектов производственного назначения, транспортных коммуникаций и линейных объектов, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемом объекте, нет.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах**

Проектируемый объект расположен за пределами зон возможной опасности.

Персонал, обслуживающий проектируемые объекты, осведомлен о наличии соседних ОПО и возможных аварийных ситуациях на них, что обеспечивает своевременное обнаружение опасности и принятие адекватных мер по спасению.

В результате проведенных расчетов аварий на существующих ОПО, расположенных в непосредственной близости от проектируемого объекта, выявлено, обслуживающий персонал расположен в безопасной зоне (интенсивность теплового излучения не превышает 1,4 кВт/м<sup>2</sup>, величина избыточного давления не превышает 2 кПа).

В результате произведенных расчетов зон действия поражающих факторов на железной дороге выявлено, что при разгерметизации железнодорожной цистерны с хлором и с аммиаком возможно попадание обслуживающего персонала (в количестве 3 человек) в зону химического заражения. Глубина зоны химического заражения при разгерметизации ЖДцистерны с хлором – 8,28 км, глубина зоны химического заражения при разгерметизации ЖДцистерны с аммиаком – 4,66 км.

Комплекс мероприятий по защите от хлора и аммиака осуществляется в целях исключения или максимального ослабления поражения персонала объекта, сохранения его работоспособности. Комплекс мероприятий по защите от АХОВ включает:

обучение порядку и правилам поведения в условиях возникновения аварии персонала;

предупреждение (оповещение) о непосредственной угрозе поражения АХОВ (персонал обеспечен переносными радиостанциями и телефонами, оповещение производится в соответствии со схемой оповещения);

обеспечение персонала средствами индивидуальной защиты (защита органов дыхания и глаз персонала от воздействия хлора и аммиака обеспечивается

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

фильтрующими противогазами промышленными марки А (коробка окрашена в коричневый цвет), БКФ и МКФ (защитный), В (желтый), Г (чёрный и желтый), КД (серая), К (зеленая), а также гражданскими противогазами с коробками ГП-5, ГП-7);

временную эвакуацию персонала объекта из опасных районов (маршруты эвакуации из зоны химического заражения показаны в графической части).

При проведении регламентных работ обслуживающий персонал обеспечен фильтрующими противогазами марки ГП-7 (см. приложение Г), переносными газоанализаторами.

Учитывая низкую вероятность возникновения указанной аварии, безопасность людей считается обеспеченной.

### **Перечень мероприятий, обеспечивающих безопасность подразделений пожарной охраны при ликвидации пожара**

Все проектные решения направлены на создание условий, препятствующих развитию пожаров и обеспечению их ликвидации.

Быстрое и безопасное тушение возможного пожара на проектируемом объекте и проведение спасательных работ обеспечиваются конструктивными, объемно-планировочными, инженерно-техническими и организационными мероприятиями.

На проектируемых объектах расстояния между зданиями и сооружениями приняты с учетом пожарной, взрывной, взрывопожарной опасности при их эксплуатации.

Планировка территории обеспечивает возможность установки пожарных автомобилей и оборудования в непосредственной близости от здания и, одновременно, на безопасном расстоянии от места пожара.

Быстрое и безопасное тушение возможного пожара и проведение спасательных работ обеспечиваются конструктивными и объемно-планировочными решениями, инженерно-техническими и организационными мероприятиями, согласно требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ (ст. 90).

Безопасность пожарных подразделений обеспечивается посредством:  
устройства пожарных проездов и подъездных путей для пожарной техники, совмещенных с функциональными проездами и подъездами. Все тупиковые

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

проезды оборудованы разворотными площадками размером не менее 15 x 15 м (СП 4.13130.2013, п. 8.13), что обеспечивает возможность беспрепятственного движения пожарной техники по территории проектируемого объекта;

протяженность тупиковых проездов не превышает регламентированные 150 м (СП 4.13130.2013, п. 8.13);

размещение проектируемого оборудования, зданий и сооружений на открытых площадках;

содержанием в исправном состоянии и комплектности первичных средств пожаротушения, средств индивидуальной защиты, АУПС и СОУЭ;

применения оборудования и проектируемых участков трубопроводов из негорючих материалов.

Безопасность личного состава пожарной охраны, принимающих участие в тушении пожаров, обеспечивается соблюдением требований «Правил по охране труда в подразделениях федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы», утвержденных приказом Минтруда России от 23.12.2014 № 1100н.

Для всех производственных помещений и наружных установок определена категория взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по правилам устройства электроустановок (далее ПУЭ), которые надлежит обозначать на дверях помещений (наружных установках).

### **Перечень мероприятий по гражданской обороне**

Согласно постановлению Правительства от 16.08.2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне

в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», приказу МЧС РФ от 28.11.2016 № 632ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» (с изменениями, утвержденными приказом МЧС РФ от 07.06.2018 № 244ДСП), организации, продолжающие работу в военное время (имеющие мобилизационные задания) и эксплуатирующие опасные производственные объекты I и II класса опасности, подлежат отнесению ко второй категории по гражданской обороне.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



## Приложение А

### Запрос об отсутствии объектов культурного наследия



**ИНСПЕКЦИЯ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО  
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ  
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015  
телефон: 8(3532)388300  
e-mail: okn@mail.orb.ru

21.12.2021 № 55-1-4053

На № 445-2021 от 01.12.2021

Директору  
ООО «НПП Археобюро»

Ю.А. Цепунову

Email: arhbr156@gmail.com

Саратовский, пер, д. 5, оф. 101,  
г. Оренбург, 460000

Уважаемый Юрий Александрович!

На Ваше обращение о рассмотрении заключения государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ в отношении объекта: «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с добывающей скважины 420», сообщаем следующее.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ (Акт государственной историко-культурной экспертизы (от 01.12.2021 г., государственный эксперт Е.В. Лылова) документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ в отношении объекта: «Царичанское+Филатовское месторождение.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

Лист

69

Сбор нефти и газа с добывающей скважины 420») указывают, что на участках реализации вышеуказанных проектных решений отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Инспекция согласна с заключением ГИКЭ.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Заместитель начальника инспекции

Д.Р. Тухватуллин



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 3789013bc14b8e7bb2b2d5036430e82e995bbf2b

Владелец: Тухватуллин Дмитрий Рашидович

Действителен с 06.10.2021 до 06.01.2023

В.М. Астафьев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

Лист

70

## Приложение Б

### Лицензия на пользование недрами



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ  
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000  
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91  
E-mail: [privolzh@rosnedra.gov.ru](mailto:privolzh@rosnedra.gov.ru)

08.06.2020 № 209/спр  
на № 1411 от 30.04.2020

Генеральному директору  
ООО «ГеоКомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

450098, г. Уфа,  
ул. Комсомольская, д.165/3

#### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

#### о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ГеоКомплекс-М», ИНН 02780776122.

2. Данные об участке предстоящей застройки: Оренбургская область. Переволоцкий район. «Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с добывающей скважины 420»\*

\* Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложениях к настоящему заключению, являющихся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки

А	Сведения об отсутствии/наличии запасов полезных ископаемых под участком предстоящей застройки**	В границах участка предстоящей застройки расположено Царичанское+Филатовское нефтяное месторождение
Б	Сведения об отсутствии/наличии в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода ***	Царичанское+Филатовское нефтяное месторождение, указанное в графе «А», расположено в границах Царичанского участка недр, имеющего статус горного отвода: ОРБ 02982 НЭ; пользователь недр – ООО «Газпромнефть-Оренбург»,

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

Лист

71

	ИНН 5610218014, ОГРН 1165658052450.
--	-------------------------------------

\*\* За исключением сведений о месторождениях подземных вод.

\*\*\* В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласия соответствующего пользователя недр.

4. Срок действия заключения: 08.06.2021.

Настоящее заключение содержит сведения о наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьёй 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьёй 27 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 № 2395-1 «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 5 мая 2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

- Неотъемлемые приложения:
1. Географические координаты участка предстоящей застройки на 1 л.;
  2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки с указанием внешнего контура месторождения на 1 л.

Заместитель начальника




Е.В. Ларин

Прошкина И.В.,  
8(3532)78-11-48

Инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 1  
к заключению  
от 08.06.2020 № 209/спр

Географические координаты участка предстоящей застройки.

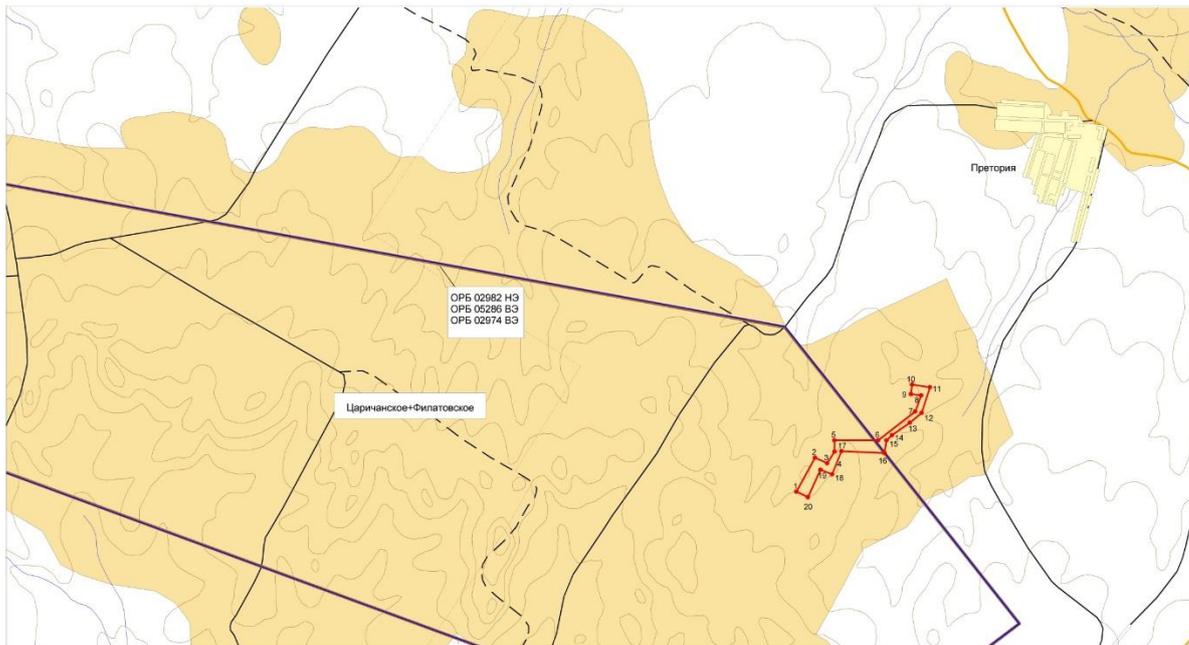
№	Pulkovo-42	
	Северная широта	Восточная долгота
1	52°11'58.97"	54°15'47.46"
2	52°12'15.80"	54°16'3.94"
3	52°12'12.68"	54°16'13.64"
4	52°12'18.42"	54°16'20.07 "
5	52°12'24.16"	54°16'20.42"
6	52°12'23.16"	54°16'56.32"
7	52°12'36.89"	54°17'27.73"
8	52°12'44.97"	54°17'33.29"
9	52°12'45.80"	54°17'24.83"
10	52°12'50.59"	54°17'26.08"
11	52°12'48.85"	54°17'40.75"
12	52°12'36.02"	54°17'33.02"
13	52°12'31.34"	54°17'22.88"
14	52°12'25.40"	54°17'7.81"
15	52°12'22.87"	54°17'3.14"
16	52°12'16.52"	54°17'0.92"
17	52°12'18.43"	54°16'25.79'
18	52°12'6.95"	54°16'17.26"
19	52°12'9.51"	54°16'7.95"
20	52°11'55.87"	54°15'56.66"

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

Схема расположения объекта  
 "Царичанское+Филатовское месторождение. Сбор нефти и газа с добывающей скважины 420"  
 Масштаб 1: 50 000



Условные обозначения

- |  |                              |                  |                   |
|--|------------------------------|------------------|-------------------|
| Контур запрашиваемого объекта  | Автодорога с покрытием       | Река             | Населенный пункт  |
| Горный отвод лицензий ОРБ 02982 НЗ ООО "Газпромнефть-Оренбург"               | Грунтовая проселочная дорога | Рельеф           | Месторождения УВС |
| Горный отвод лицензий ОРБ 02974 ВЗ, ОРБ 05296 ВЗ ООО "Газпромнефть-Оренбург" | Полевая или лесная дорога    | Районная граница |                   |

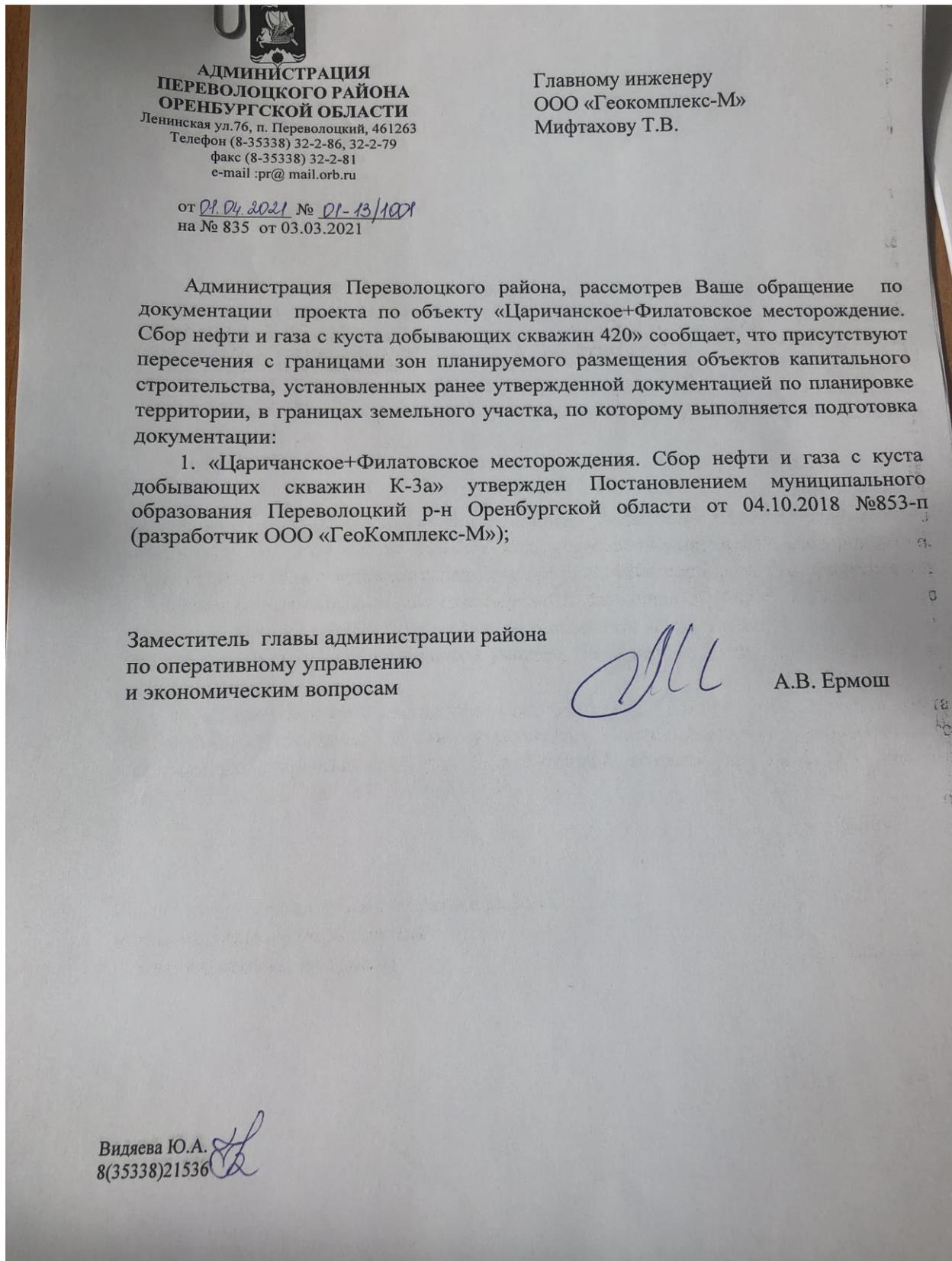
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

## Приложение В

### Ответ о наличии или отсутствии красных линий



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата