

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

**«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая
площадка №25»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

3965

Томск, 2017

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №_____

**«Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

3965

Томск, 2017

СОДЕРЖАНИЕ**1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

1.1 Положение о характеристиках планируемого развития территории.....	4
1.1.1 Общие положения.....	4
1.1.2 Размещение объекта.....	5
1.1.3 Функциональное зонирование территории.....	5
1.1.4 Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории	5
1.1.5 Параметры застройки территории.....	7
1.2 Положения об очередности планируемого развития территории	8

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ

2.1 Результаты инженерных изысканий	10
2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения	16
2.3 Обоснование планируемых параметров, местоположения и назначения объектов.....	17
2.4 Перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и по обеспечению пожарной безопасности гражданской обороне.....	19
2.5 Перечень мероприятий по охране окружающей среды.....	24

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	Чертёж планировки территории	
Приложение 2	Карта планировочной структуры территории Парабельского района	
Приложение 3	Схема границ территорий объектов культурного наследия в границах Парабельского района Томской области	
Приложение 4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
Приложение 5	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О ХАРАКТЕРИСТИКАХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

1.1.1. Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» разработан на основании:

- постановления Администрации Парабельского района № 373а от 24.06.2016 года «О подготовке проекта планировки и межевания территории для объекта: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»;
- задания на проектирование от 31.07.2015 года;
- материалов инженерных изысканий.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов:

- автомобильная дорога на кустовую площадку № 25, протяжённостью 1 749,30 метра;
- автомобильная дорога к вагон-городку, протяжённостью 43,94 метра;
- воздушная линия электропередач (далее – ВЛ)-6 кВ на кустовую площадку №25, протяжённостью 25 944 метров;
- нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения – установка подготовки нефти (далее – УПН) Калинового нефтегазоконденсатного месторождения», протяжённостью 9 718 метров, в том числе: Узел №1. Узел запуска очистных устройств (далее – ОУ) пикет (далее – ПК) 1+58,00, Узел контроля коррозии №1. ПК 2+57,15; Узел №2, Узел приёма ОУ запуска системы очистки и диагностики (далее – СОД) ПК 30+80,36, Блок контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее - КИПиА), Комплексная трансформаторная подстанция (далее – КТП) 6/0,4 кВ, Узел контроля коррозии №2. ПК 94+11,50, Узел №3. Узел приёма СОД ПК 94+63,00, автомобильная дорога к КТП 6/0,4кВ протяжённостью 21,73 метра, ВЛ-6 кВ на узел №2, протяжённостью 47 метров.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очередности планируемого развития территории.

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по обустройству Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения Публичного акционерного общества «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее - ПАО «НК «Роснефть») на Северо-Пудинском лицензионном участке в соответствии со схемой территориального планирования Парабельского района;
- выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития межселенной территории в границах Парабельского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Парабельского района Томской области (далее – ТО).

1.1.2. Размещение объекта

В административном отношении проектируемый объект расположен в Парабельском районе (юго-западная часть).

Парабельский район в соответствии с Законом Томской области от 17.09.2001г. № 95-ОЗ «Об утверждении границ муниципального образования «Парабельский район» (в редакции Закона Томской области от 15.10.2004г. № 229-ОЗ) является муниципальным образованием Томской области, наделенным статусом муниципального района.

Проектируемые объекты расположены в границах Северо-Пудинского лицензионного участка. Владелец лицензии ПАО «НК «Роснефть».

Ближайшим населённым пунктом является город Кедровый в 35 километрах (далее – км) на северо-восток. Районный центр Парабель расположен в 200 км на северо-восток.

1.1.3. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен в зоне лесохозяйственного использования и в зоне недропользования.

1.1.4 Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

К территориям, на которых ограничено ведение хозяйственной и иной деятельности относятся земли особо охраняемых природных территорий, историко-культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока.

Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно письму Министерство природных ресурсов и экологии РФ № 12-47/26976 от 28.10.2015 года Александровский, Парабельский, Кургасокский районы Томской области не находятся в границах ООПТ федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения.

Согласно письму Областного государственного бюджетного учреждения «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования», письмо № 272 от 16.03.2016 года на территории земельного участка, отводимого под объект: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» в Парабельском районе Томской области ООПТ областного значения отсутствуют.

В соответствии с письмом Муниципального казённого учреждения Администрации Парабельского района Томской области № 206 от 10.02.2016г., на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объект: «Обустройство Северо-Калиновое нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25», ООПТ местного значения отсутствуют.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Комитета по охране объектов культурного наследия Администрации Томской области № 48-01-0599 от 14.04.2016 года, объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия на территории земельных участков, испрашиваемых под объект строительства: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25» отсутствуют.

Тем не менее, при реализации проекта следует учитывать, что в ходе строительных работ могут быть выявлены отдельные предметы (случайные находки), имеющие историко-культурную ценность. В случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства или эксплуатации, в соответствии с п. 4 статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов, должны быть приостановлены, информация о находках представлена в региональный орган охраны объектов культурного наследия для организации мероприятий по сохранению выявленного объекта.

Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока

Традиционное природопользование – исторически сложившиеся и обеспечивающие неистощительное природопользование способы использования объектов животного и растительного мира, других природных ресурсов коренными малочисленными народами Севера.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №12-47/312277 от 14.12.2015г. на территории Александровского, Парабельского, Каргасокского районов Томской области, отсутствуют территории традиционного природопользования федерального значения, их охранных зон.

Согласно письму Областного государственного бюджетного учреждения «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования», № 272 от 16.03.2016 года на территории земельного участка, отводимого под объект: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» в Парабельском районе Томской области территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Сибири областного значения отсутствуют.

В соответствии с письмом Администрации Парабельского района Томской области № 206 от 10.02.2016г., на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объект: «Обустройство Северо-Калиновое нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25» официально образованных территорий традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока и их родовых угодий, местного значения нет.

Территории природоохранного назначения

К территориям ограниченного хозяйственного пользования на территории проектируемых объектов Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения относятся водоохранные зоны (далее – ВОЗ) и прибрежные защитные полосы (далее –

ПЗП) поверхностных водных объектов, границы которых нанесены согласно Водному кодексу Российской Федерации (далее – ВК РФ).

Проектируемый линейный объект пересекает водный объект реку Чага, в том числе их ВОЗ и ПЗП соответственно.

Сведения об охранных зонах

В соответствии с правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160, предусматривается согласование охранных зон вдоль проектируемой ВЛ - в виде части поверхности участка земли ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении в пределах общего коридора коммуникаций на расстоянии 10 м, для последующей постановки на кадастровый учет с особыми условиями землепользования.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов устанавливаются охранные зоны для проектируемых трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны.

1.1.5 Параметры застройки территории

Проект планировки территории подготовлен для выделения элементов планировочной структуры, установления границ зон планируемого размещения объекта «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25», расположенного на межселенной территории Парабельского района Томской области.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» составляет 86,9984 га.

В проекте планировки территории не показаны границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, границы зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, т.к. проектируемые объекты расположены на межселенной территории.

Вариантность выбора места размещения объекта не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам ранее запроектированным инфраструктуры.

Таблица 1.1.1.5.1

Расчёт площади зоны планируемого размещения объекта, необходимой для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по вновь испрашиваемым земельным участкам, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Площадь зоны планируемого размещения, га
Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25	63,5643	23,4341	86,9984

Размещение проектируемых объектов предусмотрено на земельных участках (частях земельных участков), предоставленных в аренду по договорам №120/09/16 от 27.05.2016г., №179/09/16 от 22.07.2016г., №180/09/16 от 28.07.2016г., №221/05/13 от 29.11.2013г., а также на частях земельных участков, проектная документация которых утверждена распоряжениями Департамента лесного хозяйства Томской области №355 от 22.03.2016г., №1056 от 23.11.2015г., №915 от 22.10.2015г., №1022 от 18.11.2015г., и распоряжениями о предварительном согласовании предоставления частей лесного (земельного) участка Департаментом лесного хозяйства Томской области №777 от 24.09.2015г., №797 от 28.09.2015г., №1014 от 21.08.2017г., №75 от 25.01.2017г., №1782 от 26.12.2016г., №1760 от 21.12.2016г., с целью дальнейшего предоставления в аренду.

1.2 ПОЛОЖЕНИЯ ОБ ОЧЕРЕДНОСТИ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

Этапы проектирования

Процесс проектирования объектов нефтегазодобычи подразделяется на 3 этапа.

В первый этап — предпроектные работы — входит проработка основных проектных решений или разработка технико-экономического обоснования (далее - ТЭО) необходимости, целесообразности и эффективности проектирования и строительства объектов. Для этих целей проводится предварительно работа по сбору и подготовке исходных данных. Этап включает также заключение договора на проектирование. Основным документом, регулирующим финансовые и правовые отношения между заказчиком и разработчиком проектной документации, является договор, заключаемый заказчиком (застройщиком) с проектной организацией. Основанием для заключения договора является задание на проектирование или техническое задание.

Во второй этап — проектные работы — входят:

- разработка и согласование основных проектных решений,
- выполнение инженерных изысканий для разработки проекта с учетом районной планировки, застройки, которые определяют выбор площади;
- разработка проектной и рабочей документации.

Третий этап — прохождение экспертиз, требуемых законодательством. Проектная документация объектов нефтегазодобычи и результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, подлежат экспертизе в соответствии с действующим законодательством.

Этапы строительства

Этапы строительства, предусмотренные по проекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25», представлены в таблице 1.1.2.1.

Таблица 1.1.2.1

Этапы строительства

№ п/п	Название этапов строительства
1 этап строительства	
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку №25
2 этап строительства	
2	Инженерная подготовка кустовой площадки № 25, линия ВЛ и подстанция на кустовой площадке
3 этап строительства	

3	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения – УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения», обустройство 1 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 1 скважины, обустройство кустовой площадки № 1
4 этап строительства	
4	Обустройство 2 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 2 скважины
5 этап строительства	
5	Обустройство 3 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 3 скважины
6 этап строительства	
6	Обустройство 4 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 4 скважины
7 этап строительства	
7	Обустройство 5 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 5 скважины
8 этап строительства	
8	Обустройство 6 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 6 скважины
9 этап строительства	
9	Обустройство 7 скважины с подключением внутриплощадочных сетей 7 скважины

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ

2.1. Результаты инженерных изысканий

Инженерные изыскания по объекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25» выполнены ООО «Север»

Целью производства работ является получение результатов инженерных изысканий в объеме, необходимом для обоснования и принятия решений по разработке проектной документации и документации по планировке территории для строительства объекта.

Комплекс инженерных изысканий выполнен в соответствии с требованиями свода правил (далее – СП) 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства», ведомственными строительными нормами (далее – ВСН)-30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности» «Порядок подготовки заданий, отчетности, приёмки ПИР, выполняемых субподрядными организациями» № П2-01 СЦ-012 Р-010 ЮЛ-068 и другими действующими нормативными документами.

Полевые изыскания на объекте «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25» проводились в период с 19.02.2016 г. по 17.03.2016 г.

Окончательную обработку результатов полевых измерений, составление топографических планов, продольных профилей, ведомостей, таблиц, компоновку и составление отчёта выполнили специалисты камеральной группы ООО «Север».

Физико-географические и техногенные условия

Участок изысканий расположен в юго-западной части Парабельского района Томской области, в пределах Западно-Сибирской равнины и располагается большей частью в пределах Васюганской наклонной равнины.

Парабельский район входит в северную группу районов Томской области.

Дорожная сеть развита плохо. Круглогодичное передвижение на Северо-Калиновое нефтегазоконденсатное отсутствует, возможно только передвижение по автозимникам и на вездеходной технике.

Шоссейные и железные дороги в районе месторождения отсутствуют. Доставка грузов в район намечаемого строительства может осуществляться наземным транспортом по автозимникам, а также авиатранспортом, обеспечивающим доставку срочных грузов и вахтовых смен.

Месторождение расположено в 30 км на северо-восток от с. Пудино. Ближайшая круглогодичная автодорога с. Пудино – г. Кедровый – г. Томск. Проезд до месторождения осуществляется от г. Томска до с. Пудино (570 км) по дороге общего пользования, далее по автозимнику Пудино – Урманское месторождение (33 км) до пересечения с линией ЛЭП 110 кВ и далее 20 км по проектируемому автозимнику направлением на юг. Речная сеть представлена реками Чарфа и Чага - притоков р. Чузик.

Геоморфология и рельеф. Бассейн реки Парабель находится в центральной части Западно-Сибирской равнины и располагается большей частью в пределах Васюганской наклонной равнины. Долины реки Парабель и её притоков образуют эрозионно-аккумулятивный рельеф.

Территория территории изысканий Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, характеризуется пологоволнистым рельефом. Максимальная абсолютная высота района работ – 131,24 м, минимальная – 127,55 м. Направление стока в сторону р. Чарфа– притока р.Чузик

Растительность, почвы. Большая часть Парабельского района расположена в подзонах средней и южной тайги и только северо–восточная часть является переходной полосой от подтайги к тайге. Леса состоят из кедра, сосны, ели, реже – пихты с примесью берёзы, иногда встречается лиственница. В подзоне тайги распространены смешанные леса, состоящие из сосны с примесью берёзы, ели, осины. Водно-болотная растительность – сфагновый мох, осока, хвощ, рогоз, белокрыльник болотный, осока пупырчатая.

Большое количество атмосферных осадков и слабое их испарение приводит к постоянному переувлажнению и заболоченности почв и широкому развитию болот. Заболоченность составляет 21,7 % от общей площади района. Это в основном верховые болота и торфяники, поверхность которых, как правило, приподнята и покрыта угнетённым лесом.

Животный мир. Большая часть животных Парабельского района — представители тайги: белка, соболь, бурый медведь, лось, рысь, бурундук, колонок, заяц-беляк, глухарь, рябчик, кедровка, поползень и др. В верховьях рек Чижанки и Чузика встречается обыкновенный еж. Бобры в Парабельском районе встречаются в верховьях р. Нюрольки, бассейне р. Парабель. Есть Алтайский или сибирский крот, встречается обыкновенный хомяк. В 1930-е гг. в Западную Сибирь была завезена ондатра, которая через два десятилетия расселилась по всей территории и стала одним из обычных видов, обитающих по берегам водоёмов. В 1940-х годах в Парабельский, Чаинский и Колпашевский районы из лесостепи было завезено 179 особей светлого хоря. В настоящее время он обитает на открытых местностях - сельхозугодьях. В 1933 г. в тайгу Западно-Сибирской равнины была выпущена американская норка. Сегодня около 2 тысяч норок обитает как по берегам водоёмов, так и в междуречьях.

Животный мир водоёмов также богат, насчитывает около 30 видов. Наиболее ценными видами рыб являются осётр, нельма, муксун, сырок, стерлядь. Обычны в реках елец, налим, язь, щука, окунь, ёрш и др. В озёрах обитают карась, линь.

Не менее разнообразна и орнитофауна рек и озёр. Водоплавающие: кряква, чирок-свиистунок, шилохвость, серый гусь, нырок. Чайки, крачки, кулики, также обычны для водоёмов.

Природные ресурсы. Основную часть земель Парабельского района занимает лесной фонд, который составляет 3267,5 тыс.га. Земли сельхозназначения (291,7 тыс.га) района используется под кормовые угодья. На территории района сосредоточено 6,3 % запасов подземных вод области. Имеются значительные запасы углеводородного сырья, месторождения кирпичного и керамзитового сырья. Парабельский район располагает потенциальными ресурсами для сбора дикоросов.

Климат. Климат района континентальный, с холодной продолжительной зимой и коротким тёплым летом. Зимой над территорией распространяется область повышенного давления в виде отрога сибирского антициклона. Летом район находится под воздействием области пониженного давления.

Инженерно-геодезические изыскания

На основании технического задания выполнены инженерные изыскания с целью получения исходных топографо-геодезических материалов необходимых для выполнения рабочей документации в объёмах и видах, изложенных в задании заказчика и в соответствии с нормативными документами по инженерным изысканиям в области

строительства. Для этого были произведены следующие виды работ: полевые изыскания и камеральная обработка комплекса геодезических работ.

В составе комплекса полевых изысканий выполнены следующие виды работ:

- нивелирование по трассам (автодорога на кустовую площадку №25, нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 –врезка кустовой площадки №25», ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 25);
- тахеометрическая съемка;
- разбивка пикетажа по трассам (автодорога на кустовую площадку №25, нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 –врезка кустовой площадки №25», ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 25);
- привязка геологических выработок;
- создание пунктов плановой и высотной опорной геодезической сети с применением GPS-оборудования;
- создание пунктов плановой и высотной опорной геодезической сети;
- закрепление трасс (автодорога на кустовую площадку №25, нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 –врезка кустовой площадки №25», ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 25);
- закрепление кустовой площадки №25, ВЖГ, КТПН, УЗА.

Принятая при изысканиях система координат – Государственная 1995 года, система высот – Балтийская 1977 года.

Инженерно-геологические изыскания

Основной целью инженерно-геологических изысканий являлось изучение геологического строения, гидрогеологических условий и определение физико-механических свойств грунтов на исследуемом участке, получение исходных данных для разработки рабочей документации.

В процессе инженерно-геологических изысканий решались следующие задачи: освещались геоморфологические, геолого-литологические и гидрогеологические условия, выделялись неблагоприятные физико-геологические процессы, рассчитывались показатели физико-механических свойств грунтов.

По совокупности инженерно-геологических условий рассматриваемый участок района изысканий относится к II категории сложности.

Сейсмичность района составляет 5 баллов, согласно СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» и картам ОСР-97* А, В и С.

В соответствии с полевым описанием грунтов и данными лабораторных исследований на участке изысканий выделено 6 инженерно-геологических элемента (далее - ИГЭ). Пункты групп грунтов по трудности разработки приняты согласно таблице 1-1 Федеральной единичной расценки на строительные и специальные строительные работы 81-02-01-2001.

В геологическом строении территории на исследованную глубину (до 20,0 м) принимают участие отложения первой надпойменной террасы р. Оби, в виде песков и супесей, суглинков и глин различной консистенции, обладающих удовлетворительной несущей способностью.

Расчётная глубина промерзания, согласно СНиП (далее – СНиП) 2.02.01-83*, определена на основе теплотехнических расчётов и составляет: для торфов 0,71 м, для суглинистых грунтов, распространённых на объекте изысканий - 2,03 м.

Потенциальная площадная поражённость территории процессам морозного пучения составляет 10 - 75 %, следовательно, относится к категории «опасных» (СНиП 22-01-95 приложение Б).

На проектируемых площадках и коридорах коммуникаций Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения выделяется от 2 до 3 геоэлектрических слов по результатам интерактивной интерпретации в программе IPI2win

Наличие блуждающих токов по трассе не обнаружено.

По результатам химических анализов водных вытяжек грунты по отношению к бетону неагрессивные по содержанию сульфатов. По содержанию хлоридов неагрессивные к конструкциям из железобетона (СНиП 2.03.11-85, табл.4).

По отношению к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля (ГОСТ 9.602-2005, табл.2 и табл.4) грунты обладают высокой активностью.

По суммарной концентрации сульфатов и хлоридов согласно таблице Х5 СП 28.13330.2012 степень агрессивного воздействия грунтов ниже уровня грунтовых вод на конструкции из углеродистой стали – слабоагрессивная; выше уровня грунтовых вод – среднеагрессивная.

Согласно ГОСТ 9.602-2005, на анализаторе коррозионной активности грунта определена коррозионная агрессивность грунта по отношению к стали - высокая.

Гидрогеологические условия изучаемого объекта определяются приуроченностью к водораздельной поверхности рек Чарфа и Чага и характеризуются наличием поверхностных и подземных вод.

На глубинах от 1,0 до 2,4 м вскрыты подземные грунтовые воды.

Водовмещающими грунтами служат суглинки и глины различной консистенции.

Грунтовые воды приурочены к зонам ослабления в глинах текучепластичных и суглинках мягкопластичной консистенции. Уровень установления этих вод зафиксирован вблизи дневной поверхности. Эти воды сливаются с болотными, имеют атмосферное питание, одинаковый химический состав и характеризуются такими же коррозионными свойствами, что и болотные. На исследуемом участке уровень появления и установления грунтовых вод зафиксирован на глубинах от 0,7 до 2,6 м от уровня установления.

Питание грунтовых вод осуществляется за счет гидравлической связи с водами местных рек, ручьёв в период паводков и нижележащими водоносными комплексами.

Транзит и разгрузка грунтового потока направлены в понижения рельефа, лога, в сторону местных рек и ручьев, являющихся местным базисом подземного стока и в нижележащие водоносные горизонты.

Грунтовые воды по химическому составу являются гидрокарбонатными магний-натриево-кальциевыми и гидрокарбонатными кальциевыми, с минерализацией 0,1-0,4 (приложение Н). Коэффициент фильтрации водовмещающих грунтов $<0,1$ ($3,1 \cdot 10^{-6}$) м/сут.

По отношению к арматуре железобетонных конструкций воды неагрессивные - при постоянном погружении, при периодическом смачивании-слабоагрессивные.

Грунтовые воды по степени агрессивности на металлические конструкции при свободном доступе кислорода в интервале температур от 0 до 50°C и скорости движения до 1 м/с являются среднеагрессивные.

Агрессивность грунтовых вод к свинцовым и алюминиевым оболочкам высокая.

Территория изысканий по степени опасности процесса подтопления согласно СНиП 22-01-95 – классифицируется, как «опасная» (66%).

Техногенные процессы могут проявиться в процессе строительства в виде образования заболачиваемых и подтопленных участков вдоль насыпи на трассе строительства водовода высокого давления из-за искусственного перекрытия стока воды.

Засоленности и наличия иных опасных инженерно-геологических процессов на участке работ не обнаружено.

При разработке рабочей документации по объекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» должны

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

предусматриваться мероприятия, предохраняющие грунты от ухудшения свойств, противопучинистые и мелиоративные мероприятия, не допускающие увлажнения грунтов, как в период строительства, так и при эксплуатации.

В результате произведённых работ рекомендуется выполнить следующие природоохранные мероприятия:

- Предусмотреть антикоррозионные мероприятия в соответствии с требованиями СП 28.13330.2012.
- По окончании строительства провести рекультивацию почвы для исключения загрязнения почв, грунтов, подземных вод, нарушения гидрогеологического режима.
- Предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведённые места.
- При строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в почву, грунты, подземные воды.
- Исключить дополнительное замачивание и промерзание грунтов

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Инженерно-гидрометеорологические изыскания проведены для комплексного изучения гидрометеорологических условий района проектируемого объекта строительства и прогноза возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом, с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений.

Реки района изысканий типично равнинные, с меандрирующими руслами.

Проектируемая кустовая площадка №25 расположена на незастроенной территории, покрытой смешанным лесом (берёза, сосна) высотой от 10 до 18 м. Абсолютные высоты изменяются от 127,6 до 128,98 м. Поверхность площадки слабонаклонная в восточном направлении.

В 1,7 км на север от кустовой площадки №25 протекает река Чарфа. Река Чарфа-левобережный приток реки Чузик. Общая длина реки Чарфа 48 км, водоохранная зона 100м. Кустовая площадка №25 находится вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории. Водоток не оказывает воздействие на площадку, таблица 4.6.

Проектируемая КТПН 6/0,4 кВ расположена в пределах кустовой площадки №25 на не затопляемой территории.

Площадка вагон – городка расположена на незастроенной, возвышенной территории, покрытой смешанным лесом (берёза, сосна) высотой до 18 м, диаметром 0,22 м, с расстоянием между деревьев 4 м. Поверхность земли ровная. Абсолютные высоты изменяются от 129,16 м до 129,16 м. В 1,7 км севернее протекает река Чарфа. Площадка находится вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории. Водоток не оказывает воздействие на площадку, таблица 4.6.

Площадка УЗА №1, совмещённая с СОД находится в 100 м северо-западнее кустовой площадки №25, расположена на незастроенной, возвышенной территории. Абсолютные высоты изменяются от 128,55 м до 128,61 м. В 1,65 км севернее протекает река Чарфа. Площадка находится вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории.

Площадка узла контроля коррозии (северная часть объекта) находится в 200 м северо-западнее кустовой площадки №25, расположена на незастроенной, возвышенной территории. Абсолютные высоты изменяются от 128,62 м до 129,72 м. В 1,6 км севернее протекает река Чарфа. Площадка находится вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории.

Площадка УЗА №2, находится в 1,9 км юго-западнее кустовой площадки №25, расположена на незастроенной, возвышенной территории. Абсолютные высоты

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

изменяются от 132,06 м до 132,47 м. В 2,8 км севернее протекает река Чарфо. Трасса ВЛ-6 кВ на площадку УЗА №2 протяжённостью 45,6 м водных объектов не пересекает. Абсолютные высоты изменяются от 132,27 м до 129,49 м. Площадка УЗА №2 и трасса ВЛ-6 кВ площадке УЗА №2 находятся вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории (таблица 4.6).

Площадка УЗА №3 и узла контроля коррозии (южная часть объекта), находится в 6,2 км южнее кустовой площадки №25. Расположена на незастроенной, возвышенной территории. Абсолютные высоты изменяются от 128,55 м до 129,73 м. В 3,3 км южнее протекает река Чага. Площадка находится вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории (таблица 4.6).

Трасса автомобильной дороги на кустовую площадку №25 и трасса к вагон-городку водных объектов не пересекают. Проходят по возвышенной, незатопляемой территории, вне водоохранных зон водотоков.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «кустовая площадка № 25 – врезка кустовой площадки № 25» водных объектов не пересекает, находится вне водоохранных зон, не затопляется.

Трассы ВЛ-6 кВ на кустовую площадку №25 (2 линии) пересекают реку Чага в среднем течении. Расстояние между линиями (цепями) 11 м. Расчётный поперечный створ назначен в месте пересечения с трассой ВЛ по 1 цепи (геологический профиль по трассе ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 25).

При проектировании объекта рекомендуется предусматривать мероприятия, исключающие или минимизирующие загрязнение окружающей среды.

Инженерно-экологические изыскания

Целью проведения инженерно-экологических изысканий является определение современного состояния окружающей среды на участке проведения намечаемых работ и прогноза возможных изменений её состояния под влиянием ожидаемой антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических последствий, связанных с особенностями изысканий.

В результате проведённых инженерно-экологических изысканий установлено:

Местность в районе работ располагается в пределах Васюганской наклонной равнины. По характеру рельефа, представляет равнину полностью залесенную, частично заболоченную. Равнина имеет пологоволнистую поверхность, понижающуюся в восточном направлении, осложнённую водотоками бассейна р. Оби. Речные долины врезаются в поверхность равнины на незначительную глубину. Плоские водораздельные поверхности заняты болотными массивами.

Территория Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения расположена в пределах Западно-Сибирской, преимущественно эрозионно-аккумулятивной равнины, Среднеобской области развития аккумулятивных и эрозионно-аккумулятивных речных террас Парабельского района.

Основными крупными формами рельефа рассматриваемой территории являются склоны междуречной равнины (денудационно-аккумулятивный рельеф) и долинный комплекс водотоков (эрозионно-аккумулятивный рельеф).

Обследованная территория относится к приледниковой зоне юга центральной части Западно-Сибирской равнины и представляет собой заболоченную озерно-аллювиальную равнину. Особенности современного рельефа района рассматриваемой территории исследования сформированы процессами речной эрозии, аккумуляции и болотообразования, протекающими на фоне активизации новейших тектонических движений. Процессы болотообразования и торфонакопления привели к выполаживанию

склонов, нивелировке контрастов первоначального рельефа и замедлению эрозионных процессов.

Склоны междуречной равнины дренируются безымянными притоками р. Чижапки, и р. Чузик. В пределах пологого склона междуречной равнины в северо-восточной части участка расположен фрагмент верхового болота.

Имеют место на территории месторождения вырубки, которые приводят к временным или долговременным заболачиваниям.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы подземной воды и почво-грунтов для химического, санитарно-бактериологического, а также радиологического обследования на площадке изысканий и линейных объектов Северо-Калинового нефтяного месторождения.

Также, по данным исследований в районе изысканий можно сделать следующие выводы:

В связи с тем, что территория проведения инженерно-экологических изысканий находится вдали от населённых пунктов и объектов нефтегазопромыслов, данный участок не подвержен загрязнению атмосферного воздуха. Но на время разработки и эксплуатации объектов изысканий Северо-Калинового нефтяного месторождения следует проводить производственный контроль над атмосферным воздухом.

Согласно материалам инженерно-экологических изысканий, при изучении почвенного покрова были выявлены почвы гидроморфного ряда. На территории проектируемых объектов под строительство отмечены следующий тип почв:

- *болотные верховые торфяные*
- *дерново-подзолистые, болотно-подзолистые*
- *аллювиальные дерновые, болотные*

Химическое состояние почво-грунтов на площадке изысканий и линейных объектах Северо-Калинового нефтяного месторождения соответствует природной геохимической обстановке региона; загрязнение тяжёлыми металлами отсутствует. Мероприятий, связанных со снятием природного слоя при строительстве объекта изысканий, не требуется.

Данные радиационных исследований показали, что территория объекта изысканий относится к категории радиационно-чистых объектов. Мощность эквивалентной дозы (далее - МЭД) на исследуемой территории не превышает 0,10 мкЗв/ч. Эффективная удельная активность ($A_{эф}$) ЕРН в обследованном образце почво-грунта соответствует 1 классу радиационного качества и могут быть использованы во всех видах строительства. Критерии радиационной безопасности для застройки участка производственными зданиями – среднее значение плотности потока радона с поверхности почвы < 80 мБк/(м²*с). Среднее значение плотности потока радона на земельном участке не превышает уровень 80 мБк/(м²*с). Противорадоновые мероприятия не требуются.

2.2 . Обоснование определения границ зон планируемого размещения

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» составляет 86,9984 га.

Размер зоны планируемого размещения для строительства ВЛ определена в соответствии с Правилами устройства электроустановок (далее - ПУЭ) и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

Размер зоны планируемого размещения подъездов к кустам скважин определён в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». При

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

этом значение ширины полосы отвода складывается из ширины земляного полотна по подошве с учётом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств, и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию подъездов.

Размер зоны планируемого размещения подземных трубопроводов определена в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Размер зоны планируемого размещения под объекты линейной части трубопроводов (узлы запорной арматуры) определены в соответствии со сводом правил (далее – СП) 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция строительных норм и правил (далее – СНиП) II-89-80* и с учётом требований п.6.1.7, СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объёмно-планировочным и конструктивным решениям».

2.3. Обоснование планируемых параметров, местоположения и назначения объектов

Проектом предусмотрено строительство следующих объектов:

- автомобильная дорога на кустовую площадку № 25;
- автомобильная дорога к вагон-городку;
- ВЛ-6 кВ на кустовую площадку №25;
- нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения –УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения», в том числе: Узел №1. Узел запуска ОУ ПК 1+58,00, Узел контроля коррозии №1. ПК 2+57,15; Узел №2, Узел приёма ОУ СОД ПК 30+80,36, Блок КИПиА, КТП6/0,4 кВ, Узел контроля коррозии №2. ПК 94+11,50, Узел №3. Узел приёма СОД ПК 94+63,00, автомобильная дорога к КТП 6/0,4кВ, ВЛ-6 кВ на узел №2.

Нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспортирования сырой нефти и попутного нефтяного газа от площадки куста скважин № 25, а также куста скважин № 23 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения (после подключения на ПК 30+80,36 трассы), на УПН Калинового месторождения для подготовки нефти. Принятые технические решения обеспечивают уровень приемлемого риска и достаточную безопасность транспортирования продукции добывающих скважин куста № 25 по нефтегазосборному трубопроводу после пуска его в эксплуатацию.

Трубопровод проложен подземно, за исключением надземных участков на узлах подключения к наружным установкам и участки на самих наружных установках.

Трасса промыслового трубопровода проложена в общем техническом коридоре с другими проектируемыми коммуникациями. Расстояние до подошвы насыпи земляного полотна проектируемой автомобильной дороги принято не менее 10 м, проектируемые линии ВЛ-6 кВ расположены по другую сторону дороги. Расстояние от опор пересекаемых ВЛ-6 кВ – не менее 6 м.

По трассе трубопровода имеются переходы через технологический проезд на территории кустовой площадки № 25, через проектируемые автодороги. Имеются пересечения с проектируемыми линиями электропередачи, переходы через болота II типа. Пересечения с водными преградами отсутствуют.

Для обеспечения транспортной связи проектируемой кустовой площадки № 25 с объектами обустройства Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

проектной документацией предусмотрено строительство автомобильной дороги на кустовую площадку № 25, автомобильной дороги к вагон-городку и автомобильной дороги к КТП 6/0,4 кВ. Автомобильная дорога к вагон-городку является временной и устраивается на период бурения.

Начало автомобильной дороги на кустовую площадку № 25, ПК 0+00,00, соответствует ПК 76+09,42 ранее запроектированной дороги «Калиновое-Герасимовское нефтегазоконденсатное месторождение». Конец дороги, ПК 17+49,30, расположен на кустовой площадке № 25. Протяжённость дороги составила 1749,30 м.

Для возможности эпизодического разъезда автомобилей на дороге на кустовую площадку № 25 предусмотрены остановочные площадки шириной 3,5 м, длиной 35 м, длина отгонов для заезда и выезда с площадки - 17,5 м, расстояние между площадками принимается равным расстоянию видимости встречного транспорта, но не более 500 м согласно п. 7.5.7 своду правил (далее – СП) 37.13330.2012.

Начало автомобильной дороги к КТП 6/0,4 кВ, ПК 0+00,00, соответствует ПК 1+21,80 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 23 по объекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23». Конец дороги, ПК 0+21,73, расположен на разворотной площадке КТП 6/0,4 кВ. Протяжённость дороги составила 21,73 м.

Начало автомобильной дороги к вагон-городку, ПК 0+00,00, соответствует ПК 12+13,76 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 25. Конец дороги, ПК 0+43,94, расположен на площадке вагон-городка. Протяжённость дороги составила 43,94 м.

Согласно Постановления Правительства РФ от 30 июня 2007 г. № 417 предусмотрено устройство противопожарного переезда.

Выбор местоположения дорог в плане определён технологической схемой развития месторождения с учётом расположения в наиболее благоприятных инженерно-геологических и гидрологических условиях.

Для электроснабжения кустовой площадки № 25 и узла № 2 предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ в габаритах ВЛ-6 кВ.

Электроснабжение кустовой площадки № 25 выполнено от ранее запроектированного распределительного устройства 6 кВ (далее – РУ) "Калинового нефтегазоконденсатного месторождения" по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи в габаритах 6 кВ.

Электроснабжение узла № 2 выполнено по одноцепной воздушной линии электропередачи в габаритах 6 кВ ответвлением от проектируемой ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 25. Проектируемые воздушные линии электропередачи 6 кВ выполнены проводом марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ Р 839-80.

Протяжённость проектируемых ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 25 составляет 25 944 метров, протяжённость ВЛ-6 кВ на узел № 47 метров.

В местах пересечения ВЛ-6 кВ с автомобильными дорогами с обеих сторон линии, в соответствии с ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», на дорогах устанавливаются дорожные знаки «Ограничение высоты». Согласно инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, на опорах, ограничивающих пролёт пересечения с автодорогами, устанавливаются знаки «Осторожно электрическое напряжение».

2.4. Перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, дизельного топлива свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнение почвы нефтью, сеноманской водой, химреагентом, дизельным топливом;

- загазованность атмосферы парами углеводородов;

- взрыв смеси паров углеводородов, нефтяного газа с воздухом;

- горение разлитой нефти, химреагента, дизельного топлива.

В штатном режиме эксплуатации система трубопроводов, транспортирующих водонефтяную эмульсию герметична и не представляет опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведенных опасных событий. Для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;

- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;

- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;

- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);

- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;

- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;

- на наружных установках осуществлять периодический контроль дозрывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, в соответствии с установленным графиком;

- при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитой нефтью (при необходимости).

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций, связанных с взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов и паров как на наружных площадках и в помещениях на территории площадки кусте скважин, комплексе сооружений дизельных электростанций (далее – ДЭС), так и по трассе нефтегазосборного трубопровода.

В блоках измерительной установки (далее – ИУ), установки дозирования химреагентов (далее – УДХ), блока фильтров (далее – БФ) и блоке гребенок (далее – БГ) предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

приведения в действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляционные установки заблокированы с газоанализаторами для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распределения пламени (далее – НКПР). При концентрации горючих газов 20 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с выключением всех технологических электропотребителей (кроме вентилятора, аварийного освещения, сигнализации загазованности и пожара).

На площадке куста скважин предусмотрен контроль воздушной среды переносными газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке.

Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применены газоанализаторы, предназначенные для эксплуатации при низких температурах.

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического расчета, с учетом вязкости нефтепродуктов, а так же с учетом воспринимаемых нагрузок. В местах проезда спецтехники трубопроводы прокладываются в защитных футлярах. Предусматривается защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии - антикоррозионная изоляция. Для сбора дренажей от блоков технологических измерительных установок используются емкости подземные.

Учитывая, что сооружения объекта не относятся к химически опасным объектам, системы контроля химической обстановки на объекте не предусматриваются.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

В соответствии с Постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 г., «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является не категоризованным, т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по гражданской обороне (далее – ГО).

В соответствии с письмом ПАО «НК «Роснефть» деятельность объекта в военное время продолжается. Характер производства не предполагает возможность перемещения объекта в другое место. Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Бригады по обслуживанию площадки куста скважин, промыслового трубопровода и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

С целью обеспечения проведения мероприятий гражданской обороны и не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций созданы нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне (далее – НФ ГО).

Нештатные формирования Общества по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне представляют собой самостоятельные структуры, созданные на нештатной основе, в целях участия в обеспечении выполнения мероприятий по гражданской обороне и проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций. Основные задачи,

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

организация деятельности и комплектование, подготовка и обучение НФ ГО регламентированы Положением «О нештатных формированиях по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне».

Состав и задачи нештатного аварийно-спасательного формирования (далее – НАСФ) ГО:

- команда охраны общественного порядка: обеспечение надежной охраны и поддержание общественного порядка в защитных сооружениях гражданской обороны Общества в ходе выполнения мероприятий ГО;

- санитарная дружина: обеспечение круглосуточного оказания первой и врачебной помощи;

- группа по обслуживанию укрытий: содержание помещений, обеспечение сохранности защитных устройств и внутреннего инженерно-технического оборудования защитных сооружений гражданской обороны, поддержание их в готовности к использованию по назначению; организация питания укрываемых, в том числе сухим пайком и питьевой водой;

- команда газоснабжения: обеспечение бесперебойного газоснабжения объектов жизнеобеспечения на территории городского округа Стрежевой;

- группа связи: обеспечение устойчивого функционирования систем управления, средств оповещения и связи на объектах Общества;

- звено радиационного и химического контроля: ведение радиационного и химического контроля на территории деятельности Общества.

Нефтегазосборный трубопровод «замерная установка (далее – ЗУ)-20 – гребёнка-УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения» прикреплён к ЦТОРТиЛПА-4 Герасимовский участок управления эксплуатации трубопроводов (далее – УЭТ). Ликвидацией аварий на Нижнетабаганском месторождении занимается персонал звена № 9 НАСФ (входит в состав бригады ЦТОРТиЛПА-4 Герасимовского участка).

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха добычи нефти и газа №5 (далее – ЦДНГ-5), электротехническому персоналу, ЦТОРТ и ЛПА-4 возлагается на начальника смены центральной инженерно-технологической службы (далее – ЦИТС) и регионального инженерно-технологического управления (далее – РИТС) Лугинецкого региона.

Сигналы (распоряжения) и информация оповещения передаются оперативным дежурным органа специально уполномоченного решать задачи гражданской обороны и задачи по предупреждению чрезвычайных ситуаций субъекта федерации, вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Для подачи сигнала используются все муниципальные технические средства связи и оповещения. Сигнал дублируется подачей установленных звуковых, световых и других сигналов.

Проектом предусматривается оснащение проектируемых технологических сооружений средствами автоматического контроля и управления. Автоматизированная система управления технологическим процессом (далее – АСУ ТП) предназначена для реализации функций автоматизированного управления технологическим процессом, а также для эффективной защиты и своевременной остановки технологического процесса при угрозе аварии и ее локализации по заданным алгоритмам.

Технические решения по добыче, сбору и транспорту продукции скважин позволяют обеспечить безаварийную остановку технологического процесса при получении соответствующих сигналов ГО.

Дежурный диспетчер при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производит

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин, по распоряжению начальника смены ЦИТС выездная бригада по обслуживанию кустовой площадки закрывает задвижки на устьях скважин, на выходе из ИУ.

По распоряжению начальника ЦТОРТиЛПА-4 бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце трубопровода. Остановка промыслового трубопровода должна быть согласована с цехами, обслуживающими площадочные объекты (ЦДНГ-5). При остановке трубопровода должна быть прекращена подача рабочего продукта в трубопровод – остановлены добывающие скважины куста № 20.

В ПАО «НК «Роснефть» установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов для ликвидации аварий на площадке куста скважин, промысловых трубопроводах хранится на складе расположенном в вахтовом посёлке Герасимовского месторождения.

Согласно Положению «Организация и ведение гражданской обороны» предприятие ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации ЧС.

Порядок действий персонала, обслуживающего проектируемый объект, по безаварийной остановке технологического процесса конкретизируется в документах по организации и ведению ГО в мирное и военное время, отрабатываемых в администрации ПАО «НК «Роснефть».

Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Работники, выполняющие техническое обслуживание и ремонт проектируемых объектов, обязаны знать устройство и работу аппаратуры, пожароопасность транспортируемых веществ и материалов, а также правила пожарной безопасности и действия в случае пожара или аварии.

Пожарная безопасность при строительстве проектируемого трубопровода обеспечивается за счет:

- обеспечения нормированного расстояния между линиями электропередачи, трубопроводами, автодорогами. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°;
- регулярной расчистки полосы земли вдоль оси промыслового трубопровода в обе стороны шириной по 3 м от оси; территорию на площадках наружных установок предусмотрено также очищать от сухой травы и листьев;
- расстояния до лесных массивов согласно СН 452-73 равное 12 м (отвод земель для трубопровода диаметром до 426 мм включительно равен 20 м);
- применения стальных труб повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости с заводским покрытием;
- подземной прокладки трубопровода, надземные участки (на наружных установках) и соединительные детали теплоизолированы материалом, относящимся к группе негорючих материалов;
- подтверждения расчетами на прочность и устойчивость, на толщину стенки выбранных параметров трубопровода и условий прокладки трубопровода;
- контроля давления при эксплуатации трубопровода по показаниям манометров;
- контроля загазованности трассы нефтегазосборного трубопровода периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;

- защиты трубопровода, наружных установок от статического электричества, молниезащиты;

- соблюдения регламентного режима эксплуатации трубопровода, проведения периодической диагностики трубопровода, выявления предаварийных участков и проведения планово-предупредительных ремонтов.

Для осуществления противопожарной безопасности площадок кустов скважин и комплекса топливоснабжения ДЭС предусмотрены следующие мероприятия:

- сооружения запроектированы с учетом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;

- используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон по взрывоопасности по ст. 19 Федеральному закону №123-ФЗ и ПУЭ;

- выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;

- выполнена молниезащита;

- на дыхательной линии емкостей подземных (далее – ЕП) и емкостей дренажных (далее – ЕД) предусмотрены предохранители огневые;

- сепаратор блока ИУ оснащен предохранительным клапаном. Сбросы с предохранительного клапана осуществляется в подземную емкость ЕП;

- блок технологический ИУ укомплектован сигнализатором дозврывоопасных концентраций с сигнализацией аварийной концентрации горючих газов 20 % от НКПР с отключением технологических электропотребителей. При концентрации горючих газов 10 % от НКПР предусмотрено включение предупредительной сигнализации, а так же включение вентиляции;

- на площадке насосов емкостей ЕП и ЕД предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 10 % и 20 % от НКПР соответственно. При достижении загазованности 20 % от НКПР предусмотрено автоматическое отключение насоса емкости;

- дополнительно контроль загазованности наружных площадок предусматривается периодически переносными газоанализаторами, которыми обеспечен производственный персонал;

- полы в помещении блока технологического ИУ, БГ, БФ, УДХ предусмотрены негорючими, герметичными с электрорассеивающим покрытием из материалов, не образующих искр при ударных воздействиях;

- наличие контроля уровня жидкости в емкостном оборудовании;

- объем контрольно-измерительных приборов и автоматики позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора нефти и измерения дебита добывающих скважин;

- система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;

- для блочного оборудования (ИУ, БФ, БГ, УДХ) предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе;

- в блоке дизельной электростанции предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция с естественным и вытяжная с механическим побуждением. Включение механической вентиляции предусматривается в ручную от кнопки расположенной снаружи у основного входа и автоматически от газоанализаторов при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей (далее – КВС) 10 % от НКПР;

- конструкция емкостей ЕП, ЕД исключает появление свободной струи продукта.

В соответствии с пунктами 34 и 35 Постановления Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» просеки, на которых находятся линии электропередачи и линии связи, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов.

Полосы отвода и охранные зоны вдоль трубопроводов, проходящих через лесные массивы, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов. Через каждые 5-7 километров трубопроводов устраиваются переезды для пожарной техники и прокладываются противопожарные минерализованные полосы шириной 2-2,5 метра вокруг домов линейных обходчиков, а также вокруг колодцев на трубопроводах.

При строительстве, реконструкции и эксплуатации линий электропередачи, линий связи и трубопроводов обеспечиваются рубка лесных насаждений, складирование и уборка заготовленной древесины, порубочных остатков и других горючих материалов.

2.5. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

По данным письма из Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области в границах лицензионного участка Северо-Калиновое могут быть встречены занесенные в Красную книгу Томской области виды растений и виды редких и исчезающих животных. При проведении инженерно-экологических изысканий на участке расположения проектируемых объектов краснокнижные виды растений и животных не обнаружены.

Также по данным инженерно-экологических изысканий на участке не отмечены лесные ресурсы побочного пользования, имеющие промысловое значение (ягоды, орехи, лекарственные растения), т.е. промышленных заготовок дикорастущих пищевых и лекарственных растений не производится.

Однако в случае обнаружения гнезд обязателен их учет и охрана. Основные меры охраны птиц, занесенных в Красную книгу, заключаются в охране мест гнездования и минимизации действия фактора беспокойства с мая по август включительно. В гнездовое время с мая по 1 сентября запрещена ловля рыбы в местах постоянного нахождения и расположения гнезд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнезд, сборы яиц, изготовление чучел, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей. При обнаружении растений, животных и птиц, занесенных в Красную книгу, необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу, не допускаются.

Проектом предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

Размещение проектируемых объектов повлечет за собой изменение естественного рельефа местности на всей испрашиваемой площади. Воздействие на рельеф проявится в нарушении естественного рельефа местности, незначительном изменении высотных отметок поверхности земли.

Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:

- при сводке древесно-кустарниковой растительности;
- при отсыпке кустового основания;
- при отсыпке насыпи дороги;
- при устройстве траншей под трубопровод;
- при отсыпке площадок под узлы запорной арматуры.

Воздействие на рельеф при сведении древесно-кустарниковой растительности

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

будет незначительным и выразится в изменении высотных отметок поверхности земли. Для восстановления естественного ландшафта будет предусмотрена планировка нарушенной поверхности земли.

Инженерные сооружения являются техногенными формами рельефа и повлекут за собой значительное изменение высотных отметок поверхности земли. Негативное воздействие инженерных сооружений на рельеф может быть выражено в возможном проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей площадок и дорог.

Нейтрализация негативного воздействия на почвы и растительность обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

- в целях сохранения растительности на прилегающей территории, проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определенных нормами на проектирование;

- выполнение комплекса подготовительных и строительно-монтажных работ в зимнее время года, после установления снегового покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на растительный покров;

- использование для строительства площадей, на которых отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, областного и местного значений;

- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства

- проведение работ в минимально возможные сроки;

- выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

Земли под проектируемые сооружения используются на правах аренды.

Для снижения негативного воздействия на рельеф, оказанного в период строительных работ, предусматривается планировка нарушенной поверхности земли. В целях предупреждения развития эрозионных процессов предусматривается укрепление откосов насыпей площадок и дорог посевом многолетних трав. При строительстве необходимо утилизировать строительные отходы в специально отведённые места, сохранять природный ландшафт исследуемой территории.

По окончании нормативного срока действия договора аренды и демонтажа технологических сооружений созданные техногенные формы рельефа подлежат рекультивации.

Таким образом, воздействие на рельеф оценивается как локальное, долгосрочное и допустимое.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при сжигании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания строительной техники и образовании выхлопных газов, в процессе работы сварочного и окрасочного агрегатов, дизельных электростанций, и др. источников.

Из объектов обустройства на период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы являются:

- на кустовой площадке: дренажная емкость, установка дозирования химреагентов, фланцевые соединения технологических трубопроводов и технологического оборудования;

- по трассе нефтегазосборного трубопровода фланцевые соединения узлов запорной арматуры.

В ориентировочный список загрязняющих веществ входят: бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, этан.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха должны быть направлены

3965 «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»

на обеспечение соблюдения нормативов качества воздуха рабочей зоны и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

Мероприятия по снижению воздействия на воздушную среду сводятся к следующему:

- герметизированная система сбора и транспорта добываемой продукции;
- использование блочно-комплектного, автоматизированного оборудования;
- использование арматуры с классом герметичности затвора по классу А;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- контроль сварных соединений физическими методами;
- антикоррозийная защита трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- использование только исправной техники, прошедшей контроль токсичности отработанных газов; постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;
- для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоев атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штиль, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

В связи с удаленностью населенных пунктов от площадки проектируемого строительства, воздействие на население не предусматривается.

При разработке технической документации мероприятия по охране животного мира направлены на минимизацию отрицательного воздействия на животное население территории строительства:

- проведение работ строго в границах, определенных проектом;
- использование для проведения работ площадей, на которых отсутствуют пути массовых миграций охотничье-промысловых животных, места сезонных концентраций зверей и птиц, особо ценные охотничьи угодья;
- проведение строительных работ со строгим соблюдением правил пожарной безопасности в лесах.

Наряду с принятыми мероприятиями, в качестве дополнительных мер охраны животных необходимы следующие меры:

- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;
- запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территории объекта;
- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;
- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Охрана животного мира на стадии строительства обеспечивается выполнением требований СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы»: запрещается разработка траншей в задел (не более одной смены), обратную засыпку траншей необходимо выполнять вслед за прокладкой трубопроводов. Таким образом, траншея открыта только в течение рабочего дня, когда животные из-за шума работающих механизмов не подойдут к месту строительства. Ночью строительно-монтажные работы не проводятся.

При строительстве осуществляется контроль над объемом и рациональным использованием земельных, водных ресурсов, отведением сточных вод в установленные

техническими условиями заказчика места.

При строительстве происходит нарушение почвенно-растительного слоя поверхности земли. Для его восстановления предусматривается рекультивация нарушенных земель, включающая в себя технический и биологический этапы.

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования. Целесообразность снятия и нанесения плодородного слоя определена ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и устанавливается в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова. Почвы территории строительства характеризуются низким естественным плодородием, малой мощностью гумусового горизонта (менее 10 см), следовательно, в соответствии с вышеуказанным ГОСТом, снятие верхних почвенных горизонтов не целесообразно и не проводится, в целях предотвращения и снижения деградации почв.

Технический этап рекультивации предусматривает демонтаж всех временных сооружений, уборку строительного и бытового мусора и чистовую планировку нарушенной поверхности участков земель.

Биологический этап рекультивации – комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства и защиту почв от эрозионных процессов. Биологический этап рекультивации проводится по окончании производства работ технического этапа рекультивации.

Биологический этап рекультивации аренды включает следующие виды работ:

- боронование в 2 следа;
- механизированное внесение минеральных удобрений;
- посев семян многолетних трав с последующим боронованием в один след;
- послепосевное прикатывание;
- посадка саженцев сосны.

Биологический этап рекультивации земель лесохозяйственного назначения включает лесовосстановление нарушенной территории, которое разрешается осуществить путем искусственного восстановления лесов. Поэтому рекультивации с посадкой саженцев подлежат минеральные и отсыпанные торфяные участки, занятые площадными объектами, после завершения эксплуатации (ликвидации) объекта.

На период строительства предусматриваются мероприятия по охране водного объекта, включая территории ВОЗ водотока:

– заправка строительной техники и автотранспорта, мойка машин производятся на специально отведенных площадках (за пределами ВОЗ). Для предотвращения разлива горюче смазочных материалов при заправке строительной техники, использовать специально оборудованную технику (топливозаправщик с заправляющим устройством). Перед заправкой под технику необходимо укладывать инвентарные металлические поддоны с нефтепоглощающими матами;

- по завершении строительных работ производится уборка строительного мусора;
- проведение рекультивационных работ после завершения строительства.

Мониторинг. В соответствии с механизмом техногенного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду, предлагается проводить мониторинг почв и растительности с целью оперативного предупреждения негативных изменений в состоянии почв в результате строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Объектами мониторинга являются почвы, грунты и растительность. Рекомендуются проводить:

- наблюдение за фоновыми участками на постоянных участках наблюдения;
- наблюдение и контроль за протеканием процессов восстановления деградированных и/или загрязненных земель естественным путем или в процессе выполнения специальных рекультивационных работ.

- контроль за состоянием почв и растительности на территории, прилегающей к проектируемой кустовой площадке.

Мониторинг за шумовым воздействием, загрязнением атмосферного воздуха, учитывая допустимость воздействия (в пределах норм), и отсутствие селитебных зон в районе объекта, не предусматривается.

В зоне влияния проектируемого объекта мониторинг животного мира включает наблюдения за границами распространения отдельных, наиболее уязвимых и ценных охраняемых видов, пространственной структурой и характером заселения территории видами; численностью коренных видов; ёмкостью биотопов; численностью синантропных видов. Особое внимание следует уделить видам, регулярно меняющим сезонные места обитания.

Мониторинг животного мира включает:

- оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);
- оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства (сильно, средне, слабо преобразованные);
- выявление наиболее ценных, наименее нарушенных участков естественных биотопов;
- оценку современного состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);
- оценку современного состояния видов - объектов охоты (видовой состав и численность);
- оценку воздействия строительства объекта на состояние животного мира;
- выявление участков основных местообитаний видов индикаторов для последующего мониторинга в процессе эксплуатации объекта.

Наблюдения за животным миром осуществляются методом маршрутных ходов, проложенных в различных биотопах, с целью оценки степени влияния и воздействия на них в период строительства объекта.

Мониторинговым наблюдениям подлежат как редкие и охраняемые виды животных, так и виды - индикаторы (доминанты), наиболее типичные для данных биотопов.

Мониторинг животного мира в период строительства сводится к контролю со стороны ПАО «НК «Роснефть» за соблюдением строительной организацией мероприятий по охране животного мира, предписанных проектом.

Мониторинг животного мира в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляется методом маршрутных ходов и учетом биоразнообразия животных и численности видов животных, в том числе - охотничье-промысловых и редких видов животных (характер заселения территории видами; численность коренных видов; ёмкость биотопов; численность синантропных видов). Маршрутные ходы закладываются в различных видах угодий в зоне влияния проектируемых объектов. Работы (полевые и камеральные виды работ) осуществляют квалифицированные специалисты – зоологи или охотоведы или специализированной организацией, проводящей работы по комплексному экологическому мониторингу. Организация отбирается заказчиком проекта по результатам тендера.

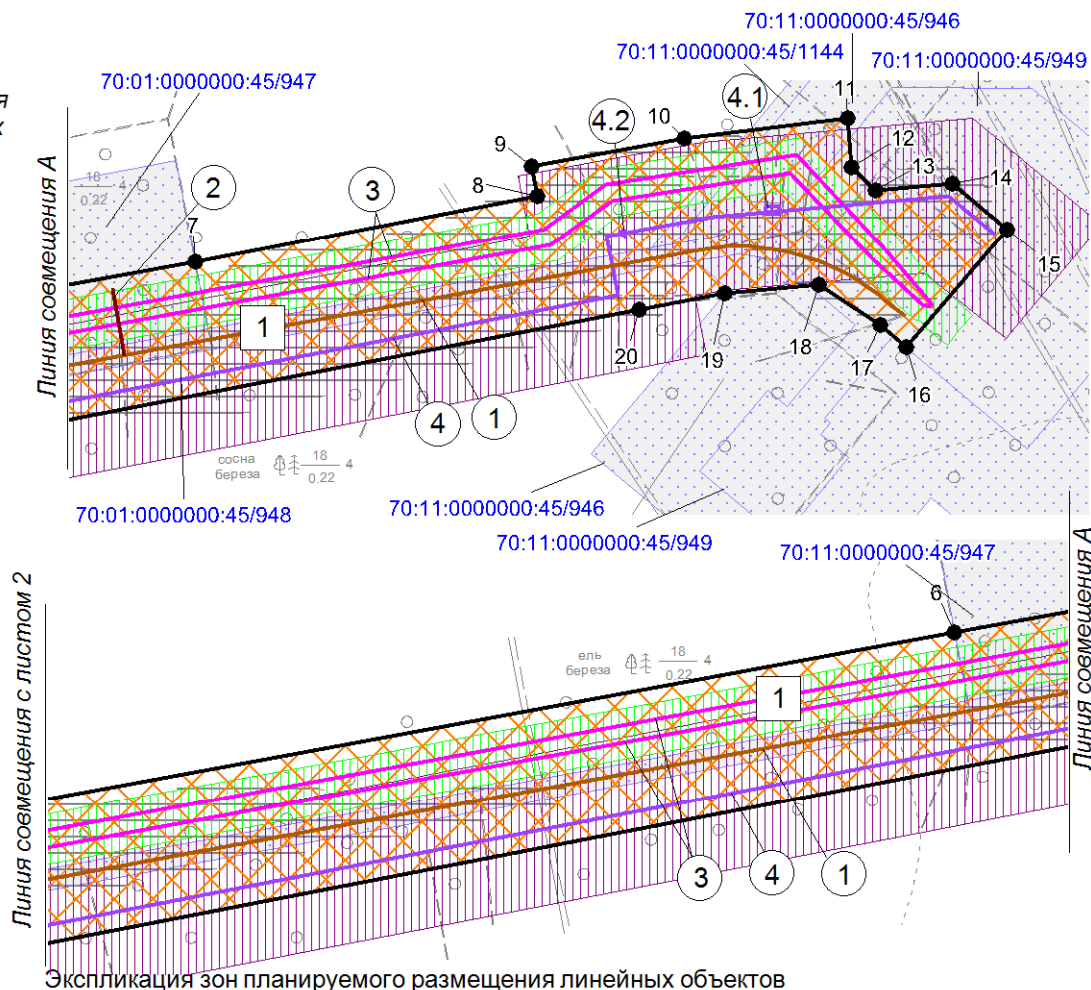
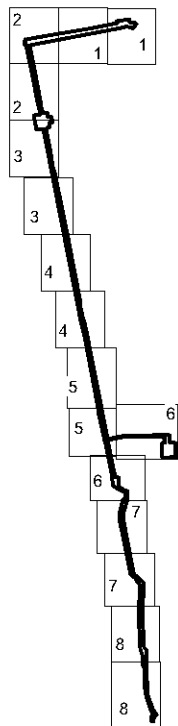
Контроль за радиационной обстановкой проектируемых объектов предусмотрен на основании требований Федерального Закона «О радиационной безопасности населения». Наблюдения за радиационной обстановкой проводят 1 раз в год – в летний период (июнь-август). При обнаружении участков с повышенным радиационным фоном проводят радиометрическое опробование, объектами которого могут служить: почвы, грунты различных типов ландшафтов, поверхностные воды, донные осадки водотока.

Мониторинг аварийных ситуаций на нефтегазосборном трубопроводе сведён к контролю почв и растительности.

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Схема расположения
объекта на листах



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку №25
2	Автомобильная дорога к вагон-городку
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25
4	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения - УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения»
4.1	Узел №1. Узел запуска ОУ ПК 1+58,00
4.2	Узел контроля коррозии №1. ПК 2+57,15

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны планируемого размещения линейного объекта (устанавливаемые красные линии)
- точки поворота границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерные точки красных линий)
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям ЕГРН
- номер зоны планируемого размещения объектов

70:11:0000000:45 кадастровый номер земельного участка, согласно сведениям ЕГРН

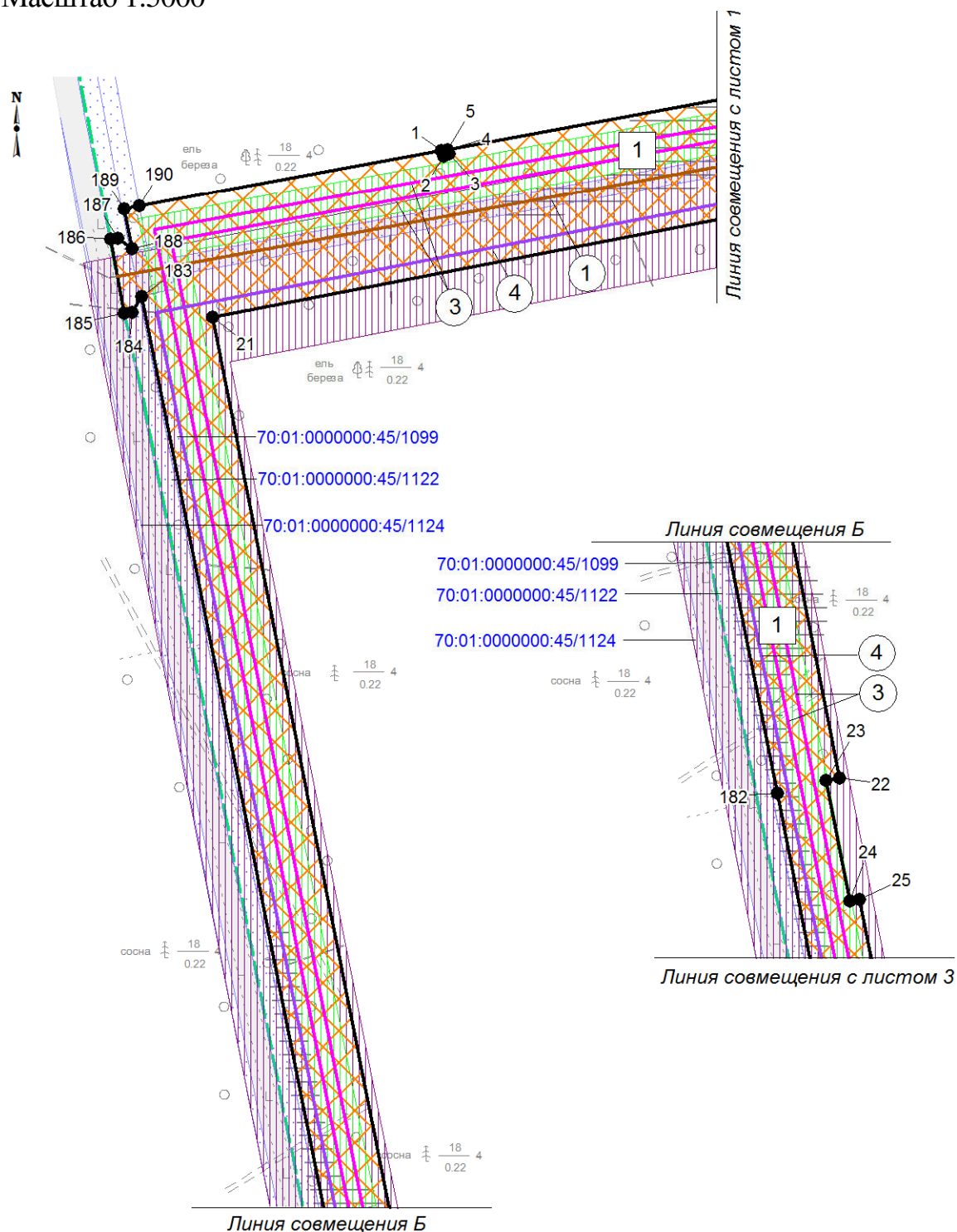
- границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранные зоны ВЛ)

- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Томскнефть" ВНК
- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- ось проектируемой ВЛ-6кВ
- ось ранее запроектированной дороги
- граница водоохранной зоны

① номер линейного объекта

- границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранные зоны трубопроводов)

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



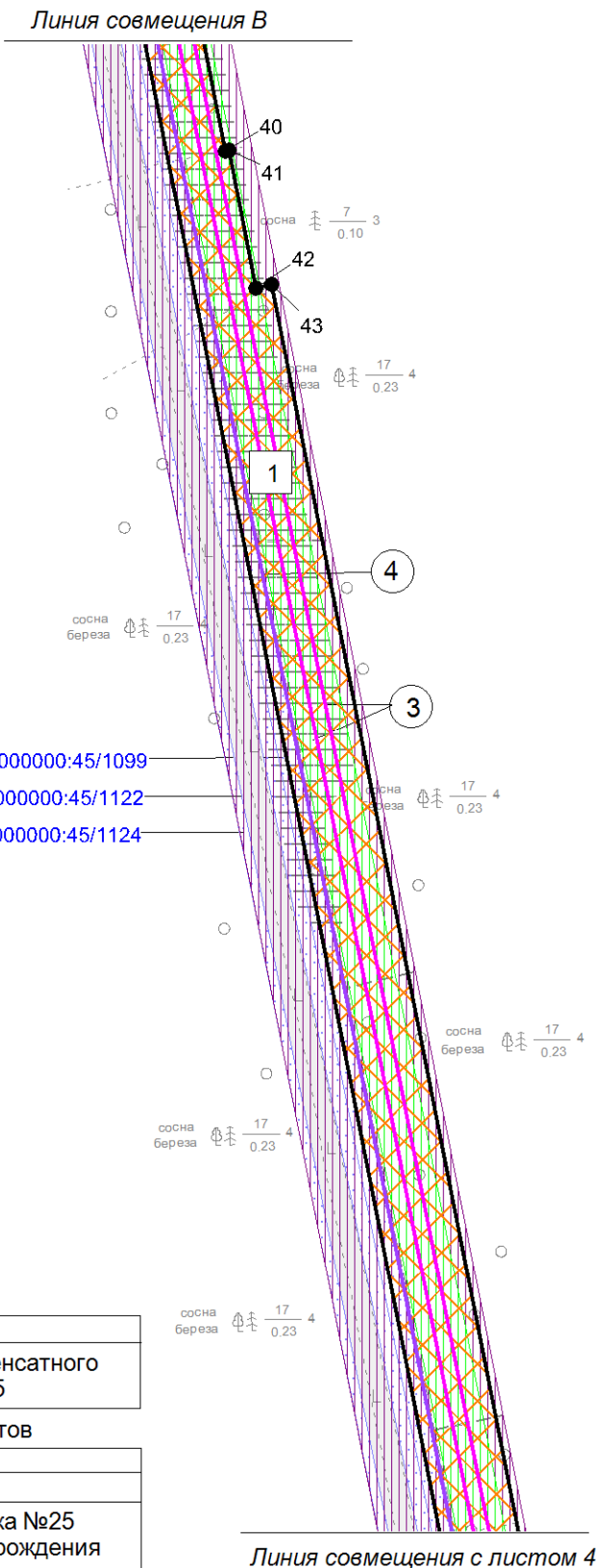
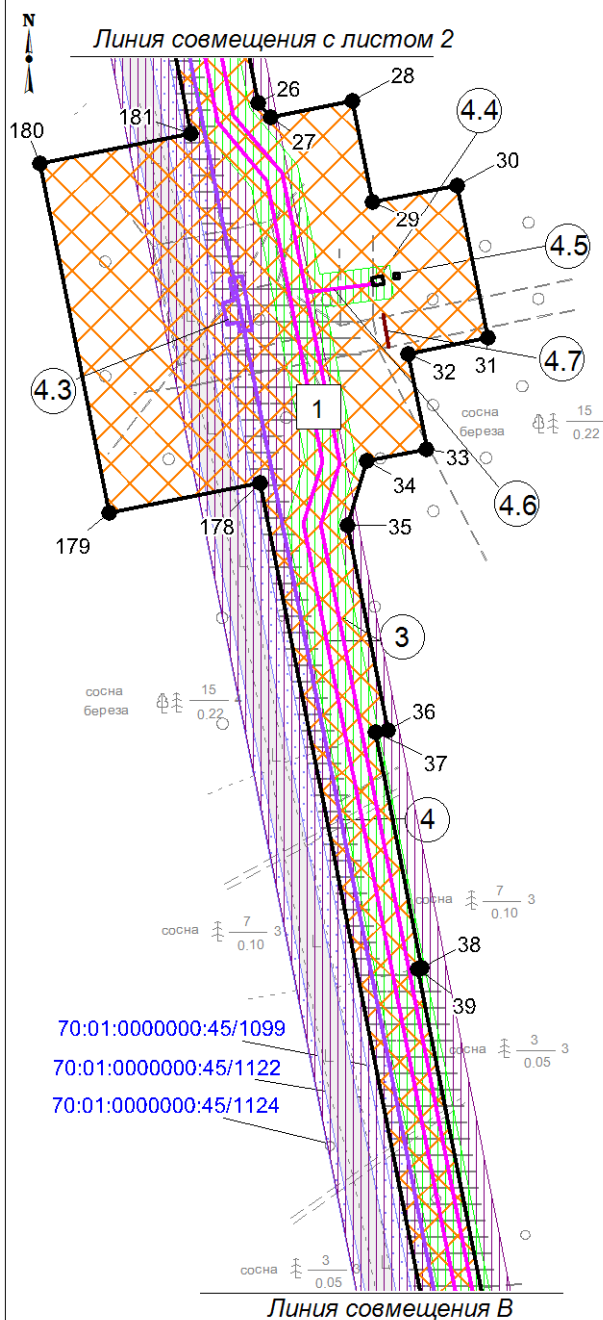
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку №25
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25
4	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения - УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения»

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



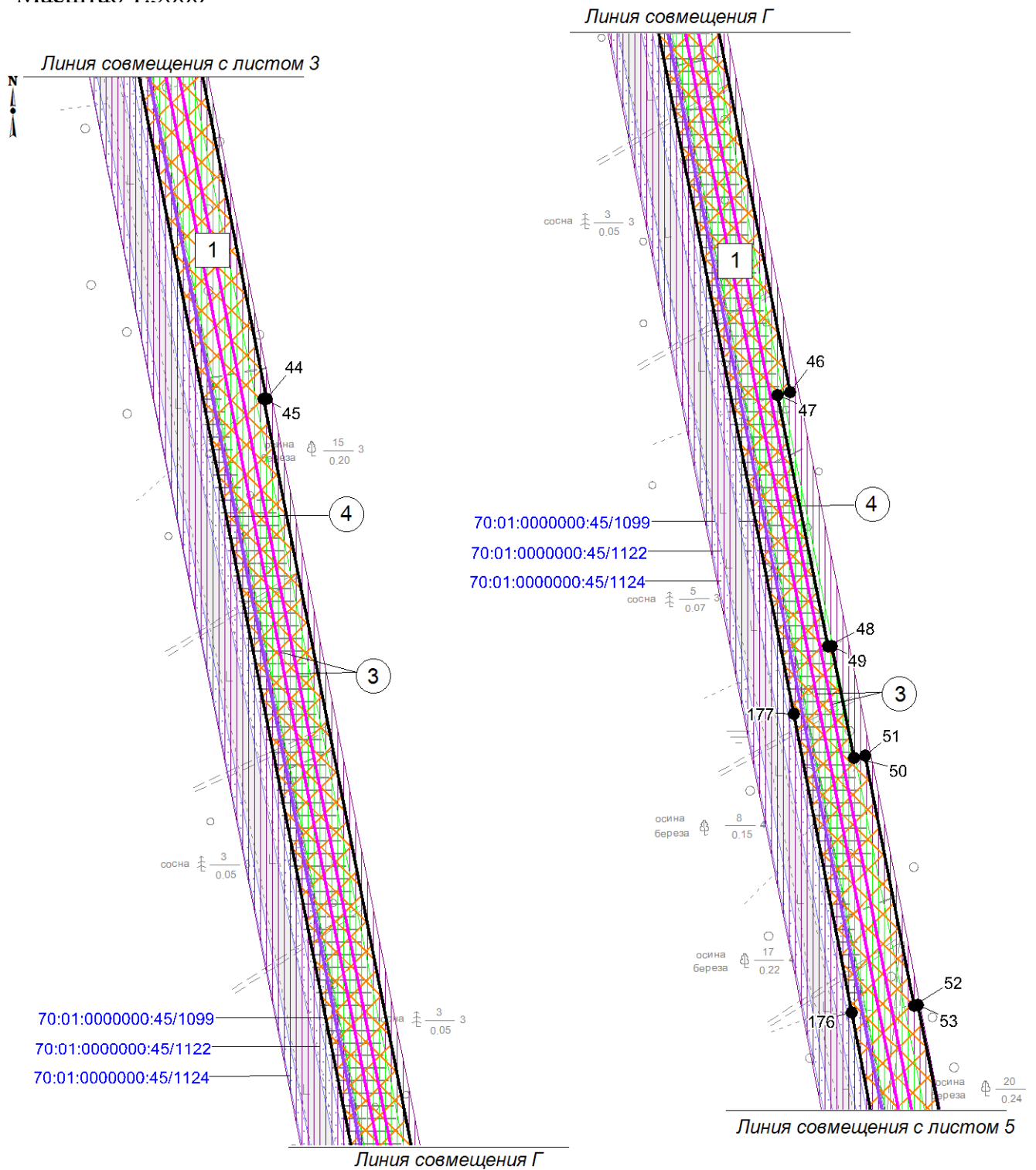
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25
4	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения - УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения»
4.3	Узел №2. Узел приёма ОУ/запуска СОД ПК 30+80,36.
4.4	КТП 6/0,4 кВ
4.5	Блок КИПиА
4.6	ВЛ-6кВ на узел №2
4.7	автомобильная дорога к КТП

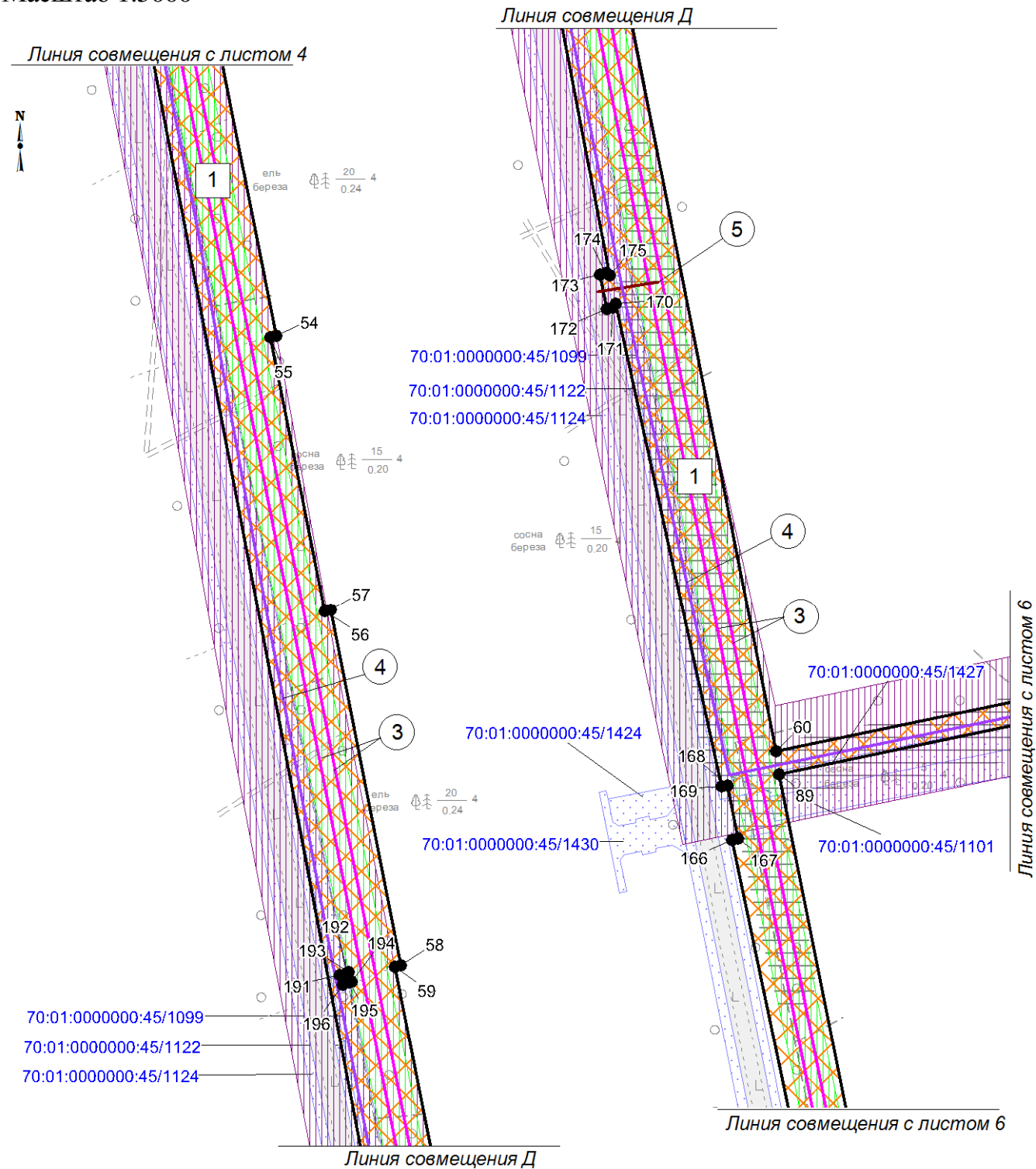
Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов	
Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

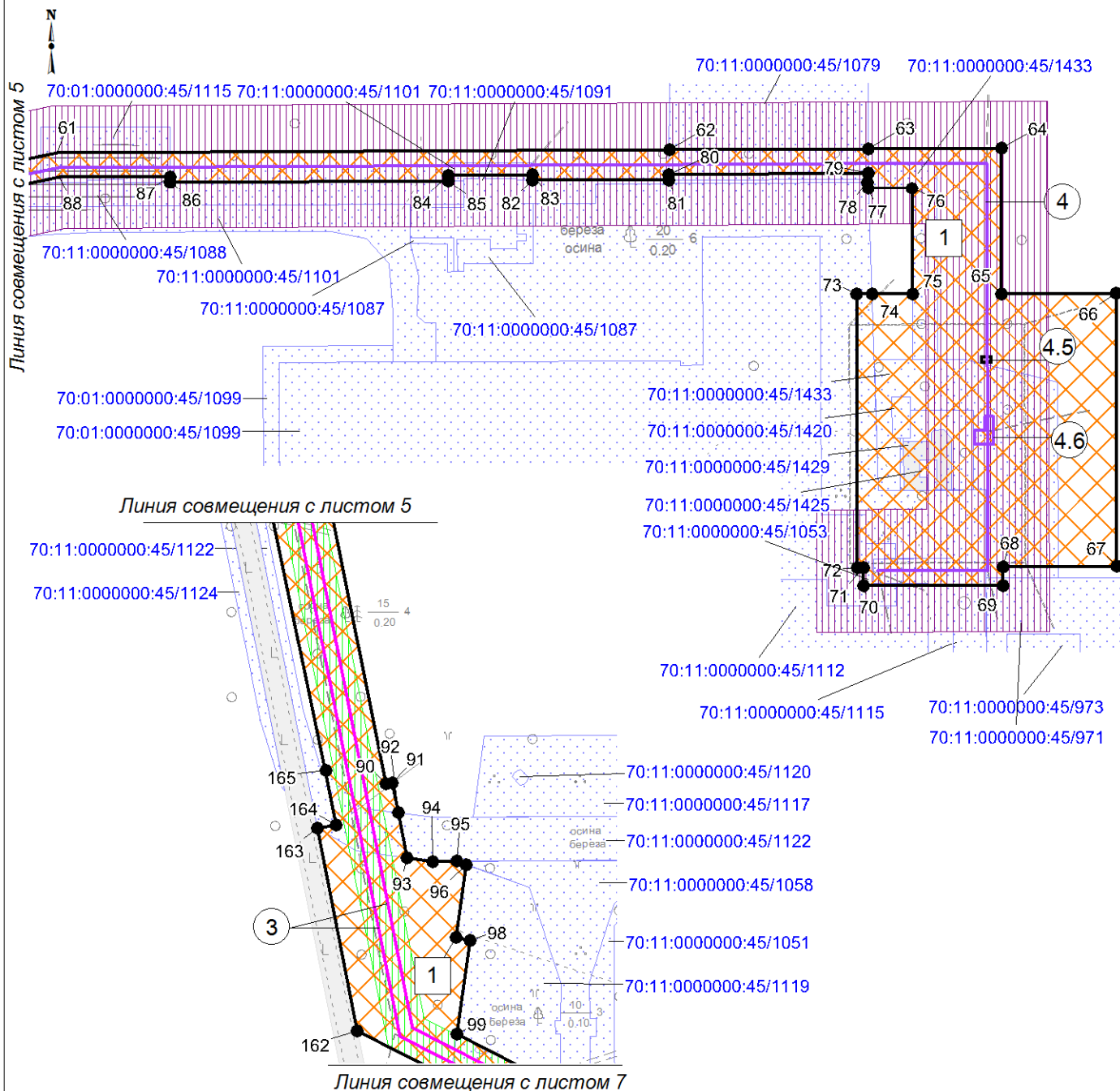
Экспликация проектируемых линейных объектов	
Номер	Наименование
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25
4	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения - УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения»

Чертеж планировки территории
 для размещения линейного объекта
 «Обустройство Северо-Калинового
 нефтегазоконденсатного месторождения.
 Кустовая площадка №25»
 Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
 Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов	
Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25
Экспликация проектируемых линейных объектов	
Номер	Наименование
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25
4	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения - УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения»
5	Противопожарный переезд

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



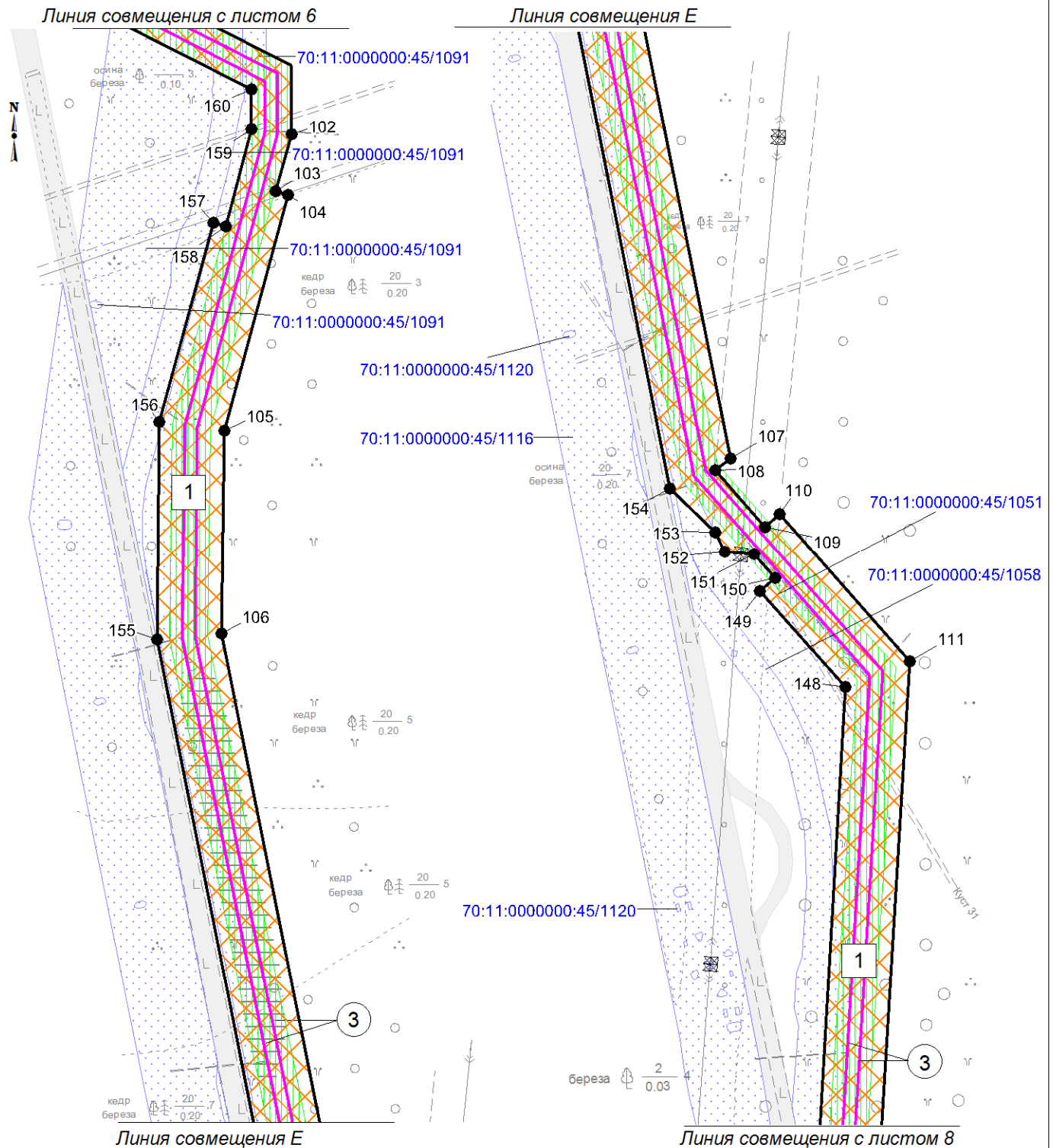
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
4	Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка №25 Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения - УПН Калинового нефтегазоконденсатного месторождения»
4.5	Узел контроля коррозии №2. ПК 94+11,50
4.6	Узел №3. Узел приёма СОД ПК 94+63,00.
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



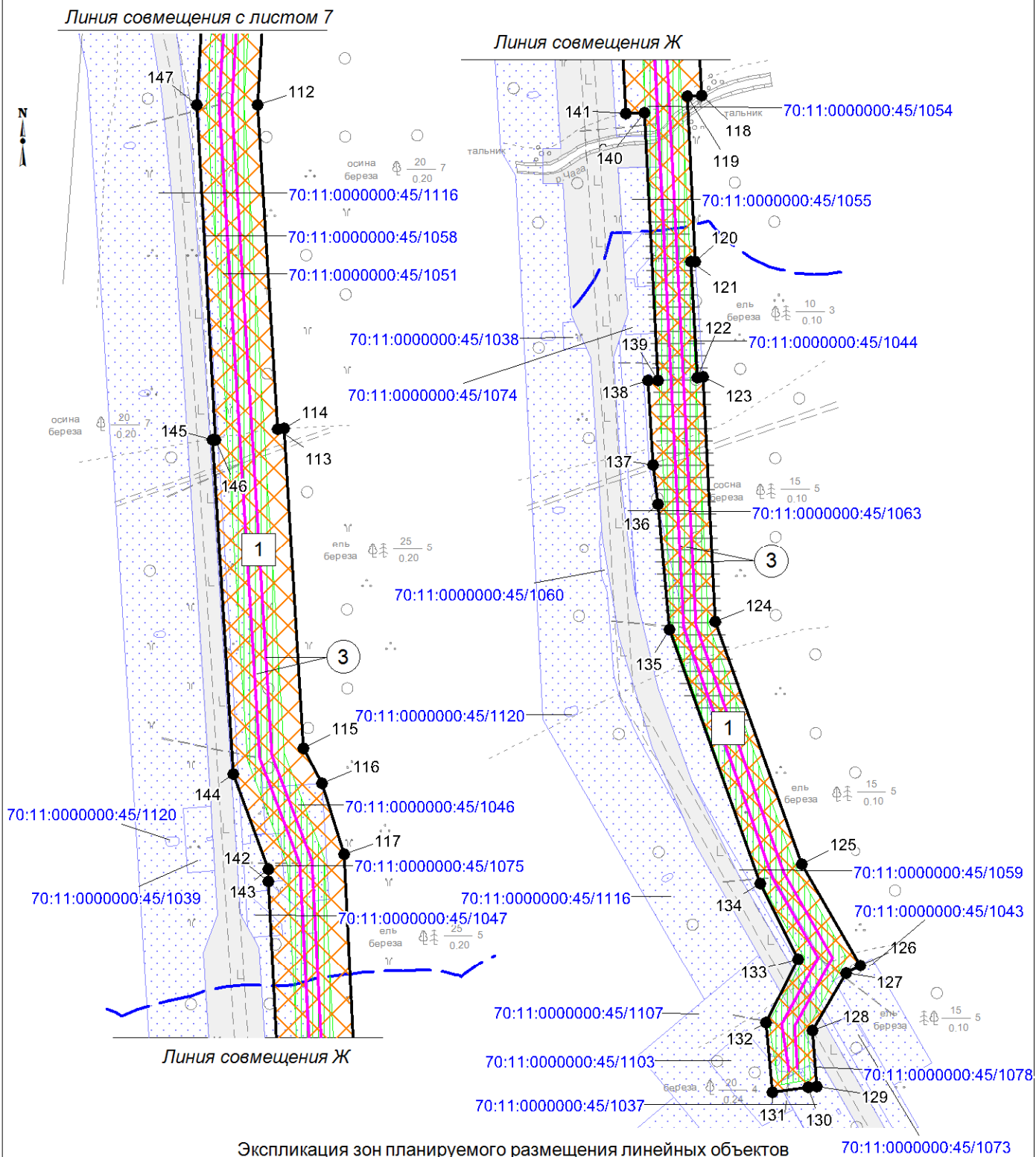
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Номер	Наименование
1	Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
3	ВЛ-6кВ на кустовую площадку №25

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта
(устанавливаемых красных линии)

номер	X	Y
1	465 390,01	3 145 275,84
2	465 385,88	3 145 277,55
3	465 387,81	3 145 282,17
4	465 390,79	3 145 280,94
5	465 390,91	3 145 280,9
6	465 540,75	3 146 096
7	465 569,68	3 146 253,36
8	465 613,4	3 146 480,13
9	465 633,32	3 146 476,24
10	465 651,65	3 146 577,39
11	465 664,61	3 146 685,57
12	465 632,5	3 146 688,13
13	465 617,17	3 146 704,11
14	465 621,73	3 146 755,34
15	465 590,83	3 146 791,53
16	465 512,48	3 146 724,51
17	465 527,24	3 146 707,71
18	465 554,13	3 146 666,47
19	465 548,64	3 146 604,52
20	465 537,69	3 146 547,63
21	465 256,81	3 145 093,42
22	464 354,8	3 145 272
23	464 352,65	3 145 261,22
24	464 256,84	3 145 280,23
25	464 258,28	3 145 287,78
26	464 172,66	3 145 304,69
27	464 163,21	3 145 312,59
28	464 174,11	3 145 366,96
29	464 107,17	3 145 380,31
30	464 118,4	3 145 436,46
31	464 017,1	3 145 456,59
32	464 006,54	3 145 403,54
33	463 943,27	3 145 416,22
34	463 935,36	3 145 376,2
35	463 893,01	3 145 363,86
36	463 757,9	3 145 390,64
37	463 756,24	3 145 381,97
38	463 599,89	3 145 412,89
39	463 599,34	3 145 410,22
40	463 313,57	3 145 466,82
41	463 314,01	3 145 469,47
42	463 218,71	3 145 488,39
43	463 220,82	3 145 499,17
44	462 096,2	3 145 721,79
45	462 095,76	3 145 719,56
46	461 149,84	3 145 906,81

номер	X	Y
47	461 147,72	3 145 896,03
48	460 931,77	3 145 938,84
49	460 932,33	3 145 942,06
50	460 836,92	3 145 960,97
51	460 838,82	3 145 970,64
52	460 624,99	3 146 012,99
53	460 625,66	3 146 016,23
54	460 304,76	3 146 079,72
55	460 303,64	3 146 074,38
56	460 069,58	3 146 120,75
57	460 070,58	3 146 126,08
58	459 767,57	3 146 186,14
59	459 766,45	3 146 180,69
60	458 998,65	3 146 332,69
61	459 045,03	3 146 555,52
62	459 047,46	3 147 054,57
63	459 048,24	3 147 216,58
64	459 048,8	3 147 325,11
65	458 929,6	3 147 325,55
66	458 929,93	3 147 418,51
67	458 707,43	3 147 419,4
68	458 707,1	3 147 326,44
69	458 692,09	3 147 326,44
70	458 691,87	3 147 212,79
71	458 706,66	3 147 212,79
72	458 706,51	3 147 208,16
73	458 929,42	3 147 207,51
74	458 929,16	3 147 219,7
75	458 929,29	3 147 252,88
76	459 015,74	3 147 252,55
77	459 015,6	3 147 216,7
78	459 020,57	3 147 216,47
79	459 028,24	3 147 216,58
80	459 027,45	3 147 054,46
81	459 023	3 147 054,46
82	459 022,59	3 146 943,09
83	459 027,47	3 146 943,09
84	459 026,75	3 146 874,64
85	459 022,22	3 146 874,65
86	459 021,11	3 146 647,83
87	459 025,45	3 146 647,72
88	459 025,01	3 146 557,53
89	458 978,69	3 146 335,56
90	458 445,56	3 146 442,23
91	458 446,68	3 146 447,55
92	458 422,11	3 146 452,45

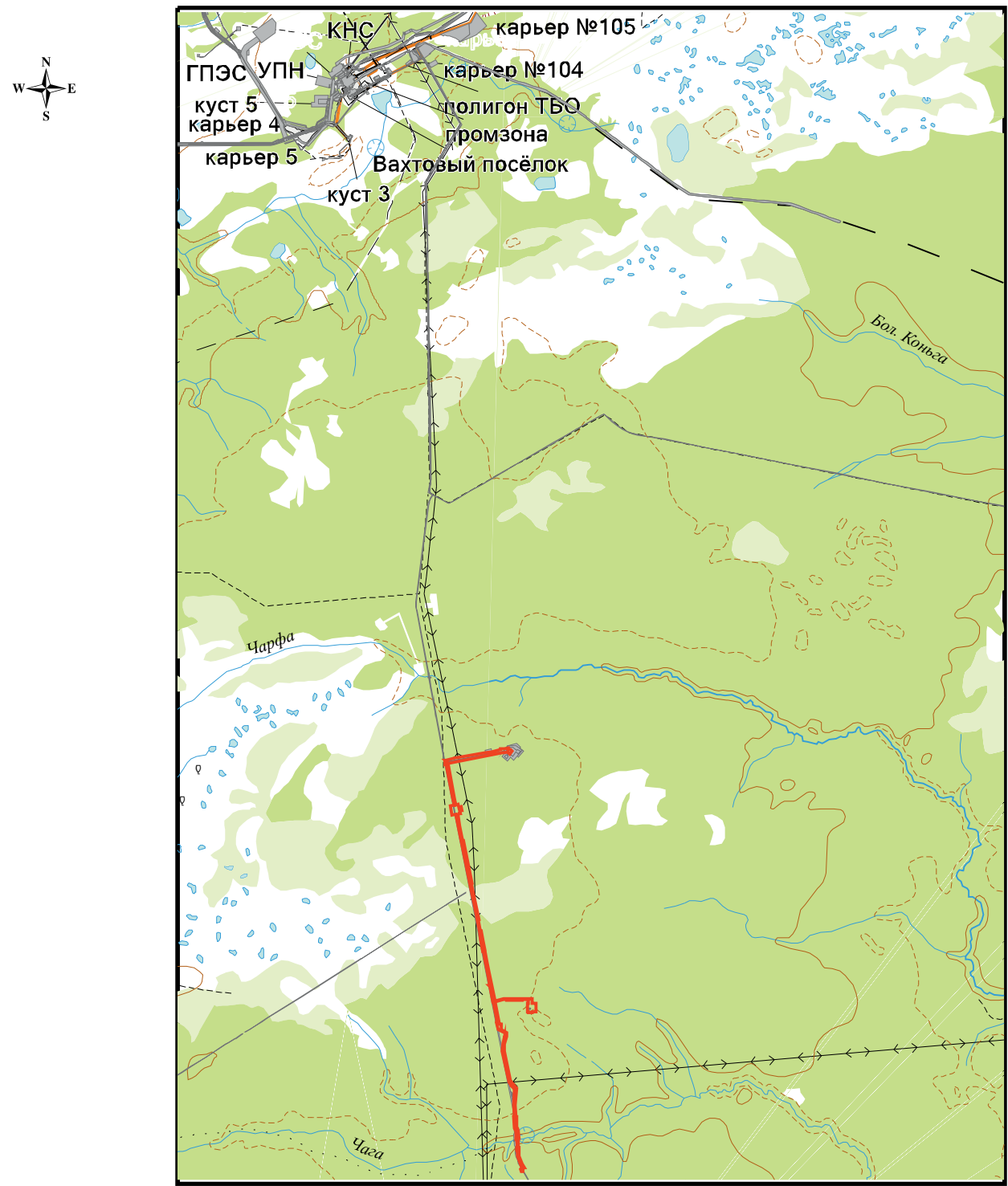
номер	X	Y
93	458 385,31	3 146 459,67
94	458 382,52	3 146 480,46
95	458 382,63	3 146 500,04
96	458 379,85	3 146 507,7
97	458 320,35	3 146 499,25
98	458 318,25	3 146 510,82
99	458 242,08	3 146 499,93
100	458 176,02	3 146 629,11
101	458 165,14	3 146 651,16
102	458 104,53	3 146 651,36
103	458 054,72	3 146 637,82
104	458 051,84	3 146 648,48
105	457 847,44	3 146 592,88
106	457 670,43	3 146 590,55
107	456 876,61	3 146 749,89
108	456 866,16	3 146 736,45
109	456 816,89	3 146 779,8
110	456 828,13	3 146 792,59
111	456 699,59	3 146 905,8
112	456 237,58	3 146 878
113	455 949,36	3 146 895,78
114	455 949,7	3 146 901,33
115	455 665,49	3 146 918,91
116	455 634,44	3 146 934,81
117	455 571,96	3 146 954,6
118	455 376,92	3 146 964,5
119	455 376,26	3 146 952,38
120	455 228,81	3 146 959,16
121	455 228,59	3 146 955,49
122	455 125,74	3 146 960,73
123	455 126,07	3 146 965,94
124	454 908,46	3 146 977,18
125	454 692,74	3 147 053,68
126	454 602,66	3 147 105,82
127	454 595,56	3 147 093,48
128	454 544,7	3 147 063,28
129	454 495,11	3 147 066,84
130	454 494,61	3 147 059,31
131	454 490,21	3 147 028
132	454 551,76	3 147 022,09
133	454 608,32	3 147 050,86
134	454 675,48	3 147 016,62
135	454 901,03	3 146 936,26
136	455 013,32	3 146 925,8
137	455 048,39	3 146 921,37
138	455 122,84	3 146 917,43

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Северо-Калинового
нефтегазоконденсатного месторождения.
Кустовая площадка №25»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»


Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейного объекта
(устанавливаемых красных линии)

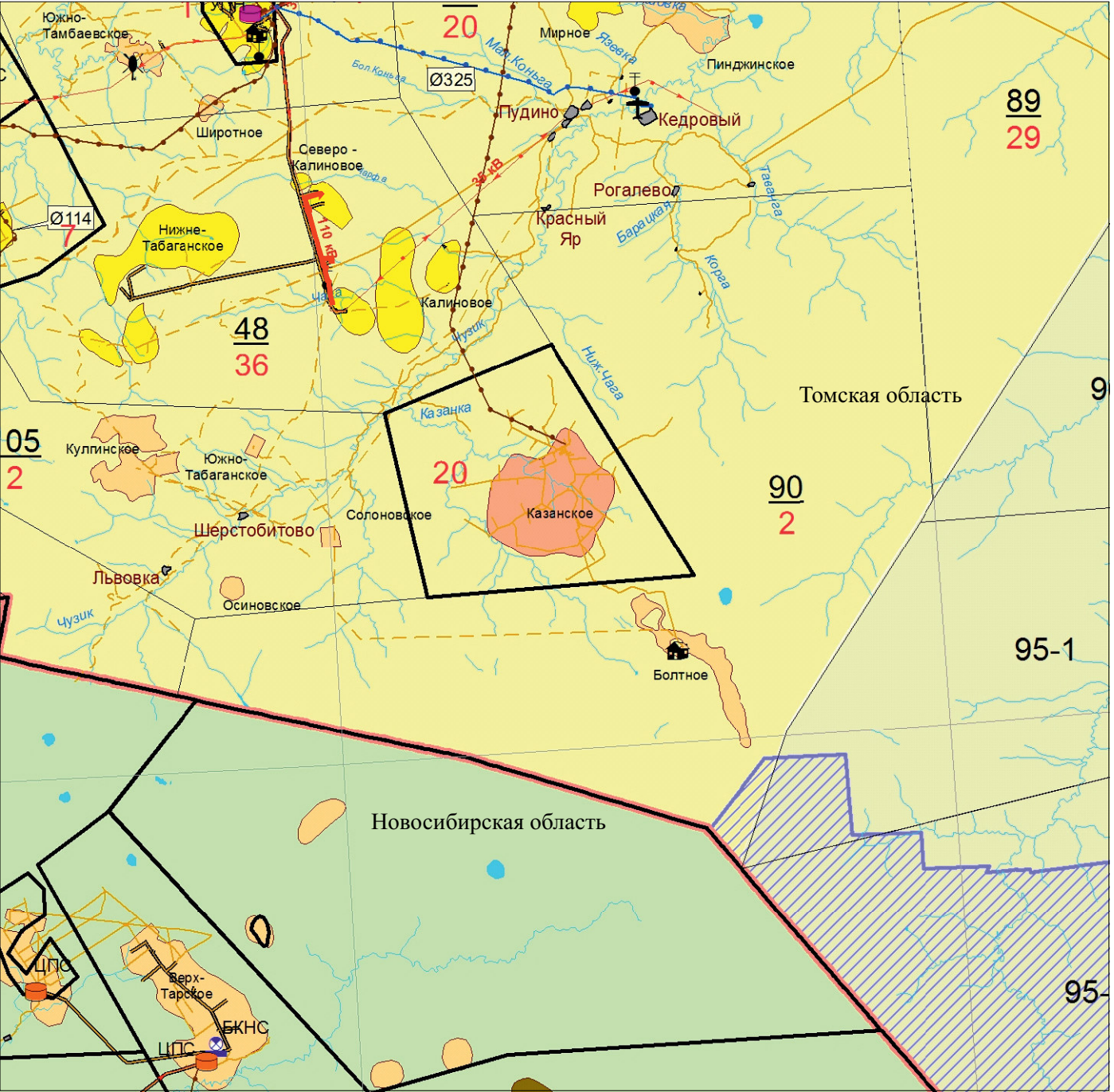
номер	X	Y	номер	X	Y
139	455 123,4	3 146 925,8	185	465 259,7	3 145 022,93
140	455 361,58	3 146 913,67	186	465 318,75	3 145 011,92
141	455 360,69	3 146 897,23	187	465 319,63	3 145 017,92
142	455 547,56	3 146 887,78	188	465 311,41	3 145 029,04
143	455 558,19	3 146 887,2	189	465 343,43	3 145 022,71
144	455 642,94	3 146 856,45	190	465 345,66	3 145 034,82
145	455 939,9	3 146 837,85	191	459 759	3 146 133,48
146	455 940,15	3 146 840,41	192	459 761,29	3 146 140,27
147	456 237,55	3 146 824,29	193	459 761,68	3 146 141,41
148	456 677,47	3 146 849,8	194	459 753,74	3 146 144,1
149	456 761,07	3 146 775,69	195	459 753	3 146 141,92
150	456 772,31	3 146 788,47	196	459 751,06	3 146 136,16
151	456 793,1	3 146 770,13			
152	456 794,99	3 146 744,79			
153	456 812,33	3 146 736,33			
154	456 850,74	3 146 697,49			
155	457 665,53	3 146 534,5			
156	457 855,15	3 146 536,63			
157	458 027,42	3 146 583,7			
158	458 024,61	3 146 594,09			
159	458 109	3 146 616,9			
160	458 143,66	3 146 616,38			
161	458 205,84	3 146 494,78			
162	458 244,54	3 146 419,09			
163	458 409,77	3 146 386,24			
164	458 411,89	3 146 401,96			
165	458 456,45	3 146 393,15			
166	458 922,94	3 146 295,54			
167	458 923,93	3 146 300,55			
168	458 969,63	3 146 291,55			
169	458 968,63	3 146 286,66			
170	459 380,73	3 146 196,06			
171	459 377,26	3 146 193,59			
172	459 376,26	3 146 188,47			
173	459 405,74	3 146 182,58			
174	459 406,74	3 146 187,79			
175	459 404,85	3 146 191,01			
176	460 619,54	3 145 959,3			
177	460 874,22	3 145 909,5			
178	463 921,36	3 145 306,03			
179	463 901,47	3 145 206,29			
180	464 132,85	3 145 160,25			
181	464 152,75	3 145 260,1			
182	464 342,33	3 145 222,52			
183	465 273,05	3 145 036,6			
184	465 260,48	3 145 028,81			

КАРТА ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ МЕЖСЕЛЕННОЙ ТЕРРИТОРИИ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
под линейный объект «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25 "



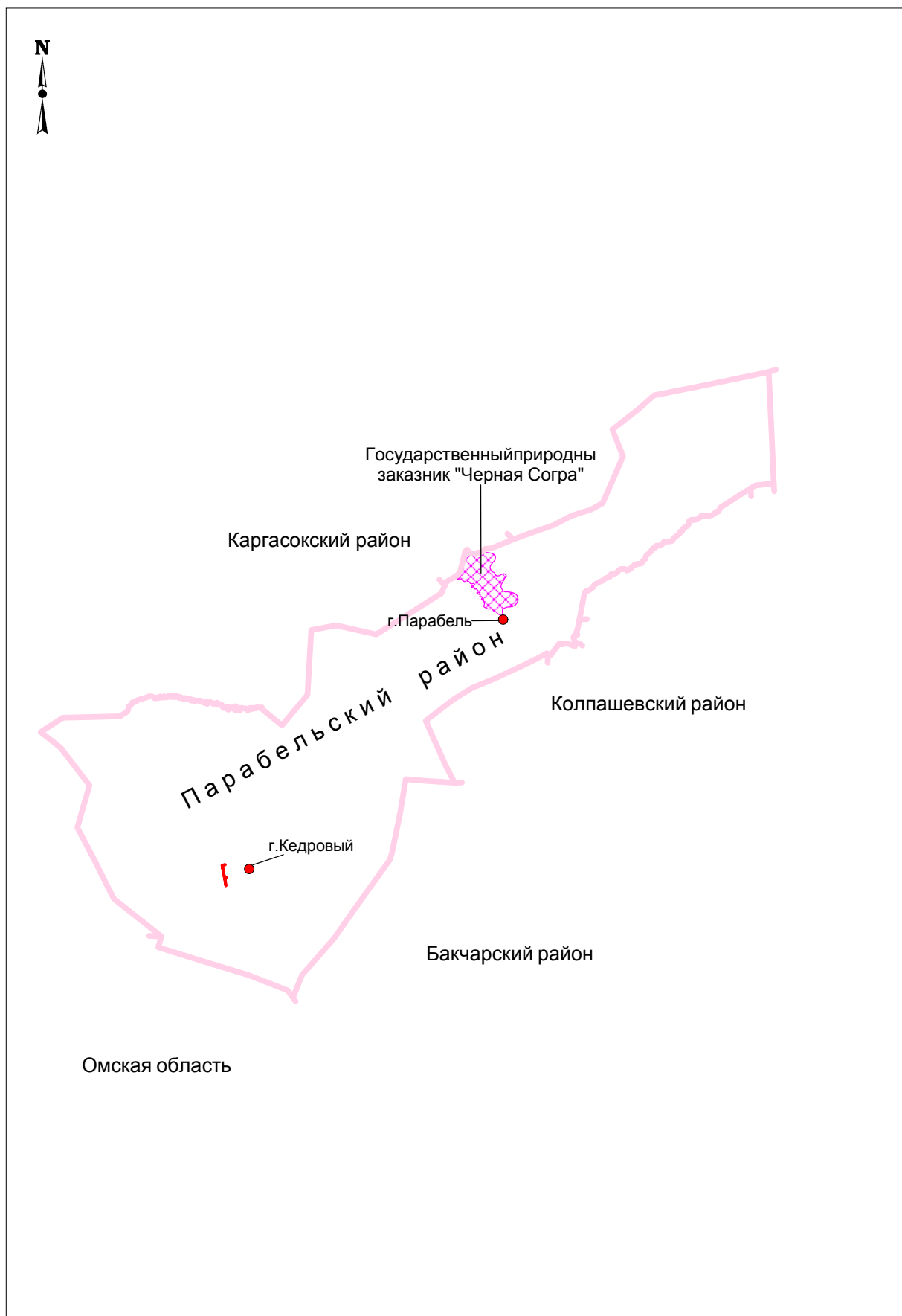
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

 - элемент планировочной структуры (территория, предназначенная для размещения линейных объектов)



 - размещение элемента планировочной структуры

Схема границ территорий объектов культурного наследия
в границах Парабельского района Томской области

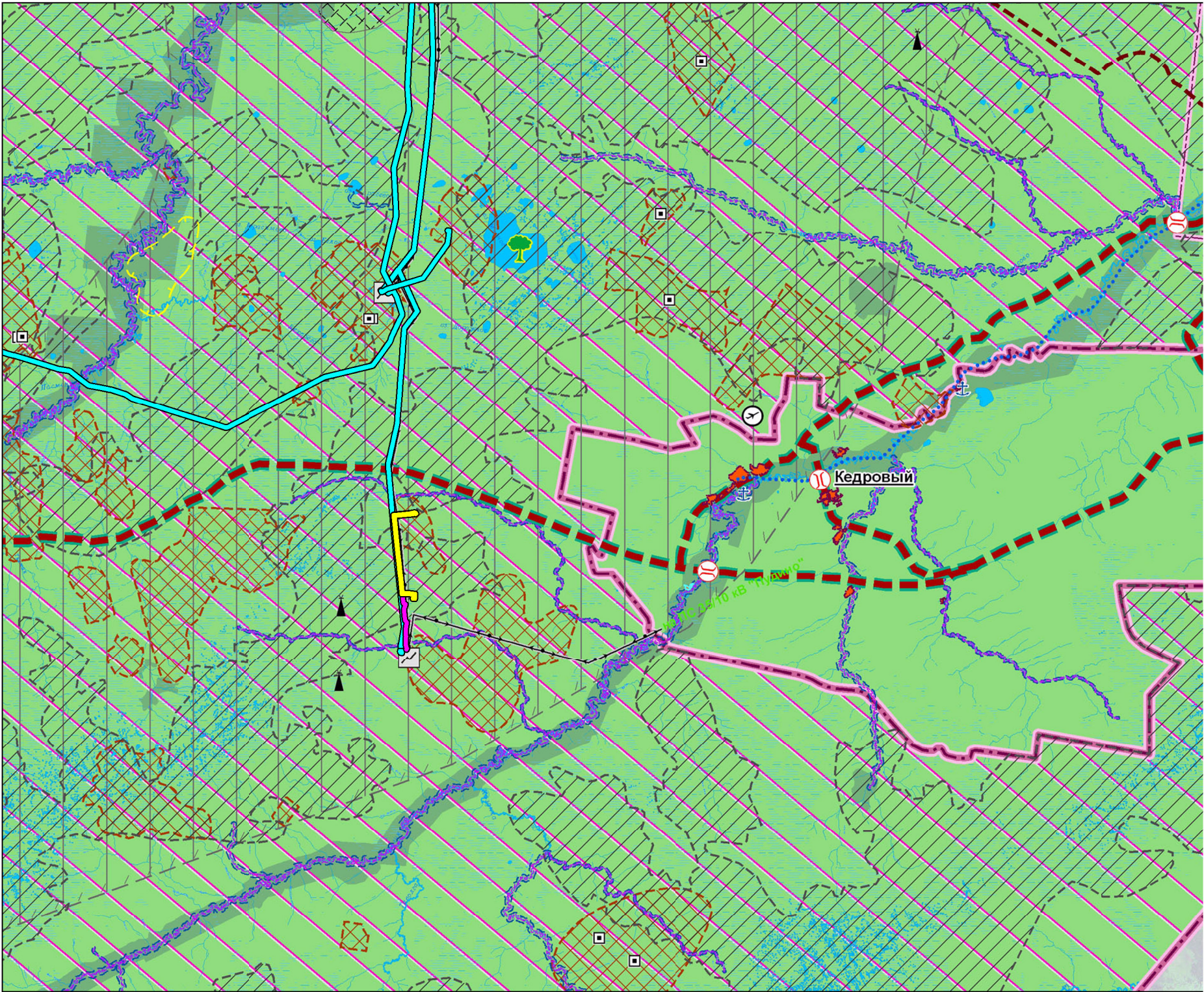


Масштаб 1:3 000 000



линейный объект

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ
под линейный объект
"Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:

Томской области
муниципальных районов
поселений
населенных пунктов
межселенные территории

НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ СТАТУСУ:

Парабель - центр муниципального района
Старшица - центр поселения
Буры - прочие
Комбарс - населенные пункты с прогнозируемой полной убылью населения

ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬ ПО КАТЕГОРИЯМ:

ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ:
сельские населенных пунктов

ЗЕМЛИ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА, В ТОМ ЧИСЛЕ:
защитные леса

ЗЕМЛИ ВОДНОГО ФОНДА

ЗЕМЛИ ЗАПАСА

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ:

ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ:
Регионального значения:
государственный природный заказник
памятник природы

ГРАНИЦЫ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ:

Памятники археологии:
состоящие на охране государства
объекты по архивным данным
вновь выявленные объекты

Памятники истории:
федерального значения
регионального значения
выявленный

МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ:
Горючие:
углеводородное сырье
месторождения
перспективные площади

Участок недр для проведения геолого-разведочных работ
с целью воспроизводства базы углеводородного сырья

торф

Общераспространенные:
глины кирпично-черепичные
грунт строительный
пресные воды
защитные леса
ВОДООХРАННЫЕ ЗОНЫ
ПРИБРЕЖНЫЕ ЗАЩИТНЫЕ ПОЛОСЫ
БЕРЕГОВАЯ ПОЛОСА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ
(20м, реки и ручьи менее 10 км - 50м)
ЗОНА ЗАТОПЛЕНИЯ РАСЧЕТНЫМ ПАВОДКОМ 1% ОБЕСПЕЧЕННОСТИ

ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ:
железные дороги

АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ:

Автомобильные дороги:
федерального значения
регионального или межмуниципального значения
местного значения (автодороги переданные в собственность муниципального района)

Автодорожные сооружения:
основные автодорожные мосты
прочие мосты

РЕЧНОЙ ТРАНСПОРТ:

судоходные участки рек
речной порт
причал
паромная переправа

АВИАЦИОННЫЙ ТРАНСПОРТ:

аэропорт

ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ:
линии электропередач
электроподстанции

СВЯЗЬ:
таксофоны
пункты коллективного доступа в сеть интернет (ПКД)

ВОДОСНАБЖЕНИЕ:
централизованное водоснабжение

ВОДООТВЕДЕНИЕ:
канализационные очистные сооружения

ОБЪЕКТЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ:

кладбище
полигон ТБО*
санкционированное место размещения отходов*
скотомогильник*

ЛЕСОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС:

участки лесного фонда, предоставленные в долгосрочную аренду для лесозаготовок

ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗОНИРОВАНИЕ МЕЖСЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ:

сельские зоны
зона лесохозяйственного использования
зона недропользования

ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ:

проектируемая охранная зона трубопроводов
проектируемая охранная зона ВЛ

Примечание:
* месторасположение объектов указано на схеме ориентировочно, санитарно-защитная зона - 1000 м
объекты федерального и регионального значения приведены на схеме для информативной целостности и не являются предложениями по территориальному планированию

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта

“Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка №25”

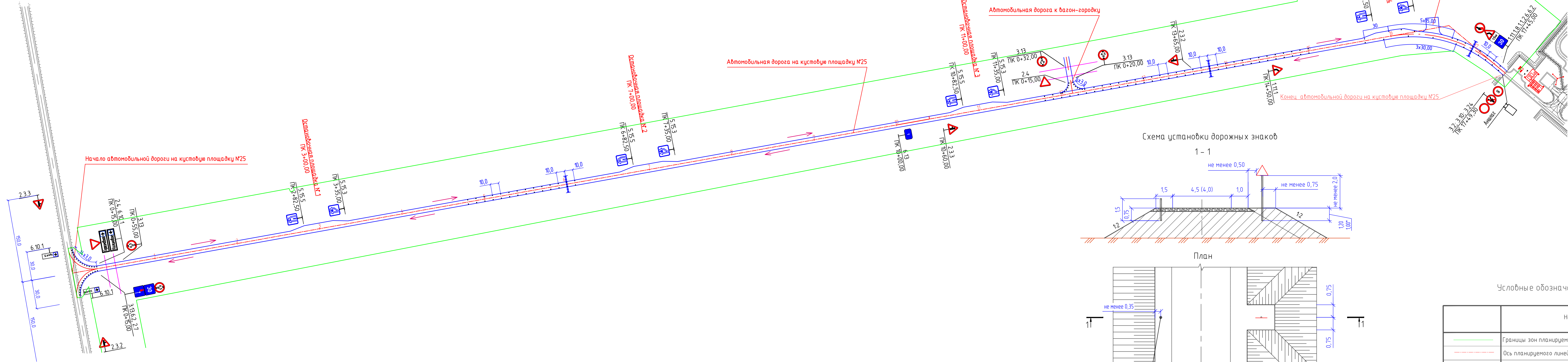
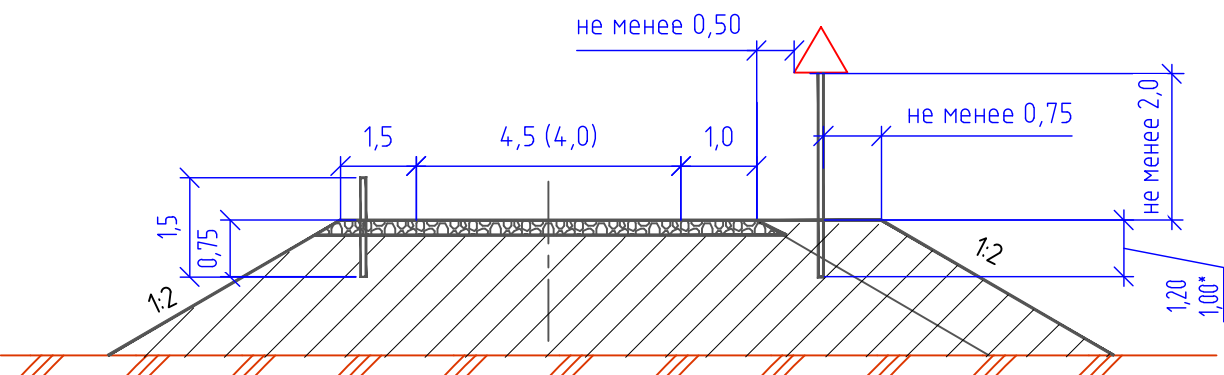
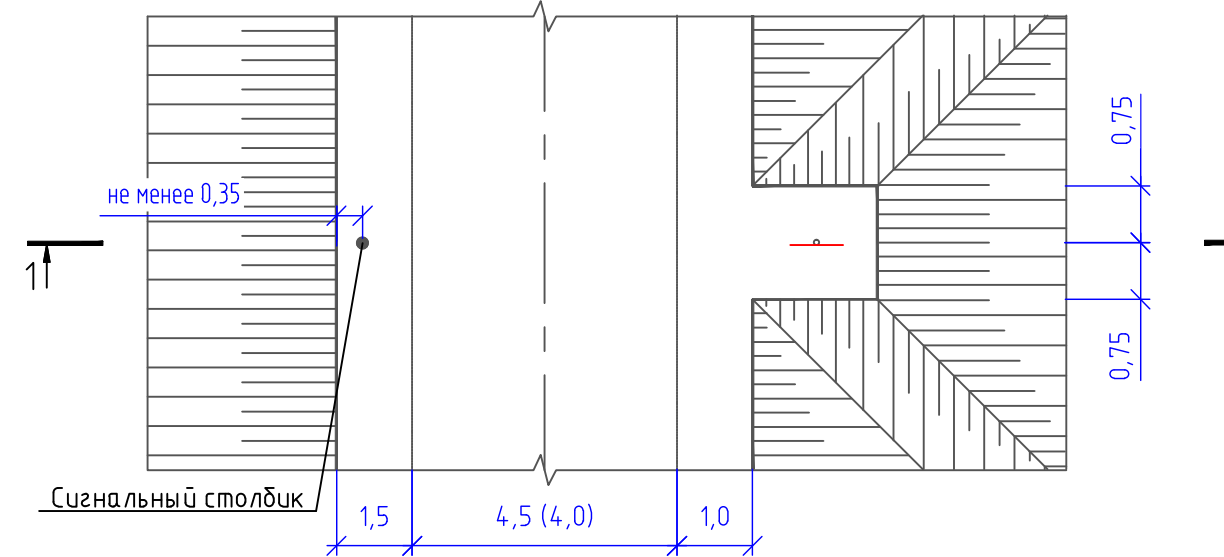


Схема установки дорожных знаков

1 – 1



План



Условные обозначения и изображения

	Наименование
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Ось планируемого линейного объекта
	Направление движения транспорта

ООПТ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru

телетайп 112242 СФЕН

28.10.2015 № 12-47/26976

на № _____ от _____

ООО «Север»

ул. Дальне-Ключевская, 18Б, оф. 14, г.
Томск, 634026

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «Север» от 12.08.2015 № 486/1-15 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Александровский, Парабельский, Каргасокский районы Томской области не находятся в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

В.Б.Степаницкий



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

ООО «Север»

ул. Дальне-Ключевская, д. 18Б,
оф. 14, г. Томск, 634026

14.12.2015 № 12-44/31244
на № _____ от _____

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «Север» от 25.08.2015 № 534/1-15 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемых районов и сообщает.

На территории Александровского, Парабельского и Каргасокского районов Томской области, отсутствуют территории традиционного природопользования федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанными районами природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации и Лесного кодекса Российской Федерации, иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

В.Б. Степаницкий

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Ленина пр., д. 111, каб. 10, г. Томск, 634069
тел. (3822) 713-091, факс (3822) 510-323
e-mail: ato@tomsk.gov.ru

ОАО «ТомскНИПИнефть»
Главному инженеру
Е.В. Дьяченко

14.04.2016 № 48-ОГ-0589

на № 08559 от 06.04.2016

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Евгений Викторович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории земельных участков, испрашиваемых под объект строительства: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» (шифр 3965), в Парабельском районе Томской области, сообщаем следующее.

В соответствии с пунктом 1 статьи 15 Закона Томской области от 12.12.2006 № 304-ОЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) Томской области» перед проведением землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных работ проводятся мероприятия по выявлению объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Согласно Отчету о НИР «Камеральное историко-культурное исследование земельного участка отводимого под «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25. Скважины № 61, № 82» (шифр 3647), 2015 г., испрашиваемая территория расположена в неперспективной зоне для выявления объектов культурного наследия.

В соответствии со статьей 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая 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 является объектом историко-культурной экспертизы. Согласно Акту государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ по проекту «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25. Скважины № 61, № 82» от 21 июля 2015 года, объекты культурного наследия на территории размещения проектируемого объекта отсутствуют, на земельном участке возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

Таким образом, по имеющейся в распоряжении комитета по охране объектов культурного наследия Администрации Томской области информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия на территории земельных участков,

испрашиваемых под объект строительства: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» (шифр 3965), отсутствуют.

Тем не менее, при реализации проекта следует учитывать, что в ходе строительных работ могут быть выявлены отдельные предметы (случайные находки), имеющие историко-культурную ценность. В случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства или эксплуатации, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального Закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов, должны быть приостановлены, информация о находках представлена в региональный орган охраны объектов культурного наследия для организации мероприятий по сохранению выявленного объекта.

И.о. председателя Комитета



Е.В. Перетягина

ООПТ и ТТП РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ



ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЛАСТНОЙ КОМИТЕТ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ»

634041, г. Томск,
пр. Кирова, 14

тел: (3822) 90-38-91, факс: (3822) 563-653
email: sec@green.tsu.ru

16.03.2016 № 242 Директору ООО «Север»
на № 68/1-16 от 03.02.16 В.И. Лебедину

Уважаемый Вячеслав Иванович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации Областное государственное бюджетное учреждение «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» сообщает следующее.

На территории земельного участка Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, отводимого под объект: «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25» в Парабельском районе Томской области, особо охраняемые природные территории, а также территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Сибири отсутствуют.

С уважением,
Директор

Ю.В. Лунева

Черникова Татьяна Юрьевна
chernikova@green.tsu.ru
(3822) 90-38-96

ООПТ, ТТП, ОКН МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)
Советская ул., д. 14, с. Парабель,
Томская область, 636600
Тел./Факс (838252)2-14-09.
Par-pri@tomsk.gov.ru

Директору ООО «Север»
В.И. Лебедкину

Дальне-Ключевская ул., 18Б, оф. 14,
Томск, 634026

10 февраля 2016 г. N *206*
на № 63/1-16 от 02.02.2016г.
№ 71/1-16 от 03.02.2016г.

О предоставлении информации

Сообщаем Вам, что на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объекты:

- «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 23»;
- «Обустройство Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 25»;

объектов культурного наследия местного значения, а также официально образованных особо охраняемых природных территорий местного значения, территорий традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока и их родовых угодий, нет.

Глава района

А.Л. Карлов

Гадимова Виктория Юрьевна
8(38252)2-19-87
par-zeml@tomsk.gov.ru