

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



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

**«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном
месторождении»
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

3969

Томск, 2017г

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



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

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №_____

**«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном
месторождении»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

3969

Томск, 2017г

СОДЕРЖАНИЕ**1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ****1.1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

1.1.1 Положение о характеристиках планируемого развития территории.....	4
1.1.1.1 Общие положения.....	4
1.1.1.2 Размещение объекта в границах Парабельского района Томской области ...	4
1.1.1.3 Функциональное зонирование территории.....	5
1.1.1.4 Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории	5
1.1.1.5 Параметры застройки территории	7
1.1.2 ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОЧЕРЕДНОСТИ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	8

1.2 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

1.2.1 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков.....	9
--	---

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**2.1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

2.1.1 Результаты инженерных изысканий	12
2.1.2 Обоснования определения границ зон планируемого размещения	19
2.1.3 Обоснование планируемых параметров, местоположения и назначения объектов регионального значения	19
2.1.4 Перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и по обеспечению пожарной безопасности гражданской обороне.....	22
2.1.5 Перечень мероприятий по охране окружающей среды.....	25

2.2 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	31
---------------------------------------	----

ПЕРЕЧЕНЬ ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	Чертеж планировки территории	
Приложение 2	Чертеж межевания территории	
Приложение 3	Карта планировочной структуры межселенной территории Парабельского района	
Приложение 4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
Приложение 5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	
Приложение 6	Схема организации движения транспорта	
Приложение 7	Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории	
Приложение 8	Чертеж по обоснованию проекта межевания	

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1.1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

1.1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О ХАРАКТЕРИСТИКАХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

1.1.1.1 Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» разработан на основании:

- Постановления Администрации Парабельского района № 365а от 24.06.2016 года «О подготовке проекта планировки и межевания территории для объекта: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»;
- задания на проектирование;
- материалов инженерных изысканий.

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

- автомобильной дороги к блочной кустовой насосной станции (далее – БКНС), протяжённостью 144,62 метра;
- воздушной линии электропередач (далее – ВЛ) – 6 кВ на БКНС, протяжённостью 8763 метров;
- эстакады, протяженностью 75,02 м.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установления 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 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, определение характеристик и очередности планируемого развития территории, в границах Парабельского района.

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

1.1.1.2 Размещение объектов в границах Парабельского района Томской области

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».

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Ближайшим населенным пунктом является село Пудино в 30 километрах (далее – км) на северо-восток.

1.1.1.3 Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен в зоне недропользования.

1.1.1.4 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, Каргасокский районы Томской области не находится в границах ООПТ федерального значения, их охранных зон, а также территории, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения.

Согласно письму ОГБУ «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» №268 от 16.03.2016г. на территории земельного участка Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, отводимого под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», в Парабельском районе Томской области, особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Согласно письму Муниципального казённого учреждения Администрация Парабельского района №286 от 19.02.2016г на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», особо охраняемых природных территорий местного значения нет.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области №48-01-0301 от 09.03.2016г. объекты культурного наследия на территории земельного участка, отводимого под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», в Парабельском районе Томской области отсутствуют.

В соответствии с требованиями п. 4 ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» - «В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских,

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона, работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить работы и в течении трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия».

Согласно письму Муниципального казённого учреждения Администрация Парабельского района №286 от 19.02.2016г на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», объектов культурного наследия местного значения, нет.

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 Министерство природных ресурсов и экологии РФ № 12-47/31277 от 14.12.2015 года на территории Александровского, Парабельского, Кургасовского районов Томской области отсутствуют территории традиционного природопользования федерального значения, а также их охранные зоны.

Согласно письму ОГБУ «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» №268 от 16.03.2016г. на территории земельного участка Калиновое нефтегазоконденсатное месторождение, отводимого под объект «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», в Парабельском районе Томской области территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов Сибири отсутствуют.

Согласно письму Муниципального казённого учреждения Администрация Парабельского района №286 от 19.02.2016г на территории Муниципального образования «Парабельский район», в том числе и в районе, отводимом под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», территории традиционного природопользования коренных и 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 Калиновое нефтегазоконденсатное месторождение 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, а также её ВОЗ и ПЗП.

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 для ВЛ-6 кВ - 10 м и для ВЛ-0,4 кВ – 2 м, для последующей постановки на кадастровый учет с особыми условиями землепользования.

1.1.1.5 Параметры застройки территории

Проект планировки территории подготовлен для выделения элементов планировочной структуры, установления границ зон планируемого размещения объекта «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», расположенного на межселенной территории Парабельского района Томской области.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» составляет 26,6199 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 существующей инфраструктуры и на свободной от застройки территории.

Таблица 1.1.1.5.1

Расчет 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
	сформированным под линейные объекты (проект межевания)	сформированным под площадочный объект (градостроительный план)		
Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении	9,5565	2,0555	15,0079	26,6199

Размещение проектируемых объектов предусмотрено на земельных участках (частях земельных участков), предоставленных в аренду по договорам № 180/09/2016 от

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

28.07.2016 г., №221/05/13 от 29.11.2003 г., № 245/05/13 от 13.12.2013 г., а также на частях земельных участков и земельных участках, проектная документация которых утверждена распоряжениями Департамента лесного хозяйства Томской области № 777 от 24.09.2015 г., № 1760 от 21.12.2016 г., № 75 от 25.01.2017 г., № 915 от 22.10.2015 г., № 522 от 28.04.2017 г., 1014 от 21.08.2017 г., 1212 от 28.09.2017 г.

1.1.2 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

Согласно техническому заданию на проектирование выделение этапов строительства не предусматривается.

1.2 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Подготовка проекта межевания территории осуществляется применительно к территории, расположенной в границах зоны планируемого размещения объекта.

Проект межевания территории разработан для определения местоположения границ образуемых земельных участков, предназначенных для строительства и эксплуатации объекта «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», расположенного на межселенной территории Парабельского района Томской области.

1.2.1 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков

Расчёт ширины полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемых линейных объектов производится с учётом действующих норм отвода земель и из условий строительства объектов.

Ширина полосы отвода для размещения автомобильных дорог определена в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог».

Ширина полосы отвода 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.

Ширина полосы отвода под эстакаду определяется из условий строительства и равна 10 метрам.

Образуемые земельные участки под строительство и эксплуатацию объектов состоят из 9 земельных участков, образованные из земель, находящихся в государственной и (или) муниципальной собственности.

Таблица 1.2.1.1

Кадастровый (условный) № земельного участка	Площадь земельного участка, га	Местоположение	Категория земель
Сведения об исходном земельном участке, который сохраняется в измененных границах			
70:11:0000000:45		Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество	Земли лесного фонда
Сведения об образуемых земельных участках			
70:11:0000000:45:3У1	5,2256	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, часть выдела 16, квартал 577, части выделов 3-5, 8,9,29,30	Земли лесного фонда
70:11:0000000:45:3У2	3,5941	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище	Земли лесного фонда

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

		«Пудинское», квартал 577, части выделов 9,23, квартал 622, части выделов 5,6,11,12,16,21,32,42	
70:11:0000000:45:3У3	0,2338	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, часть выдела 12	Земли лесного фонда
70:11:0000000:45:3У4	0,212	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, части выделов 12,16	Земли лесного фонда
70:11:0000000:45:3У5	0,0356	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, часть выдела 12	Земли лесного фонда
70:11:0000000:45:3У6	0,0356	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, часть выдела 12	Земли лесного фонда
70:11:0000000:45:3У7	0,0794	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, части выделов 12,16, квартал 577, части выделов 3-5,29, квартал 622, части выделов 16,21,32.	Земли лесного фонда
70:11:0000000:45:3У8	0,0256	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище	Земли лесного фонда

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

		«Пудинское», квартал 524, часть выдела 12	
70:11:0000000:45:3У9	0,1148	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 524, часть выдела 16	Земли лесного фонда

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков - выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых.

Границы и координаты земельных участков в графических материалах Проекта определены в местной системе координат МСК-70.

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ

2.1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

2.1.1 Результаты инженерных изысканий

Комплексные инженерные изыскания по объекту: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» выполнены обществом с ограниченной ответственностью (далее – ООО) «Север» в 2016 году.

В состав комплексных инженерных изысканий по объекту вошли инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-геофизические, инженерно-гидрометеорологические изыскания и инженерно-экологические изыскания.

Полевые изыскания на объекте «БКНС на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» проводились в период с 17.06 по 04.07.2016г.

Камеральная обработка материалов инженерных изысканий произведена в июле 2016 года стационарной испытательной лабораторией ООО «Север» и открытым акционерным обществом (далее – ОАО) «Томгипротранс»

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, приемки ПИР, выполняемых субподрядными организациями» № П2-01 СЦ-012 Р-010 ЮЛ-068 и другими действующими нормативными документами.

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

Физико-географические и техногенные условия

В административном отношении район работ находится на юго-западе Парабельского района Томской области на территории Северо-Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, в 380 км на северо-запад от г. Томска.

Районный центр с. Парабель связан с областным центром г. Томском автодорогой Томск – Парабель. Ближайший населенный пункт - село Пудино расположен в 43 км на северо-восток от участка изысканий. Ближайшая круглогодичная автодорога с. Пудино – г. Кедровый – г. Томск. Проезд до района работ осуществляется от г. Томска до с. Пудино (583 км) по дороге общего пользования, далее по автозимнику Пудино – Урманское месторождение (45 км) до пересечения с линией ЛЭП 110 кВ и далее 20 км по проектируемому автозимнику направлением на юг до площадки работ.

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.

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

Исследуемый участок расположен на заболоченной водораздельной поверхности рек Чарфа и Чага - притоков р. Чузик.

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Территория участка изысканий – установка подготовки нефти (далее – УПН) Калиновского нефтегазоконденсатного месторождения, характеризуется пологоволнистым рельефом. Максимальная абсолютная высота района работ – 132,90 м, минимальная – 116,78 м, амплитуда высот составляет 16,28 м. Уклон поверхности составляет менее 1°. Направление стока в сторону р. Чага– притока р. Чузик.

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.

Болота и заболоченные участки на площадках и трассах проектируемого строительства по характеру передвижения по ним строительной техники относятся ко второму типу: болота, целиком заполненные торфом, допускающие работу и передвижение строительной техники только по щитам, сланям или дорогам, обеспечивающим снижение удельного давления на поверхность залежи до 0,01 Мпа (0,1 кгс/см²) [строительные нормы и правила (далее – СНИП) III – 42 – 80 «Магистральные трубопроводы» п.9.1].

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 березы, иногда встречается лиственница. В подзоне тайги распространены смешанные леса, состоящие из сосны с примесью березы, 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. Мощность торфяного слоя варьирует в широких пределах, от 0,5 до 6 метров.

Местность в районе работ залесенная, частично заболочена. В пойме реки Чага растёт – тальник высотой 3 м. Растительный покров имеет: высоту 2 – 22 м, диаметр стволов 0,05 – 0,25 м и расстояние между деревьями 2 – 7 м. Проходят просеки шириной 4 м, автозимник, тракторная дорога.

Согласно материалам инженерно-экологических изысканий, при изучении почвенного покрова территории проектируемых объектов Калиновского месторождения были выявлены следующие типы почв: дерново-подзолистые, болотные верховые торфяные, собственно подзолистые, болотно-подзолистые.

На площадке разведочной скважины и проектируемой автодороги средняя мощность почвенного покрова составляет 0,2 м.

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 водоемов. 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 - селхозугодьях. В 1933 г. Животный мир водоемов также богат, насчитывает около 30 видов. Наиболее ценными видами рыб

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

являются осетр, нельма, муксун, сырок, стерлядь. Обычны в реках елец, налим, язь, щука, окунь, ерш и др. В озерах обитают карась, линь.

Не менее разнообразна и орнитофауна рек и озер. Это водоплавающие: кряква, чирок-свиистунок, шилохвость, серый гусь, нырки, свиязь и др. Чайки, крачки, кулики также обычны для водоемов.

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

Инженерно-геодезические изыскания

Целью работ являлось выполнение комплекса инженерно-геодезических изысканий, необходимых и достаточных для выполнения проектной и рабочей документации по объекту: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении».

Для инженерно-геодезических изысканий, согласно требованию технического задания, система координат принята: Государственная 1995 года, система высот Балтийская – 1977 года.

Точность съёмочного обоснования и полнота тахеометрической съёмки соответствуют требованиям нормативной документации, регламентирующей инженерно-геодезические работы.

Графические материалы оформлены в соответствии с основными требованиями к проектной и рабочей документации государственному стандарту России (далее – ГОСТ Р) 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации» и «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500».

При выполнении геодезических работ при строительстве рекомендуется использовать знаки долговременного закрепления, установленные в ходе выполнения работ.

Инженерно-геологические изыскания

Основной целью инженерно-геологических изысканий являлось изучение геологического строения, гидрогеологических условий и определения 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.

На участке были выполнены работы, отвечающие требованиям рабочей документации. Схема работ сводилась к следующему:

- сбор и обобщение материалов изысканий и исследований прошлых лет;
- рекогносцировочное инженерно-геологическое исследование местности;
- проведение буровых работ с комплексным опробованием;
- гидрогеологические наблюдения в скважинах;
- опытные полевые работы;

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

- геофизические исследования;
- лабораторные исследования грунтов воды;
- составление технического отчета.

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

Сейсмичность района составляет 5 баллов.

В геологическом строении площадки и коридора коммуникаций объекта до исследованной глубины (19,0 м) принимают участие: водораздельные озерно-болотные образования р. Оби (смирновская толща), сложенные глинами и суглинками различной консистенции. Современные болотные образования, представленные торфом сильноразложившимся маловлажным I типа А.

В результате анализа пространственной изменчивости частных значений показателей свойств грунтов, с учетом данных о геологическом строении и литологических особенностях грунтов, статической обработки лабораторных данных в сфере взаимодействия проектируемого сооружения с геологической средой выделены 5 инженерно-геологических элементов: торф сильноразложившийся высокозольный I типа А, глина полутвердая, глина мягкопластичная, суглинок полутвердый, суглинок тугопластичный, с прослойками и линзами мягкопластичного.

Расчетная глубина промерзания, согласно СНиП 2.02.01-83 «Основания зданий и сооружений», определена на основе теплотехнических расчетов и составляет для торфов 071 м, для глинистых суглинистых грунтов, распространенных на объекте изысканий – 2,03 м.

Потенциальная площадная пораженность территории процессам морозного пучения составляет 86 %, следовательно, относится к категории «весьма опасных».

На проектируемой площадке и трассах ВЛ-6 кВ Калинового нефтегазоконденсатного месторождения выделяется от 3 до 4 геоэлектрических слоев.

По результатам химических анализов водных вытяжек, грунты по отношению к бетону всех марок – неагрессивные по всем основным показателям; на конструкции из железобетона при постоянном погружении неагрессивные; при периодическом смачивании – неагрессивные; на конструкции из углеродистой стали – неагрессивные.

По отношению к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля, грунты обладают средней активностью.

На период работ (июнь 2016г.) грунтовые воды встречены на глубине от 0,5 до 2,7 м., воды безнапорные.

Грунтовые воды по степени агрессивности воздействия на бетоны всех марок являются неагрессивными. По отношению к конструкций из железобетона грунтовые воды при периодическом смачивании и при постоянном погружении неагрессивные. Согласно ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», агрессивность грунтовых вод к свинцовым и алюминиевым оболочкам средняя.

Их опасных инженерно-геологических процессов выявлено, что участок изысканий вблизи р. Чага находится в зоне болотообразования (14%) и подтопления грунтовыми водами. Площадочная пораженность подтопления составила 86 % - весьма опасная.

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

При разработке рабочей документации по объекту «Блочная кустовая насосная станция Калинового нефтегазоконденсатного месторождения» должны предусматриваться мероприятия, предохраняющие грунты от ухудшения свойств, противопучинистые и мелиоративные мероприятия, не допускающие увлажнения грунтов, как в период строительства, так и при эксплуатации.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Инженерно-гидрометеорологические изыскания включали в себя подготовительный этап, полевые и камеральные работы.

На подготовительном этапе выполнен сбор имеющихся материалов гидрометеорологической и картографической изученности района изысканий. Для исследуемой территории собрана информация по ближайшим постам гидрометеорологических наблюдений, подобраны топографические карты масштабов 1:200 000, 1:100 000, космические снимки.

Полевые работы включали в себя:

- рекогносцировочное обследование участка изысканий с целью выявления пересечения или примыкания изыскиваемого объекта с существующими водотоками;
- обследование русла, берегов, поймы р.Чага с целью выявления типа русловых процессов;

- промерные работы в русле реки.

Камеральные работы включили в себя:

- анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности района изысканий;
- обработку материалов полевых работ;
- составление схемы гидрометеорологической изученности района изысканий;
- составление климатической характеристики района изысканий;
- составление гидрологической характеристики района изысканий;
- определение гидрографических характеристик водотока;
- вычисление гидрологических характеристик водотоков (максимальных расходов и уровней воды, деформации русла);
- составление программы по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям;
- составление отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.

По характеру водного режима, условиям формирования стока и его внутригодовому распределению водотоки района изысканий относятся к западносибирскому типу рек с весенним половодьем, паводками в теплое время года и устойчивой зимней меженью.

Основным источником питания водотоков являются зимние осадки, формирующие около 60 – 70 % годового стока, на долю подземных вод приходится около 20 – 25 %, дождевое питание составляет до 15 %.

Наиболее многоводной фазой водного режима является весеннее половодье; сток половодья составляет до 70 % годового. В данный период на реках отмечаются максимальные расходы и уровни воды. Подъем уровня воды весной происходит чаще в конце апреля – начале мая; ранний подъем может наблюдаться в середине апреля, поздний – в середине мая. Максимальные уровни и расходы воды обычно наблюдаются в середине – конце мая. Средняя продолжительность половодья составляет до двух месяцев. Ежегодно в период весеннего половодья наблюдается затопление поймы. Не редким явлением для исследуемого района являются завалы русел водотоков стволами и ветвями деревьев. На крупных и средних реках исследуемого района вследствие обвала берегов может отмечаться корчеход. На малых реках района корчеход не наблюдался.

После прохождения весеннего половодья устанавливается летне-осенняя межень, нарушаемая дождевыми паводками, за счет которых происходит некоторое повышение уровня воды на водотоках. Наиболее низкие уровни и расходы воды обычно наблюдаются в сентябре месяце.

Зимняя межень устойчивая и маловодная, устанавливается к концу октября и заканчивается с началом подъема уровня воды весной. Наиболее низкие уровни и

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

наименьшие расходы воды в данный период наблюдаются, как правило, в апреле, когда запасы грунтовых вод наиболее истощены. В суровые зимы малые водотоки могут промерзнуть до дна, сток на них полностью прекращается.

Первые ледовые образования (забереги) появляются уже в октябре. Ледяной покров образуется благодаря смерзанию противоположных берегов (начало ноября). Даты начала ледостава колеблются в пределах от 20 октября до первой декады ноября. Мощность льда на реках района изысканий составляет до 0,5 м, достигая максимума к апрелю. Даты вскрытия рек района изысканий колеблются в пределах от 30 апреля до 10 мая. Ледоход на малых реках не наблюдается – лед тает на месте.

Водосборы рек района изысканий располагаются в зоне мутности 10 – 50 г/м³. Средняя многолетняя мутность составляет около 30 г/м³. Внутригодовой режим стока наносов аналогичен режиму водности в реках. В период весеннего половодья проходит основная часть годового стока наносов – до 70 %.

Гидрографическая сеть территории изысканий представлена р. Чузик (левый исток р. Парабель) и ее притоками разного порядка – реки Казанка, Чага, Чарфа, Коньга, Корга, Таванга и др. Реки района характеризуются как типично равнинные.

Изыскиваемая территория относится к I району, подрайону 1 В (схематическая карта климатического районирования для строительства СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99»).

Согласно Приложения Б СП 34.13330.2012, территория изысканий относится ко II дорожно-климатической зоне. Тип местности по увлажнению – 2 (таблица В1 СП 34.13330.2012).

Нормативное значение веса снежного покрова для района изысканий (район IV) составляет 2,4 кПа (240 кг·с/м²), согласно СП 20.13330.2011 «».

Нормативное значение ветрового давления составляет: согласно СП 20.13330.2011 (район II) – 0,30 кПа (30 кг·с/м²), согласно ПУЭ-7 (район II) – 0,50 кПа (скорость ветра 29 м/с).

Максимальная толщина отложений льда на проводах составляет 8 мм. Нормативное значение толщины стенки гололеда: согласно СП 20.13330.2011 – 5 мм (район II), согласно ПУЭ-7 – 15 мм (район II).

Площадка БКНС находится вне водоохранной зоны, на не затопляемой территории. Ближайший водоток-ручей б/н (левобережный приток р. Чага), протекает в 1,4 км северо-восточнее. Водоохранная зона ручья б/н 50 м. Ближайший река-Чага, протекает в 3,0 км южнее площадки БКНС. Водоохранная зона реки 100м.

Минимальные отметки поверхности на площадке БКНС на 11,6 м выше максимальных уровней воды 1% обеспеченности р. Чага и 4,6 м ручья б/н.

Водотоки не оказывают влияние на проектируемую площадку.

Проектируемая трасса ВЛ-6 кВ на УПН пересекает р. Чага. Максимальными являются расходы и уровни воды весеннего половодья. При максимальных уровнях воды 2% обеспеченности (117,55м) происходит затопление участка пикет (далее – ПК) 6+81,6 – ПК 7+96 протяженностью 114,4 м. Наибольшая глубина затопления поймы составляет до 0,29м.

При максимальных уровнях воды 10% обеспеченности (117,43м) происходит затопление участка ПК 6+92,7 – ПК 7+88,7 протяженностью 96,0 м. Наибольшая глубина затопления поймы составляет до 0,17м.

Ледоход на р. Чага на переходе ВЛ-6 кВ не наблюдается – лед тает на месте.

Карчеход на участке переходов ВЛ-6 кВ не наблюдается.

Возможные плановые размывы реки на переходах могут составить около 7м на каждый берег на период прогноза 50 лет, глубинные размывы до 0,46 м, согласно таблицам 4.8 и 4.9.

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Переходные опоры ВЛ-6 кВ рекомендуется устанавливать за пределами зоны возможных плановых деформаций русла р. Чага.

При нарушении поверхности земли при проведении строительных работ на участке перехода через р. Чага, скорости размыва могут увеличиться. Соответственно может увеличиться и величина плановых деформаций.

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.

Инженерно-экологические изыскания по объекту «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» выполнены полностью и являются самостоятельным видом комплексных инженерных изысканий для оценки существующей экологической обстановки территории площадки изысканий в целях ликвидации негативных экологических последствий, связанных со строительством.

В результате проведенных инженерно-экологических изысканий установлено:

В географическом отношении район работ расположен в левобережной части бассейна р. Обь, в лесной области.

В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория представляет собой среднеобскую низменность плоскогорий, со слабо расчлененным, главным образом, вблизи речных долин рельефом. Изыскания проводятся в лесной зоне, где изменения рельефа протекают медленно.

Климат района изысканий континентальный, с холодной продолжительной зимой и коротким тёплым летом.

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

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы почво-грунтов для проведения агрохимического, химического, санитарно-бактериологического, паразитологического и радиологического. Кроме того, проведены маршрутные исследования флоры и фауны, обследованы ландшафты объекта изысканий, проведено радиометрическое исследование территории объекта изысканий.

По данным исследований в районе изысканий можно сделать следующие выводы: в связи с тем, что территория проведения инженерно-экологических изысканий находится вдали от населенных пунктов и объектов нефтегазопромыслов, данный участок не подвержен загрязнению атмосферного воздуха. Но на время разработки и эксплуатации объектов изысканий на Нижнетабаганском нефтегазоконденсатном месторождении следует проводить производственный контроль за атмосферным воздухом.

Согласно материалам инженерно-экологических изысканий, на территории проектируемых объектов под строительство отмечены болотные верховые торфяные, болотно-подзолистые, дерново-подзолистые, аллювиальные подзолистые, аллювиальные болотные типы почв.

Химическое состояние почво-грунтов на площадке изысканий и линейных объектах на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении соответствует природной геохимической обстановке региона; загрязнение тяжелыми металлами отсутствует.

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Данные радиационных исследований показали, что территория объекта изысканий относится к категории радиационно-чистых объектов. Мощность эквивалентной дозы (далее - МЭД) на исследуемой территории не превышает 0,14 мкЗв/ч. Эффективная удельная активность ($A_{эфф}$) ЕРН в обследованных образцах почво-грунта соответствует 1 классу радиационного качества и могут быть использованы во всех видах строительства.

Исследуемая территория не представляет опасности по природной и техногенной составляющим радиационного фактора экологического риска.

2.1.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» составляет 26,6199 га.

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

Размер зоны планируемого размещения автомобильной дороги к БКНС определен 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 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.

2.1.3 Обоснование планируемых параметров, местоположения и назначения объектов регионального значения

Автомобильные дороги

Для обеспечения транспортной связи проектируемой БКНС с объектами обустройства Калинового нефтегазоконденсатного месторождения проектной документацией предусмотрено строительство автомобильной дороги к БКНС.

Таблица 2.1.3.1

Основные технические показатели дорог

№ п/п	Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Длина, м	Кол-во углов поворота
1	Автомобильная дорога к БКНС	IV-в	6,5	4,5	144,62	-

Основные характеристики

Принятые решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьёй 9, 18 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ.

Поперечный профиль конструкции земляного полотна разработан с применением региональных типовых конструктивно-технологических решений в соответствии с Ведомственными строительными нормами 26-90 «Инструкция по проектированию и строительству автомобильных дорог нефтяных и газовых промыслов Западной Сибири» (далее - ВСН 26-90).

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Предусмотрен один тип поперечного профиля:

- тип 1 - насыпь на глинистых грунтах;

Верх земляного полотна имеет двускатный поперечный профиль с уклоном 30 %).

Заложение откосов насыпи принято 1:2.

Автомобильная дорога на всем протяжении запроектирована в насыпи.

Основные конструктивные решения по строительству автомобильной дороги

Начало автомобильной дороги к БКНС, ПК 0+00,00, соответствует ПК 3+08,53 ранее запроектированной дороги «Калиновое-Герасимовское нефтегазоконденсатное месторождение». Конец дороги, ПК 1+44,62, расположен на БКНС. Протяжённость дороги составила 144,62 м.

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

Дорога проложена во II дорожно-климатической зоне, которая характеризуется большим количеством осадков, их малой испаряемостью и незначительным поверхностным стоком. Земляное полотно на всем протяжении предусмотрено в насыпях из привозных грунтов.

Обеспечение требуемой степени уплотнения земляного полотна, возвышение бровки над уровнем поверхностных вод, укрепление откосов насыпей и обочин исключает возникновение недопустимых деформаций земляного полотна в результате воздействия погодно-климатических факторов.

Водоотвод с поверхности дороги обеспечен принятым в проектной документации двускатным поперечным профилем.

Для сохранения существующего гидрологического режима и исключения явлений подтопления на прилегающей территории проектной документацией предусмотрено устройство металлической водопропускной трубы отверстием 1,02 м.

Конструкция дорожной одежды для автомобильной дороги принята серповидного профиля из щебня, устроенного по способу заклинки толщиной 0,35 м по армирующей прослойке из плоской геосетки.

Для обеспечения устойчивости откосов земляного полотна из глинистых грунтов от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии проектной документацией предусмотрено их укрепление посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений.

В соответствии с требованиями статьи 30 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасное движение транспортных средств.

Согласно ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», для повышения безопасности и удобства движения запроектированы следующие элементы обустройства дороги:

- установка дорожных знаков;

- установка направляющих устройств.

Дорожные знаки устанавливаются на присыпной берме.

Направляющие устройства в виде сигнальных столбиков типа С2, длиной 1,5 м по ГОСТ Р 50970-2011 «Технические средства организации дорожного движения. Столбики сигнальные дорожные. Общие технические требования. Правила применения» установлены на примыканиях, у водопропускных труб. На участках установки сигнальных столбиков предусмотрено уширение обочин до 1,5 м.

ВЛ

Электроснабжения потребителей БКНС Калинового нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется кабельными линиями 6 и 0,4 кВ, проложенными по проектируемой кабельной эстакаде.

Таблица 2.1.3.2

Основные технические характеристики проектируемых ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяжённость, км
ВЛ-6 кВ на БКНС	6	АС 120/19	Отработанные бурильные трубы и отбракованные обсадные трубы	Стеклопластиковая	8,7630

Воздушная линия электропередачи ВЛ-6 кВ является сооружением нормального уровня ответственности.

Категория сложности инженерно-геологических условий района строительства, согласно приложения Б СП 11-105-97 - II (средняя).

Электроснабжение потребителей БКНС Калинового нефтегазоконденсатного месторождения на напряжение 6 кВ выполнено от ранее запроектированного распределительного устройства 6 кВ (далее – РУ) "Калинового нефтегазоконденсатного месторождения" по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи в габаритах 6 кВ.

Питание электроприемников 0,4 кВ площадки БКНС предусмотрено от существующей двухтрансформаторной подстанции КТП-6/0,4 кВ, с мощностью трансформаторов 630 кВА, подключенной к двум проектируемым ВЛ-6 кВ, через две существующие кабельные линии 6 кВ и существующего РУ-6 кВ «УПСВ-8»

Для обеспечения выхода из РУ-6 кВ «Калинового нефтегазоконденсатного месторождения» проектом предусмотрены кабельные выходы от ячеек РУ-6 кВ до первых концевых опор проектируемых ВЛ-6 кВ. Кабельные линии 6 кВ выполнены кабелем из этилен-пропиленовой резины. ВЛ-6 кВ прокладываются по ранее запроектированной кабельной эстакаде. ВЛ-0,4 кВ – по проектируемой кабельной эстакаде.

Заход на РУ-6 кВ БКНС выполнен с помощью ячеякового портала через блоки разъединителей, установленные на площадке БКНС.

Проектируемые ВЛ-6 кВ выполнены проводом марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ 839-80 «Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи. Технические условия».

Сечение провода воздушных линий выбрано по экономической плотности тока с последующей проверкой по токовой нагрузке и по допустимой потере напряжения (не более 4 % от номинального).

Изоляция и линейная арматура

Проектируемые ВЛ-6 кВ проходят по территории, не попадающей в зону влияния источников промышленных и природных загрязнений. Район прохождения трассы ВЛ-6 кВ по степени загрязнения атмосферы – 1 (согласно ПУЭ). Удельная эффективная длина пути утечки поддерживающих гирлянд изоляторов – 1,9 см/кВ (согласно ПУЭ).

Пересечения с инженерными сооружениями

На всех опорах ВЛ устанавливаются постоянные знаки с указанием порядкового номера опоры и номера ВЛ. Информационные знаки с указанием ширины охранной зоны линии устанавливаются на опорах ВЛ через 500 м.

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Просека по трассам ВЛ-6 кВ должна быть очищена от вырубленных деревьев и кустарников. Деловая древесина и дрова должны быть вывезены.

Заземление

Удельное электрическое сопротивление грунтов по трассам ВЛ-6 кВ составляет 28...46 Ом*м.

Металлические сваи опор ВЛ-6 кВ (с оборудованием) из труб на выходе из РУ-6 кВ Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, при подходе к комплектному распределительному устройству (далее – КРУ) - 6 кВ БКНС дополнительно заземляются посредством присоединения к заземляющему контурам площадок сталью полосовой оцинкованной 4х40 мм.

Металлические сваи опор ВЛ-6 кВ из труб на протяжении 200 м подхода к КРУ-6 кВ БКНС и выхода из РУ-6 кВ Калинового нефтегазоконденсатного месторождения полностью обеспечивают необходимое сопротивление заземляющего устройства (10 Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требуется.

Металлические сваи остальных опор ВЛ-6 кВ из труб в ненаселённой местности полностью обеспечивают необходимое сопротивление заземляющего устройства (30 Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требуется.

Эстакада

На проектируемой площадке БКНС предусмотрена прокладка инженерных сетей надземным и подземным способом.

Прокладка инженерных сетей (трубопроводы, электрокабели, кабели связи и сигнализации) надземным способом выполняется по стальным конструкциям эстакады. Опоры эстакады предусмотрены металлические с балочными пролетными строениями.

Основной шаг промежуточных опор 6,0 м. Высота от земли до низа кабельной полки – не менее 2,5 м, при переходах через дороги – не менее 6,0 м.

Стойки и сваи опор предусмотрены из металлических труб по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент». Траверсы и балки выполнены из прокатных швеллеров по ГОСТ 8240-97 «Швеллеры стальные горячекатаные. Сортамент» коробчатого сечения и двутавров по стандарту ассоциации предприятий и организаций по стандартизации продукции черной металлургии 20-93 «Прокат стальной сортовой фасонного профиля. Двутавры горячекатаные с параллельными гранями полок. Технические условия».

Устойчивость эстакады в поперечном направлении обеспечивается заделкой заглубленной части сваи в грунт с учетом напряженно-деформируемого состояния грунта, в продольном направлении – балками пролетного строения и заделкой стоек-свай в грунте.

2.1.4 Перечень мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороны

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации объекта представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) пластовой воды при высоком давлении, разливом масла, уловленной нефти вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры при:

- механическом повреждении;
- старении (коррозии) металла;

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

- возникновении микротрещин;
- температурных напряжениях с разрывом сварного шва;
- целенаправленной диверсии, терактах.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнения почвы минерализованной водой, уловленной нефтью, маслом;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти с воздухом;
- горение разлитой легковоспламеняющейся, горючей жидкости.

В штатном режиме эксплуатации система трубопроводов, транспортирующих пластовую воду и масло маслосистемы БКНС герметична и не представляет опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведённых 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;
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надёжного заземления от статического электричества, молниезащиты;
- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;
- при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитым маслом (при необходимости).

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС), связанных с пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ.

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

Стационарные системы контроля за радиационной и химической обстановкой на объекте не предусматриваются.

Персонал привлекаемого аварийно-спасательного формирования для контроля радиационной и химической обстановки в особый период обеспечивается переносными измерительными приборами:

для радиометрического контроля и производства измерений ионизирующих излучений;

для химической разведки.

В случае аварии производственному персоналу дежурной смены во главе с инженерно-техническим работником (далее - ИТР) необходимо принять все меры для её оперативной локализации. Все работы должны проводиться с обязательным соблюдением требований безопасности.

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)»

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

объект является некатегорированным, т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по гражданской обороне (далее – ГО).

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 БКНС и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги.

С целью обеспечения ликвидации аварий, предупреждения ЧС и ликвидации их последствий, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов в ПАО «НК «Роснефть» создано аттестованное профессиональное аварийно-спасательное формирование (далее – ПАСФ), функционирование которого регламентировано «Положением о профессиональном аварийно-спасательном формировании «НК «Роснефть» по ликвидации ЧС, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов».

В состав ПАСФ входят:

- начальник ПАСФ и его заместители;
- региональные аварийно-спасательные базы.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха поддержания пластового давления (далее - ЦППД-1), электротехническому персоналу, персоналу Герасимовского участка возлагается на дежурного смены центральной инженерно-технологической службы (далее - ЦИТС) ПАО «НК «Роснефть» и регионального инженерно-технологического управления (далее – РИТС) Лугинецкого региона.

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

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

При необходимости начальник смены ЦИТС оповещает аварийно-спасательное формирование «Западно-Сибирской противоботанной военизированной части», г. Нижневартовск.

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 её локализации по заданным алгоритмам.

В ПАО «НК «Роснефть» установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или ЧС. Аварийный запас материалов необходимых для локализации масштабных аварий на проектируемых площадках, трубопроводах, хранится на складе № 42. ПАО «НК «Роснефть» ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий ГО и ликвидации ЧС (далее – ЧС).

Финансовые ресурсы для возмещения ущерба третьим лицам и окружающей среде планируется обеспечить полисом страхования.

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

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

Пожарная безопасность объекта обеспечена рядом противопожарных мероприятий:

- сооружения запроектированы с учётом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;
- используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учётом классов зон по взрывоопасности по ПУЭ;
- выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;
- выполнена молниезащита;
- у насоса ёмкости уловленной нефти предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени (далее – НКПР) соответственно. При достижении загазованности 50 % от НКПР предусмотрено автоматическое отключение насоса ёмкости;
- в обваловании буферного резервуара вертикального стального (далее – РВС) предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50% от НКПР соответственно;
- размещение сооружений выполнено по функциональному назначению и размещение их в самостоятельных зонах с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- размещение сооружений выполнено по степени опасности выделяемых вредных веществ с учётом господствующих ветров и категории пожарной опасности;
- размещение резервуара предусмотрено в обваловании;
- размещение технологического оборудования и арматуры обеспечивает удобство принятия оперативных мер по предупреждению развития аварийных ситуаций и локализации их последствий;
- ко всем проектируемым технологическим сооружениям предусмотрены подъездные дороги;
- дыхательные трубопроводы подземных ёмкостей оснащены предохранителями огневыми;
- резервуар оснащён совмещёнными дыхательными клапанами в непримёрзающем исполнении.

Сигналы о пожаре на площадке БКНС поступают в операторную, где постоянно присутствует персонал.

Система оповещения и управления эвакуацией (далее - СОУЭ) обеспечивает приём аварийного сигнала «Пожар» от приборов пожарной сигнализации и включает светозвуковые оповещатели о необходимости эвакуации.

На сооружениях объекта предусмотрено размещение щитов с первичными средствами пожаротушения (огнетушителей, ящиков с песком, лопатами, вёдрами, кошмой, комплектом для резки электропроводов и т.д.).

Снижение содержания взрывоопасных, токсичных веществ (паров углеводородов, выделяющихся через неплотности оборудования и фланцевых соединений) на площадках размещения оборудования до безопасных концентраций достигается рассеиванием их в окружающей атмосфере.

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

Для безопасной и безаварийной работы оборудования сооружений необходим постоянный контроль за состоянием аппаратов, трубопроводов, арматуры.

В соответствии с пунктами 34 и 35 Постановления Правительства РФ от 30.06.2007 г. № 417 (ред. от 14.04.2014 г.) «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 проезды 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.

2.1.5 Перечень мероприятий по охране окружающей среды

В Томской области на территории месторождения могут быть встречены занесённые в Красную книгу Томской области следующие виды редких и исчезающих животных: обыкновенный ёж, чомга или большая поганка, хохлатый осоед, большой подорлик, лебедь-кликун, беркут, бородатая неясыть, таёжный сверчок, орлан-белохвост, чёрный аист, филин, серая цапля, скопа.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий на территории проектируемого строительства краснокнижные виды животных не встречены.

Однако в случае обнаружения гнёзд обязателен их учёт и охрана. Основные меры охраны птиц, занесённых 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 гнёзд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнёзд, сборы яиц, изготовление чучел, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей. При обнаружении растений, животных и птиц, занесённых в Красную книгу, необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

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

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

Размещение проектируемых объектов повлечёт за собой изменение естественного рельефа местности при отсыпке площадок. Воздействие на рельеф проявится в нарушении естественного рельефа местности, незначительном изменении высотных отметок поверхности земли.

Изменение естественного рельефа местности в результате строительства проектируемых объектов предусматривается на всей испрашиваемой площади;

Воздействие на рельеф при сведении древесно-кустарниковой растительности 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

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей 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, определённых 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. По окончании добычных работ созданные техногенные формы рельефа подлежат рекультивации. В целях предупреждения развития эрозионных процессов предусматривается укрепление откосов посевом трав.

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 наиболее характерными источниками воздействия являются дренажные ёмкости, дыхательные клапаны резервуаров запаса дизтоплива, фланцевые соединения трубопроводов и оборудования, топливно-заправочный пункт, ЗРА и сальниковые уплотнения насосов.

В ориентировочный список загрязняющих веществ входят: диоксид азота, углеводороды, бенз(а)пирен.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха должны быть направлены 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

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

отработанных газов; постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;

- для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоёв атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штиль, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

В связи с удалённостью населённых 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, определённых 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.

При строительстве осуществляется контроль над объёмом 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 ГОСТом Р 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 и уборка 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:

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

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

Биологический этап рекультивации земель лесохозяйственного назначения включает лесовосстановление нарушенной территории, которое разрешается осуществить путём 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 водных объектов, включая территории ВОЗ пересекаемых водотоков:

- заправка строительной техники и автотранспорта, мойка машин производятся на специально отведённых 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.
- строительство переходов через водные преграды предусматривается в зимний период времени;
- проведение рекультивационных работ после завершения строительства;
- организация мониторинга геологической среды.

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. Рекомендуется проводить:

- наблюдение за фоновыми участками на постоянных участках наблюдения;
- наблюдение и контроль за протеканием процессов восстановления деградированных и/или загрязнённых земель естественным путём или в процессе выполнения специальных рекультивационных работ;
- контроль за состоянием почв и растительности на 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);

3969 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»

- оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства (сильно, средне, слабо преобразованные);
- выявление наиболее ценных, наименее нарушенных участков естественных биотопов;
- оценку современного состояния видов, занесённых 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 учётом 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 проектируемого объекта. 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 проектируемого объекта 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 водоёмов.

2.2 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Чертеж, на котором отображены границы существующих земельных участков, границы зон с особыми условиями использования территорий, местоположение существующих объектов капитального строительства приведен в приложении 8.

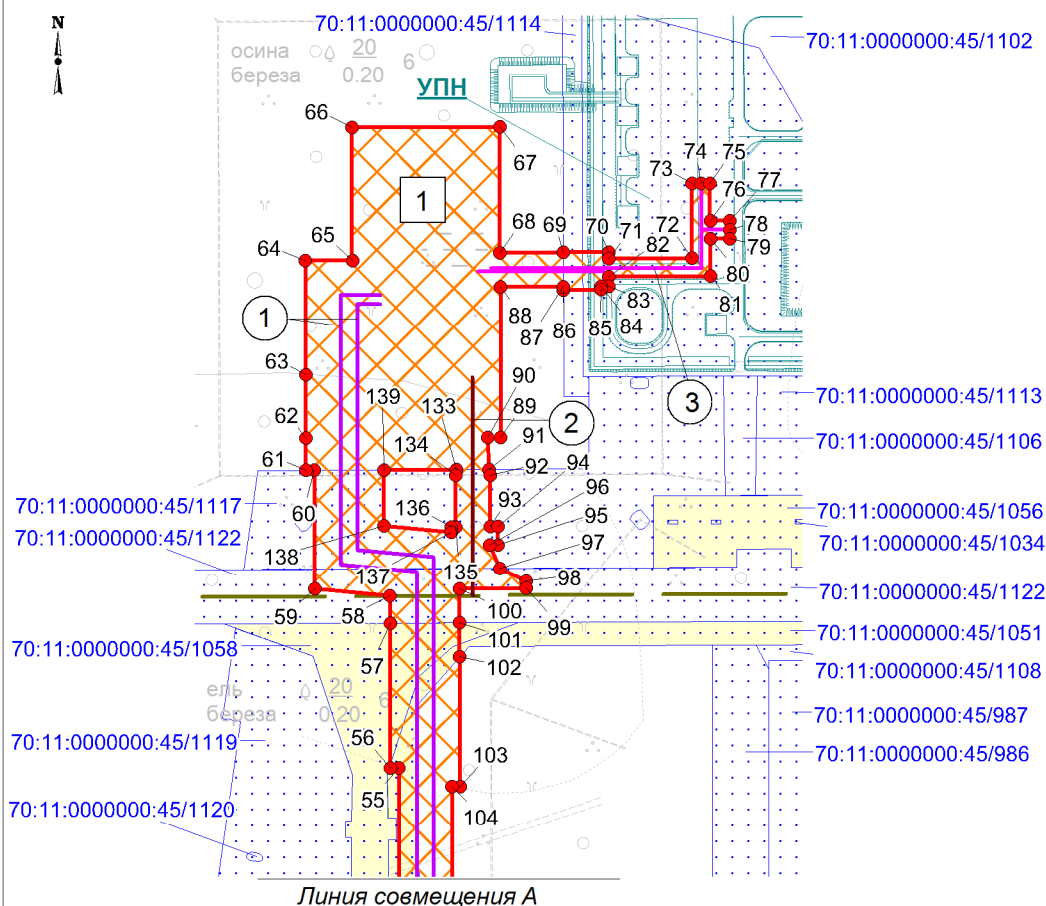
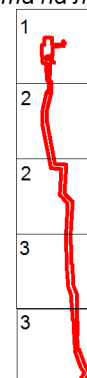


Схема расположения
объекта на листах
















Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении

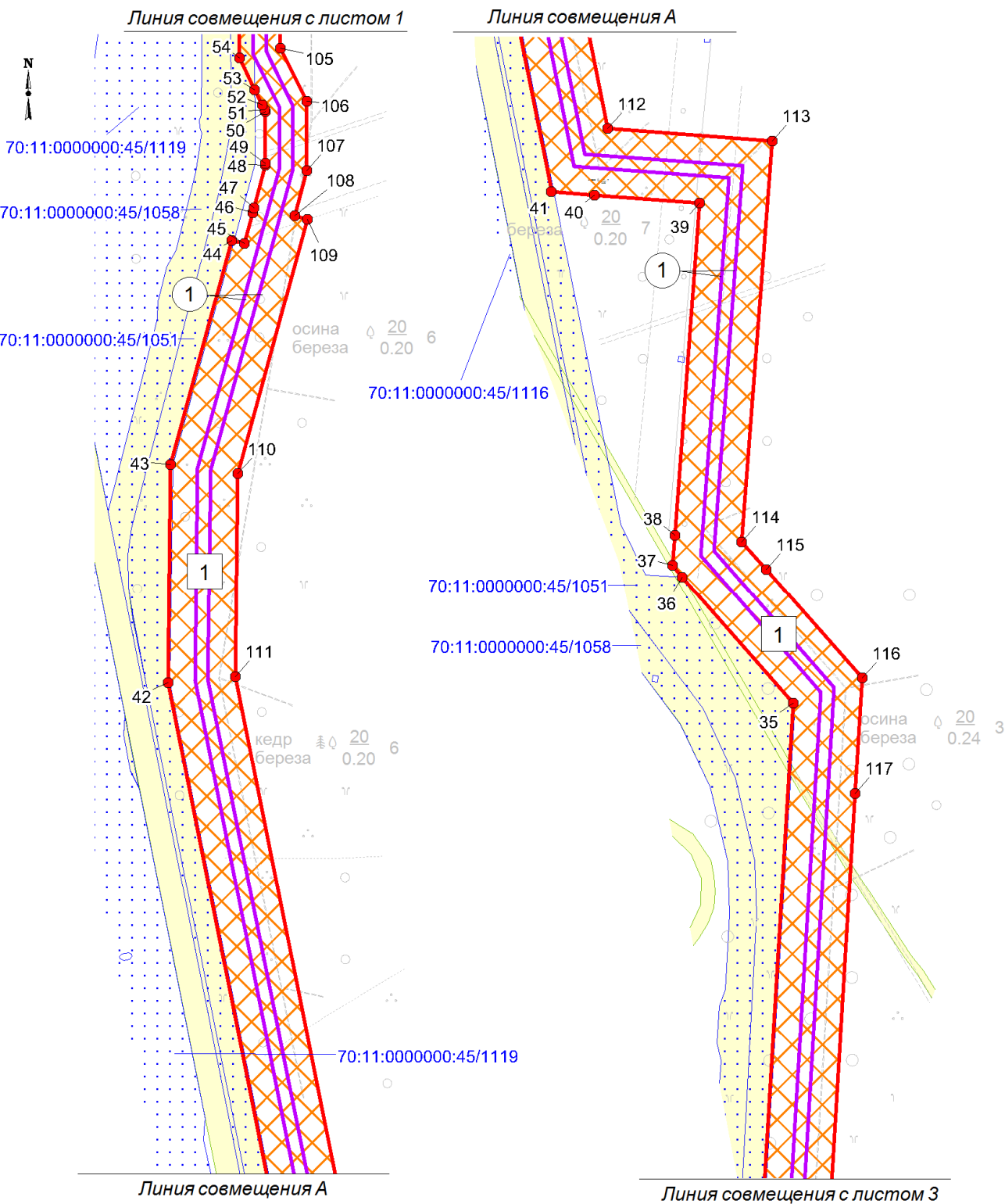
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6 кВ на БКНС
2	Автомобильная дорога к БКНС
3	Эстакада

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | | |
|---|---|---|--|
|  | граница зоны размещения линейных объектов (красные линии) |  | земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «НК «Роснефть» |
|  1 | точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов |  | ось проектируемой автомобильной дороги |
|  | зона планируемого размещения линейных объектов |  | ось проектируемой ВЛ-6кВ |
|  | земельные участки, согласно сведениям ЕГРН |  | проектируемая эстакада |
|  1 | номер зоны планируемого размещения объектов |  | ранее запроектированные объекты |
| 11:0000000:45 | кадастровый номер земельного участка согласно данным государственного кадастра недвижимости |  | ось ранее запроектированной дороги |
| | |  | граница водоохранной зоны |
| | |  1 | номер линейного объекта |

Чертеж планировки территории
 для размещения линейного объекта
 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
 нефтегазоконденсатном месторождении»
 Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
 Масштаб 1:5000



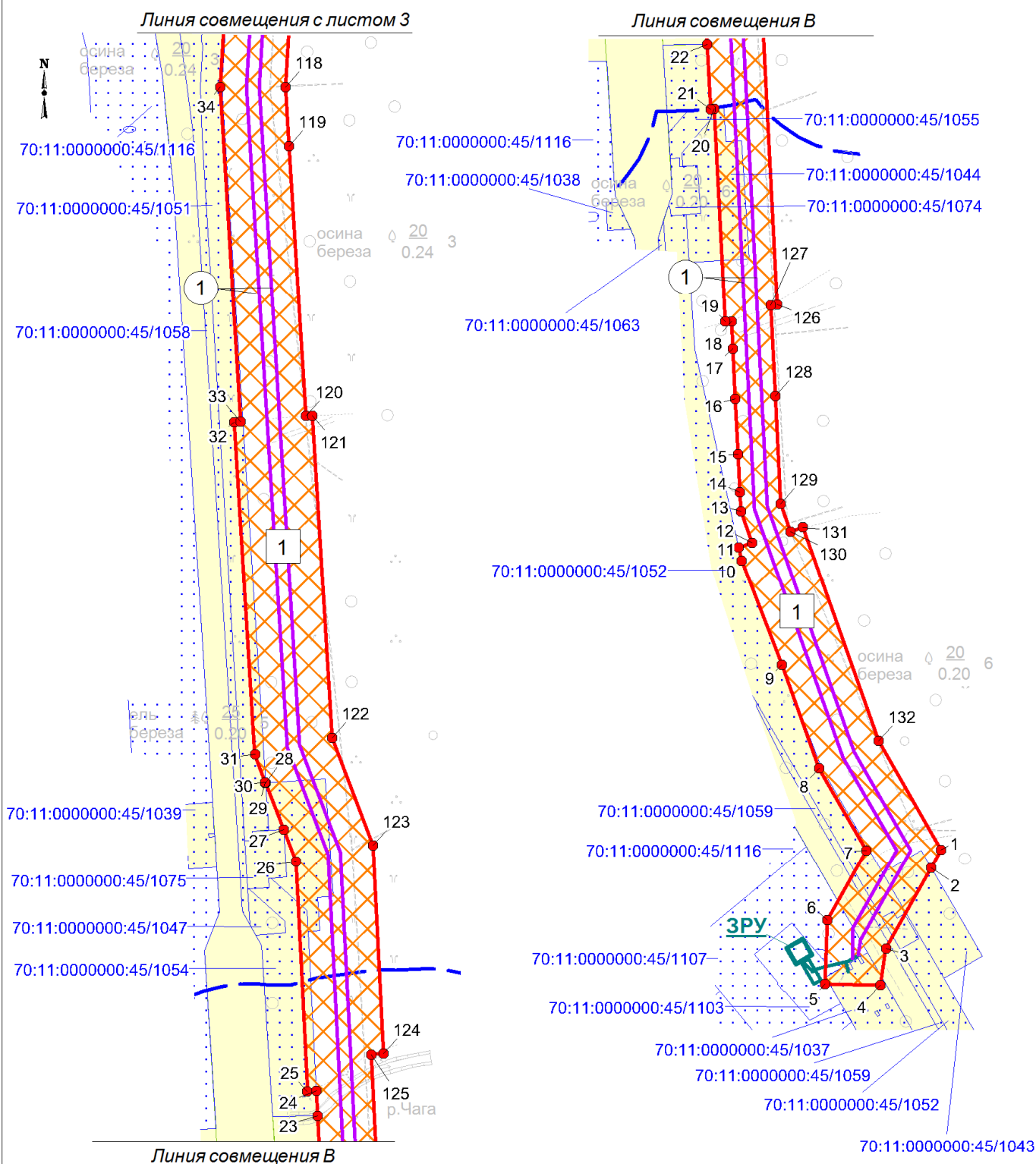
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6 кВ на БКНС

Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	ВЛ-6 кВ на БКНС

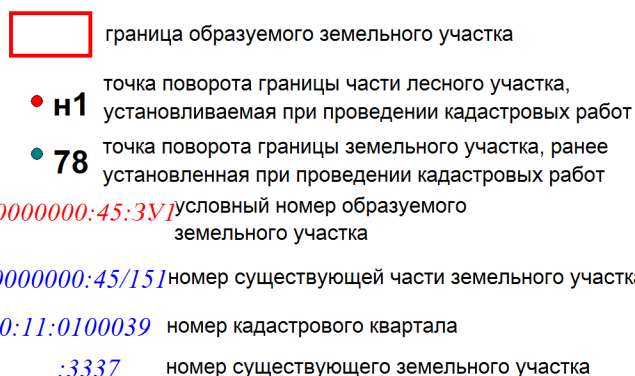
Чертеж планировки территории
для размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»







Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

номер	X	Y
1	454 609.32	3 147 133.55
2	454 593.79	3 147 124.88
3	454 522.75	3 147 085.22
4	454 490.69	3 147 080.43
5	454 492.08	3 147 032.22
6	454 547.74	3 147 033.88
7	454 608.86	3 147 068.02
8	454 680.37	3 147 026.79
9	454 770.95	3 146 994.65
10	454 862.01	3 146 959.55
11	454 873.56	3 146 956.98
12	454 877.63	3 146 968.52
13	454 904.84	3 146 958.88
14	454 922.06	3 146 958
15	454 955.06	3 146 956.33
16	455 003.01	3 146 953.89
17	455 046.65	3 146 951.68
18	455 071.01	3 146 950.44
19	455 070.74	3 146 944.95
20	455 256.54	3 146 935.51
21	455 256.35	3 146 932.35
22	455 312.38	3 146 929.48
23	455 340.01	3 146 928.08
24	455 361.93	3 146 926.96
25	455 361.54	3 146 919.18
26	455 562.31	3 146 909
27	455 590.38	3 146 898.42
28	455 631.03	3 146 882.76
29	455 631.02	3 146 882.6
30	455 631.55	3 146 882.57
31	455 655.57	3 146 873.39
32	455 945.43	3 146 855.49
33	455 945.78	3 146 860.98
34	456 237.59	3 146 842.98
35	456 685.83	3 146 869.93
36	456 792.63	3 146 775.84
37	456 803.21	3 146 767.92
38	456 828.28	3 146 769.8
39	457 110.1	3 146 790.97
40	457 116.81	3 146 701.66
41	457 119.54	3 146 665.42
42	457 667.13	3 146 555.55
43	457 852.36	3 146 557.89
44	458 042.66	3 146 609.7
45	458 039.77	3 146 620.31
46	458 065.97	3 146 627.45
47	458 070.12	3 146 628.58
48	458 106.23	3 146 638.37
49	458 107.59	3 146 638.39
50	458 151.57	3 146 638.13
51	458 152.98	3 146 637.46
52	458 156.76	3 146 635.6

номер	X	Y
53	458 169.8	3 146 629.19
54	458 196.42	3 146 616.11
55	458 287.83	3 146 615.8
56	458 287.8	3 146 610.31
57	458 383.22	3 146 610
58	458 401.39	3 146 609.94
59	458 406.19	3 146 560.2
60	458 484.72	3 146 559.89
61	458 484.69	3 146 554.31
62	458 506	3 146 554.24
63	458 548.07	3 146 554.14
64	458 623.7	3 146 553.84
65	458 623.82	3 146 584.94
66	458 711.29	3 146 584.6
67	458 711.67	3 146 682.4
68	458 628.93	3 146 682.73
69	458 629.11	3 146 724.57
70	458 629.22	3 146 754.52
71	458 625.05	3 146 754.51
72	458 625.26	3 146 809.77
73	458 674.67	3 146 809.57
74	458 674.69	3 146 815.58
75	458 674.72	3 146 821.58
76	458 650.11	3 146 821.67
77	458 650.16	3 146 834.62
78	458 644.16	3 146 834.64
79	458 638.16	3 146 834.67
80	458 638.11	3 146 821.71
81	458 613.32	3 146 821.81
82	458 613.06	3 146 754.58
83	458 606.74	3 146 754.61
84	458 606.72	3 146 749.4
85	458 604.47	3 146 749.41
86	458 604.36	3 146 724.67
87	458 606.61	3 146 724.66
88	458 606.47	3 146 682.82
89	458 506.47	3 146 683.22
90	458 506.44	3 146 674.48
91	458 485.31	3 146 675.5
92	458 481.55	3 146 676.1
93	458 447.7	3 146 676.27
94	458 447.72	3 146 681.37
95	458 435.42	3 146 681.42
96	458 435.39	3 146 675.66
97	458 419.68	3 146 682.57
98	458 411.18	3 146 700.1
99	458 406.42	3 146 700.12
100	458 406.2	3 146 655.94
101	458 383.45	3 146 656.01
102	458 361.03	3 146 656.08
103	458 275.45	3 146 656.35
104	458 275.43	3 146 650.85

номер	X	Y
105	458 204.61	3 146 651.08
106	458 159.8	3 146 673.12
107	458 101.64	3 146 673.41
108	458 063.23	3 146 662.97
109	458 060.34	3 146 673.57
110	457 844.4	3 146 614.8
111	457 672.43	3 146 612.61
112	457 173.15	3 146 712.79
113	457 162.67	3 146 852.08
114	456 822.86	3 146 826.55
115	456 799.6	3 146 847.04
116	456 707.36	3 146 928.34
117	456 610.02	3 146 922.48
118	456 237.63	3 146 900.06
119	456 186.55	3 146 903.22
120	455 950.89	3 146 917.76
121	455 951.24	3 146 923.27
122	455 670.13	3 146 940.62
123	455 576.52	3 146 976.36
124	455 394.42	3 146 985.59
125	455 393.87	3 146 974.61
126	455 085.52	3 146 990.26
127	455 085.24	3 146 984.76
128	455 005.84	3 146 988.79
129	454 911.72	3 146 993.56
130	454 887.38	3 147 002.2
131	454 891.06	3 147 012.56
132	454 704.33	3 147 078.75
133	458 485.19	3 146 653.64
134	458 481.44	3 146 653.1
135	458 447	3 146 653.26
136	458 446.99	3 146 650.43
137	458 443.7	3 146 650.44
138	458 447.98	3 146 606.03
139	458 484.95	3 146 605.89



- | | |
|--|---|
|  | ранее запроектированные
земельные участки |
|  | границы земельных участков, согласно
сведениям ЕГРН |
|  | земельные участки, предоставленные в
аренду ПАО "НК "Роснефть" |
|  | охранная зона проектируемой ВЛ |
|  | охранная зона
проектируемой эстакады |
|  | граница водоохранной зоны |

Проект межевания территории для размещения
линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка 70:11:0000000:45:ЗУ1

Номер	X	Y	Номер	X	Y	Номер	X	Y
н1	457 162.67	3 146 852.08	н42	458 337.64	3 146 637.45	н84	457 136.81	3 146 760.49
н2	456 822.86	3 146 826.55	н43	458 337.65	3 146 639.85	н85	457 146.69	3 146 775.77
н3	456 799.6	3 146 847.04	н44	458 341.95	3 146 639.85	н86	457 144	3 146 775.57
н4	456 796.96	3 146 820.05	н45	458 341.94	3 146 639.21	н87	457 144.49	3 146 769.08
н5	456 811.82	3 146 806.96	н46	458 361.03	3 146 656.08	н88	457 147.18	3 146 769.3
н6	456 815.16	3 146 808.63	н47	458 275.45	3 146 656.35	н89	457 088.4	3 146 813.63
н7	456 817.72	3 146 807.76	н48	458 275.43	3 146 650.85	н90	457 084.11	3 146 813.3
н8	456 816.18	3 146 803.12	н49	458 204.61	3 146 651.08	н91	457 084.29	3 146 810.89
н9	456 828.17	3 146 792.55	н50	458 159.8	3 146 673.12	н92	457 088.59	3 146 811.22
н10	456 816.94	3 146 779.79	н51	458 101.64	3 146 673.41	н93	458 069.36	3 146 653.45
н11	456 828.28	3 146 769.8	н52	458 063.23	3 146 662.97	н94	458 065.22	3 146 652.31
н12	457 110.1	3 146 790.97	н53	458 060.34	3 146 673.57	н95	458 065.85	3 146 649.99
н13	457 116.81	3 146 701.66	н54	457 844.4	3 146 614.8	н96	458 069.99	3 146 651.13
н14	457 148.63	3 146 695.29	н55	457 672.43	3 146 612.61	н97	458 291.65	3 146 640
н15	457 147.05	3 146 697.07	н56	457 173.15	3 146 712.79	н98	458 291.64	3 146 637.6
н16	457 149.06	3 146 698.85	н57	458 201.5	3 146 644.81	н99	458 295.94	3 146 637.59
н17	457 154.57	3 146 698.51	н58	458 196.81	3 146 641.92	н100	458 295.95	3 146 639.99
н18	457 156.36	3 146 696.5	н59	458 196.2	3 146 639.28	н101	456 904.93	3 146 799.83
н19	457 153.82	3 146 694.25	н60	458 202.62	3 146 637.76	н102	456 900.65	3 146 799.5
н20	457 669.06	3 146 590.86	н61	458 204.13	3 146 644.2	н103	456 900.82	3 146 797.11
н21	457 669.45	3 146 595.09	н62	457 138.01	3 146 831.86	н104	456 905.11	3 146 797.43
н22	457 672.14	3 146 594.85	н63	457 136.25	3 146 829.8	н105	456 863.85	3 146 807.78
н23	457 671.75	3 146 590.61	н64	457 136.66	3 146 824.3	н106	456 859.57	3 146 807.45
н24	457 846.11	3 146 592.83	н65	457 138.71	3 146 822.54	н107	456 859.74	3 146 805.06
н25	457 845.53	3 146 597	н66	457 143.01	3 146 827.55	н108	456 864.03	3 146 805.38
н26	457 848.2	3 146 597.37	н67	458 151.89	3 146 663.46	н109	457 139.17	3 146 727.13
н27	457 848.78	3 146 593.21	н68	458 151.27	3 146 660.84	н110	457 136.78	3 146 726.95
н28	458 051.79	3 146 648.46	н69	458 154.17	3 146 656.15	н111	457 137.11	3 146 722.66
н29	458 054.68	3 146 637.84	н70	458 156.8	3 146 655.52	н112	457 139.5	3 146 722.84
н30	458 104.51	3 146 651.4	н71	458 158.31	3 146 661.95	н113	456 957.58	3 146 814.81
н31	458 149.01	3 146 651.25	н72	457 127.87	3 146 820.05	н114	456 953.29	3 146 814.49
н32	458 149.3	3 146 652.48	н73	457 126.11	3 146 818.01	н115	456 953.47	3 146 812.1
н33	458 154.58	3 146 651.23	н74	457 126.52	3 146 812.51	н116	456 957.76	3 146 812.42
н34	458 165.09	3 146 651.2	н75	457 128.56	3 146 810.75	н117	457 149.54	3 146 735.93
н35	458 176.3	3 146 629.17	н76	457 132.87	3 146 815.76	н118	457 147.15	3 146 735.75
н36	458 193.82	3 146 629.12	н77	458 104.41	3 146 662.68	н119	457 147.47	3 146 731.46
н37	458 194.24	3 146 630.91	н78	458 101.73	3 146 662.33	н120	457 149.86	3 146 731.64
н38	458 198.93	3 146 633.82	н79	458 102.58	3 146 655.88	н121	457 004.45	3 146 818.34
н39	458 201.56	3 146 633.21	н80	458 105.25	3 146 656.23	н122	457 000.17	3 146 818.02
н40	458 200.59	3 146 629.1	н81	457 136.33	3 146 766.98	н123	457 000.35	3 146 815.63
1	458 330.04	3 146 628.68	н82	457 133.64	3 146 766.77	н124	457 004.63	3 146 815.94
н41	458 339.95	3 146 637.44	н83	457 134.12	3 146 760.29	н125	458 245.65	3 146 640.14

Проект межевания территории для
размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У1

Номер	X	Y
н126	458 245.64	3 146 637.74
н127	458 249.94	3 146 637.74
н128	458 249.95	3 146 640.13
н129	457 051.32	3 146 821.85
н130	457 047.03	3 146 821.54
н131	457 047.21	3 146 819.14
н132	457 051.49	3 146 819.47
н133	457 098.18	3 146 825.38
н134	457 093.89	3 146 825.06
н135	457 094.07	3 146 822.67
н136	457 098.36	3 146 823
н137	456 859.06	3 146 796.38
н138	456 854.77	3 146 796.05
н139	456 854.95	3 146 793.67
н140	456 859.24	3 146 793.99
н141	456 910.71	3 146 811.3
н142	456 906.43	3 146 810.97
н143	456 906.61	3 146 808.58
н144	456 910.89	3 146 808.91
н145	456 950.8	3 146 803.27
н146	456 946.51	3 146 802.94
н147	456 946.69	3 146 800.57
н148	456 950.98	3 146 800.88
н149	457 042.53	3 146 810.17
н150	457 038.25	3 146 809.84
н151	457 038.43	3 146 807.46
н152	457 042.71	3 146 807.78
н153	456 996.66	3 146 806.72
н154	456 992.38	3 146 806.39
н155	456 992.56	3 146 804.01
н156	456 996.84	3 146 804.34

Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У3

Номер	X	Y
н1	458 623.82	3 146 584.94
н2	458 593.47	3 146 585.06
н3	458 591.7	3 146 583.31
н4	458 589.8	3 146 585.21
н5	458 546.13	3 146 585.24
н6	458 548.07	3 146 554.14
н7	458 623.7	3 146 553.84
н8	458 597.69	3 146 581.61
н9	458 595.77	3 146 579.71
н10	458 595.75	3 146 574.21
н11	458 597.65	3 146 572.28
н12	458 602.34	3 146 576.93
н13	458 555.94	3 146 578.31
н14	458 555.93	3 146 575.91
н15	458 560.23	3 146 575.89
н16	458 560.24	3 146 578.31

Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У4

Номер	X	Y
н1	458 506.37	3 146 654.47
н2	458 485.19	3 146 653.64
н3	458 484.69	3 146 554.31
н4	458 506	3 146 554.24

Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У5

Номер	X	Y
н1	458 629.11	3 146 724.57
н2	458 620.59	3 146 724.61
н3	458 620.44	3 146 682.77
н4	458 628.93	3 146 682.73

Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У6

Номер	X	Y
н1	458 615.13	3 146 724.63
н2	458 606.61	3 146 724.66
н3	458 606.47	3 146 682.82
н4	458 614.97	3 146 682.78

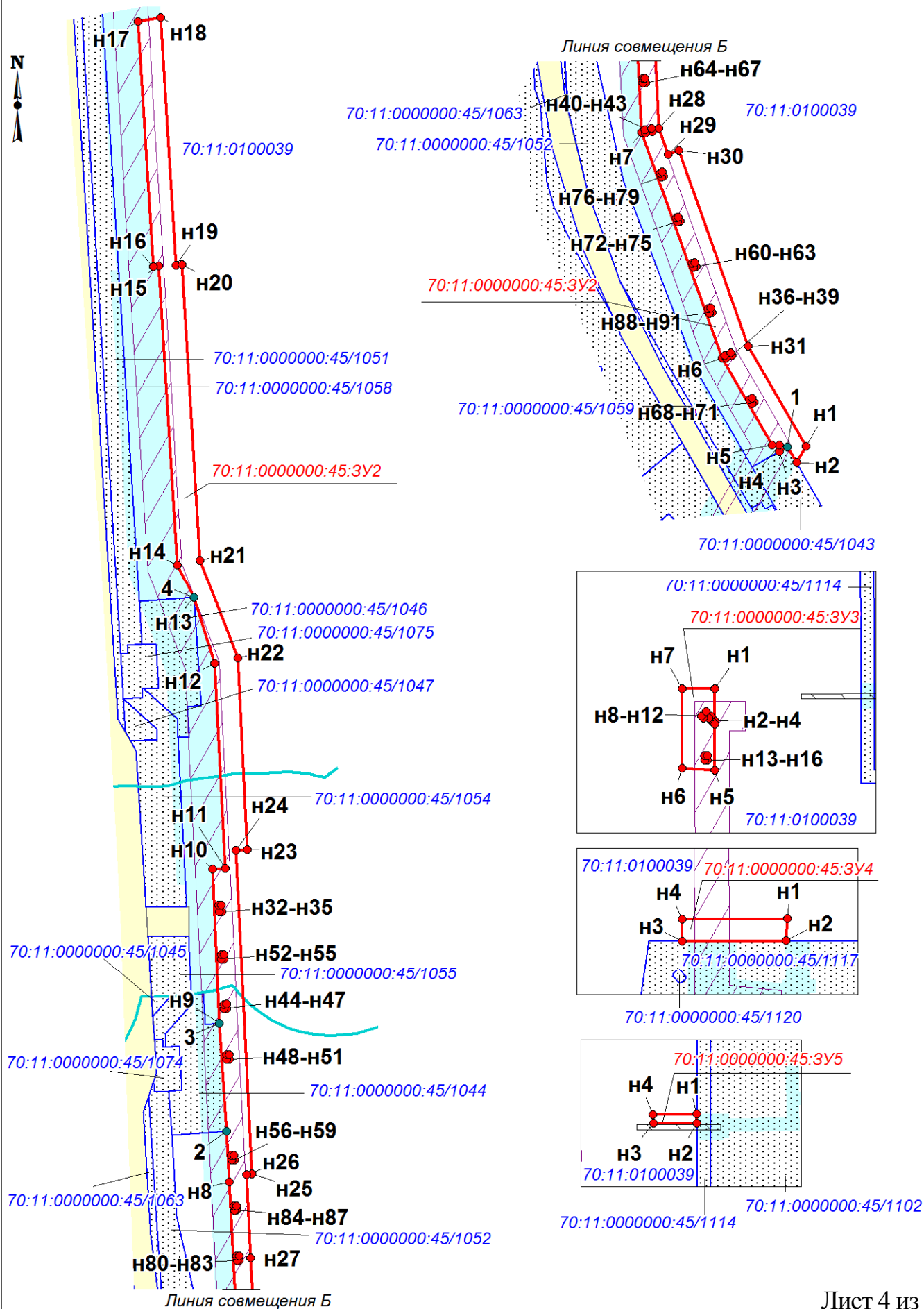
Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У8

Номер	X	Y
н1	458 620.59	3 146 724.61
н2	458 615.13	3 146 724.63
н3	458 614.97	3 146 682.78
н4	458 614.95	3 146 677.79
н5	458 620.42	3 146 677.75
н6	458 620.44	3 146 682.77

Каталог координат
земельного участка
70:11:0000000:45:3У9

Номер	X	Y
н1	458 485.31	3 146 675.5
н2	458 485.19	3 146 653.64
н3	458 506.37	3 146 654.47
н4	458 541.6	3 146 654.3
н5	458 541.67	3 146 674.31
н6	458 506.44	3 146 674.48

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
 нефтегазоконденсатном месторождении»
 Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
 Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

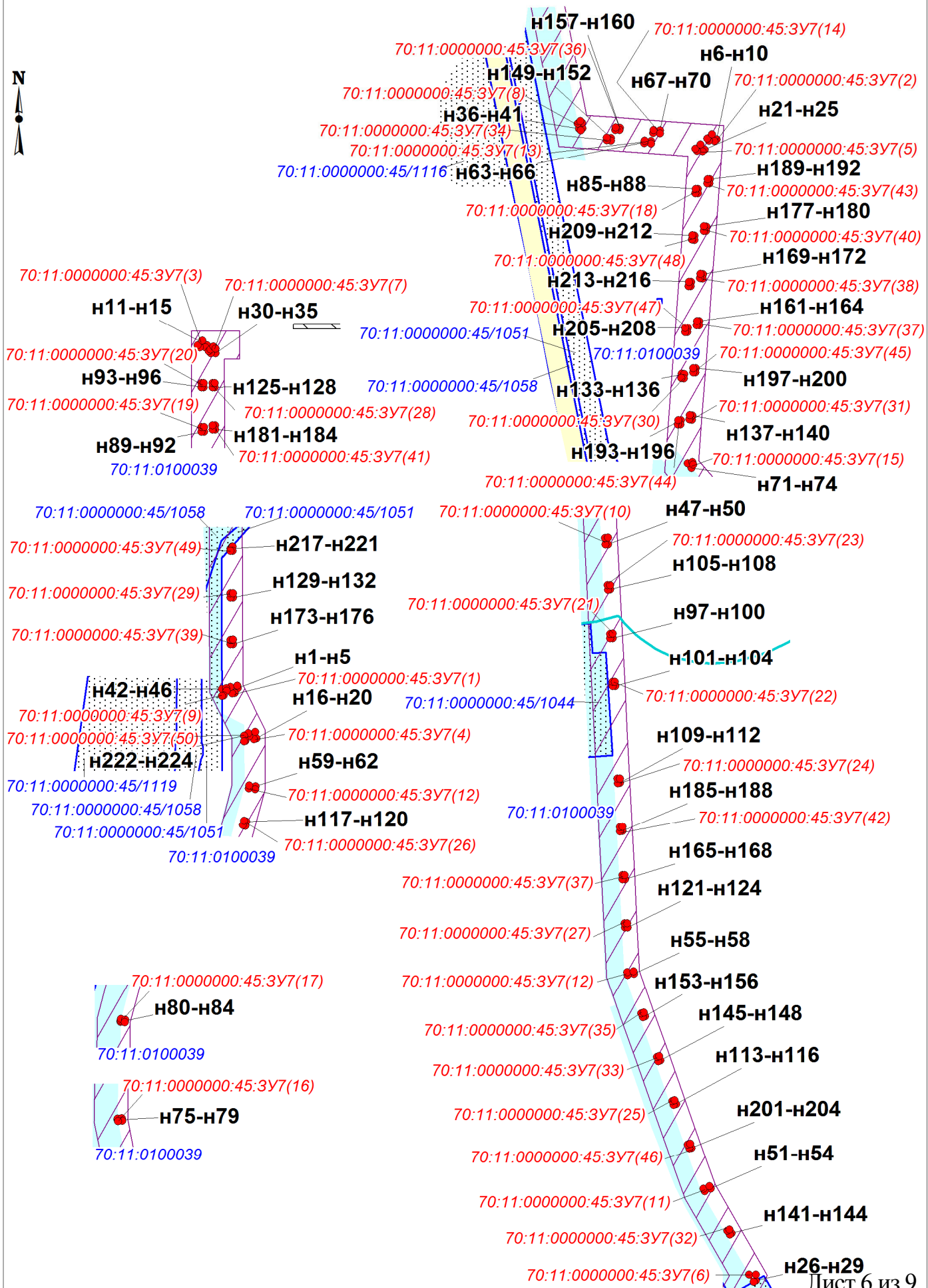
Каталог координат земельного участка 70:11:0000000:45:ЗУ2

Номер	X	Y
н1	454 609.32	3 147 133.55
н2	454 593.79	3 147 124.88
1	454 608.72	3 147 116.25
н3	454 604.1	3 147 108.25
н4	454 610.24	3 147 108.2
н5	454 610.19	3 147 101.53
н6	454 692.76	3 147 053.68
н7	454 908.47	3 146 977.21
н8	455 077.81	3 146 968.61
2	455 126.04	3 146 965.92
3	455 228.81	3 146 959.16
н9	455 228.82	3 146 959.16
н10	455 376.3	3 146 952.38
н11	455 376.92	3 146 964.45
н12	455 571.91	3 146 954.57
н13	455 634.45	3 146 934.79
4	455 634.45	3 146 934.78
н14	455 665.42	3 146 918.86
н15	455 949.7	3 146 901.31
н16	455 949.36	3 146 895.82
н17	456 182.79	3 146 881.41
н18	456 186.55	3 146 903.22
н19	455 950.89	3 146 917.76
н20	455 951.24	3 146 923.27
н21	455 670.13	3 146 940.62
н22	455 576.52	3 146 976.36
н23	455 394.42	3 146 985.59
н24	455 393.87	3 146 974.61
н25	455 085.52	3 146 990.26
н26	455 085.24	3 146 984.76
н27	455 005.84	3 146 988.79
н28	454 911.72	3 146 993.56
н29	454 887.38	3 147 002.2
н30	454 891.05	3 147 012.56
н31	454 704.33	3 147 078.75
н32	455 335.46	3 146 961.4
н33	455 335.32	3 146 958.71
н34	455 341.83	3 146 958.38

Номер	X	Y
н35	455 341.96	3 146 961.08
н36	454 695.7	3 147 063.25
н37	454 692.98	3 147 057.35
н38	454 695.43	3 147 056.22
н39	454 698.16	3 147 062.13
н40	454 909.08	3 146 987.23
н41	454 907.82	3 146 980.85
н42	454 910.47	3 146 980.33
н43	454 911.73	3 146 986.7
н44	455 242.83	3 146 965.96
н45	455 242.7	3 146 963.56
н46	455 247.01	3 146 963.34
н47	455 247.13	3 146 965.74
н48	455 194.89	3 146 968.39
н49	455 194.77	3 146 965.99
н50	455 199.07	3 146 965.76
н51	455 199.19	3 146 968.16
н52	455 290.77	3 146 963.51
н53	455 290.65	3 146 961.11
н54	455 294.95	3 146 960.9
н55	455 295.07	3 146 963.3
н56	455 099.01	3 146 973.25
н57	455 098.89	3 146 970.86
н58	455 103.19	3 146 970.63
н59	455 103.32	3 146 973.03
н60	454 779.75	3 147 028.89
н61	454 778.95	3 147 026.63
н62	454 783	3 147 025.19
н63	454 783.81	3 147 027.45
н64	454 955.21	3 146 980.55
н65	454 955.09	3 146 978.15
н66	454 959.38	3 146 977.93
н67	454 959.5	3 146 980.33
н68	454 651.18	3 147 084.24
н69	454 649.99	3 147 082.16
н70	454 653.71	3 147 080.02
н71	454 654.91	3 147 082.11
н72	454 823.11	3 147 013.52

Номер	X	Y
н73	454 822.29	3 147 011.27
н74	454 826.36	3 147 009.83
н75	454 827.16	3 147 012.09
н76	454 866.45	3 146 998.15
н77	454 865.65	3 146 995.89
н78	454 869.71	3 146 994.47
н79	454 870.51	3 146 996.73
н80	455 003.14	3 146 978.12
н81	455 003.03	3 146 975.72
н82	455 007.31	3 146 975.5
н83	455 007.43	3 146 977.9
н84	455 051.08	3 146 975.67
н85	455 050.95	3 146 973.29
н86	455 055.25	3 146 973.06
н87	455 055.37	3 146 975.46
н88	454 736.39	3 147 044.26
н89	454 735.59	3 147 042.01
н90	454 739.65	3 147 040.57
н91	454 740.45	3 147 042.82

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:5000



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Каталог координат земельного участка 70:11:0000000:45:3У7

Номер	X	Y
н1	458 201.5	3 146 644.81
н2	458 196.81	3 146 641.92
н3	458 196.2	3 146 639.28
н4	458 202.62	3 146 637.76
н5	458 204.13	3 146 644.2
н6	457 138.01	3 146 831.86
н7	457 136.25	3 146 829.8
н8	457 136.66	3 146 824.3
н9	457 138.71	3 146 822.54
н10	457 143.01	3 146 827.55
н11	458 597.69	3 146 581.61
н12	458 595.77	3 146 579.71
н13	458 595.75	3 146 574.21
н14	458 597.65	3 146 572.28
н15	458 602.34	3 146 576.93
н16	458 151.89	3 146 663.46
н17	458 151.27	3 146 660.84
н18	458 154.17	3 146 656.15
н19	458 156.8	3 146 655.52
н20	458 158.31	3 146 661.95
н21	457 127.87	3 146 820.05
н22	457 126.11	3 146 818.01
н23	457 126.52	3 146 812.51
н24	457 128.56	3 146 810.75
н25	457 132.87	3 146 815.76
н26	454 604.1	3 147 108.25
н27	454 602.72	3 147 105.86
н28	454 610.19	3 147 101.53
н29	454 610.24	3 147 108.2
н30	458 589.83	3 146 590.08
н31	458 589.8	3 146 585.21
н32	458 591.7	3 146 583.31
н33	458 593.47	3 146 585.06
н34	458 596.38	3 146 587.95
н35	458 594.28	3 146 590.07
н36	457 148.63	3 146 695.29
н37	457 153.82	3 146 694.25
н38	457 156.36	3 146 696.5
н39	457 154.57	3 146 698.51
н40	457 149.06	3 146 698.85
н41	457 147.05	3 146 697.07
н42	458 200.59	3 146 629.1

Номер	X	Y
н43	458 201.56	3 146 633.21
н44	458 198.93	3 146 633.82
н45	458 194.24	3 146 630.91
н46	458 193.82	3 146 629.12
н47	455 335.46	3 146 961.4
н48	455 335.32	3 146 958.71
н49	455 341.83	3 146 958.38
н50	455 341.96	3 146 961.08
н51	454 695.7	3 147 063.25
н52	454 692.98	3 147 057.35
н53	454 695.43	3 147 056.22
н54	454 698.16	3 147 062.13
н55	454 909.08	3 146 987.23
н56	454 907.82	3 146 980.85
н57	454 910.47	3 146 980.33
н58	454 911.73	3 146 986.7
н59	458 104.41	3 146 662.68
н60	458 101.73	3 146 662.33
н61	458 102.58	3 146 655.88
н62	458 105.25	3 146 656.23
н63	457 136.33	3 146 766.98
н64	457 133.64	3 146 766.77
н65	457 134.12	3 146 760.29
н66	457 136.81	3 146 760.49
н67	457 146.69	3 146 775.77
н68	457 144	3 146 775.57
н69	457 144.49	3 146 769.08
н70	457 147.18	3 146 769.3
н71	456 811.82	3 146 806.96
н72	456 816.18	3 146 803.12
н73	456 817.72	3 146 807.76
н74	456 815.16	3 146 808.63
н75	457 670.39	3 146 590.59
н76	457 671.75	3 146 590.61
н77	457 672.14	3 146 594.85
н78	457 669.45	3 146 595.09
н79	457 669.06	3 146 590.86
н80	457 846.11	3 146 592.83
н81	457 847.47	3 146 592.85
н82	457 848.78	3 146 593.21
н83	457 848.2	3 146 597.37
н84	457 845.53	3 146 597

Номер	X	Y
н85	457 088.4	3 146 813.63
н86	457 084.11	3 146 813.3
н87	457 084.29	3 146 810.89
н88	457 088.59	3 146 811.22
н89	458 511.94	3 146 578.5
н90	458 511.93	3 146 576.08
н91	458 516.23	3 146 576.07
н92	458 516.24	3 146 578.47
н93	458 555.94	3 146 578.31
н94	458 555.93	3 146 575.91
н95	458 560.23	3 146 575.89
н96	458 560.24	3 146 578.31
н97	455 242.83	3 146 965.96
н98	455 242.7	3 146 963.56
н99	455 247.01	3 146 963.34
н100	455 247.13	3 146 965.74
н101	455 194.89	3 146 968.39
н102	455 194.77	3 146 965.99
н103	455 199.07	3 146 965.76
н104	455 199.19	3 146 968.16
н105	455 290.77	3 146 963.51
н106	455 290.65	3 146 961.11
н107	455 294.95	3 146 960.9
н108	455 295.07	3 146 963.3
н109	455 099.01	3 146 973.25
н110	455 098.89	3 146 970.86
н111	455 103.19	3 146 970.63
н112	455 103.32	3 146 973.03
н113	454 779.75	3 147 028.89
н114	454 778.95	3 147 026.63
н115	454 783	3 147 025.19
н116	454 783.81	3 147 027.45
н117	458 069.36	3 146 653.45
н118	458 065.22	3 146 652.31
н119	458 065.85	3 146 649.99
н120	458 069.99	3 146 651.13
н121	454 955.21	3 146 980.55
н122	454 955.09	3 146 978.15
н123	454 959.38	3 146 977.93
н124	454 959.5	3 146 980.33
н125	458 555.93	3 146 589.31
н126	458 555.92	3 146 586.91

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
нефтегазоконденсатном месторождении»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

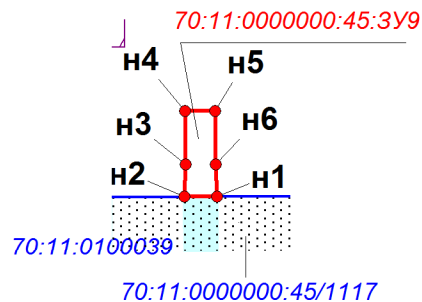
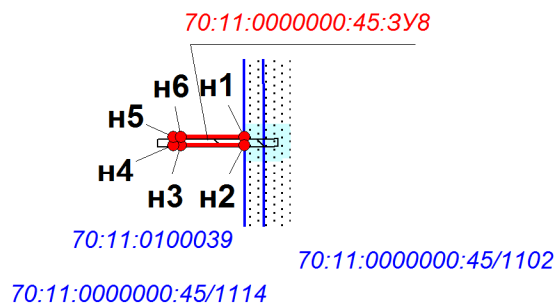
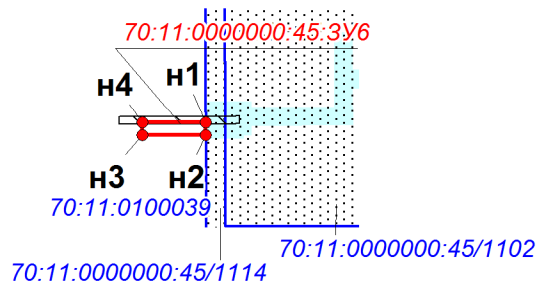
Каталог координат земельного участка 70:11:0000000:45:3У7

Номер	X	Y
н127	458 560.22	3 146 586.89
н128	458 560.23	3 146 589.29
н129	458 291.65	3 146 640
н130	458 291.64	3 146 637.6
н131	458 295.94	3 146 637.59
н132	458 295.95	3 146 639.99
н133	456 904.93	3 146 799.83
н134	456 900.65	3 146 799.5
н135	456 900.82	3 146 797.11
н136	456 905.11	3 146 797.43
н137	456 863.85	3 146 807.78
н138	456 859.57	3 146 807.45
н139	456 859.74	3 146 805.06
н140	456 864.03	3 146 805.38
н141	454 651.18	3 147 084.24
н142	454 649.99	3 147 082.16
н143	454 653.71	3 147 080.02
н144	454 654.91	3 147 082.11
н145	454 823.11	3 147 013.52
н146	454 822.29	3 147 011.27
н147	454 826.36	3 147 009.83
н148	454 827.16	3 147 012.09
н149	457 139.17	3 146 727.13
н150	457 136.78	3 146 726.95
н151	457 137.11	3 146 722.66
н152	457 139.5	3 146 722.84
н153	454 866.45	3 146 998.15
н154	454 865.65	3 146 995.89
н155	454 869.71	3 146 994.47
н156	454 870.51	3 146 996.73
н157	457 149.54	3 146 735.93
н158	457 147.15	3 146 735.75
н159	457 147.47	3 146 731.46
н160	457 149.86	3 146 731.64
н161	456 957.58	3 146 814.81
н162	456 953.29	3 146 814.49
н163	456 953.47	3 146 812.1
н164	456 957.76	3 146 812.42
н165	455 003.14	3 146 978.12
н166	455 003.03	3 146 975.72
н167	455 007.31	3 146 975.5
н168	455 007.43	3 146 977.9

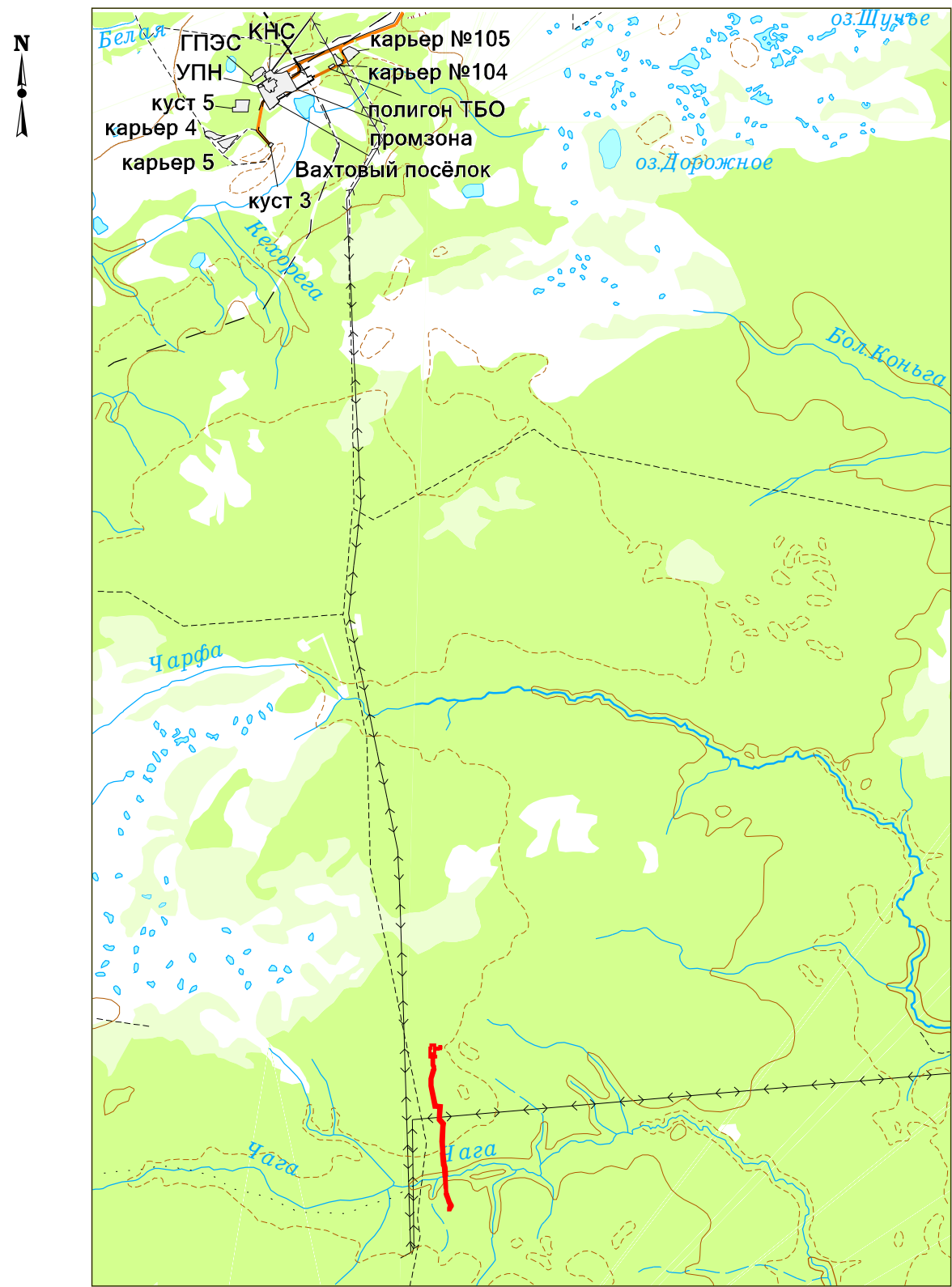
Номер	X	Y
н169	457 004.45	3 146 818.34
н170	457 000.17	3 146 818.02
н171	457 000.35	3 146 815.63
н172	457 004.63	3 146 815.94
н173	458 245.65	3 146 640.14
н174	458 245.64	3 146 637.74
н175	458 249.94	3 146 637.74
н176	458 249.95	3 146 640.13
н177	457 051.32	3 146 821.85
н178	457 047.03	3 146 821.54
н179	457 047.21	3 146 819.14
н180	457 051.49	3 146 819.47
н181	458 513.93	3 146 589.48
н182	458 513.92	3 146 587.08
н183	458 518.21	3 146 587.06
н184	458 518.22	3 146 589.46
н185	455 051.08	3 146 975.67
н186	455 050.95	3 146 973.29
н187	455 055.25	3 146 973.06
н188	455 055.37	3 146 975.46
н189	457 098.18	3 146 825.38
н190	457 093.89	3 146 825.06
н191	457 094.07	3 146 822.67
н192	457 098.36	3 146 823
н193	456 859.06	3 146 796.38
н194	456 854.77	3 146 796.05
н195	456 854.95	3 146 793.67
н196	456 859.24	3 146 793.99
н197	456 910.71	3 146 811.3
н198	456 906.43	3 146 810.97
н199	456 906.61	3 146 808.58
н200	456 910.89	3 146 808.91
н201	454 736.39	3 147 044.26
н202	454 735.59	3 147 042.01
н203	454 739.65	3 147 040.57
н204	454 740.45	3 147 042.82
н205	456 950.8	3 146 803.27
н206	456 946.51	3 146 802.94
н207	456 946.69	3 146 800.57
н208	456 950.98	3 146 800.88
н209	457 042.53	3 146 810.17
н210	457 038.25	3 146 809.84

Номер	X	Y
н211	457 038.43	3 146 807.46
н212	457 042.71	3 146 807.78
н213	456 996.66	3 146 806.72
н214	456 992.38	3 146 806.39
н215	456 992.56	3 146 804.01
н216	456 996.84	3 146 804.34
н217	458 339.95	3 146 637.44
н218	458 341.94	3 146 639.21
н219	458 341.95	3 146 639.85
н220	458 337.65	3 146 639.85
н221	458 337.64	3 146 637.45
н222	458 154.58	3 146 651.23
н223	458 149.3	3 146 652.48
н224	458 149.01	3 146 651.25

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом
 нефтегазоконденсатном месторождении»
 Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
 Масштаб 1:5000



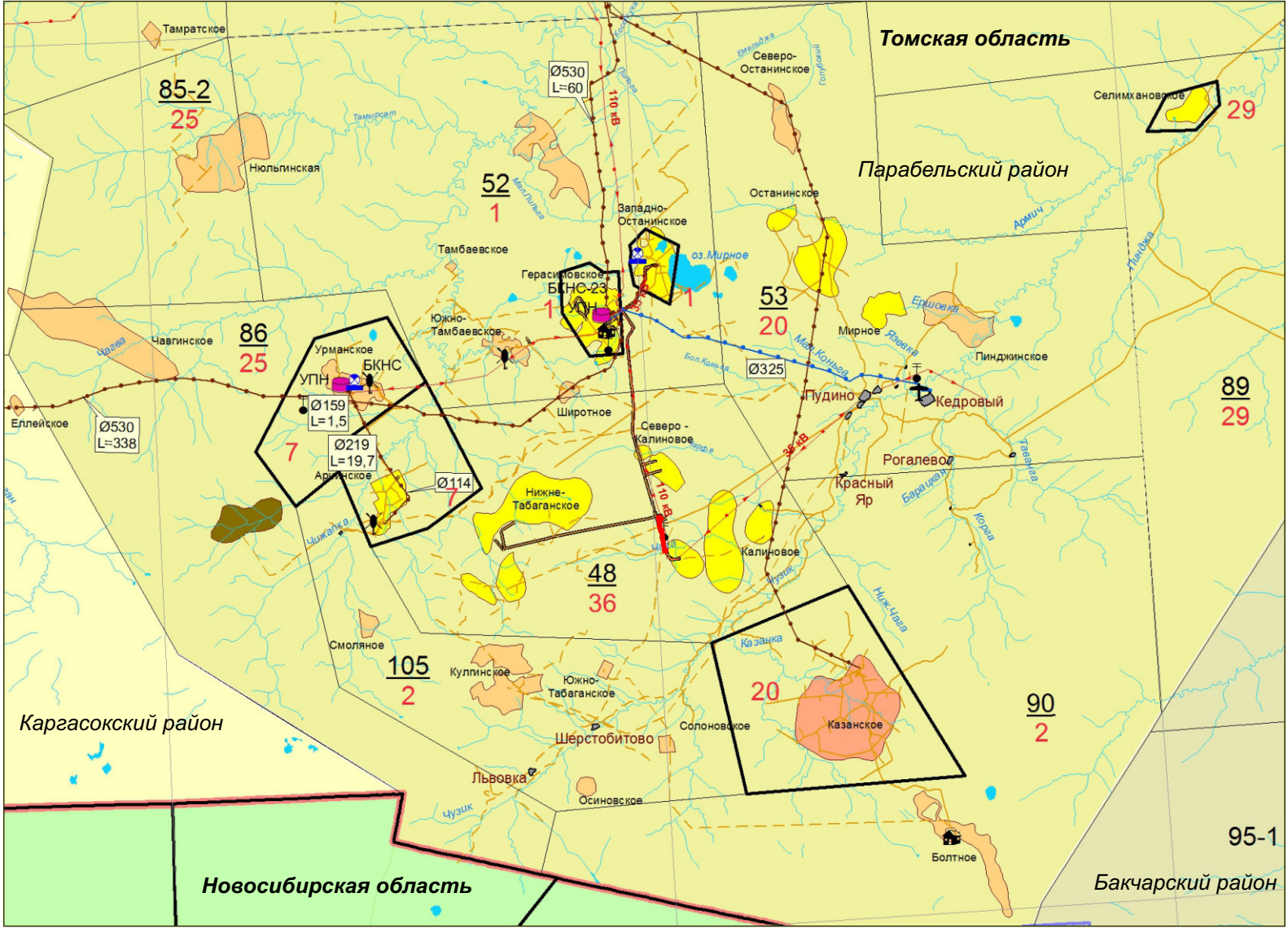
КАРТА ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ МЕЖСЕЛЕННОЙ ТЕРРИТОРИИ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
под линейный объект "Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении"



Условные обозначения:

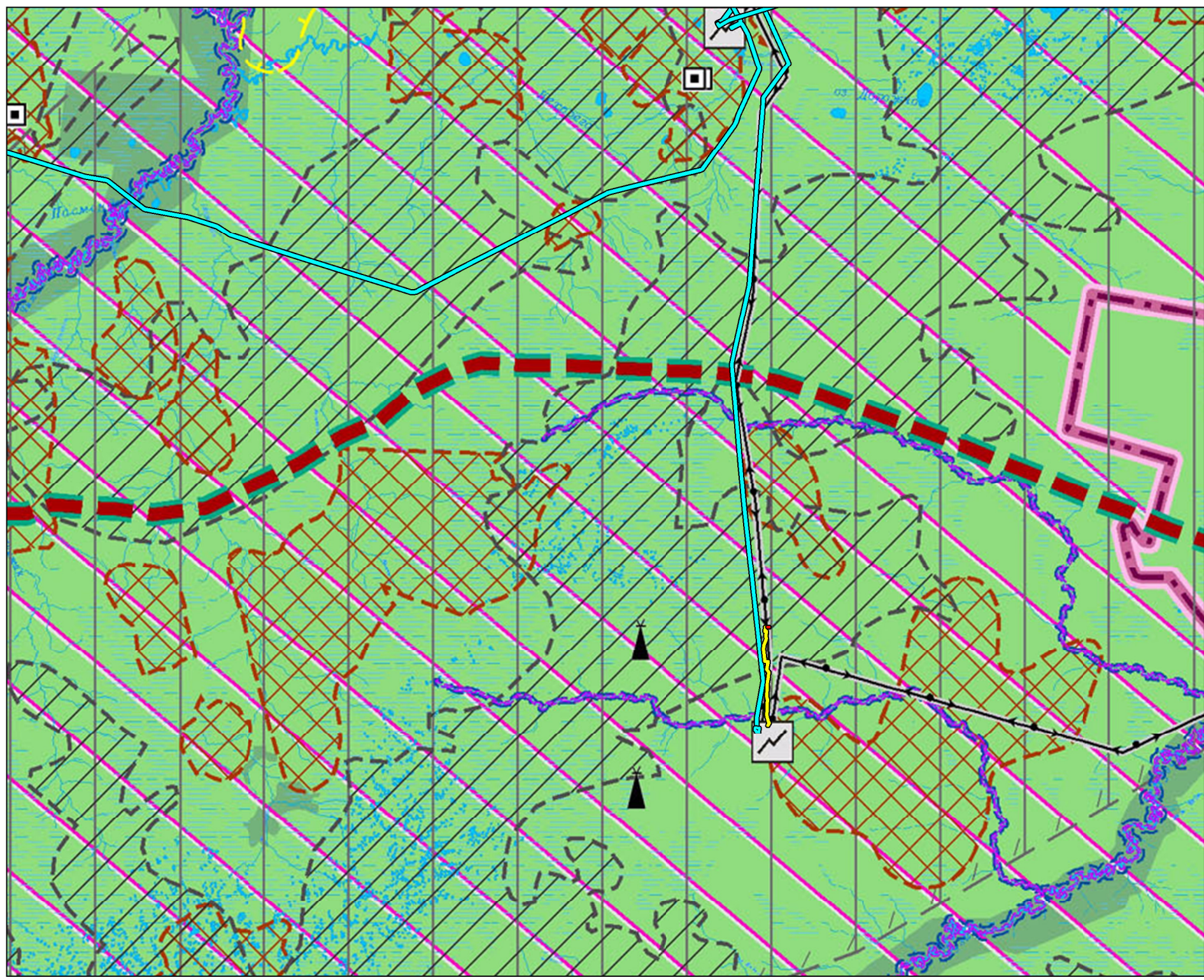


- границы элемента планировочной структуры



■ - размещение элемента планировочной структуры

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ
под линейный объект
"Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:

границы	Туманской области
границы	муниципальных районов
границы	поселений
границы	населенных пунктов
границы	межселенные территории

НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ СТАТУСУ:

Поселение	центр муниципального района
Старая	центр поселенная
Бульвар	прочие

Комплекс: населенные пункты с прогнозируемой полной убылью населения

ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬ ПО КАТЕГОРИЯМ:

ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ:

сельские населенных пунктов
ЗЕМЛИ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ
ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА, ВТОМ 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 баз углеродородного 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 - 5м)
ЗОНА ЗАТОПЛЕНИЯ ПЛАСЧЕНЫМ 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
электростанции

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
--

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

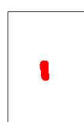
ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗОНИРОВАНИЕ МЕЖСЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ:

селитебные зоны
зона лесохозяйственного использования
зона недропользования
ПРОЕКТИРУЕМАЯ ОХРАННАЯ ЗОНА ЭСТАКАДЫ
ПРОЕКТИРУЕМАЯ ОХРАННАЯ ЗОНА ВЛ
ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПО СВЕДЕНИЯМ ГКН

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

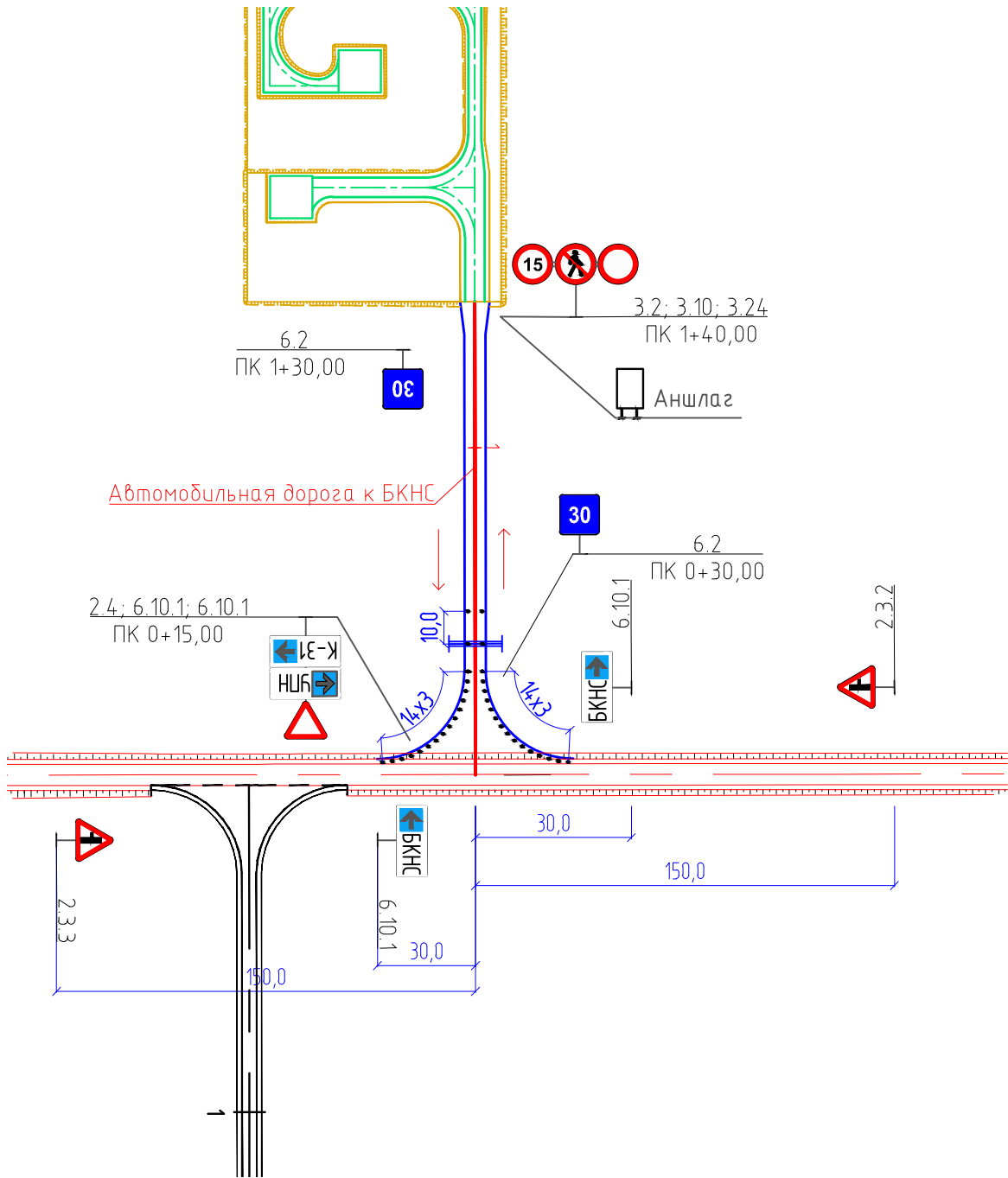


Масштаб 1:3 000 000



- линейный объект

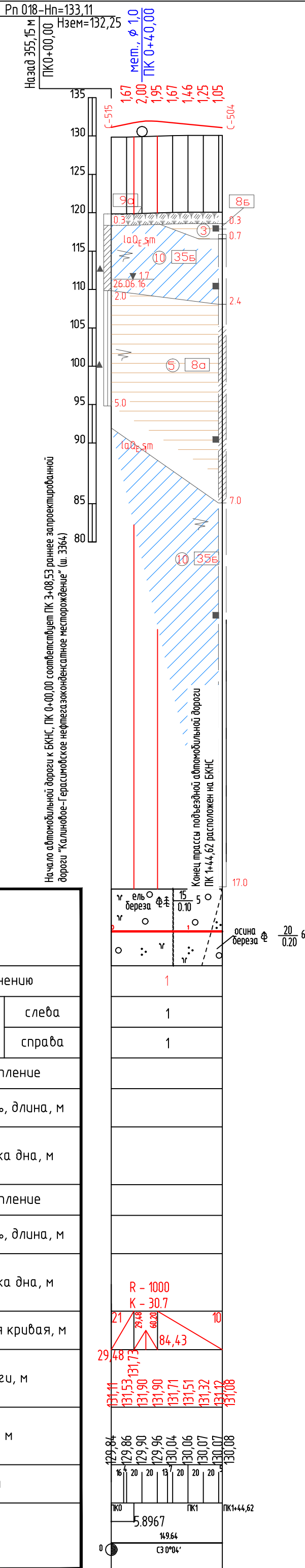
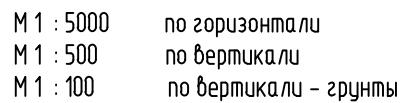
Спецификация к схеме расположения технических средств организации дорожного движения для автомобильной дороги к БКНС





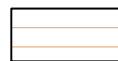


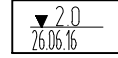
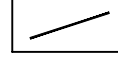
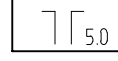

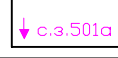
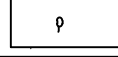
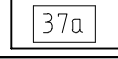

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
		Знаки дорожные			
2.3.2	ГОСТ Р 52290–2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
2.3.3	ГОСТ Р 52290–2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
2.4	ГОСТ Р 52290–2004	Уступите дорогу	1		
3.2	ГОСТ Р 52290–2004	Движение запрещено	1		
3.10	ГОСТ Р 52290–2004	Движение пешеходов запрещено	1		
3.24	ГОСТ Р 52290–2004	Ограничение максимальной скорости	1		
6.2	ГОСТ Р 52290–2004	Рекомендуемая скорость	2		
6.10.1	ГОСТ Р 52290–2004	Указатель направления	4		
		Опоры дорожных знаков			
	3.503.9–80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.35	2	17,36	
	3.503.9–80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.40	5	19,84	
	3.503.9–80, выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.45	1	22,32	
		Направляющие устройства			
		Сигнальный столбик С2	34		

Условные обозначения:
→ – направление движения транспорта



- 1 Расстановка дорожных знаков выполнена согласно ГОСТ Р 52289–2004*.
- 2 Конструкция дорожных знаков должна соответствовать ГОСТ Р 52290–2004.
- 3 Оформление дорожного знака 6.10.1 должно соответствовать “Книге фирменного стиля по оформлению производственных объектов” ОАО “Томскнефть” ВНК.
- 4 Установка стоек дорожных знаков предусмотрена на присыпных бермах без фундаментов в пробуренные ямы, которые впоследствии заполняются смесью грунта с каменными материалами.
- 5 Типоразмер знаков принят I по ГОСТ Р 52289–2004.
- 6 Для установки сигнальных столбиков предусмотрено уширение обочин до 1,5 м.
- 7 Установка сигнальных столбиков на примыкании выполнена с шагом 3 м.
- 8 Все размеры даны в метрах.



Условные обозначения и изображения

Обозначение и изображение	Наименование
	Почвенно-растительный слой
	Суглинок
	Глина
	Примесь органических веществ
	Отбор образцов ненарушенной структуры Отбор образцов нарушенной структуры
	Уровень установления подземных вод, глубина (м) и дата замера
	Литологическая граница
	Скважина на разрезе, ее глубина
	Полевые испытания грунта крыльчаткой
	Статическое зондирование
	Вертикальное электрическое зондирование
	Пункт таблицы классификации грунтов по разработке согласно ФЕР 81-02-01-2001
	Номер инженерно-геологического элемента

Разновидность грунтов по ГОСТ 25100–2011
по консистенции и степени влажности грунтов
пески, супеси, суглинки и глины

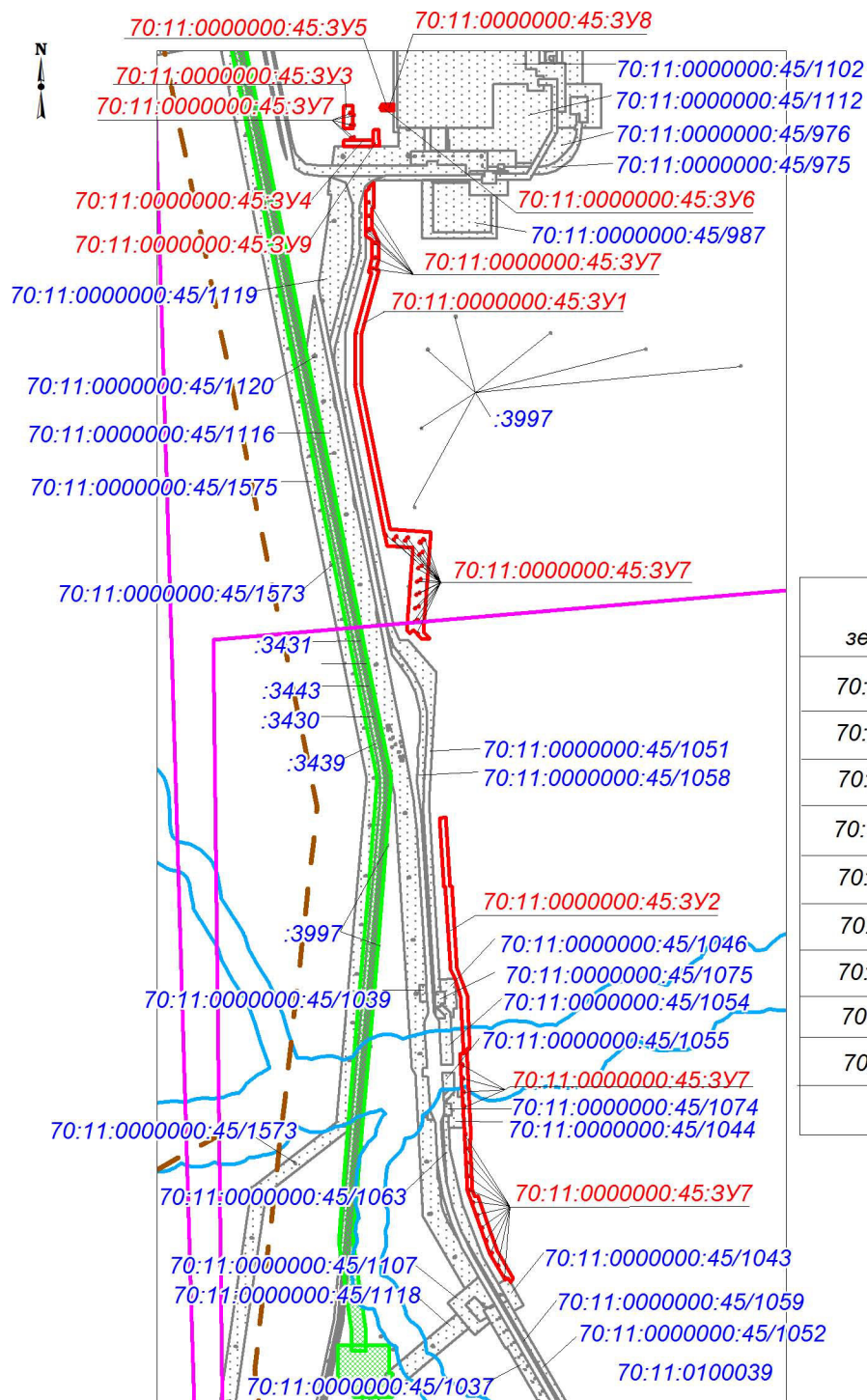
	мягкопластичные	$0.50 < I_L \leq 0.75$		твердые	$I_L < 0$
	текучепластичные	$0.75 < I_L \leq 1.0$		полутвердые	$0 \leq I_L \leq 0.25$
	текучие, насыщенные водой	$I_L > 1.0$		тугопластичные	$0.25 < I_L \leq 0.50$

1 Все размеры даны в метрах.

2 1,67 – рабочая отметка до верха покрытия по оси дороги

3 Проектные и рабочие отметки приведены с шагом 20 м.







Чертеж по обоснованию проекта межевания
для размещения объекта регионального значения
Масштаб 1:25000



Экспозиция земельных участков,
подлежащих межеванию

Обозначение земельного участка	Площадь, га
70:11:0000000:45:3Y1	5,2256 га
70:11:0000000:45:3Y2	3,5941 га
70:11:0000000:45:3Y3	0,2338 га
70:11:0000000:45:3Y4	0,212 га
70:11:0000000:45:3Y5	0,0356 га
70:11:0000000:45:3Y6	0,0356 га
70:11:0000000:45:3Y7	0,0794 га
70:11:0000000:45:3Y8	0,0256 га
70:11:0000000:45:3Y9	0,1148 га
Итого:	9,5565 га

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | | |
|---|---|--|---|
|  | граница земельных участков, подлежащая межеванию |  | существующие ВЛ |
|  | границы земельных участков, согласно сведениям ЕГРН |  | существующие автомобильные дороги |
|  | водоохранная зона | 70:11:0000000:45/151 | номер существующей части земельного участка |
|  | граница зон с особыми условиями использования | 70:11:0000000:45:3Y1 | условный номер земельного участка, подлежащий межеванию |
| | | 70:11:0100039 | номер кадастрового квартала |
| | | :3337 | номер существующего земельного участка |



**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 № 12-47/26946
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 № 12-44/31274
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



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 № 268 Директору ООО «Север»
на № 82/1-16 от 04.02.16 В.И. Лебедкину

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 Калинового нефтегазоконденсатного месторождения, отводимого под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении» 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



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)

Советская ул., д. 14, с. Парбель,

Томская область, 636600

Тел./Факс (838252)2-14-09.

Par-pri@tomsk.gov.ru

Ю. Лебедин 2016 г. N 286
на № 84/1-16 от 04.02.2016г.

Директору ООО «Север»
В.И. Лебедину

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

О предоставлении информации

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

- «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении»,

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 местного значения, нет.

Глава района

А.Л. Карлов

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

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@toms.gov.ru

Директору
ООО «Север»

В.И. Лебедкину

09.03.2016 № 48-01-0801

на № 80/1-16 от 04.02.2016

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Вячеслав Иванович!

В связи с Вашим запросом о предоставлении сведений об отсутствии (наличии) объектов культурного наследия на территории земельного участка, отводимого под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении», в Парабельском районе Томской области, сообщаем следующее.

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, а также выявленные объекты культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке отсутствуют. 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. На испрашиваемом участке мероприятия по выявлению объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не проводились.

Таким образом, на данный момент комитет по охране объектов культурного наследия Администрации Томской области не располагает информацией о наличии (отсутствии) объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке под объект: «Блочная кустовая насосная станция на Калиновом нефтегазоконденсатном месторождении». В соответствии с абзацем 3 статьи 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ земельные участки, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, подлежат историко-культурной экспертизе. Порядок проведения историко-культурной экспертизы определен пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ.

И.о. председателя Комитета

Е.В. Перетягина



Рудковский Станислав Игоревич
(3822) 71 30 88
de-rsi@cct.toms.gov.ru