ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Приложение
к постановлению
администрации
Каргасокского района
от _____ № _____

«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»

(ОАО «ТомскНИПИнефть»)

«Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

3962

Томск, 2017

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №____

«Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

3962

Томск, 2017г

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
1.1.1 Общие положения....3
1.1.2 Размещение объекта в границах Каргасокского района Томской области....4
1.1.3 Функциональное зонирование территории....4
1.1.4 Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории....4
1.1.5 Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта....6
1.1.6 Вопросы планировки территории....7

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ
2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков....10
2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети....16
2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории....16
2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера....17
2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны....19
2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности....21
2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ....*24*

ПЕРЕЧЕНЬ ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	Чертеж планировки территории	
Приложение 2	Карта (фрагмент карты) планировочной структуры межселенной территории Каргасокского района	
Приложение 3	Схема границ территорий объектов культурного наследия в границах Каргасокского района Томской области	
Приложение 4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
Приложение 5	Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта	
Приложение 6	Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории – Продольный профиль автомобильной дороги	

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

1.1.1. Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейных объектов «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» разработан на основании:

- постановления Администрации Каргасокского района № 26 от 08.02.2017 года «О разработке документации по планировке территории под линейный объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»;
- задания на проектирование от 24 июля 2015 года;
- материалов инженерных изысканий.

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

- Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 – мультифазная насосная станция (далее – МФНС) Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения, протяженностью 18948 м, в том числе:
  - Узел №1. Запуска средств очистки и диагностики (далее – СОД), пикет (далее – ПК) 1+02,69. Узел контроля коррозии №1, ПК 1+17,34;
  - Узел №2. ПК 56+60,24;
  - Узел №3. Приема СОД, ПК 186+73,91. Узел контроля коррозии № 2, ПК 186+59,71;
  - Автомобильная дорога к узлу № 3, протяженностью 51,66 м;
  - Переустраиваемые воздушные линии электропередач (далее – ВЛ) - 6 кВ (фаза (далее – ф.) 9-6, ф.9-17), 224 м;
- Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1, протяженностью 14074,95 м;
- Автомобильная дорога на вертолетную площадку, протяженностью 140,34 м;
- Автомобильная дорога к вагон-городку, протяженностью 134,88 м.

Цель Проекта – выделение элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов капитального строительства, в том числе объектов местного значения.

Задачи Проекта:

– реализация проектных решений по обустройству Западно-Карайского нефтяного месторождения Открытого акционерного общества «Томскнефть» ВНК (далее - ОАО «Томскнефть» ВНК) на Крапивинском и Карайско-Моисеевском лицензионных участках в соответствии со схемой территориального планирования Каргасокского района;

– выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Каргасокского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Каргасокского района Томской области (далее - ТО).

1.1.2. Размещение объекта в границах Каргасокского района Томской области

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

Каргасокский район в соответствии с Законом Томской области от 10.09.2004г. № 210-ОЗ «О наделении статусом муниципального района, сельского поселения и установлении границ муниципальных образований на территории Каргасокского района» (в редакции Закона Томской области от 19 июня 2014 года № 76-ОЗ) является муниципальным образованием Томской области, наделенным статусом муниципального района.

Ближайшие населенные пункты: пос. Новый Васюган расположен в 90 километрах (далее – км) на северо-восток от участка работ; пос. Айполово – в 110 км на северо-восток; пос. Майск в 100 км на юго-восток.

1.1.3. Функциональное зонирование территории

Проектируемый объект расположен на межселенной территории в зоне лесохозяйственного использования и недропользования территории.

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 Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 12-47/26976 от 28.10.2015 г. Каргасокский район не находится в границах особо охраняемых природных территорий 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.

Согласно письму Областного государственного бюджетного учреждения (далее – ОГБУ) «Областного комитета охраны окружающей среды и природопользования» №114 от 09.02.2016г. на территории земельного участка Западно-Карайского нефтяного месторождения, отводимого под объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» в Каргасокском районе Томской области, особо охраняемые природные территории областного значения отсутствуют.

Согласно письму администрации Каргасокского района № 04-01-1121/16-0 от 12.02.2016г. на территории земельного участка отводимого под объект: «Обустройство

Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» в Каргасокском районе Томской области ООПТ местного значения отсутствуют.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области № 48-01-1309 от 25.11.2016 г. объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия на территории земельного участка отводимого под объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» (шифр 3962), отсутствуют.

При реализации проекта следует учитывать, что в ходе земляных и строительных работ могут быть выявлены отдельные предметы (случайные находки), имеющие историко-культурную ценность. В случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства или эксплуатации, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального Закона № 73-ФЗ, работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов, должны быть приостановлены, информация о находках в течение трех рабочих дней представлена в региональный орган охраны объектов культурного наследия для организации мероприятий по сохранению выявленного объекта.

Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Российской Федерации

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

В соответствии с письмом Министерства Культуры Российской Федерации № 8665-01-64-АЖ от 16.06.2015г. территории традиционного природопользования федерального значения в Томской области не создавались.

Согласно письму ОГБУ «Областного комитета охраны окружающей среды и природопользования» №114 от 09.02.2016г. на территории земельного участка Западно-Карайского нефтяного месторождения, отводимого под объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» в Каргасокском районе Томской области территории традиционного природопользования коренных и малочисленных народов регионального значения Сибири отсутствуют.

Согласно письму администрации Каргасокского района № 04-01-1121/16-0 от 12.02.2016г. на территории земельного участка отводимого под объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» в Каргасокском районе Томской области территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народностей местного значения отсутствуют.

Территории природоохранного назначения

К территориям ограниченного хозяйственного пользования на территории проектируемых объектов Западно-Карайского месторождения относятся водоохранные зоны (далее – ВОЗ) и прибрежные защитные полосы (далее – ПЗП) поверхностных водных объектов, границы которых нанесены согласно Водному кодексу Российской Федерации (далее ВК РФ).

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод и проектируемая автомобильная дорога на кустовую площадку № 1 пересекают ручьи без названия, их 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 переустраиваемых ВЛ - в виде части поверхности участка земли ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении в пределах общего коридора коммуникаций на расстоянии 10 м, для последующей постановки на кадастровый учет с особыми условиями землепользования.

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

1.1.5. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемых: трубопровода, автомобильных дорог и ВЛ производится с учетом действующих норм отвода земель и из условий строительства объектов.

Ширина полосы отвода земель, испрашиваемая во временное краткосрочное пользование для строительства нефтегазосборного трубопровода определена в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 метров.

Размеры земельных участков под узлы запорной арматуры на трубопроводе определены в соответствии со сводом правил (далее - СП) 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция строительных норм и правил Строительными нормами и правилами (далее – СНиП) II-89-80* и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности». Расстояние от зданий производственных объектов (независимо от степени их огнестойкости) до границ лесного массива хвойных пород принимается 100 м; до границ лесного массива смешанных пород принимается 50 м.

Ширина полосы отвода для размещения автомобильной дороги определена в соответствии с СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог». При этом значение ширины полосы отвода складывается из ширины земляного полотна по подошве с учетом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств

и дополнительных полос шириной не менее 1,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию 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.

Вариантность выбора места размещения линейного объекта не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам существующей инфраструктуры и расположены на свободной от застройки территории.

Вид разрешенного использования земельных участков, на которых планируется размещение линейных объектов – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, заготовка древесины (пп. 1, 11, п. 1, ст. 25 ЛК РФ).

1.1.6. Вопросы планировки территории

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.

Объекты капитального строительства федерального, регионального или местного значения, а также характеристики планируемого развития территории, в том числе плотность и параметры застройки территории и характеристики развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории в данном проекте не указываются, в связи с отсутствием таких объектов на территории.

Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта приведена в приложении 6.

Таблица 1.1.6.1 - Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете, и представленным к аренде под проектируемый объект, га		Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
	под линейные объекты	под площадо-чные объекты		
Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1	75,0716	0,2802	2,1167	77,4685

Размещение проектируемых объектов предусмотрено на земельных участках (частях земельных участков), предоставленных в аренду по договорам аренды частей лесного участка:

№93/05/12 от 22.03.2012;
№108/05/13 от 14.08.2013;
№123/05/13 от 30.08.2013;
№243/05/13 от 13.12.2013;
№213/05/08 от 11.08.08;
№186/05/13 от 08.11.2013;
№186/09/17 от 04.10.2017;

по договорам субаренды частей лесного участка

№ ВСТ-17/04500/379/Р от 01.08.2017;
№ 4-17-СТ от 20.09.2017;

а также на частях лесных (земельных) участков, проектная документация которых утверждена распоряжениями Департамента лесного хозяйства Томской области

№393 от 07.04.17;
№394 от 07.04.17;
№400 от 12.04.17;
№410 от 13.04.17;
№411 от 13.04.17;
№412 от 13.04.17;
№429 от 14.04.17;
№430 от 14.04.17;
№490 от 25.04.17;
№615 от 23.05.17;
№ 375 от 03.04.2017;
№77 от 25.01.17;
№1663 от 02.12.16;
№1314 от 19.10.2017

с целью дальнейшего предоставления в аренду.

Вид разрешенного использования образуемого земельного участка, в соответствии с п. 5_2.3 статьи 43 Градостроительного кодекса РФ, «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1».

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

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков

Автомобильные дороги

Для обеспечения транспортной связи кустовой площадки № 1 и узлов запорной арматуры на трубопроводах с объектами обустройства Западно-Карайского месторождения предусмотрено строительство автомобильных дорог. Необходимость строительства дорог вызвана ростом объемов добычи нефти за счет расширения месторождения в границах лицензионного участка и ввода в эксплуатацию новых кустов скважин.

Таблица 2.1.1.1

Основные технические показатели дорог

№ п/п	Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Длина, м	Кол-во углов пово-рота
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1	IV-в	6,5	4,5	14074,95	8
2	Автомобильная дорога к вагон-городку	IV-в	6,5	4,5	134,88	-
3	Автомобильная дорога на вертолетную площадку	IV-в	6,5	4,5	140,34	-
4	Автомобильная дорога к узлу № 3	IV-в	6,5	4,5	51,66	-

Основные характеристики

Принятые решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьей 9, 18 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (далее - ФЗ № 384-ФЗ).

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

При назначении конструкции земляного полотна учтены категория дороги, тип дорожной одежды, высота насыпи, свойства используемых грунтов, характер и условия залегания грунтов основания, наличие подземных и поверхностных вод, условия производства работ.

Верх земляного полотна имеет двускатный поперечный профиль с уклоном 20 ‰ (автомобильная дорога на кустовую площадку №1) и 30 ‰ (автомобильные дороги к вагон-городку, на вертолетную площадку и к узлу № 3).

Заложение откосов насыпи на минеральных грунтах и на болотах I типах принято 1:2, на болотах III типа – 1:3.

Автомобильные дороги на всем протяжении запроектированы в насыпи.

Основные конструктивные решения по строительству автомобильных дорог

Начало автомобильной дороги на кустовую площадку № 1, ПК 0+00,00, соответствует ПК 44+84,51 существующей дороги «Крапивинское нефтяное месторождение (далее - н.мр.) – куст №13». Конец дороги, ПК 140+74,95, расположен на кустовой площадке № 1. Протяженность дороги составила 14074,95 м. Дорога имеет восемь углов поворота в плане, обусловленные примыканием к существующей автомобильной дороге, выбором местоположения дороги с учетом расположения в наиболее благоприятных инженерно-геологических и гидрологических условиях и заходом на кустовую площадку № 1.

С внутренней стороны кривых в плане предусмотрено устройство уширений проезжей части и земляного полотна согласно Приложению Е СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт».

Для возможности эпизодического разъезда автомобилей на дороге к кустовой площадке № 1 предусмотрены остановочные площадки шириной 3,5 м, длиной 35 м, длина отгонов для заезда и выезда с площадки - 17,5 м, расстояние между площадками принимается равным расстоянию видимости встречного транспорта, но не более 500 м согласно п. 7.5.7 СП 37.13330.2012. Конструкция дорожной одежды на площадках для разъезда автомобилей принята аналогично конструкции дорожной одежды основной дороги.

Начало временной автомобильной дороги к вагон-городку, ПК 0+00,00, соответствует ПК 134+58,27 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 1. Конец дороги, ПК 1+34,38, расположен на площадке вагон-городка. Протяженность дороги составила 134,38 м.

Начало временной автомобильной дороги на вертолетную площадку, ПК 0+00,00, соответствует ПК 133+65,13 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 1. Конец дороги, ПК 1+40,34, расположен на разворотной площадке у вертолетной площадки. Протяженность дороги составила 140,34 м.

Автомобильные дороги к вагон-городку и на вертолетную площадку являются временными и устраиваются на период бурения.

Начало дороги к узлу №3, ПК 0+00,00 соответствует ПК 150+29,11 дороги Кустовая площадка (далее – К)-9 – установка предварительного сброса пластовой воды (далее – УПСВ)-2, блочной кустовой насосной станции (далее – БКНС)-2. Конец дороги, ПК 0+51,66, расположен на разворотной площадке узла № 3. Протяженность дороги составила 51,66 м.

На ПК 4+96,58, ПК 54+26,69 и ПК 56+81,62 дороги на кустовую площадку № 1 запроектированы съезды на существующие автозимники шириной 6,0 м с покрытием из щебня.

Плановое положение временных дорог к вагон-городку и на вертолетную площадку обусловлено расположением площадки вагон-городка.

Дороги проложены во II дорожно-климатической зоне, которая характеризуется большим количеством осадков, их малой испаряемостью и незначительным поверхностным стоком. С учетом изложенного, земляное полотно проектируемых дорог на всем протяжении предусмотрено в насыпях из привозного грунта.

Водоотвод с поверхности дорог обеспечен двускатным поперечным профилем. 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.

Конструкция дорожной одежды для дороги на кустовую площадку № 1 принята капитального типа в соответствии с серией 3.503.1-91 из сборных железобетонных плит ПДН-А V размером 2,00х6,00х0,14. Плиты укладываются на монтажный слой из геотекстиля.

Согласно техническим условиям (далее – ТУ) на проектирование подъездной автодороги проектной документацией предусмотрено строительство дорожной одежды в две стадии.

На первой стадии выполняется временная укладка железобетонных плит на отсыпаемый грунт земляного полотна (для большей сохранности кромок плит, швы должны быть заполнены песком).

Срок устройства покрытия по второй стадии принимается равным не менее времени достижения 80 % осадки торфяного основания и назначен с таким расчетом, чтобы последующая осадка основания не оказывала существенного влияния на транспортно-эксплуатационные характеристики дороги.

На второй стадии выполняют разборку временного покрытия, досыпают до проектных отметок земляное полотно, уплотняют, планируют, устраивают дорожную одежду переходного типа.

На проектируемой дороге на кустовую площадку № 1 предусмотрено строительство одноочковых водопропускных труб:

на заболоченной территории – для сохранения существующего гидрологического режима;

в пониженных местах – для перепуска воды под автомобильной дорогой и исключения явлений подтопления на прилегающей территории;

на водотоках - для пропуска расчетного расхода 3 % вероятности превышения.

Для обеспечения устойчивости откосов земляного полотна от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии проектной документацией предусмотрено их укрепление посевом трав с внесением минеральных удобрений. Для защиты откосов насыпей от размыва на пойменных участках предусмотрено их укрепление объемной георешеткой с заполнением щебнем фракции 40-70 мм.

В соответствии с требованиями статьи 30 Федерального закона (далее – ФЗ) № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» проектной документацией предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасное движение транспортных средств.

Согласно государственному стандарту России (далее - ГОСТ Р) 52289-2004* 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;
- установка металлического барьерного ограждения.

Для визуальной идентификации объекта на въезде на кустовую площадку № 1 установлен аншлаг.

Трубопроводы

Нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспортирования сырой нефти и попутного нефтяного газа от площадки куста скважин № 1 Западно-Карайского месторождения до входной гребенки МФНС Крапивинского месторождения (для

дальнейшей транспортировки на сооружения установки подготовки нефти (далее - УПН) Крапивинского месторождения).

Основные технические характеристики проектируемого трубопровода приведены в таблице 2.1.1.2

Таблица 2.1.1.2

Основные технические характеристики проектируемого трубопровода

Наименование трубопровода	Диаметр толщина стенки, мм	Давление (изб.) в начале - в конце участка, МПа	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Протяженность трубопровода, м
Нефтегазосборный трубопровод «Кустовая площадка № 1 – МФНС Крапивинское»	159х8	1,48-0,90	363,21 / 9150	18948, из них 41 по территории кустовой площадки № 1

Характеристика трассы проектируемого трубопровода по категориям местности приведена в таблице 2.1.1.3.

Таблица 2.1.1.3

Характеристика трассы трубопровода по категориям местности

Наименование трубопровода	Протяженность участков, м						
	Водные преграды		Тип болота			Суходол, насыпной грунт	Всего (без учета участков по КП № 1)
	Реки, ручьи	Озера, низины запол-ненные водой	I	II	III		
Нефтегазосборный трубопровод «Кустовая площадка № 1 – МФНС Крапивинское»	70	-	-	-	6708	12129	18907

Основные технические решения

Принятые технические решения обеспечивают уровень приемлемого риска и достаточную безопасность транспортирования продукции добывающих скважин куста № 1 по нефтегазосборному трубопроводу после пуска его в эксплуатацию.

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

На проектируемом нефтегазосборном трубопроводе предусмотрена установка: узлов задвижек; узлов запуска и приема СОД; узлов контроля коррозии (далее - УКК).

Узлы задвижек установлены: на ПК 0’+00, в начале трассы на территории кустовой площадки № 1; на ПК 56+60,24 – отсекающая задвижка; на ПК 189+00,14, в конце трассы на входной гребенке МФНС. Здесь же, согласно заданию на проектирование, предусмотрена еще 1 задвижка с электроприводом для перспективного подключения других кустов месторождения.

Для восстановления пропускной способности нефтегазосборного трубопровода, очистки внутренней полости предусмотрена установка узлов запуска и приема СОД. Узел запуска СОД установлен в начале трассы трубопровода на ПК 1+02,69, узел приема – в конце трассы на ПК 186+73,91.

Задвижка, установленная на территории кустовой площадки (далее – КП) № 1, электроприводная, так как выполняет функции аварийного отключения КП от нефтегазосборного трубопровода, остальная запорная арматура предусмотрена с ручным управлением.

Дренаж нефти из камер запуска и приема СОД после проведения работ по очистке трубопровода откачивают и вывозят на пункт слива, согласованный с управлением подготовки нефти и газа (далее – ПНиГ) ОАО «Томскнефть» ВНК, для использования в технологическом процессе подготовки нефти.

Узлы контроля коррозии предусмотрены для проведения мониторинга состояния металла нефтегазосборного трубопровода. Узлы контроля коррозии установлены в начале и в конце трассы на ПК 1+17,34 и ПК 186+59,71.

Герметичность затворов всей установленной запорной арматуры соответствует классу «А» ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов». Контроль давления предусмотрен показывающими манометрами, устанавливаемые с каждой стороны задвижек по месту, а на электрифицированном узле – и дистанционно.

Основные конструктивные решения по прокладке промыслового трубопровода

Трасса промыслового трубопровода проложена в общем техническом коридоре с другими проектируемыми коммуникациями. Расстояние до ранее проектируемых трубопроводов соответствует нормативным расстояниям (8-11 м). Существующая автодорога, а также линии ВЛ расположены по другую сторону от близлежащих ранее проектируемых трубопроводов.

Глубина заложения нефтегазосборного трубопровода от поверхности земли до верхней образующей трубы – не менее 0,8 м.

По трассе трубопровода имеются переходы через автодороги, через технологический проезд на территории кустовой площадки № 1. Имеются пересечения с проектируемыми линиями электропередачи, переходы через болота III типа, пересечения с ручьями.

Участки трубопровода на пересечениях с автодорогами предусмотрено прокладывать в защитных футлярах. Диаметр футляров не менее чем на 200 мм больше диаметра протаскиваемых труб. Заглубление нефтегазосборного трубопровода – не менее 1,4 м от поверхности дороги до верхней образующей футляра при пересечении автодорог по трассе и не менее 0,6 м при переходе технологического проезда по территории кустовой площадки.

На углах поворотов трассы в горизонтальной плоскости, а также через каждый километр, дополнительно через каждые 450 м (согласно техническим условиям Заказчика на проектирование) предусмотрена установка опознавательных знаков в виде столбиков со щитами-указателями, высотой 1,5-2 м от поверхности земли. На щитах-указателях приводится следующая информация: наименование трубопровода, местоположение оси трубопровода, привязка знака по трассе (км и ПК), направление и ширина охранной зоны, телефон и адрес организации, эксплуатирующей данный трубопровод. Опознавательные знаки оформляются совместным актом подразделений эксплуатирующей организации (ОАО «Томскнефть» ВНК) с землепользователями.

На местах и участках, являющихся временно опасными, следует устанавливать переносные знаки безопасности и временные ограждения, окрашенные лакокрасочными материалами сигнальных цветов.

Повороты трубопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены упругим изгибом сваренных ниток трубопровода и отводами радиусом 5 DN. Радиус изгиба трубопроводов принят равным 300 м.

Все земляные, строительно-монтажные работы необходимо проводить на полосе, отводимой во временное пользование.

ВЛ

Согласно типовых технических условий исх. № 02-09-8/928 от 18.02.2015 г., выданных ООО "Энергонефть Томск", для обеспечения требуемого расстояния от дорожного полотна автодороги до нижнего провода ВЛ-6 кВ выполнен проект переустройства существующих линий электропередачи 6 кВ в месте пересечения с проектируемой автодорогой к узлу № 3 проектируемого нефтегазосборного трубопровода "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское".

Таблица 2.1.1.4

Основные технические характеристики переустраиваемых ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, км
Переустраиваемые ВЛ-6 кВ (ф.9-6, ф.9-17)	6	АС 120/19	Отработанные бурильные и отбракованные обсадные трубы (в габаритах 6 кВ)	Стеклянная	0,224

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

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

Переустраиваемые воздушные линии электропередачи 6 кВ выполнены проводом марки АС сечением 120/19 мм^2 по ГОСТ 839-80 «Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи».

Сечение провода воздушных линий выбрано с учетом существующих ВЛ-6 кВ.

Изоляция и линейная арматура

Для переустраиваемых ВЛ-6 кВ приняты стеклянные изоляторы типов ШС20Г (штыревые), ПС70Е (натяжные). Количество изоляторов в гирлянде – 2 шт.

Пересечения с инженерными сооружениями

В местах пересечения ВЛ с автомобильными дорогами с обеих сторон линии, в соответствии с ГОСТ Р 52289-2004, на дорогах устанавливаются дорожные знаки «Ограничение высоты». Согласно инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, на опорах, ограничивающих пролет пересечения с автодорогами, устанавливаются знаки «Осторожно электрическое напряжение».

На опорах переустраиваемых ВЛ-6 кВ устанавливаются постоянные знаки с указанием порядкового номера опоры и номера ВЛ.

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

Заземление

Металлическая свая опоры из труб в ненаселенной местности полностью обеспечивает необходимое сопротивление заземляющего устройства (30 Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требует.

2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети

Данным проектом не предусмотрено строительство путепроводов, эстакад, пешеходных переходов и развязок.

Данным проектом не предусмотрено строительство постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса.

Инженерная подготовка территории предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий следующего характера:

- к площадкам узлов запорной арматуры предусмотрены подъезды;
- при пересечениях с ранее запроектированными автодорогами, разворотными площадками узлов запорной арматуры, проектируемые трубопроводы прокладываются в защитных футлярах.

Проезд техники по месторождению в период строительства осуществляется по существующим автозимникам.

2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории

Настоящим проектом не предусматривается демонтаж недействующих выведенных из эксплуатации промысловых трубопроводов.

2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, ингибитора коррозии, сеноманской воды, дизельным топливом, смазочного масла, свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнение почвы нефтью, ингибитором коррозии, дизельным топливом, смазочным маслом, минерализованной водой;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти, ингибитора коррозии, дизтоплива, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти, дизельного топлива, смазочного масла.

Нормальная эксплуатация проектируемого объекта заключается в поддержании всех параметров работы системы добычи, сбора и транспортировки продукции скважин, добычи измерения, распределения по нагнетательным скважинам сеноманской воды, снабжения топливом дизельных электростанций (далее – ДЭС) в пределах, обусловленных технологическим режимом.

Для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;
- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;
- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;
- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;
- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;
- на наружных установках осуществлять периодический контроль довзрывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, в соответствии с установленным графиком;
- при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитой нефтью, химреагентом, дизтопливом (при необходимости)

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций, связанных с взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов и паров как на наружных площадках и в помещениях на территории

кустовой площадки, комплексе сооружений топливоснабжения ДЭС, так и по трассе нефтегазосборного трубопровода.

В блоках измерительных установок (далее – ИУ), установок дозирования химреагентов (далее – УДХ), блока фильтров (далее – БФ) и блоков напорной гребенки (далее – БГ) предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и приведения в действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляционные установки сблокированы с газоанализаторами для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распределения пламени (далее – НКПР). При концентрации горючих газов 20 % от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация, при концентрации 50 % от НКПР с выключением всех технологических электропотребителей (кроме вентилятора, аварийного освещения, сигнализации загазованности и пожара).

Предусмотрен контроль загазованности у устьев скважин с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от НКПР соответственно.

На площадке резервуаров запаса дизельным топливом, площадке под автоцистерну, площадке насосов емкостей подземных (далее – ЕП) и емкостей дренажных (далее – ЕД) предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от НКПР соответственно.

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

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

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

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

Согласно исходным данным и требованиям ГУ МЧС России по Томской области проектируемый объект располагается вне зон возможного радиоактивного загрязнения (заражения), соответственно, мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта проводить не требуется.

Стационарные системы контроля за радиационной обстановкой на объекте не предусматриваются.

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

В первую очередь, перекрывают поступление перекачиваемого продукта посредством остановки насосов добывающих скважин. Затем закрывают запорную арматуру на концах аварийного участка.

Перед выполнением каких-либо работ в газоопасной зоне оформляется наряд-допуск на газоопасные работы.

2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

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

С целью проведения мероприятий гражданской обороны, направленных на уменьшение рисков, связанных с обеспечением защиты работников и материальных ценностей от опасностей, возникающих в случае чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в ОАО «Томскнефть» ВНК созданы нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне (далее - НФ ГО).

НФ ГО Общества представляют собой самостоятельные структуры, созданные на нештатной основе, в целях участия в обеспечении выполнения мероприятий по гражданской обороне и проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций. Основные задачи, организация деятельности, комплектование и подготовка НФ ГО регламентированы Положением ОАО «Томскнефть» ВНК «Формирования сил гражданской обороны».

Состав и задачи НФ ГО:

Команда охраны общественного порядка:

1) обеспечение надежной охраны и поддержание общественного порядка в защитных сооружениях гражданской обороны Общества в ходе выполнения мероприятий ГО.

б) Санитарная дружина:

1) обеспечение круглосуточного оказания первой и врачебной помощи.

в) Группа по обслуживанию укрытий:

1) содержание помещений, обеспечение сохранности защитных устройств и внутреннего инженерно-технического оборудования защитных сооружений гражданской обороны, поддержание их в готовности к использованию по предназначению; организация питания укрываемых, в том числе сухим пайком и питьевой водой.

г) Команда газоснабжения:

1) обеспечение бесперебойного газоснабжения объектов жизнеобеспечения на территории городского округа Стрежевой.

д). Группа связи:

1) обеспечение устойчивого функционирования систем управления, средств оповещения и связи на объектах Общества.

е). Звено радиационного и химического контроля:

1) ведение радиационного и химического контроля на территории деятельности Общества.

С целью обеспечения ликвидации аварий, предупреждения чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов в ОАО «Томскнефть» ВНК создано аттестованное профессиональное аварийно-спасательное формирование (далее – ПАСФ), функционирование которого

регламентировано «Положением о ПАСФ ОАО «Томскнефть» ВНК по ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов».

В состав ПАСФ входят:

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

В случае необходимости могут быть привлечены сторонние организации, с которыми ОАО «Томскнефть» ВНК заключило договор:

- ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой»,
- ООО «Стрежевская Сервис-Экология» и др.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу цеха добычи нефти и газа (далее – ЦДНГ)-10, электротехническому персоналу, цеху текущего обслуживания, ремонта трубопроводов и ликвидации последствий аварий (далее – ЦТОРТиЛПА)-3 возлагается на дежурного смены центральной инженерно-технологической службы (далее - ЦИТС) ОАО «Томскнефть» ВНК и региональную инженерно-техническую службу (далее – РИТС) Крапивинского региона.

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

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

Предусмотрена передача сигнала в случае возникновения чрезвычайной ситуации на объекте до единой дежурно-диспетчерской службы Сургутского района. Передача сигнала возложена на руководителя штаба ГО посредством телефонной связи.

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

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

Дежурный диспетчер при получении соответствующих сигналов ГО с пульта управления, расположенного в диспетчерском пункте, производит отключение погружных насосов нефтедобывающих скважин, по распоряжению начальника смены ЦИТС выездная бригада по обслуживанию кустовой площадки закрывает задвижки на устьях скважин, на выходе из измерительной установки.

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 ОАО «Томскнефть» ВНК.

По распоряжению начальника ЦТОРТ-3 бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце участков трубопроводов. Остановка промысловых трубопроводов должна быть согласована с цехами, обслуживающими площадочные объекты (площадок кустов скважин № 47 и № 52 дожимной насосной станции (далее – ДНС) с УПСВ, кустовой насосной станции (далее –

КНС)). При остановке нефтегазосборных сетей должна быть прекращена подача рабочего продукта в трубопровод – остановлены добывающие скважины куста № 47 и № 52. При остановке высоконапорного водовода должны быть приняты меры по прекращению подачи воды – остановлены насосы КНС, закрыты задвижки на приемных и напорных линиях насосов.

В ОАО «Томскнефть» ВНК установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов для ликвидации аварий на кустовой площадке, площадке сооружений комплекса ДЭС, промысловых трубопроводах хранится на складе пос. Катыльга.

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 ОАО «Томскнефть» ВНК.

Согласно Положению ОАО «Томскнефть» ВНК «Организация и ведение гражданской обороны» предприятие ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС).

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Мероприятия и решения по обеспечению взрывопожаробезопасности направлены, в первую очередь, на недопущение образования взрывоопасных концентраций газовоздушных смесей и источников зажигания.

Проектной документацией приняты следующие меры пожарной безопасности:

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

– используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон взрывоопасности по ПУЭ;

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

– выполнена молниезащита и заземление оборудования;

– на дыхательной линии емкостей дренажных предусмотрены предохранители огневые, на дыхательной линии резервуаров запаса дизельного топлива предусмотрены дыхательные клапаны со встроенными огнепреградителями;

– сепаратор ИУ оснащен предохранительным клапаном. Сброс от предохранительного клапана осуществляется в подземную емкость;

– помещения технологических блоков ИУ, БГ, БФ, УДХ оснащены сигнализаторами довзрывоопасных концентраций. При концентрации горючих газов 10 % от НКПР предусмотрено включение вентиляции, при 20 % от НКПР предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 50 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с отключением электроприводной арматуры и переключателя скважин многоходового (далее – ПСМ);

– на площадке насосов емкостей ЕП и ЕД предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от НКПР соответственно. При достижении загазованности 50 % от НКПР предусмотрено автоматическое отключение насосов емкостей;

– контроль загазованности у устьев скважин с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 20 % и 50 % от НКПР соответственно;

– предусмотрен контроль загазованности наружных площадок периодически переносными газоанализаторами, которыми обеспечен производственный персонал;

– объем контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее – КИПиА) позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора и измерения дебита добывающих скважин, измерения и подачи воды в нагнетательные скважины. Система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;

– для блочного оборудования предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе;

– внутриплощадочные автодороги обеспечивают подъезд пожарных автомобилей ко всем технологическим сооружениям.

При текущем обслуживании трубопроводов и ремонтных работах запрещается применять инструменты из неомедненной стали. Используемый инструмент должен быть изготовлен из материала, не дающего искр; ударный и режущий инструмент при работе необходимо смазывать консистентными смазками (типа солидола).

Асбестовую ткань (кошму, войлок) предусмотрено хранить в металлических футлярах с крышками.

Отогревать замерзшую арматуру, трубопроводы разрешается только паром или горячей водой.

Территорию вокруг границы кустовой площадки, а также по трассе промыслового трубопровода в пределах 3 м в обе стороны от оси следует периодически расчищать от поросли, сухой травы и листьев и содержать в безопасном противопожарном состоянии. Территорию на площадках наружных установок предусмотрено также регулярно очищать от сухой травы и листьев.

Промасленный, либо пропитанный горючими жидкостями обтирочный материал, необходимо собирать в специальную металлическую тару (ящики, бачки) с плотно закрывающимися крышками. Тара с использованным обтирочным материалом должна передаваться ООО «Стрежевская Сервис-Экология» для размещения на промышленном полигоне Крапивинского месторождения.

Для объекта, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", эксплуатирующей организацией должен быть разработан План ликвидации аварий (далее - ПЛА). ПЛА составляется на конкретные возможные аварии и условия опасные для жизни людей, свойственные для объекта, с указанием мест их возникновения.

Наружное пожаротушение проектируемых объектов обеспечивается первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

Проектируемый объект находится в зоне оперативного реагирования подразделения пожарной охраны – опорного пункта пожаротушения (далее - ОППТ) «Крапивинское» ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой», дислоцирующегося в вахтовом поселке Крапивинского месторождения. ОППТ «Крапивинское» осуществляет деятельность по предупреждению и тушению пожаров согласно договору № 2/16-ТН от 01.01.2016 «Тушение и предупреждение пожаров на объектах ОАО «Томскнефть» ВНК.

Пожаротушение зданий и сооружений площадки комплекса топливоснабжения ДЭС предусмотрено от резервуаров противопожарного запаса воды. Диктующим сооружением для расчета необходимого объема воды является площадка резервуаров запаса дизельного топлива, для расчетного сценария пожара принята разгерметизация одного резервуара горизонтального стального наземного (далее – РГСН) с проливом хранимого продукта на площадку РГС.

В соответствии с п. 13.2.10 СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности» за расчётный расход воды при пожаре на площадке резервуаров запаса дизельного топлива принимается расход на пожаротушение горящего резервуара и охлаждение соседних с ним при помощи мобильных средств пожаротушения. Согласно п. 13.2.13. общий расход воды на охлаждение надземных горизонтальных резервуаров объемом 100 м3 составляет 20 л/с, продолжительность охлаждения резервуаров, тушение которых предусматривается мобильными средствами пожаротушения, составляет 6 ч. Требуемый объем воды на охлаждение резервуаров равен 432 м3.

Расстояние от резервуаров противопожарного запаса воды до проектируемых сооружений на площадке комплекса ДЭС принято согласно нормативным документам по пожарной безопасности и не превышает 200 м.

Дополнительно для организации противопожарного водоснабжения с целью тушения возможных пожаров на кустовой площадке №1 в БГ предусмотрено одно дополнительное подключение. На дополнительном трубопроводе установлены: дроссель для регулирования давления воды (снижение до 0,7-0,9 МПа) на наружное пожаротушение, предохранительный клапан и соединительная головка для соединения с пожарным оборудованием.

Согласно «Правилам противопожарного режима безопасности в Российской Федерации» п. 70, все помещения и сооружения, расположенные на территории площадки обеспечиваются первичными средствами пожаротушения. Места размещения первичных средств пожаротушения обозначены знаками пожарной безопасности по ГОСТ Р 12.4.026-2001 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная».

Согласно «Правилам противопожарного режима в Российской Федерации» п. 481, для размещения первичных средств пожаротушения, а так же механизированного инструмента и инвентаря предусмотрены пожарные щиты типа ЩП-А, ЩП-В, ЩП-Е.

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

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

2.2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

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

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

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

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

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

Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:

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

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 проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей площадок и дорог.

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

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

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

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

– использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;

– проведение работ в минимально возможные сроки;

– выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

Земли под проектируемые сооружения используются на правах аренды.

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

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

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

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

Из объектов обустройства на период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы являются:

– на кустовой площадке: дизельная электростанция, установка дозирования химреагентов, дренажные емкости, резервуары дизельного топлива фланцевые соединения технологических трубопроводов и технологического оборудования;

– по трассе нефтегазосборного трубопровода фланцевые соединения узлов запорной арматуры.

В ориентировочный список загрязняющих веществ входят: азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, сероводород, углерода оксид, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, этан, бенз(а)пирен, метанол, формальдегид, керосин, масло минеральное нефтяное, углеводороды C_{12} –C_{19}.

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 отработанных газов;

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

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

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

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

– проведение работ строго в границах, определенных проектом;

– использование для проведения работ площадей, на которых отсутствуют пути массовых миграций охотничье-промысловых животных, места сезонных концентраций зверей и птиц, особо ценные охотничьи угодья;

– проведение строительных работ со строгим соблюдением правил пожарной безопасности в лесах.

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

– проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;

– запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территории объекта;

– запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;

– ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Охрана животного мира на стадии строительства обеспечивается выполнением требований СП 86.13330.2014 «СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы»: запрещается разработка траншей в задел (не более одной смены), обратную засыпку траншей необходимо выполнять вслед за прокладкой трубопроводов. Таким образом, траншея открыта только в течение рабочего дня, когда животные из-за шума работающих механизмов не подойдут к месту строительства. Ночью строительно-монтажные работы не проводятся.

При строительстве осуществляется контроль над объемом и рациональным использованием земельных, водных ресурсов, отведением сточных вод в установленные техническими условиями заказчика места.

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

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования. Целесообразность снятия и нанесения плодородного слоя определена ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и устанавливается в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова. Почвы территории строительства характеризуются низким естественным плодородием, малой мощностью гумусового

горизонта (менее 10 см), следовательно, в соответствии с вышеуказанным ГОСТом, снятие верхних почвенных горизонтов не целесообразно и не проводится, в целях предотвращения и снижения деградации почв.

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

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

Биологический этап рекультивации аренды включает следующие виды работ:

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

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

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

- заправка строительной техники и автотранспорта, мойка машин производятся на специально отведенных площадках (за пределами ВОЗ). Для предотвращения разлива горюче смазочных материалов при заправке строительной техники, использовать специально оборудованную технику (топливозаправщик с заправляющим устройством). Перед заправкой под технику необходимо укладывать инвентарные металлические поддоны с нефтепоглощающими матами;
- по завершении строительных работ производится уборка строительного мусора;
- проведение рекультивационных работ после завершения строительства.

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

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

- наблюдение за фоновыми участками на постоянных участках наблюдения;
- наблюдение и контроль за протеканием процессов восстановления деградированных и/или загрязненных земель естественным путем или в процессе выполнения специальных рекультивационных работ.
- контроль за состоянием почв и растительности на территории, прилегающей к проектируемой кустовой площадке.

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

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

Мониторинг животного мира включает:

– оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);

– оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства (сильно, средне, слабо преобразованные);

– выявление наиболее ценных, наименее нарушенных участков естественных биотопов;

– оценку современного состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);

– оценку современного состояния видов - объектов охоты (видовой состав и численность);

– оценку воздействия строительства объекта на состояние животного мира;

– выявление участков основных местообитаний видов индикаторов для последующего мониторинга в процессе эксплуатации объекта.

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

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

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

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

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

Мониторинг аварийных ситуаций на территории проектируемого нефтегазосборного трубопровода сведен к контролю почв и растительности.

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

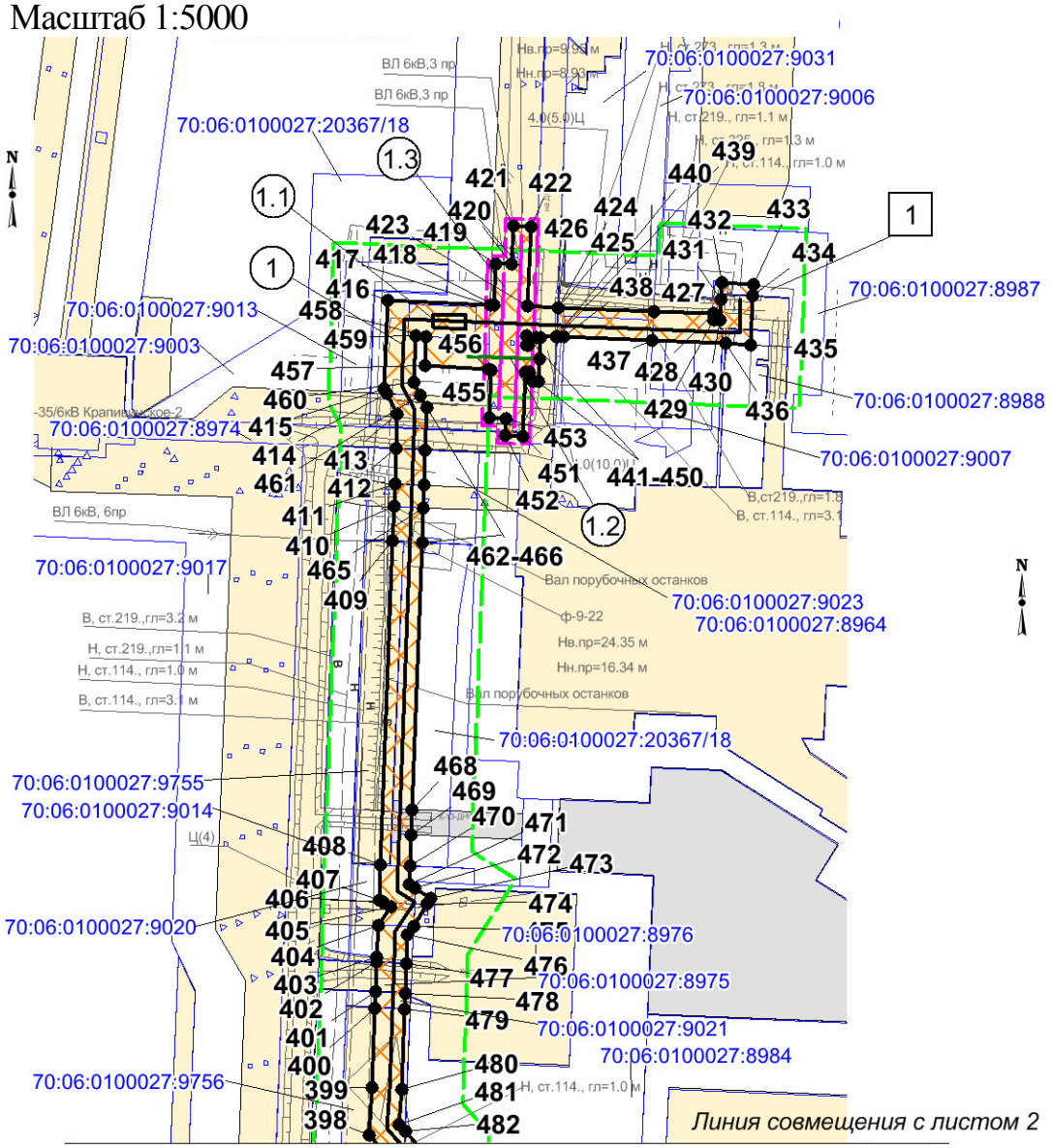
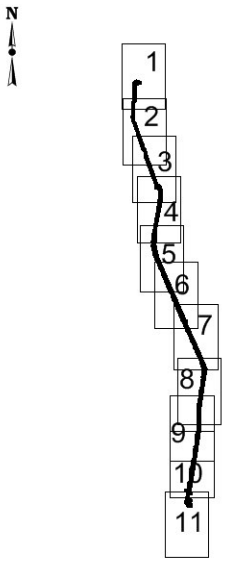


Схема расположения объекта на листах



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

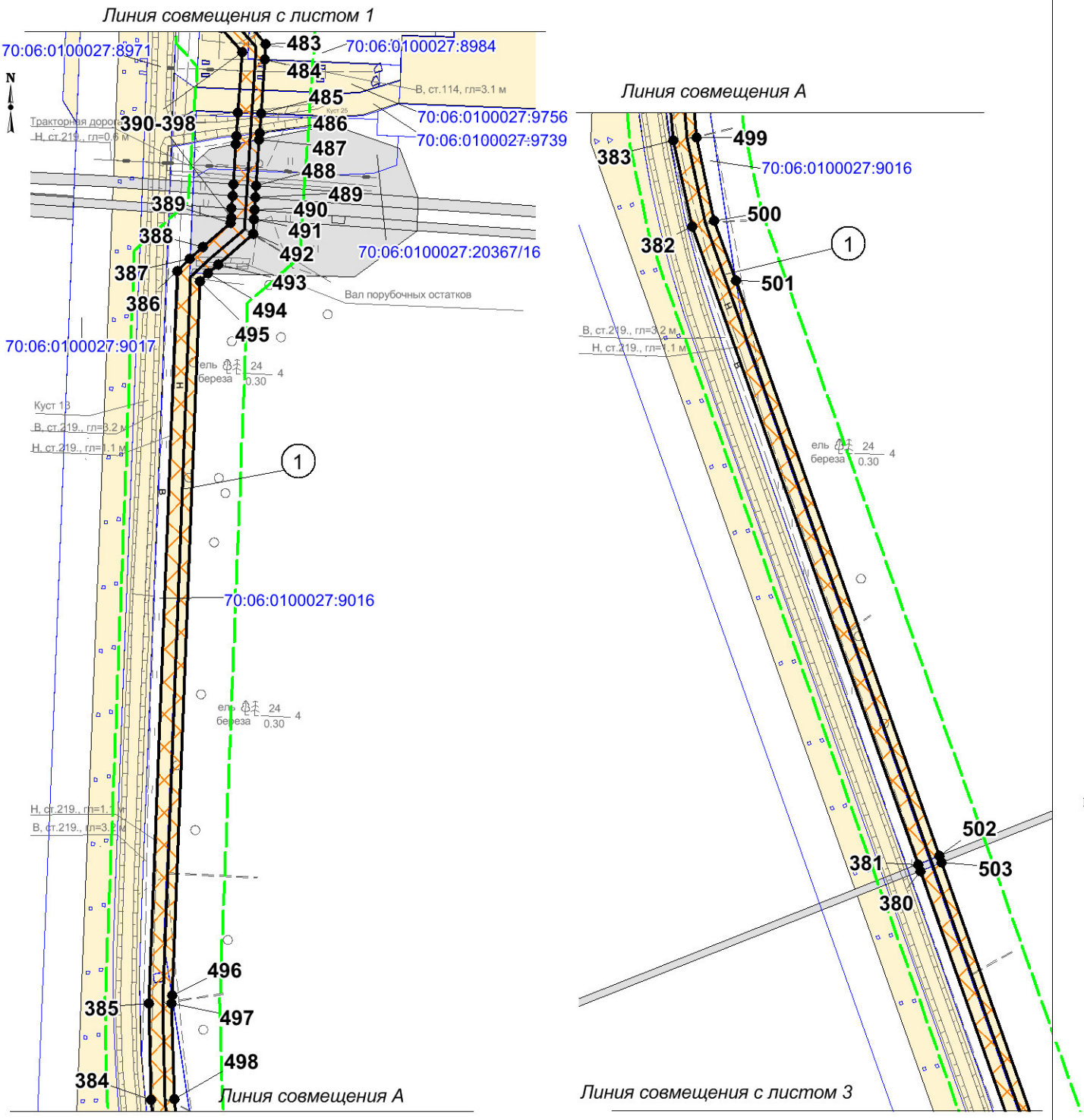
Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
1.1	Узел №3. Приема СОД, ПК 186+73,91. Узел контроля коррозии № 2, ПК 186+59,71
1.2	Автомобильная дорога к узлу № 3
1.3	Переустраиваемые ВЛ-6 кВ (ф.9-6, ф.9-17)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (устанавливаемые красные линии)
- 5 — точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Томскнефть" ВНК
- земельные участки сторонних землепользователей
- 1 — номер зоны планируемого размещения объектов
- ось проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- ось переустраиваемых ВЛ-6 кВ
- ось проектируемой автомобильной дороги
- 1 — номер линейного объекта
- 70:06:0100027:8985 — номер существующего земельного участка
- охранная зона проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- охранная зона переустраиваемых ВЛ

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



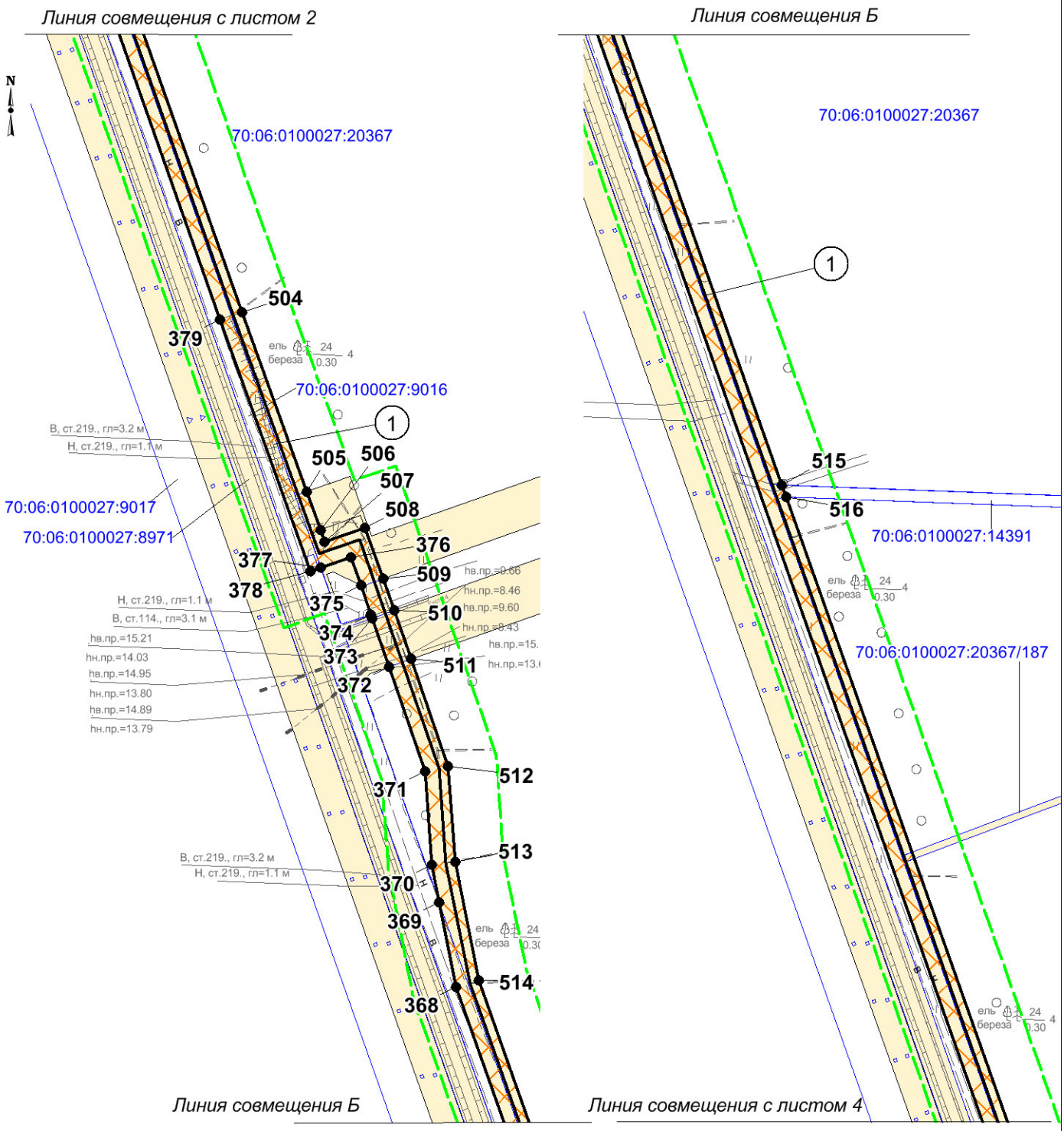
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



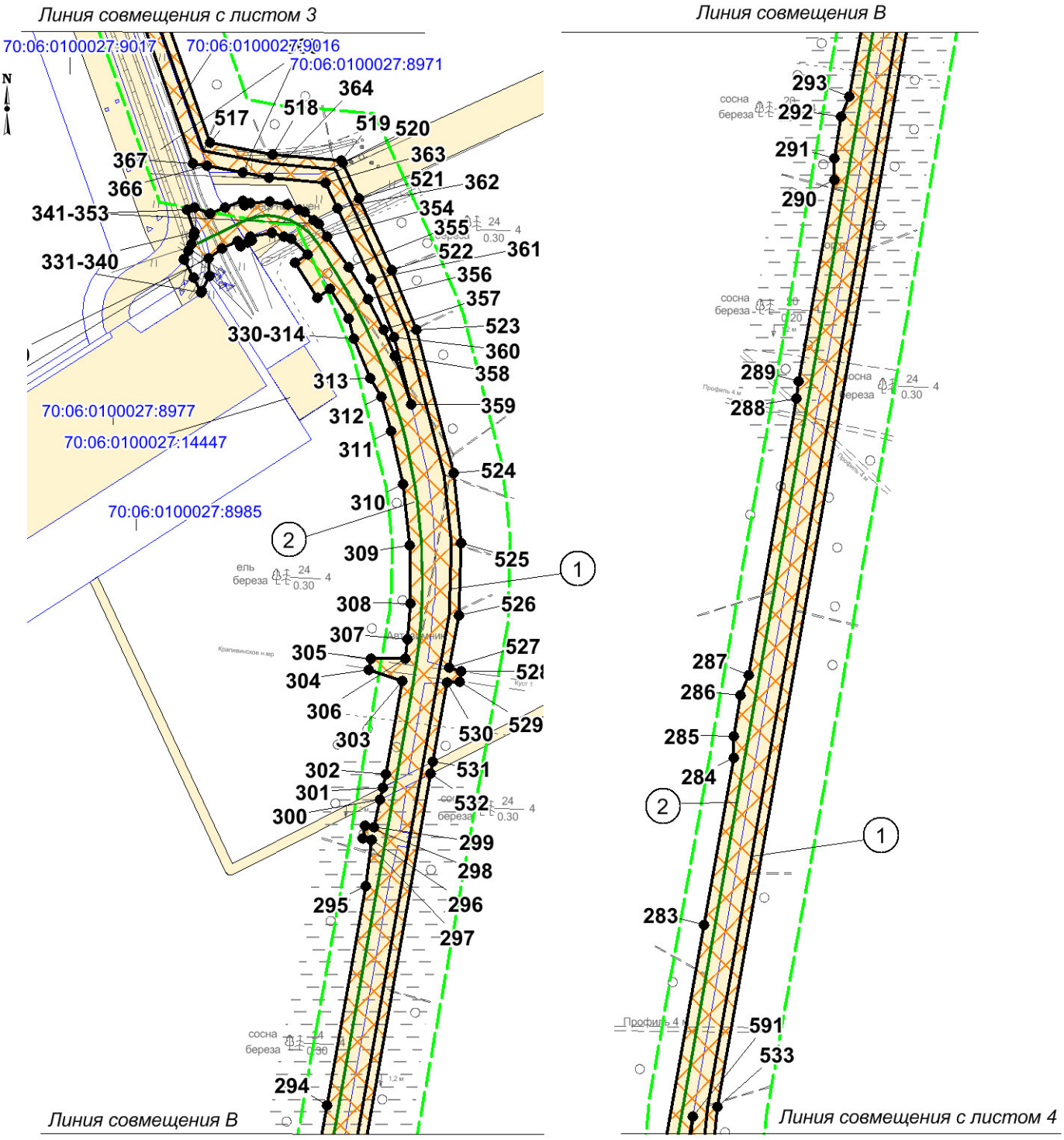
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



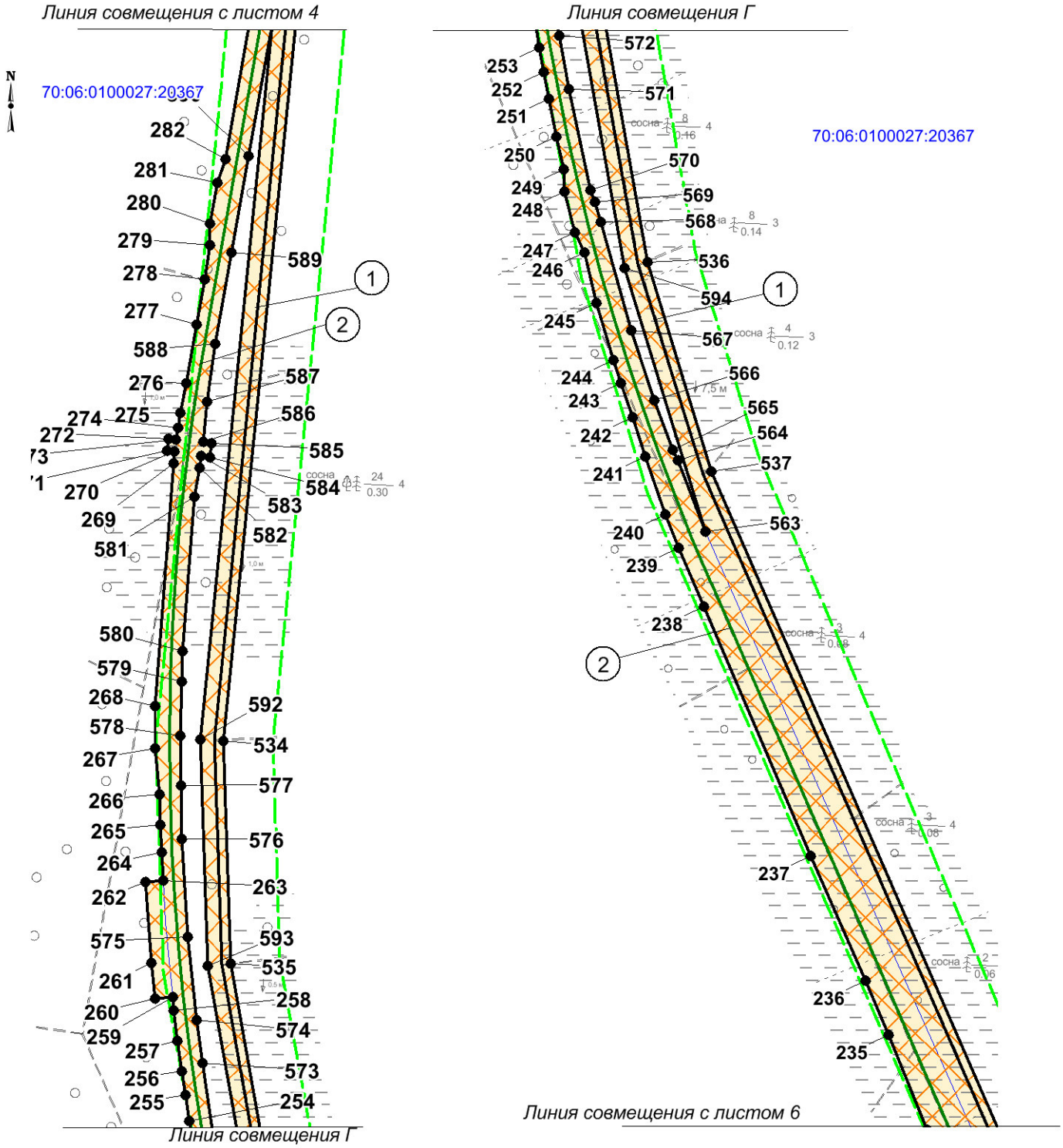
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



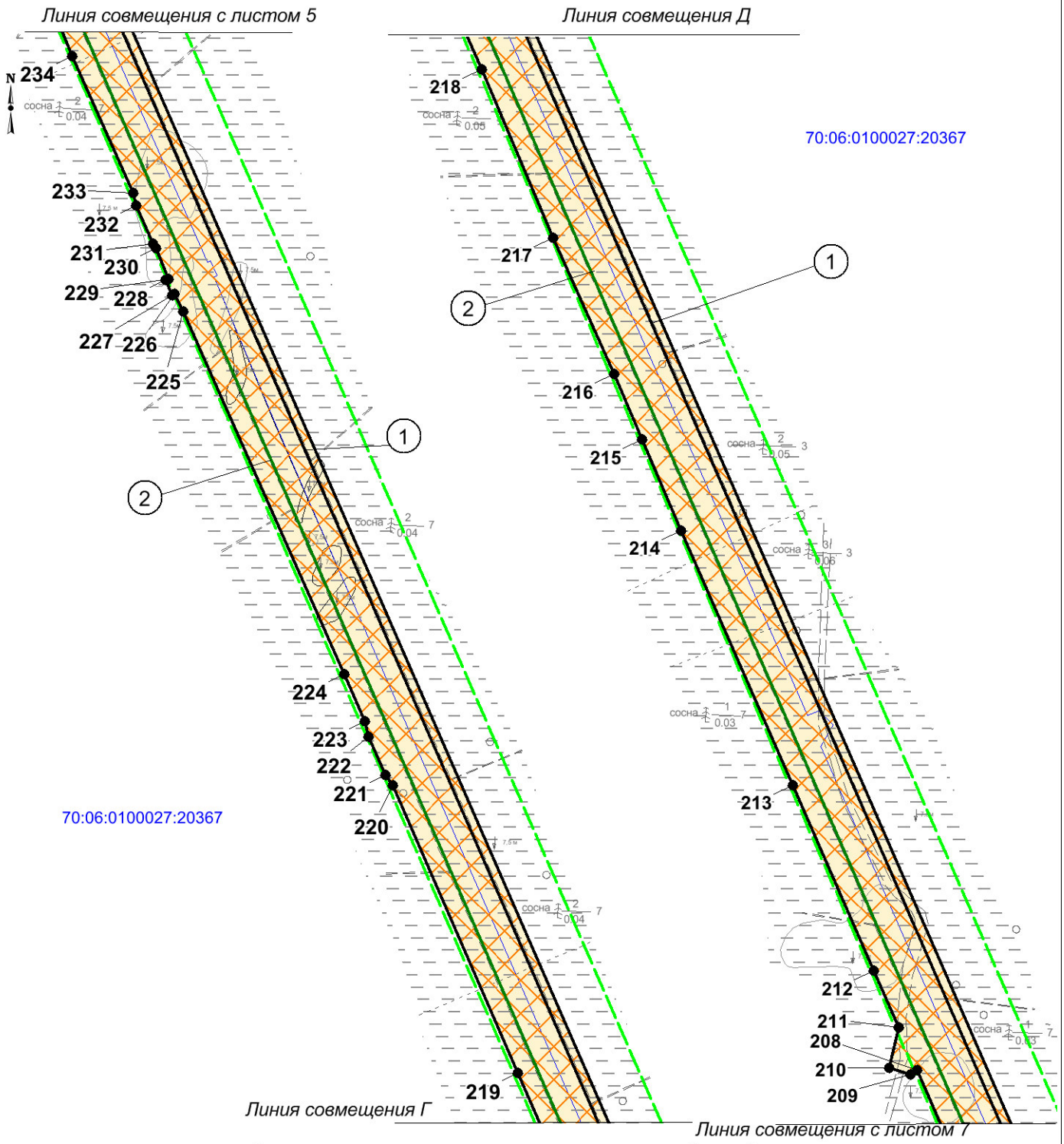
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



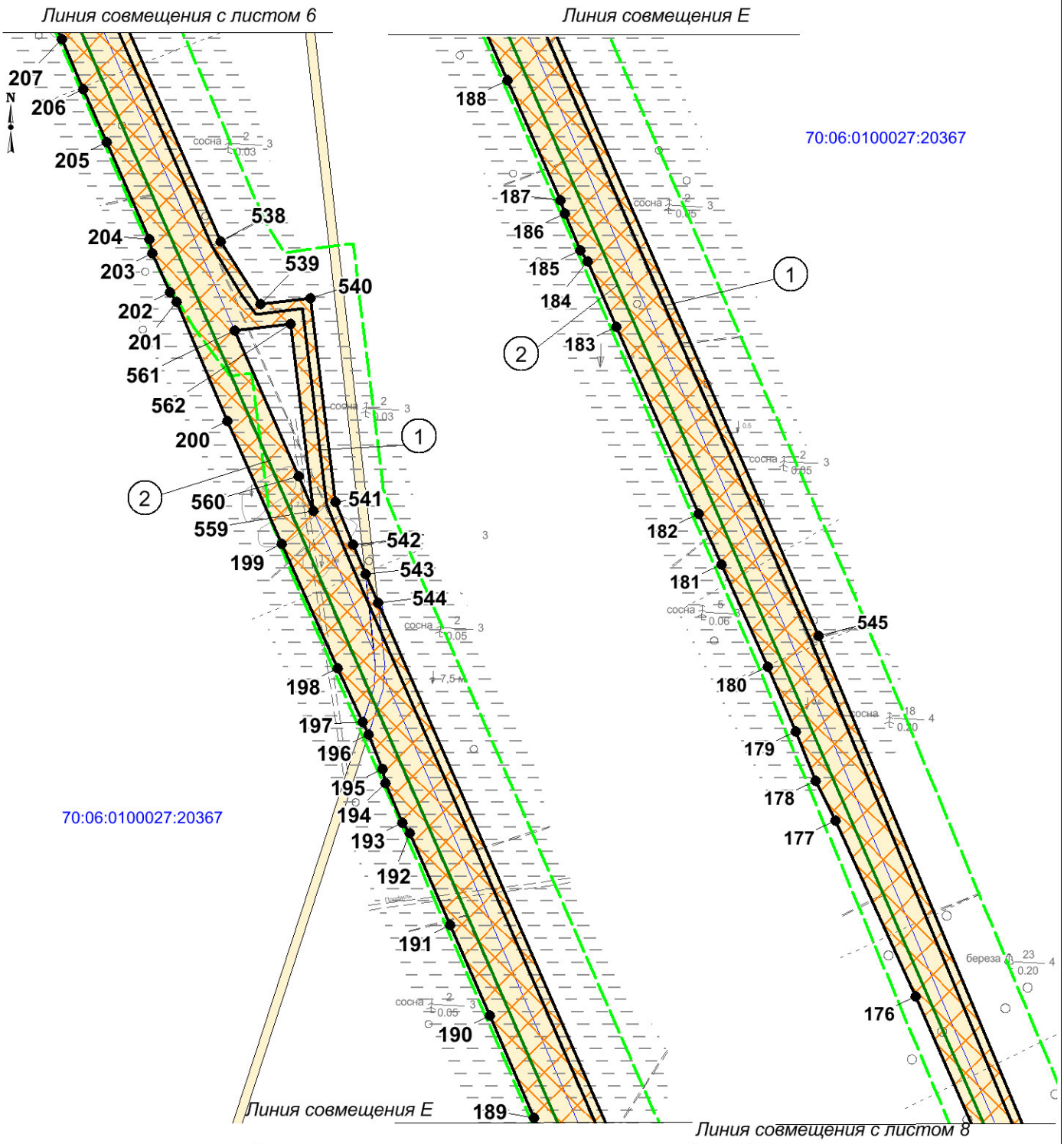
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



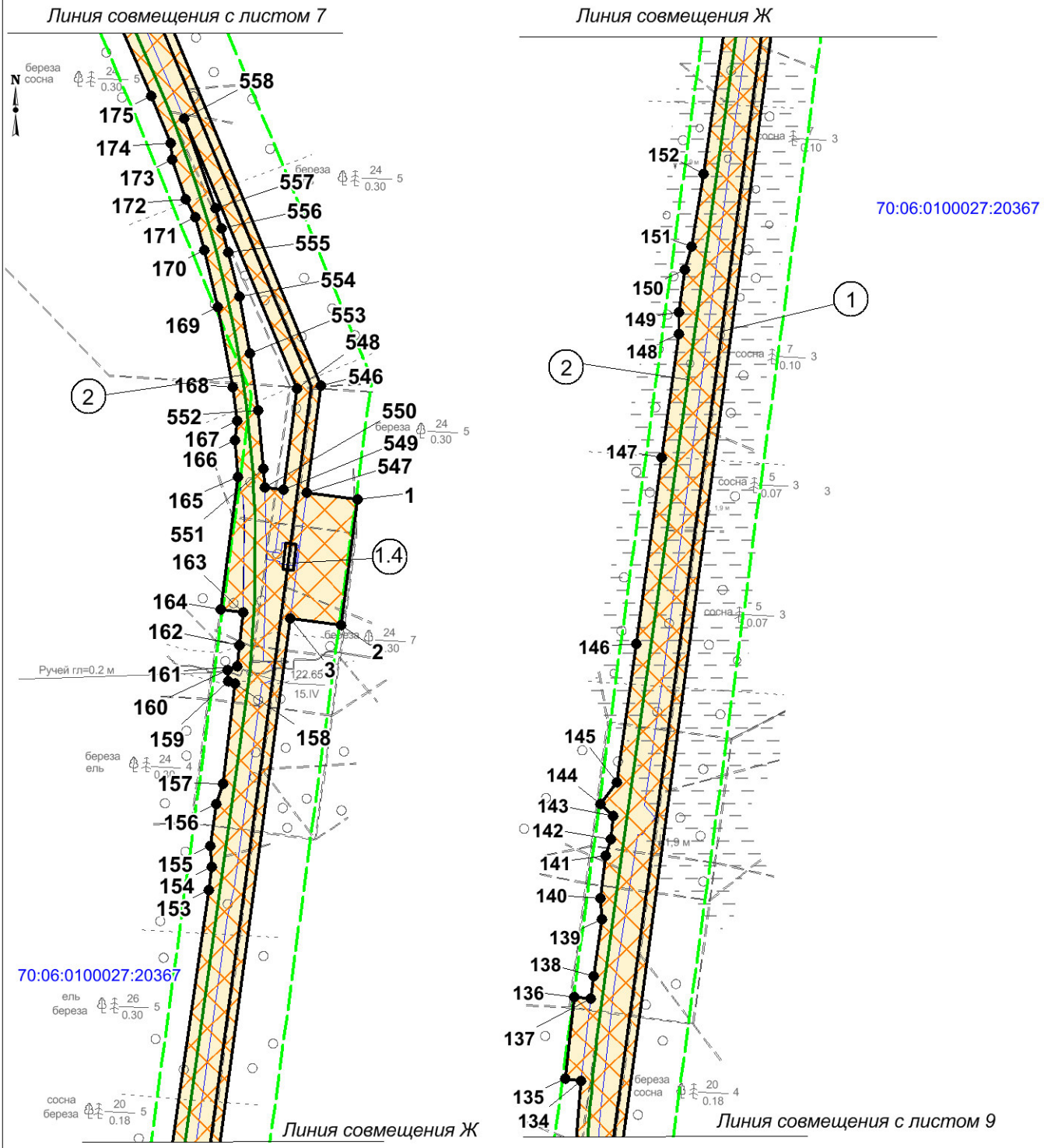
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



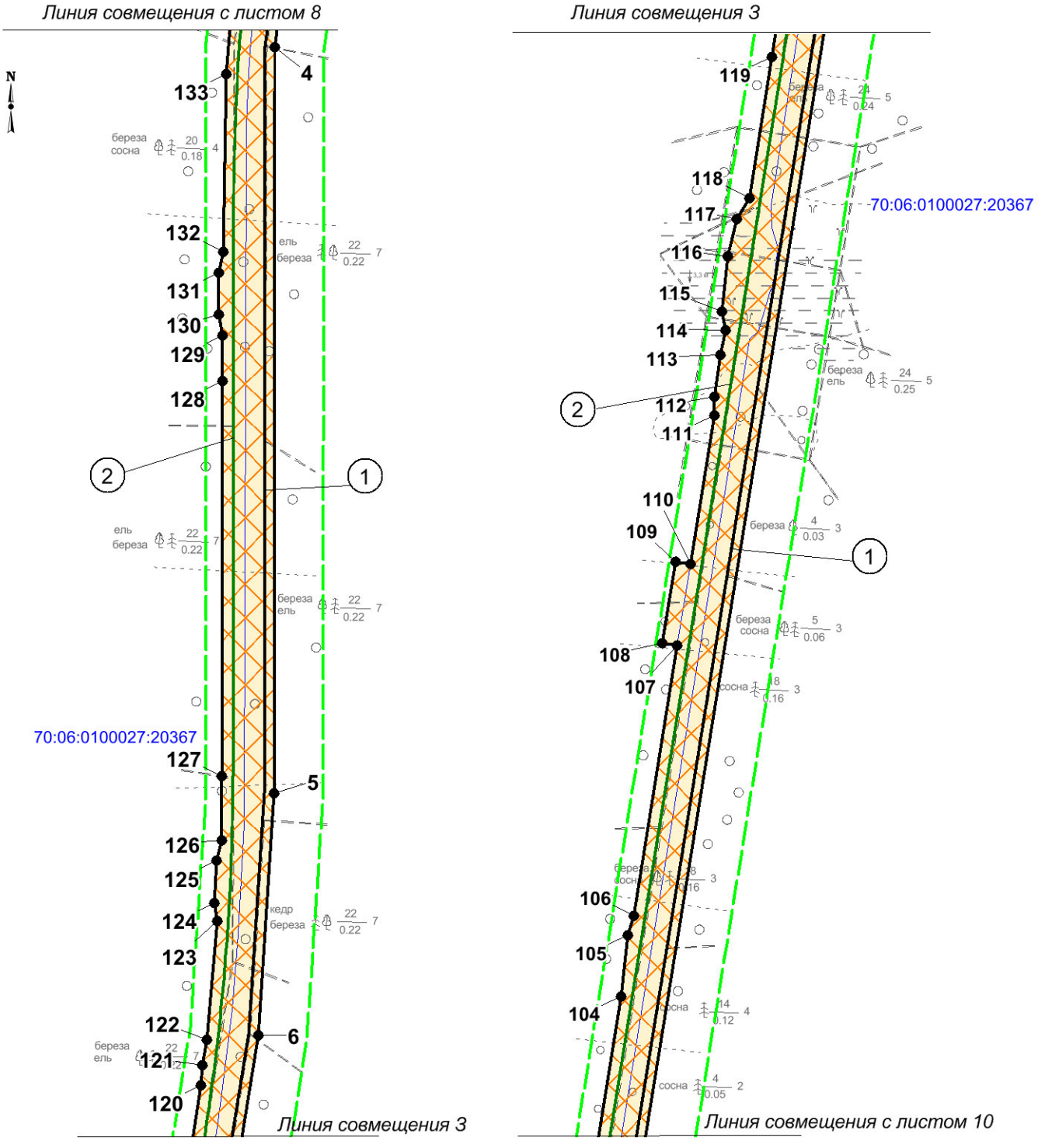
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
1.4	Узел № 2. ПК 56+60,24
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



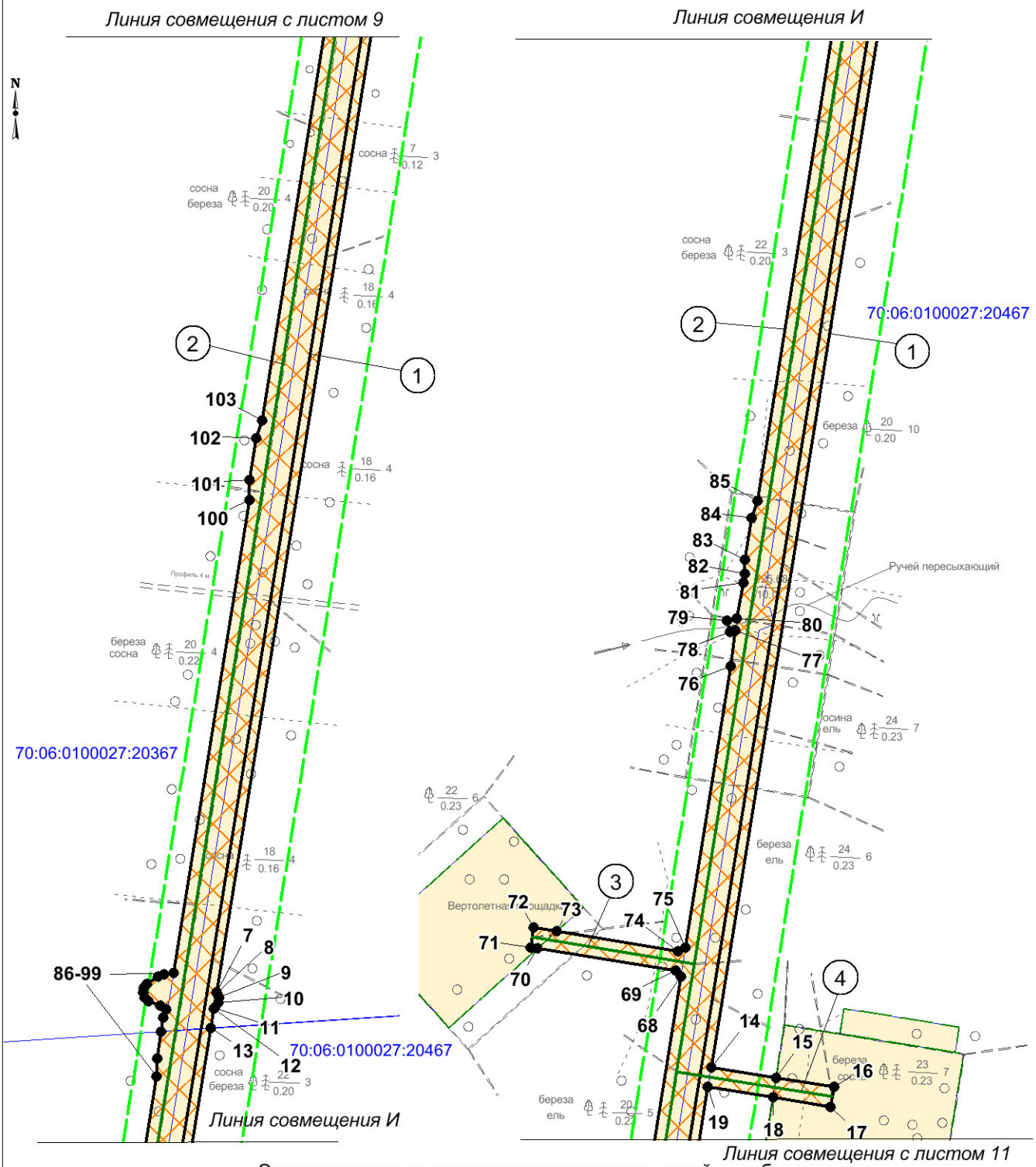
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



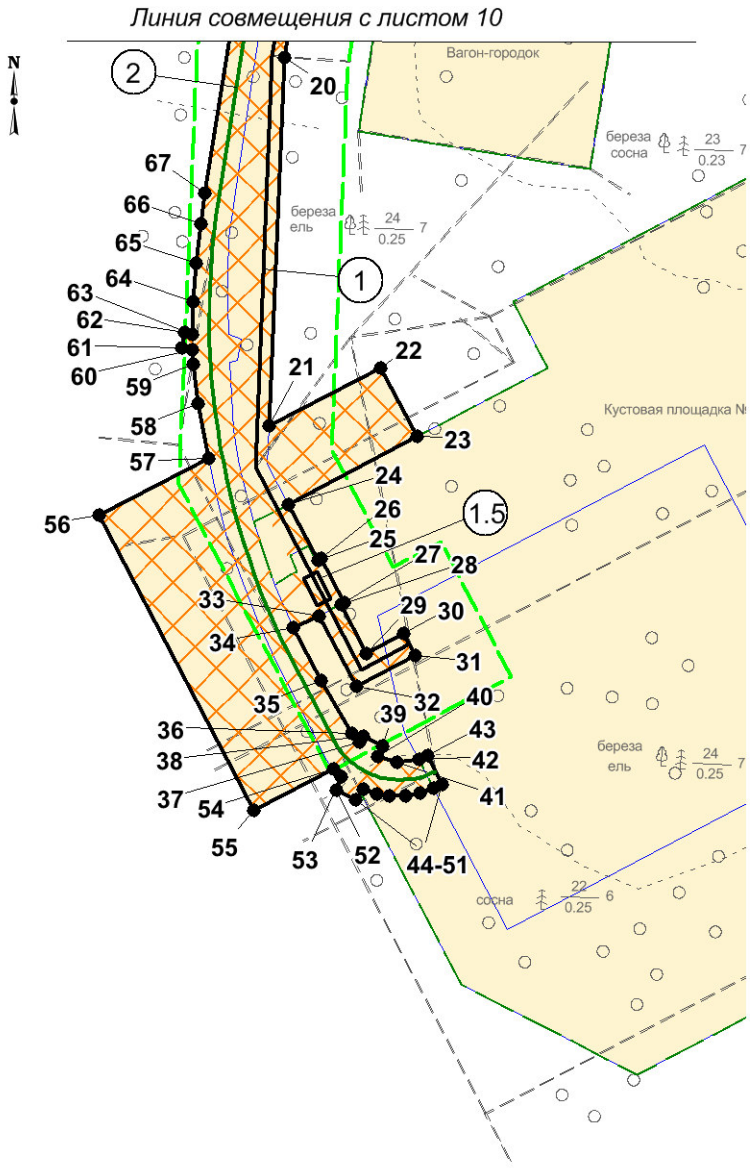
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	Автомобильная дорога на вертолетную площадку
4	Автомобильная дорога к вагон-городку

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

Номер	X	Y
1	498 736,52	2 125 456,49
2	498 629,95	2 125 442,2
3	498 635,73	2 125 399,08
4	497 239,73	2 125 211,89
5	496 605,47	2 125 211,47
6	496 399,84	2 125 197,9
7	494 594,23	2 124 905,91
8	494 593,65	2 124 906,42
9	494 589,9	2 124 907,94
10	494 585,21	2 124 907,49
11	494 580,95	2 124 904,4
12	494 580,44	2 124 903,68
13	494 563,65	2 124 900,96
14	493 610,66	2 124 746,86
15	493 601,81	2 124 802,19
16	493 593,91	2 124 851,58
17	493 577,12	2 124 848,87
18	493 585,14	2 124 799,48
19	493 594,12	2 124 744,19
20	493 537,25	2 124 734,99
21	493 293,65	2 124 724,88
22	493 332,33	2 124 798,72
23	493 286,74	2 124 822,6
24	493 242,13	2 124 737,59
25	493 204,95	2 124 757,13
26	493 206,01	2 124 759,23
27	493 176,88	2 124 774,49
28	493 175,74	2 124 772,36
29	493 143,65	2 124 789,17
30	493 156,62	2 124 813,88
31	493 142,44	2 124 821,32

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка №1 - МФНС Крапивинское" Западно-Карайского нефтяного месторождения
1.5	Узел №1. Запуска СОД, ПК 1+02,69. Узел контроля коррозии №1, ПК 1+17,34
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

Номер	X	Y
32	493 122,03	2 124 782,42
33	493 168,42	2 124 758,17
34	493 160,49	2 124 740,85
35	493 125,38	2 124 758,91
36	493 090,44	2 124 779,26
37	493 085,15	2 124 784,58
38	493 088,96	2 124 787,17
39	493 082,7	2 124 799,69
40	493 075,66	2 124 796,6
41	493 071,8	2 124 809,5
42	493 073,27	2 124 823,85
43	493 075,94	2 124 829,76
44	493 056,79	2 124 839,38
45	493 054,28	2 124 833,81
46	493 051,12	2 124 824,64
47	493 049,31	2 124 814,83
48	493 049,22	2 124 804,48
49	493 050,47	2 124 796,22
50	493 053,73	2 124 786,84
51	493 046,95	2 124 781,85
52	493 053,21	2 124 769,32
53	493 062,31	2 124 772,3
54	493 067,45	2 124 767,25
55	493 039,96	2 124 714,78
56	493 234,87	2 124 612,67
57	493 272,61	2 124 684,71
58	493 308,58	2 124 678,06
59	493 334,6	2 124 674,84
60	493 344,36	2 124 674,2
61	493 345,65	2 124 667,02
62	493 355,49	2 124 668,78
63	493 354,57	2 124 673,93
64	493 375,91	2 124 674,43
65	493 401,42	2 124 676,61
66	493 427,25	2 124 679,88
67	493 447,37	2 124 682,28
68	493 688,29	2 124 720,98
69	493 692,96	2 124 716,49
70	493 711,98	2 124 598,22
71	493 712,91	2 124 592,45
72	493 729,96	2 124 595,1
73	493 726,72	2 124 614,75
74	493 709,59	2 124 718,76
75	493 712,8	2 124 724,92
76	493 952,92	2 124 763,49
77	493 983,08	2 124 767,38
78	493 982,02	2 124 762,77
79	493 991,76	2 124 760,53
80	493 993,58	2 124 768,41
81	494 023,73	2 124 774,21
82	494 031,28	2 124 775,95
83	494 043,82	2 124 775,58
84	494 079,16	2 124 781,16
85	494 093,94	2 124 786,15
86	494 522,5	2 124 855,01
87	494 537,54	2 124 855,08
88	494 560,87	2 124 858,76
89	494 572,88	2 124 860,66
90	494 579,67	2 124 862,96
91	494 583,03	2 124 857,84
92	494 586,97	2 124 848,03
93	494 590	2 124 844,86
94	494 594,12	2 124 843,48
95	494 598,33	2 124 843,9
96	494 601,29	2 124 846,17
97	494 607,79	2 124 856,16
98	494 609,85	2 124 861,01
99	494 610,99	2 124 869,22
100	495 014,05	2 124 934
101	495 031,44	2 124 934,04
102	495 066,78	2 124 939,6
103	495 082,39	2 124 944,97
104	495 508,9	2 125 013,47
105	495 560,48	2 125 019,04
106	495 577,04	2 125 024,42
107	495 807,01	2 125 061,38
108	495 809,06	2 125 048,64
109	495 878,19	2 125 059,82
110	495 876,14	2 125 072,49
111	496 002,44	2 125 092,79
112	496 018,67	2 125 092,72
113	496 054	2 125 098,21
114	496 075,33	2 125 102,5
115	496 091,3	2 125 099,48
116	496 138,08	2 125 104,63
117	496 169,53	2 125 112,18
118	496 187,82	2 125 122,57
119	496 307,31	2 125 141,75
120	496 357,25	2 125 149,43
121	496 374,2	2 125 150,61
122	496 395,77	2 125 154,36
123	496 496,51	2 125 163,24
124	496 512,25	2 125 160,88
125	496 547,98	2 125 162,3
126	496 565,13	2 125 167,07
127	496 619,83	2 125 166,97
128	496 955,96	2 125 167,52
129	496 994,27	2 125 167,96
130	497 012,08	2 125 164,52
131	497 047,85	2 125 164,43
132	497 065,67	2 125 168,05
133	497 216,77	2 125 170,65
134	497 295,72	2 125 177,3
135	497 297,3	2 125 163,43
136	497 366,86	2 125 171,34
137	497 365,27	2 125 185,29
138	497 384,58	2 125 187,74
139	497 432,65	2 125 194,76
140	497 450,66	2 125 193,7
141	497 487,13	2 125 198,26
142	497 500,57	2 125 202,67
143	497 520,71	2 125 204,48
144	497 530,57	2 125 193,75
145	497 549	2 125 207,42
146	497 666,88	2 125 223,83
147	497 824,91	2 125 245,6
148	497 929,59	2 125 260,27

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

Номер	X	Y
149	497 947,66	2 125 260,24
150	497 983,93	2 125 265,07
151	498 004,03	2 125 270,94
152	498 065,26	2 125 281,09
153	498 405,46	2 125 330,07
154	498 424,9	2 125 332,72
155	498 442,89	2 125 331,66
156	498 478,47	2 125 336,3
157	498 495,59	2 125 342,24
158	498 580,88	2 125 352,55
159	498 582,37	2 125 346,85
160	498 592,33	2 125 345,95
161	498 595,1	2 125 354,33
162	498 612,86	2 125 356,15
163	498 641,07	2 125 359,25
164	498 643,64	2 125 340,1
165	498 755,81	2 125 355,14
166	498 786,78	2 125 352,46
167	498 803,52	2 125 354,22
168	498 831,93	2 125 350,38
169	498 899,9	2 125 337,96
170	498 948,1	2 125 326,41
171	498 976,3	2 125 318,57
172	498 990,98	2 125 310,31
173	499 024,93	2 125 299,03
174	499 038,65	2 125 297,43
175	499 078,62	2 125 281,22
176	499 262,93	2 125 200,7
177	499 414,94	2 125 131,53
178	499 449,18	2 125 113,91
179	499 491,68	2 125 097,04
180	499 547,29	2 125 072,61
181	499 635,82	2 125 032,64
182	499 679,49	2 125 013,25
183	499 840,96	2 124 941,98
184	499 897,2	2 124 917,26
185	499 906,65	2 124 910,89
186	499 938,38	2 124 897,34
187	499 949,94	2 124 893,91

Номер	X	Y
188	500 053,4	2 124 848,12
189	500 108,82	2 124 822,95
190	500 196,94	2 124 784,84
191	500 274,99	2 124 750,58
192	500 354,59	2 124 715,69
193	500 363,67	2 124 709,62
194	500 397,78	2 124 694,49
195	500 409,53	2 124 692,45
196	500 439,36	2 124 679,95
197	500 450,32	2 124 675,09
198	500 496,55	2 124 653,74
199	500 603,88	2 124 605,53
200	500 709,76	2 124 558,38
201	500 812,5	2 124 514,73
202	500 820,88	2 124 508,51
203	500 854,82	2 124 493,53
204	500 866,5	2 124 490,7
205	500 950,71	2 124 454,09
206	500 996,37	2 124 433,65
207	501 039,26	2 124 415,54
208	501 093,08	2 124 392,12
209	501 089,07	2 124 386,09
210	501 095,06	2 124 367,74
211	501 130,22	2 124 375,87
212	501 178,71	2 124 354,78
213	501 339,13	2 124 284,41
214	501 558,92	2 124 188
215	501 637,17	2 124 154,27
216	501 693,78	2 124 130,13
217	501 811,59	2 124 077,42
218	501 956,98	2 124 016,16
219	502 013,04	2 123 991,32
220	502 261,26	2 123 883,48
221	502 270,15	2 123 877,32
222	502 303,65	2 123 862,46
223	502 316,8	2 123 859,59
224	502 357,32	2 123 841,48
225	502 670,32	2 123 702,48
226	502 685,42	2 123 695,36

Номер	X	Y
227	502 684,51	2 123 693,37
228	502 697,34	2 123 687,75
229	502 698,27	2 123 689,89
230	502 724,68	2 123 679,38
231	502 728,42	2 123 676,79
232	502 761,53	2 123 662,1
233	502 772,78	2 123 659,56
234	502 890,81	2 123 606,79
235	502 972,37	2 123 573,55
236	503 018,79	2 123 553,86
237	503 125,4	2 123 507,15
238	503 338,99	2 123 415,31
239	503 389,25	2 123 393,9
240	503 417,28	2 123 382,76
241	503 467,21	2 123 365,11
242	503 500,51	2 123 354,28
243	503 530,12	2 123 344,25
244	503 549,77	2 123 337,88
245	503 598,26	2 123 323,46
246	503 641,95	2 123 313,02
247	503 658,8	2 123 305,04
248	503 693,54	2 123 296,4
249	503 712,71	2 123 295,59
250	503 740,71	2 123 289,39
251	503 773,5	2 123 282,75
252	503 796,04	2 123 278,4
253	503 816,84	2 123 274,65
254	503 838,11	2 123 271,11
255	503 860,07	2 123 267,62
256	503 880,46	2 123 264,73
257	503 906,41	2 123 261,17
258	503 932,8	2 123 257,99
259	503 944,22	2 123 256,87
260	503 942,78	2 123 242,13
261	503 973,45	2 123 239,01
262	504 042,54	2 123 233,93
263	504 043,36	2 123 248,67
264	504 067,74	2 123 247,41
265	504 090,93	2 123 246,45

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

Номер	X	Y
266	504 117,17	2 123 245,59
267	504 156,63	2 123 241,71
268	504 192,4	2 123 241,72
269	504 400,25	2 123 257,5
270	504 410,24	2 123 258,46
271	504 411,08	2 123 252,01
272	504 420,99	2 123 253,29
273	504 420,16	2 123 259,7
274	504 430,6	2 123 261,25
275	504 442,94	2 123 263,41
276	504 468,76	2 123 268,41
277	504 518,58	2 123 277,64
278	504 557,65	2 123 284,28
279	504 586,41	2 123 289,06
280	504 604,77	2 123 288,82
281	504 640,02	2 123 294,91
282	504 660,14	2 123 302,12
283	504 938,35	2 123 351,24
284	505 080,54	2 123 376,84
285	505 098,73	2 123 376,52
286	505 133,98	2 123 382,63
287	505 150,74	2 123 389,24
288	505 386,27	2 123 430,32
289	505 400,88	2 123 431,79
290	505 572,1	2 123 462,48
291	505 590,47	2 123 462,17
292	505 626,01	2 123 468,31
293	505 642,99	2 123 474,99
294	505 702,02	2 123 486,07
295	505 888,53	2 123 518,99
296	505 928,17	2 123 524,09
297	505 929,5	2 123 516,56
298	505 940,39	2 123 518,31
299	505 939	2 123 526,03
300	505 962,67	2 123 531,2
301	505 972,78	2 123 533,4
302	505 983,66	2 123 535,78
303	506 063,34	2 123 549,85
304	506 072,7	2 123 521,69

Номер	X	Y
305	506 082,12	2 123 523,38
306	506 082,44	2 123 552,71
307	506 099,04	2 123 554,67
308	506 129,05	2 123 556,88
309	506 178,89	2 123 556,5
310	506 230,73	2 123 550,5
311	506 275,98	2 123 540,76
312	506 304,65	2 123 532,2
313	506 320,78	2 123 523,01
314	506 354,31	2 123 508,91
315	506 371,46	2 123 504,35
316	506 396,78	2 123 488,56
317	506 389,37	2 123 477,4
318	506 419,07	2 123 458,91
319	506 425,94	2 123 469,19
320	506 439,03	2 123 455,66
321	506 441,08	2 123 449,33
322	506 444,53	2 123 438,67
323	506 441,28	2 123 420,39
324	506 437,85	2 123 422,05
325	506 435,93	2 123 418,07
326	506 433,06	2 123 412,15
327	506 437,65	2 123 409,92
328	506 431,29	2 123 396,56
329	506 422,6	2 123 385,28
330	506 407,6	2 123 385,68
331	506 394,81	2 123 379,65
332	506 393,9	2 123 378,92
333	506 406,15	2 123 372,28
334	506 421,77	2 123 363,82
335	506 422,45	2 123 364,26
336	506 428,91	2 123 367,97
337	506 434,85	2 123 370,47
338	506 441,81	2 123 372,53
339	506 441,86	2 123 372,54
340	506 444,76	2 123 373,05
341	506 463,9	2 123 366,6
342	506 465,81	2 123 372,97
343	506 460,61	2 123 386,41

Номер	X	Y
344	506 465,72	2 123 399,06
345	506 471,75	2 123 414,02
346	506 467,87	2 123 415,53
347	506 469,58	2 123 420,81
348	506 471,32	2 123 436,87
349	506 468,52	2 123 452,19
350	506 464,33	2 123 461,71
351	506 462,08	2 123 466,83
352	506 455,41	2 123 474,67
353	506 451,97	2 123 478,71
354	506 441,11	2 123 485,92
355	506 415,23	2 123 504,09
356	506 388,14	2 123 520,92
357	506 362,11	2 123 533,85
358	506 339,49	2 123 543,43
359	506 298,65	2 123 557,36
360	506 355,92	2 123 543,22
361	506 404,82	2 123 523,04
362	506 465,2	2 123 494,96
363	506 487,18	2 123 484,75
364	506 491,39	2 123 436,7
365	506 495,52	2 123 414,52
366	506 501,27	2 123 383,7
367	506 503,55	2 123 371,45
368	507 668,82	2 122 958,56
369	507 741,48	2 122 944,04
370	507 773,82	2 122 937,57
371	507 854,53	2 122 931,73
372	507 944,67	2 122 900,57
373	507 986,69	2 122 886,04
374	507 989,72	2 122 884,99
375	508 014,93	2 122 876,28
376	508 039,16	2 122 867,9
377	508 029,95	2 122 841,75
378	508 026,82	2 122 833,04
379	508 243,65	2 122 754,89
380	508 645,73	2 122 612,43
381	508 651,4	2 122 610,42
382	509 205,26	2 122 414,15

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

Номер	X	Y
383	509 280,17	2 122 397,89
384	509 340,33	2 122 392,58
385	509 424,42	2 122 390,21
386	510 060,75	2 122 414,95
387	510 071,12	2 122 426,25
388	510 081,22	2 122 437,32
389	510 102,4	2 122 461,66
390	510 106,86	2 122 461,94
391	510 114,87	2 122 462,48
392	510 125,83	2 122 463,21
393	510 135,82	2 122 463,85
394	510 170,7	2 122 466,12
395	510 178,09	2 122 466,63
396	510 198,04	2 122 467,94
397	510 250,96	2 122 471,41
398	510 271,74	2 122 453,26
399	510 304,04	2 122 455,42
400	510 358,14	2 122 457,36
401	510 369,15	2 122 457,76
402	510 389,85	2 122 458,51
403	510 393,1	2 122 458,63
404	510 414,37	2 122 459,39
405	510 426,86	2 122 467,6
406	510 429,97	2 122 462,74
407	510 431,68	2 122 460,06
408	510 455,52	2 122 460,94
409	510 676,55	2 122 469,31
410	510 699,55	2 122 470,19
411	510 715,03	2 122 470,77
412	510 738,92	2 122 471,67
413	510 762,66	2 122 472,57
414	510 776,5	2 122 465,24
415	510 779,67	2 122 463,56
416	510 839,91	2 122 465,92
417	510 837,08	2 122 535,84
418	510 836,98	2 122 538,32
419	510 864,97	2 122 539,39
420	510 864,55	2 122 550,53
421	510 890,73	2 122 551,54

Номер	X	Y
422	510 890,27	2 122 563,52
423	510 836,04	2 122 561,44
424	510 835,21	2 122 581,8
425	510 835,2	2 122 581,94
426	510 835,2	2 122 581,95
427	510 832,56	2 122 647,23
428	510 830,9	2 122 688,18
429	510 826,8	2 122 688,02
430	510 826,62	2 122 692,6
431	510 840,87	2 122 693,25
432	510 852,08	2 122 693,66
433	510 851,02	2 122 715,09
434	510 843,32	2 122 714,7
435	510 809,86	2 122 713,35
436	510 810,58	2 122 695,97
437	510 812,57	2 122 646,43
438	510 815,02	2 122 586,18
439	510 815,22	2 122 581,14
440	510 815,23	2 122 581
441	510 816,05	2 122 560,67
442	510 809,76	2 122 560,43
443	510 809,73	2 122 561,64
444	510 814,85	2 122 567,04
445	510 814,68	2 122 570,04
446	510 800,18	2 122 569,66
447	510 784,93	2 122 569,05
448	510 785,18	2 122 565,08
449	510 791,16	2 122 562,21
450	510 791,31	2 122 559,72
451	510 747,49	2 122 558,04
452	510 747,95	2 122 546,04
453	510 759,48	2 122 546,49
454	510 759,91	2 122 535,35
455	510 792,72	2 122 536,62
456	510 792,86	2 122 534,29
457	510 795,49	2 122 491,17
458	510 815,42	2 122 491,87
459	510 815,7	2 122 484,98
460	510 784,32	2 122 483,77

Номер	X	Y
461	510 775,48	2 122 488,41
462	510 767,27	2 122 492,76
463	510 738,13	2 122 491,66
464	510 714,22	2 122 490,75
465	510 698,87	2 122 490,17
466	510 674,99	2 122 489,27
467	510 674,98	2 122 489,27
468	510 493,29	2 122 482,39
469	510 476,03	2 122 481,74
470	510 454,74	2 122 480,94
471	510 442,37	2 122 480,47
472	510 439,78	2 122 484,53
473	510 432,96	2 122 495,2
474	510 428,68	2 122 492,48
475	510 413,85	2 122 483,49
476	510 407,79	2 122 479,16
477	510 388,3	2 122 478,46
478	510 368,36	2 122 477,75
479	510 357,35	2 122 477,35
480	510 303,01	2 122 475,39
481	510 278,66	2 122 473,76
482	510 274	2 122 477,82
483	510 257,9	2 122 491,91
484	510 244,46	2 122 491,17
485	510 197,23	2 122 487,94
486	510 180,52	2 122 486,84
487	510 174,69	2 122 486,44
488	510 134,43	2 122 483,8
489	510 124,44	2 122 483,15
490	510 113,46	2 122 482,44
491	510 105,46	2 122 481,9
492	510 092,75	2 122 481,08
493	510 066,29	2 122 450,64
494	510 058,36	2 122 441,97
495	510 051,5	2 122 434,63
496	509 431,19	2 122 410,52
497	509 424,38	2 122 410,24
498	509 341,49	2 122 412,56
499	509 283,18	2 122 417,69

Чертеж планировки территории
«Обустройство Западно- Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов (устанавливаемых красных линий)

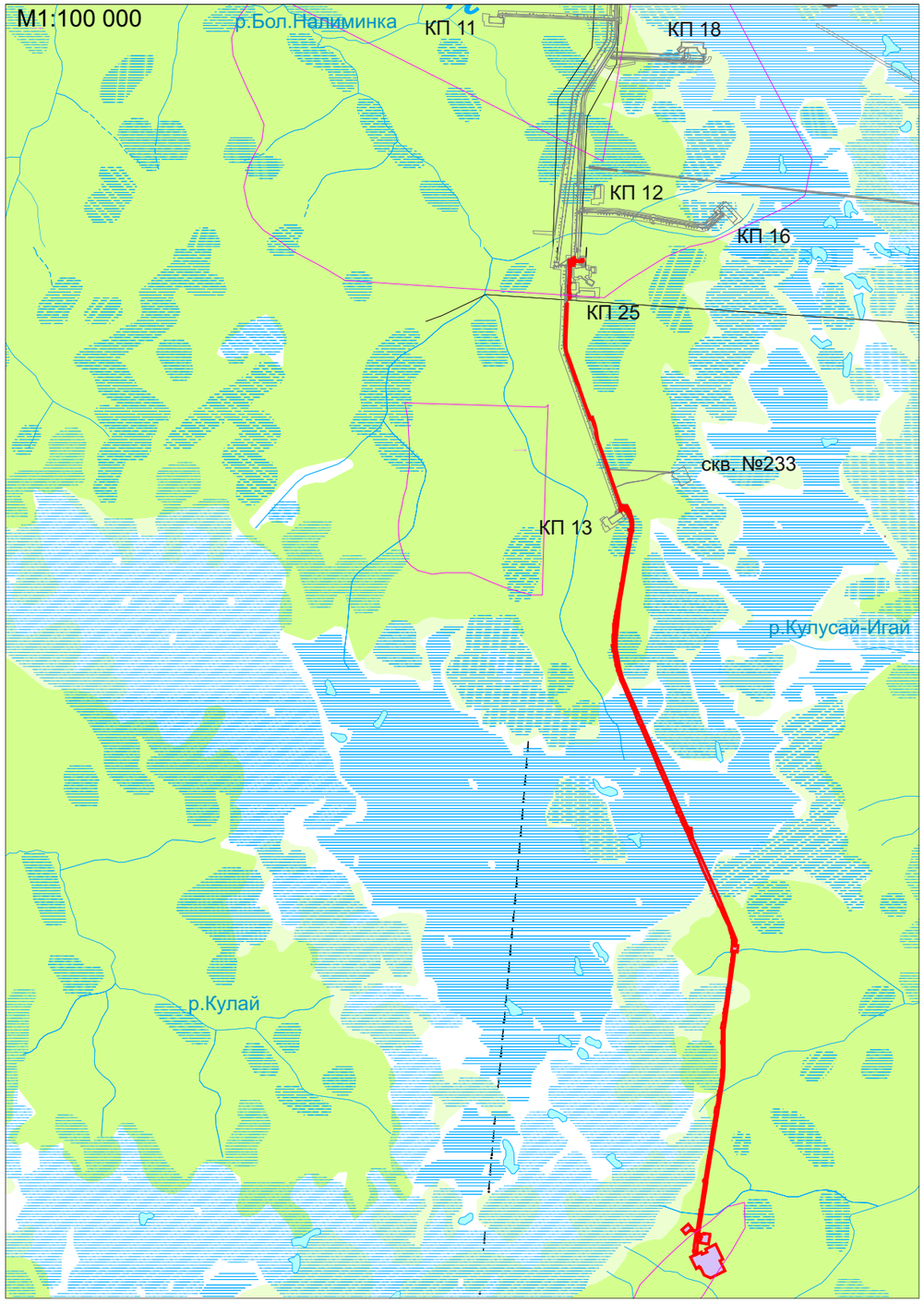
Номер	X	Y
500	509 210,77	2 122 433,44
501	509 158,57	2 122 451,94
502	508 658,77	2 122 629,02
503	508 653,1	2 122 631,03
504	508 250,38	2 122 773,72
505	508 095,62	2 122 829,51
506	508 062,75	2 122 841,36
507	508 052,42	2 122 845,08
508	508 064,38	2 122 879,71
509	508 020,42	2 122 895,27
510	507 993,42	2 122 904,88
511	507 951,21	2 122 919,47
512	507 858,6	2 122 951,5
513	507 776,51	2 122 957,43
514	507 674,15	2 122 977,9
515	507 147,17	2 123 164,61
516	507 137,03	2 123 168,19
517	506 521,1	2 123 386,45
518	506 511,24	2 123 439,42
519	506 506,1	2 123 498,03
520	506 503,85	2 123 499,07
521	506 473,57	2 123 513,14
522	506 412,86	2 123 541,35
523	506 362,24	2 123 562,25
524	506 240,03	2 123 593,51
525	506 180,35	2 123 600,03
526	506 119,04	2 123 597,91
527	506 074,61	2 123 590,08
528	506 071,75	2 123 600,03
529	506 062,38	2 123 598,75
530	506 061,94	2 123 587,85
531	505 994,42	2 123 575,96
532	505 984,55	2 123 574,22
533	504 783,91	2 123 362,74
534	504 163,18	2 123 300,5
535	503 972,63	2 123 306,86
536	503 633,25	2 123 367,03
537	503 454,35	2 123 422,2
538	500 864,77	2 124 552,34

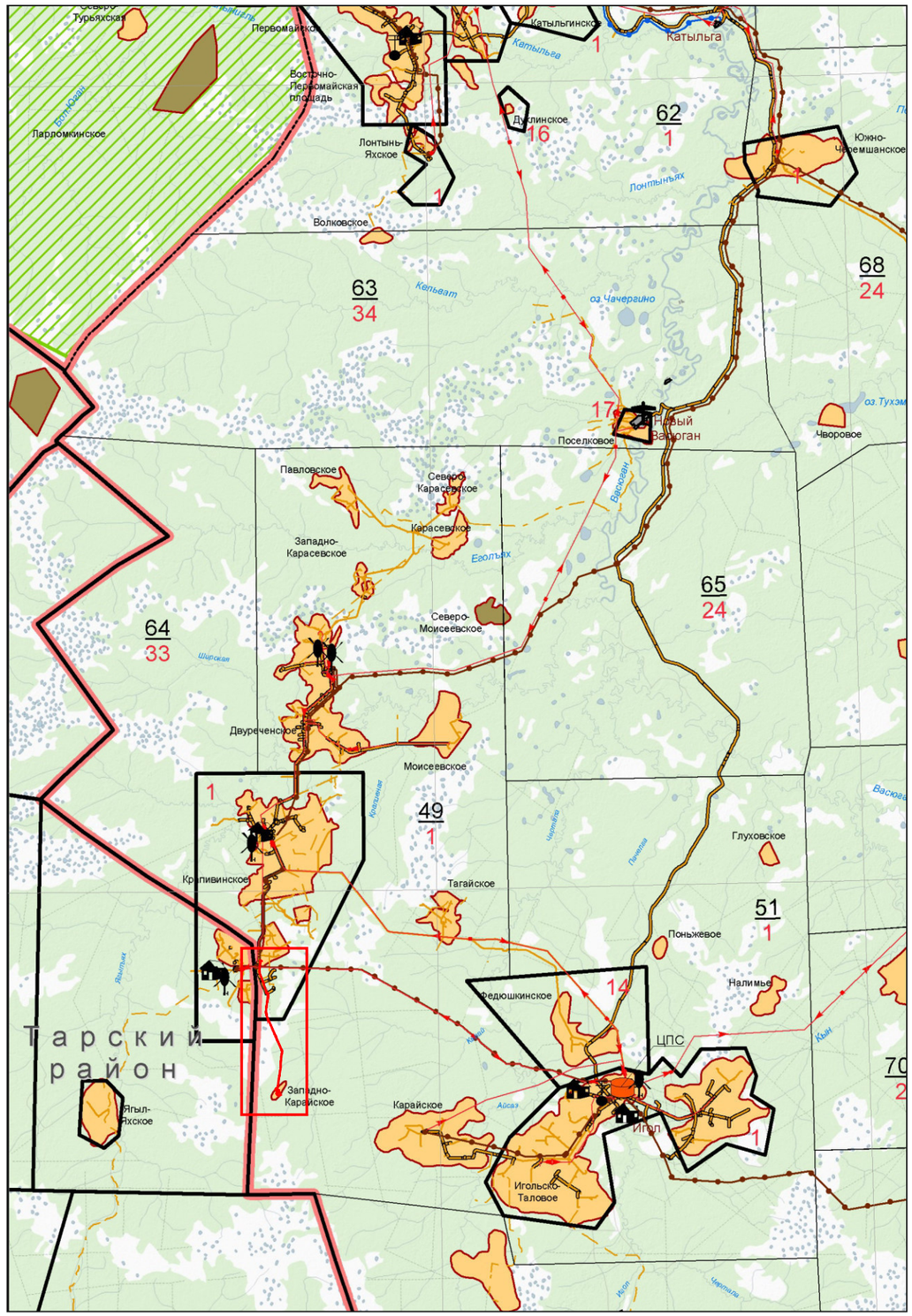
Номер	X	Y
539	500 810,59	2 124 586,94
540	500 815,85	2 124 629,98
541	500 640,2	2 124 651,6
542	500 603,24	2 124 666,5
543	500 578,01	2 124 677,54
544	500 553,36	2 124 688,32
545	499 574,21	2 125 116,7
546	498 833,4	2 125 425,58
547	498 742,3	2 125 413,37
548	498 830,69	2 125 405,04
549	498 744,96	2 125 393,55
550	498 747,11	2 125 377,49
551	498 762,7	2 125 376,63
552	498 812,29	2 125 371,89
553	498 860,25	2 125 365
554	498 908,48	2 125 355,87
555	498 946,46	2 125 346,53
556	498 966,77	2 125 340,77
557	498 983,62	2 125 335,79
558	499 060	2 125 309,35
559	500 632,49	2 124 632,45
560	500 662,59	2 124 619,52
561	500 787,84	2 124 564,63
562	500 793,57	2 124 612,57
563	503 402,9	2 123 417,04
564	503 463,6	2 123 393,1
565	503 472,68	2 123 388,58
566	503 515,26	2 123 373,17
567	503 575,09	2 123 353,03
568	503 667,49	2 123 327,07
569	503 685,19	2 123 321,92
570	503 695,26	2 123 318,67
571	503 781,39	2 123 299,85
572	503 826,94	2 123 291,65
573	503 887,59	2 123 282,23
574	503 924,43	2 123 277,61
575	503 995,64	2 123 270,07
576	504 079,24	2 123 264,99
577	504 125,03	2 123 263,92

Номер	X	Y
578	504 167,36	2 123 263,66
579	504 213,67	2 123 264,56
580	504 239,66	2 123 265,33
581	504 371,78	2 123 275,56
582	504 396,24	2 123 279,69
583	504 406,33	2 123 281,25
584	504 405,39	2 123 288,54
585	504 417,31	2 123 290,06
586	504 418,19	2 123 283,11
587	504 452,49	2 123 286,43
588	504 502,41	2 123 293,16
589	504 580,53	2 123 307,29
590	504 662,96	2 123 321,93
591	504 775,61	2 123 341,81
592	504 163,85	2 123 280,45
593	503 970,54	2 123 286,9
594	503 628,54	2 123 347,54

КАРТА (ФРАГМЕНТ КАРТЫ) ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ МЕЖСЕЛЕННОЙ ТЕРРИТОРИИ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

по объекту "Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1"





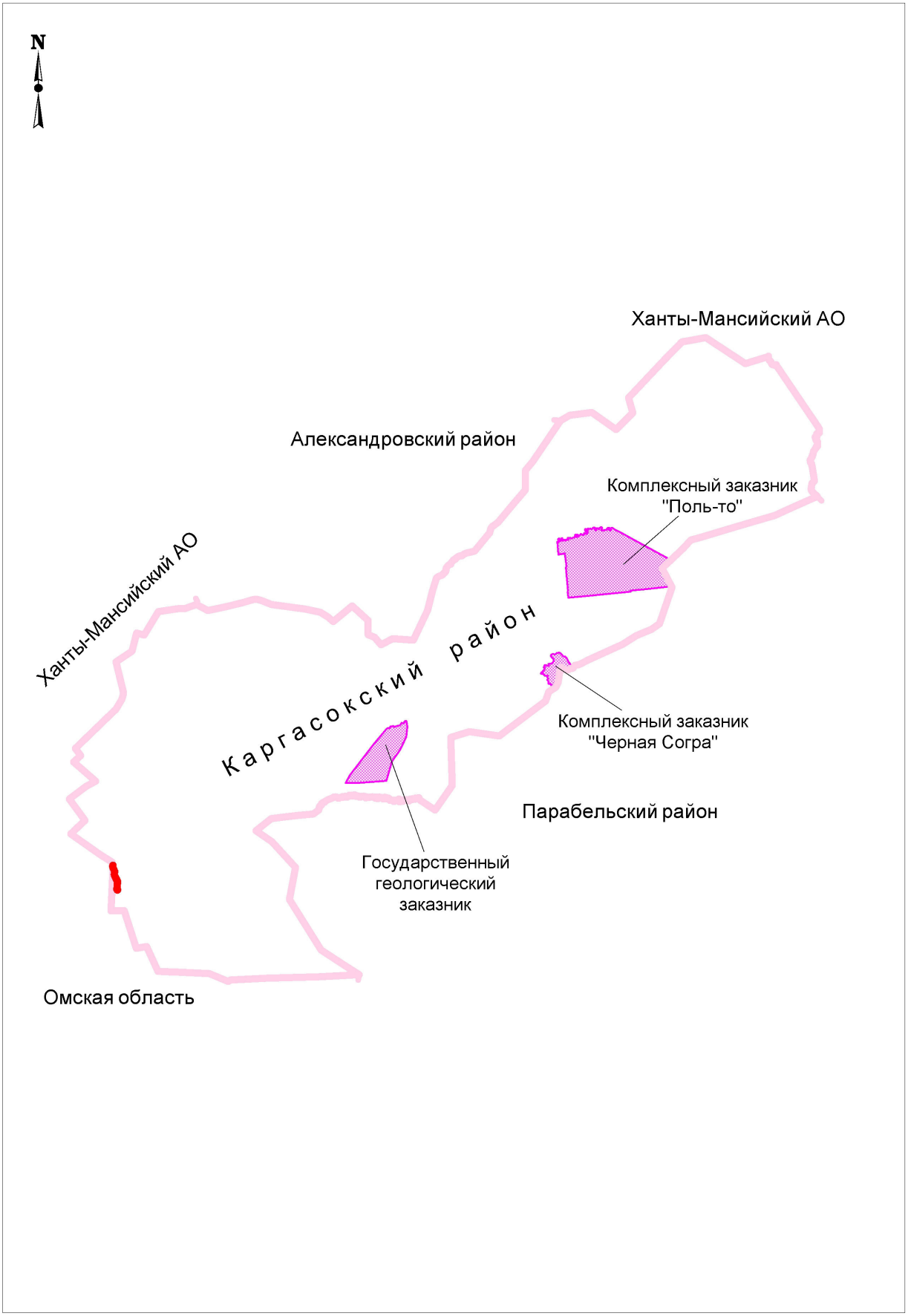
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- размещение линейных объектов

- граница нефтяного месторождения

Формат А3

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



Масштаб 1:4 000 000

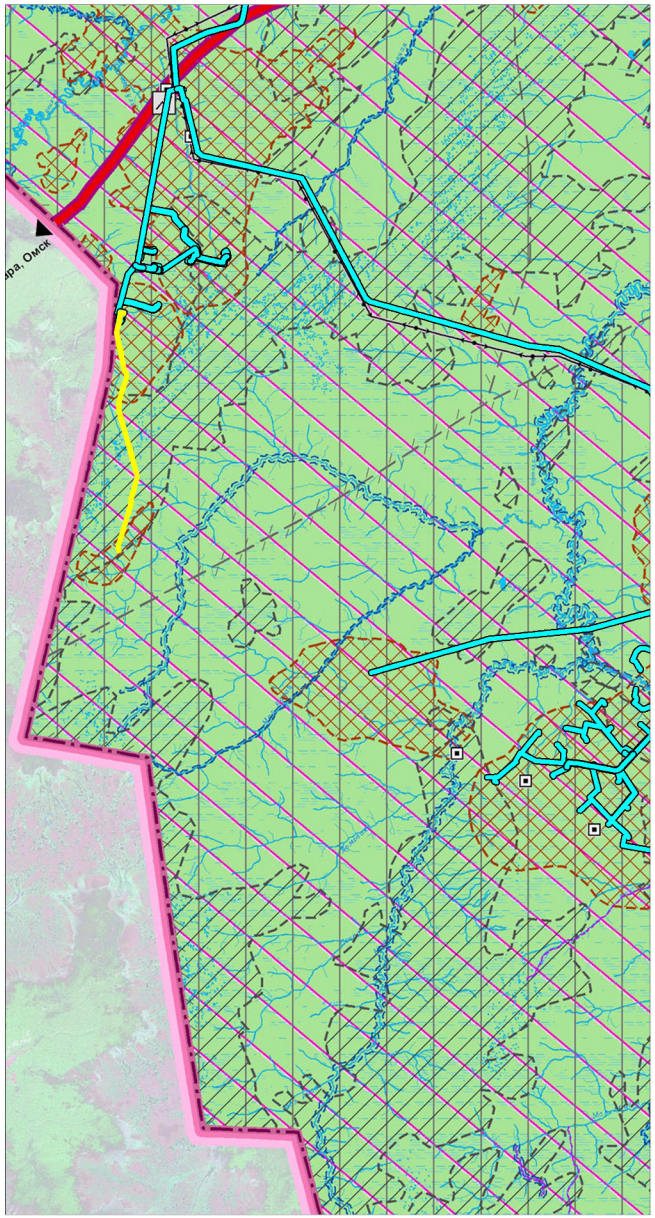
линейный объект

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

под линейные объекты

"Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1"

N



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:

проект сущ

- Томской области
- муниципальных районов
- поселений
- населенных пунктов
- межселенные территории

НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ СТАТУСУ:

- Каргасок — центр муниципального района
- Киндал — центр поселения
- Лирино — прочие
- Вотчиза* — населенные пункты с прогнозируемой полной убылью населени

ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬ ПО КАТЕГОРИЯМ:

сущ

ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ:

- сельских населенных пунктов

ЗЕМЛИ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА, В ТОМ ЧИСЛЕ:

- защитные леса

ЗЕМЛИ ВОДНОГО ФОНДА

ЗЕМЛИ ЗАПАСА

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ:

ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ:

Регионального значения:

- государственный природный заказник

Районного значения:

- памятник природы

ГРАНИЦЫ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ:

Памятники археологии:

- состоящие на охране государства
- объекты по архивным данным
- вновь выявленные объекты

Памятники истории:

- регионального значения
- выявленный

МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ:

Горючие:

- углеводородное сырье
- месторождения
- перспективные площади
- Участок недр для проведения геолого-разведочных работ с целью воспроизводства базы углеводородного сырья
- торф

Общераспространенные:

- глины кирпично-черепичные
- грунт строительный
- пресные воды

ЗАЩИТНЫЕ ЛЕСА

ВОДООХРАННЫЕ ЗОНЫ

ПРИБРЕЖНЫЕ ЗАЩИТНЫЕ ПОЛОСЫ

БЕРЕГОВАЯ ПОЛОСА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ (20м, реки и ручьи менее 10 км - 5м)

САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫЕ ЗОНЫ (менее 500м в масштабе схемы не выражаются)

ОХРАННЫЕ ЗОНЫ ИНЖЕНЕРНЫХ ОБЪЕКТОВ

ЗОНА ЗАТОПЛЕНИЯ РАСЧЕТНЫМ ПАВОДКОМ 1% ОБЕСПЕЧЕННОСТИ

ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ:

- железные дороги

АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ:

Автомобильные дороги:

- федерального значения
- регионального или межмуниципального значения
- местного значения (автодороги переданные в собственность муниципального района)
- автозимник

Автодорожные сооружения:

- основные автодорожные мосты
- прочие мосты

РЕЧНОЙ ТРАНСПОРТ:

- судоходные участки рек
- речной порт
- причал
- паромная переправа

АВИАЦИОННЫЙ ТРАНСПОРТ:

- аэропорт

ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ:

- линии электропередач
- электроподстанции

СВЯЗЬ:

- таксофоны
- пункты коллективного доступа в сеть интернет (ПКД)

ВОДОСНАБЖЕНИЕ:

- централизованное водоснабжение

ВОДООТВЕДЕНИЕ:

- канализационные очистные сооружения

ОБЪЕКТЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ:

- кладбище
- полигон ТБО*
- санкционированное место размещения отходов*
- скотомогильник*

ЛЕСОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС:

- участки лесного фонда, предоставленные в долгосрочную аренду для лесозаготовок

ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗОНИРОВАНИЕ МЕЖСЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ:

- селитебные зоны
- зона лесохозяйственного использования
- зона недропользования

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

- проектируемые охранные зоны линейных объектов
- зоны с особыми условиями использования по сведениям ГКН

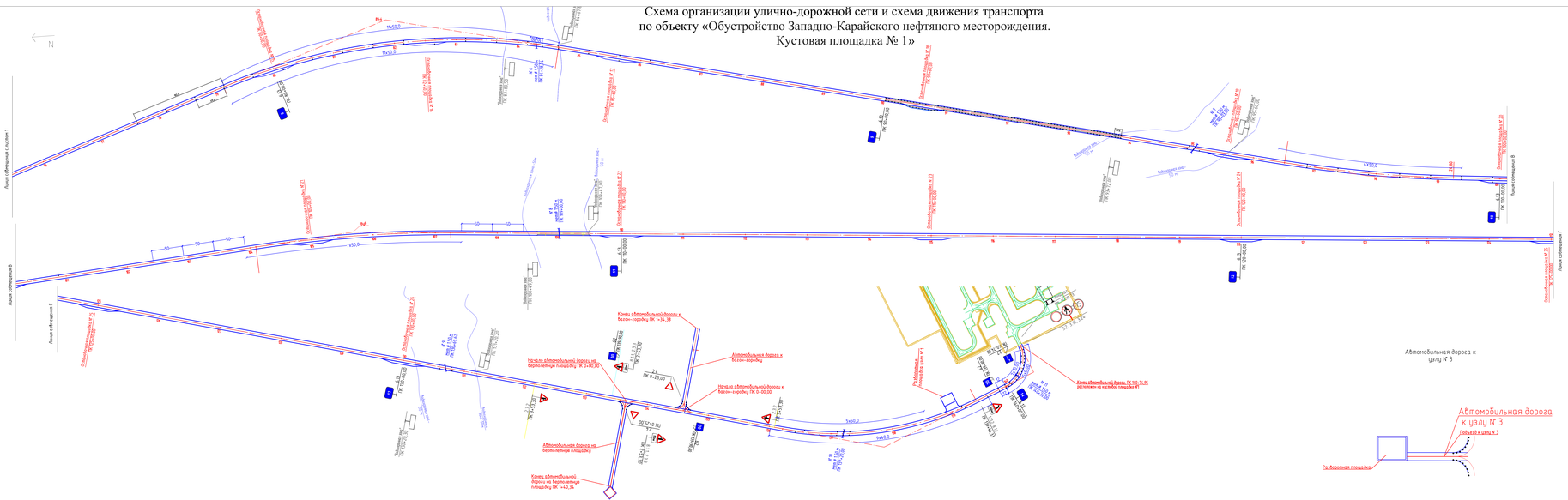
Формат А3

Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта по объекту «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»

Масштаб 1:2000

Формат А3х6

Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта по объекту «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»



Спецификация к схеме расположения технических средств организации дорожного движения для автомобильной дороги на кустовую площадку № 1

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Знаки дорожные			
1.11.1	ГОСТ Р 52290-2004	Опасный поворот	1		
1.11.2	ГОСТ Р 52290-2004	Опасный поворот	2		
3.2	ГОСТ Р 52290-2004	Движение запрещено	1		
3.10	ГОСТ Р 52290-2004	Движение пешеходов запрещено	1		
3.27	ГОСТ Р 52290-2004	Остановка запрещена	3		
	ГОСТ Р 52290-2004	Рекомендуемая скорость			
	ГОСТ Р 52290-2004	Километровый знак	14		
		"Подводящая зона"			
		Аншлаг			
		Опоры дорожных знаков			
	3.5039-80, Выпуск 1	Стойка марки СКМ 130	1	8,29	
	3.5039-80, Выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.40	14	19,84	
	3.5039-80, Выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.45	1	22,32	
		Направляющие устройства			
	ГОСТ 50970-2011	Сигнальный столбик типа С2	86		
1120-1	ГОСТ 26804-2012	Ограждение дорожное металлическое			
		(рабочий участок)	204		п.п.
1120-Н	ГОСТ 26804-2012	Начальный участок	100		п.п.
1120-К	ГОСТ 26804-2012	Концевой участок	100		п.п.

Спецификация к схеме расположения технических средств организации дорожного движения для автомобильной дороги к базам-городкам

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Знаки дорожные			
2.3.2	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
2.3.3	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
8.11	ГОСТ Р 52290-2004	Расстояние до объекта	2		
		Опоры дорожных знаков			
	3.5039-80, Выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.40	5	19,84	
		Направляющие устройства			
	ГОСТ 50970-2011	Сигнальный столбик типа С2	12		

Спецификация к схеме расположения технических средств организации дорожного движения для автомобильной дороги на вертолетные площадки

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме-чание
		Знаки дорожные			
2.3.2	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
2.3.3	ГОСТ Р 52290-2004	Примыкание второстепенной дороги	1		
8.11	ГОСТ Р 52290-2004	Расстояние до объекта	2		
		Опоры дорожных знаков			
	3.5039-80, Выпуск 1	Стойка марки СКМ 3.40	5	19,84	
		Направляющие устройства			
	ГОСТ 50970-2011	Сигнальный столбик типа С2	12		

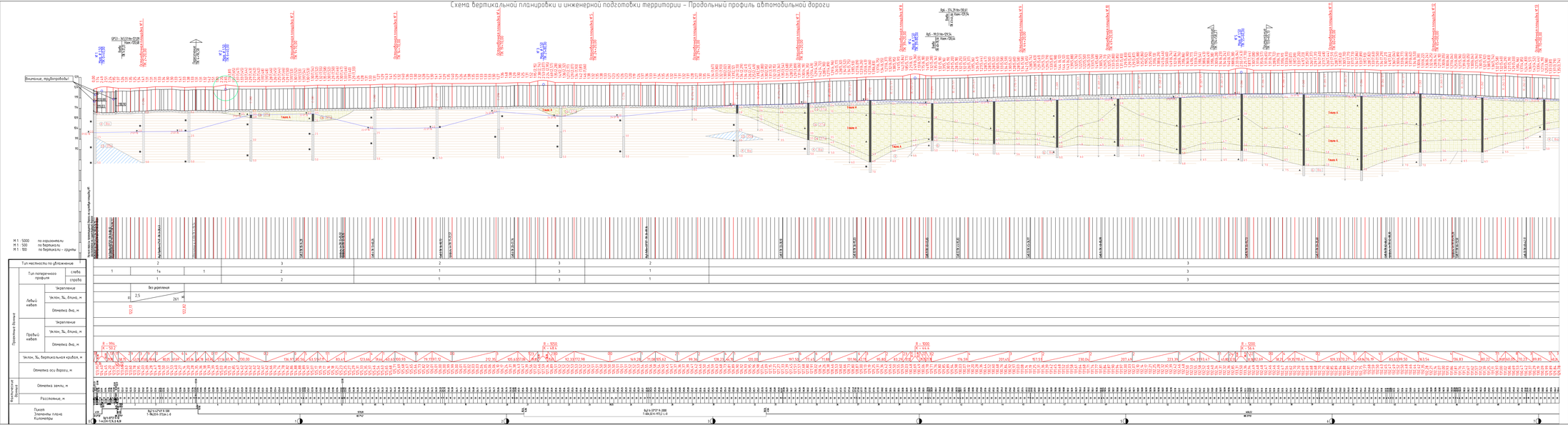
1 Расстановка дорожных знаков и направляющих устройств выполнена согласно ГОСТ Р 52289-2004.*
2 Конструкция дорожных знаков должна соответствовать ГОСТ Р 52290-2004
3 Типоразмер знаков принят I по ГОСТ Р 52290-2004.
4 Установка стоек дорожных знаков предусмотрена на пристыки бермы без фундаментов в придорожные кюветы, которые впоследствии заполняются стеклом крупно с изменением материалом.
5 Установка сигнальных столбиков предусмотрена в предварительно пробуренные ямы на глубину 0,75 м с обратной засыпкой грунтом и трамбованием. Столбики на прямолинии устанавливаются с шагом 3,0 м.
6 Для установки сигнальных столбиков предусмотрено дорожное обочин до 1,5 м. Для установки барьерного ограждения предусмотрено дорожное обочин до 2,0 м.
7 Сигнальные столбики на прямолинии устанавливаются с шагом 3 м.
8 Конструкция укрепления откосов пристыки бермы выполнить укрепление откосов насыпи
9 Параметры барьерного ограждения (по ГОСТ Р 52289-2004):
- класс удерживающей способности – Н2;
- удерживающая способность (энергоемкость) – 190 кДж.
10 Монтаж барьерного ограждения следует выполнять в соответствии с требованиями СП 78.13330.2012.
11 Все размеры даны в метрах.

Масштаб 1:2000

Формат А3х4

Лист 1

Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории – Продольный профиль автомобильной дороги



Условные обозначения и изображения

Обозначение и изображение	Наименование
	Почвенно-растительный слой, моховой покров
	Торф 1-А типа (ВСН 26-90 табл 2.7)
	Торф 3-А типа (ВСН 26-90 табл 2.7)
	Торф типа А (ВСН 51-3/2 38-85)
	Торф типа В (ВСН 51-3/2 38-85)
	Глина
	Суглинок
	Отбор образцов непарушенной структуры
	Отбор образцов нарушенной структуры
	Уровень установления подземных вод, глубина (м) и дата замера
	Литологическая граница
	Скважина на разрезе, ее глубина
	Удельное электрическое сопротивление
	Пункт таблицы классификации грунтов по разработке согласно ФЕР-81-02-01-2001
	Номер инженерно-геологического элемента

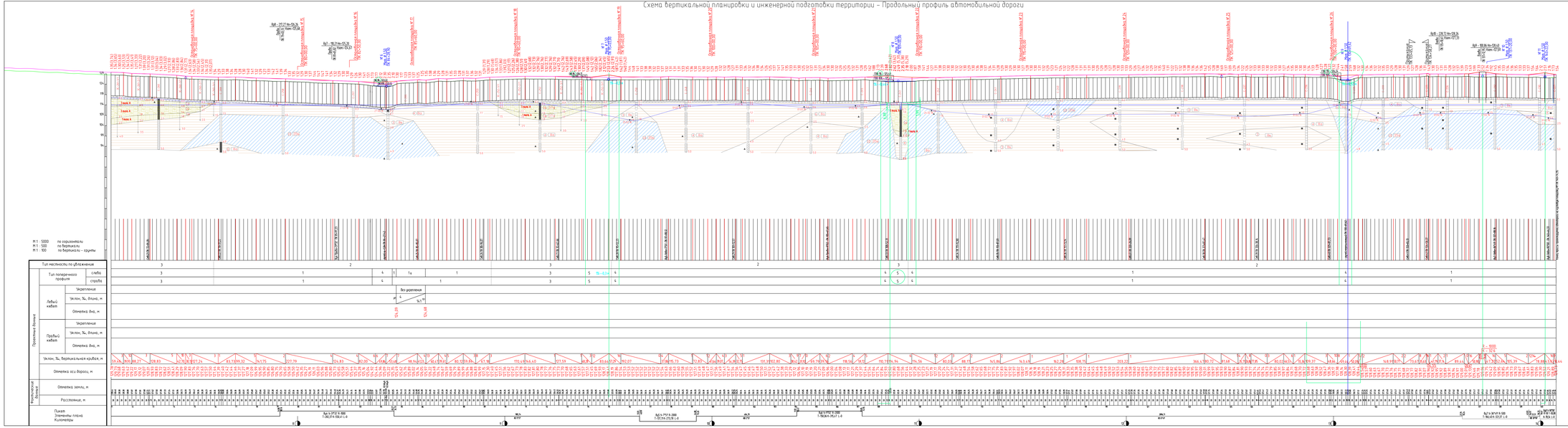
Разновидность грунтов по ГОСТ 25100-2011 по показателю текучести

		суглинки			
	мелкопластичные	$0.50 < I_L \leq 0.75$		твердые	$I_L < 0$
	текучепластичные	$0.75 < I_L \leq 1.0$		полутвердые	$0 < I_L < 0.25$
	текучие	$I_L > 1.0$		тугопластичные	$0.25 < I_L < 0.50$

1. 1,61 (1,70) – рабочая отметка до верха покрытия по оси дороги (то же, с учетом величины строительной осадки на слабом основании). В процессе стабилизации торфяного основания необходимо осуществлять наблюдения за величиной осадки и запрещается ее бо времени.
2. Проектные и рабочие отметки приведены с шагом 20 м

Формат А3х6

Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории – Продольный профиль автомобильной дороги



Условные обозначения и изображения

Обозначения и изображения	Наименование
	Асфальто-растительный слой, низовой покров
	Торф 1-А типа (ВСН 26-90 табл.2.7)
	Торф 3-А типа (ВСН 26-90 табл.2.7)
	Торф типа А (ВСН 51-3/2 38-85)
	Торф типа В (ВСН 51-3/2 38-85)
	Глина
	Супесок
	Отбор образцов ненарушенной структуры; Отбор образцов нарушенной структуры
	Уровень установившейся подземных вод, глубина (м) и высота напора
	Литологическая граница
	Скважина на разрезе, ее глубина
	Удельное электрическое сопротивление
	Пункт таблицы классификации грунтов по разработке согласно ФЕР 81-02-01-2001
	Номер инженерно-геологического элемента

Разжижаемость грунтов по ГОСТ 25100-2011 по показателю текучести

Суглинки

неколлапсивные	$0.50 < I_L \le 0.75$	твердые	$I_L < 0$
текучепластичные	$0.75 < I_L \le 1.0$	полутвердые	$0 < I_L < 0.25$
текучие	$I_L > 1.0$	тугопластичные	$0.25 < I_L \le 0.50$

1. 1,35 (3,74) - рабочая отметка до верха покрытия по оси дороги (по ж/д, с учетом величины строительной осадки на слабом основании). В процессе стабилизации торфяного основания необходимо осуществлять наблюдения за величиной осадки и запрещение ее во времени.
2. Проектные и рабочие отметки приведены с шагом 20 м

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

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

28.10.2015 № 12-47/26976

на № _____ от _____

ООО «Север»

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

О предоставлении информации

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

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

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды В.Б.Степаницкий

Ратитаева (495) 719-07-01

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

09.02.2016 № 114

на № 51/1-15 от 29.01.15

Директору ООО «Север»
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 Западно-Карайского нефтяного месторождения, отводимого под объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» в Каргасокском районе Томской области, особо охраняемые природные территории областного значения, 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 ОБРАЗОВАНИЕ
«КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»

АДМИНИСТРАЦИЯ
КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

636700, Томская обл.,
с. Каргасок, ул. Пушкина, д. 31.
Тел.(38253) 2-33-09, факс. (38253) 2-23-52
e-mail: kargadm@tomsk.gov.ru
12.02.2016 г. № 04-01-144 /16-0
на №54/1-16 от 29.01.2016 г.

Директору ООО «Север»
В.И.Лебедкин
634026, г.Томск, ул.Дальне-Ключевская, 18 Б, оф.14

О предоставлении информации

На Ваше обращение о предоставлении информации, для проведения инженерно-экологических изысканий на территории земельного участка отводимого под объект: "Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1" в Каргасокском районе Томской области, о наличии (отсутствии) ООПТ, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народностей, объектов культурного наследия местного значения, сообщаем:

- ООПТ, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народностей, объекты культурного наследия местного значения в районе проведения изысканий отсутствуют.

Главы Каргасокского района А.П.Ащеулов

Солодовников Александр Александрович
8 (38253)2-18-09

КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Ленина пр., д. 111, каб. 10, г. Томск, 634069
тел.(3822) 713-091, факс (3822) 713-087
E-mail: heritage@tomsk.gov.ru
ИНН 7017401187/ КПП 701701001 ОГРН 1167031059359

25.11.2016 № 48-01-1309

на № 693/1-16 от 13.10.2016

Об объектах культурного наследия

Директору
ООО «Север»
В.И. Лебедкину

Уважаемый Вячеслав Иванович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории земельного участка, отводимого под объект строительства: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» (ш. 3962), в Каргасокском районе Томской области, сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия на территории земельного участка отводимого под объект: «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» (ш. 3962), отсутствуют.

При реализации проекта необходимо учитывать, что в ходе земляных и строительных работ могут быть выявлены отдельные предметы (случайные находки), имеющие историко-культурную ценность. В случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства или эксплуатации, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ, работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов, должны быть приостановлены, информация о находках в течение трех рабочих дней представлена в региональный орган охраны объектов культурного наследия для организации мероприятий по сохранению выявленного объекта.

Председатель Комитета Е.В. Перетягина

Рудковский Станислав Игоревич
8 (3822) 71-30-88
de-rsi@ect.tomsk.gov.ru

TO-5428263

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

М. Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2,
Москва, ГСП-3, 125993
тел. 8 (495) 629-20-08, факс 8 (495) 629-7269
E-mail: kultura@mkrf.ru

ОАО «Томский научно-
исследовательский и
проектный институт нефти и газа»
(«ТомскНИПИнефть»)

пр. Мира, д.72,
г. Томск, 634027

16.06.2015 № 866501-64-АЛ

на № _____ от «____» _____

Минкультуры России рассмотрено Ваше обращение от 14.05.2015 г. № 10124.

Сообщаем, что территории традиционного природопользования федерального значения в соответствии с Федеральным законом от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» в Томской области, Ханты-Мансийском автономном округе, Ямало-Ненецком автономном округе и Красноярском Крае не создавались.

А.В. Журавский

Вилкова С.М.
(495) 980-25-47

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.02.2017 № 26

с. Каргасок

О разработке документации по планировке территории под линейный объект «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1»

В соответствии со статьями 42, 43, 45, 46 Градостроительного Кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», рассмотрев обращение ОАО «Томскнефть» ВНК от 11.01.2017г. №103/2-37 и обзорную схему размещения линейного объекта,

Администрация Каргасокского района постановляет:

1.Разрешить ОАО «Томскнефть» ВНК разработку документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) под линейный объект «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №1» в соответствии со статьями 42, 43, 45 и 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации и действующим градостроительным законодательством.

2.В случае подготовки документации по планировке территории применительно к землям лесного фонда, до утверждения такую документацию согласовать с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.

3. Настоящее постановление официально опубликовать в установленном порядке.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. Главы Каргасокского района Ю.Н.Микитич

Администрация Каргасокского р-на Томской обл. ПРОТОКОЛЬНАЯ

Ю.А.Секлицкая
8(382-53)21809

ДЕПАРТАМЕНТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001,
ОГРН 1127017029347

30.11.2017 № 74-09-8014

на № 103/2-3451 от 01.11.2017

Уполномоченному представителю
ОАО «Томскнефть» ВНК
Ю.С. Григорьеву

Буровиков ул., д. 23,
г. Стрежевой,
Томская область, 636780

О согласовании проекта планировки территории

Уважаемый Юрий Сергеевич!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент), рассмотрев заявление ОАО «Томскнефть» ВНК о согласовании проекта планировки территории, сообщает следующее.

Департамент согласовывает проект планировки территории (без проекта межевания территории), подготовленный на основании постановления Администрации Каргасокского района Томской области от 08.02.2017 № 26 «О разработке документации по планировке территории под линейный объект «Обустройство Западно-Карайского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1», для линейных объектов: нефтегазосборный трубопровод «Кустовая площадка № 1 – МФНС Крапивинское», автомобильная дорога на кустовую площадку № 1, автомобильная дорога на вертолетную площадку, автомобильная дорога к вагон-городку, размещение которых планируется в границах зоны размещения с координатами характерных точек, указанными в приложении.

Приложение: 1. Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейных объектов – на 8 л. в 1 экз.

Заместитель начальника департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 6A41AE0100020000046C4
Владелец Смалев Роман Владимирович
Действителен с 27.02.2017 по 27.05.2018

Р.В. Смалев

Гаврилова Татьяна Викторовна
(382 2) 90 19 17
gavrilova@tomsk.gov.ru

Приложение № 1
к письму Департамента
лесного хозяйства Томской области

от _____№ _____

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
1	498736,52	2125456,49	36	493090,44	2124779,26
2	498629,95	2125442,20	37	493085,15	2124784,58
3	498635,73	2125399,08	38	493088,96	2124787,17
4	497239,73	2125211,89	39	493082,70	2124799,69
5	496605,47	2125211,47	40	493075,66	2124796,60
6	496399,84	2125197,90	41	493071,80	2124809,50
7	494594,23	2124905,91	42	493073,27	2124823,85
8	494593,65	2124906,42	43	493075,94	2124829,76
9	494589,90	2124907,94	44	493056,79	2124839,38
10	494585,21	2124907,49	45	493054,28	2124833,81
11	494580,95	2124904,40	46	493051,12	2124824,64
12	494580,44	2124903,68	47	493049,31	2124814,83
13	494563,65	2124900,96	48	493049,22	2124804,48
14	493610,66	2124746,86	49	493050,47	2124796,22
15	493601,81	2124802,19	50	493053,73	2124786,84
16	493593,91	2124851,58	51	493046,95	2124781,85
17	493577,12	2124848,87	52	493053,21	2124769,32
18	493585,14	2124799,48	53	493062,31	2124772,30
19	493594,12	2124744,19	54	493067,45	2124767,25
20	493537,25	2124734,99	55	493039,96	2124714,78
21	493293,65	2124724,88	56	493234,87	2124612,67
22	493332,33	2124798,72	57	493272,61	2124684,71
23	493286,74	2124822,60	58	493308,58	2124678,06
24	493242,13	2124737,59	59	493334,60	2124674,84
25	493204,95	2124757,13	60	493344,36	2124674,20
26	493206,01	2124759,23	61	493345,65	2124667,02
27	493176,88	2124774,49	62	493355,49	2124668,78
28	493175,74	2124772,36	63	493354,57	2124673,93
29	493143,65	2124789,17	64	493375,91	2124674,43
30	493156,62	2124813,88	65	493401,42	2124676,61
31	493142,44	2124821,32	66	493427,25	2124679,88
32	493122,03	2124782,42	67	493447,37	2124682,28
33	493168,42	2124758,17	68	493688,29	2124720,98
34	493160,49	2124740,85	69	493692,96	2124716,49
35	493125,38	2124758,91	70	493711,98	2124598,22

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
71	493712,91	2124592,45	113	496054,00	2125098,21
72	493729,96	2124595,10	114	496075,33	2125102,50
73	493726,72	2124614,75	115	496091,30	2125099,48
74	493709,59	2124718,76	116	496138,08	2125104,63
75	493712,80	2124724,92	117	496169,53	2125112,18
76	493952,92	2124763,49	118	496187,82	2125122,57
77	493983,08	2124767,38	119	496307,31	2125141,75
78	493982,02	2124762,77	120	496357,25	2125149,43
79	493991,76	2124760,53	121	496374,20	2125150,61
80	493993,58	2124768,41	122	496395,77	2125154,36
81	494023,73	2124774,21	123	496496,51	2125163,24
82	494031,28	2124775,95	124	496512,25	2125160,88
83	494043,82	2124775,58	125	496547,98	2125162,30
84	494079,16	2124781,16	126	496565,13	2125167,07
85	494093,94	2124786,15	127	496619,83	2125166,97
86	494522,50	2124855,01	128	496955,96	2125167,52
87	494537,54	2124855,08	129	496994,27	2125167,96
88	494560,87	2124858,76	130	497012,08	2125164,52
89	494572,88	2124860,66	131	497047,85	2125164,43
90	494579,67	2124862,96	132	497065,67	2125168,05
91	494583,03	2124857,84	133	497216,77	2125170,65
92	494586,97	2124848,03	134	497295,72	2125177,30
93	494590,00	2124844,86	135	497297,30	2125163,43
94	494594,12	2124843,48	136	497366,86	2125171,34
95	494598,33	2124843,90	137	497365,27	2125185,29
96	494601,29	2124846,17	138	497384,58	2125187,74
97	494607,79	2124856,16	139	497432,65	2125194,76
98	494609,85	2124861,01	140	497450,66	2125193,70
99	494610,99	2124869,22	141	497487,13	2125198,26
100	495014,05	2124934,00	142	497500,57	2125202,67
101	495031,44	2124934,04	143	497520,71	2125204,48
102	495066,78	2124939,60	144	497530,57	2125193,75
103	495082,39	2124944,97	145	497549,00	2125207,42
104	495508,90	2125013,47	146	497666,88	2125223,83
105	495560,48	2125019,04	147	497824,91	2125245,60
106	495577,04	2125024,42	148	497929,59	2125260,27
107	495807,01	2125061,38	149	497947,66	2125260,24
108	495809,06	2125048,64	150	497983,93	2125265,07
109	495878,19	2125059,82	151	498004,03	2125270,94
110	495876,14	2125072,49	152	498065,26	2125281,09
111	496002,44	2125092,79	153	498405,46	2125330,07
112	496018,67	2125092,72	154	498424,90	2125332,72

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
155	498442,89	2125331,66	197	500450,32	2124675,09
156	498478,47	2125336,30	198	500496,55	2124653,74
157	498495,59	2125342,24	199	500603,88	2124605,53
158	498580,88	2125352,55	200	500709,76	2124558,38
159	498582,37	2125346,85	201	500812,50	2124514,73
160	498592,33	2125345,95	202	500820,88	2124508,51
161	498595,10	2125354,33	203	500854,82	2124493,53
162	498612,86	2125356,15	204	500866,50	2124490,70
163	498641,07	2125359,25	205	500950,71	2124454,09
164	498643,64	2125340,10	206	500996,37	2124433,65
165	498755,81	2125355,14	207	501039,26	2124415,54
166	498786,78	2125352,46	208	501093,08	2124392,12
167	498803,52	2125354,22	209	501089,07	2124386,09
168	498831,93	2125350,38	210	501095,06	2124367,74
169	498899,90	2125337,96	211	501130,22	2124375,87
170	498948,10	2125326,41	212	501178,71	2124354,78
171	498976,30	2125318,57	213	501339,13	2124284,41
172	498990,98	2125310,31	214	501558,92	2124188,00
173	499024,93	2125299,03	215	501637,17	2124154,27
174	499038,65	2125297,43	216	501693,78	2124130,13
175	499078,62	2125281,22	217	501811,59	2124077,42
176	499262,93	2125200,70	218	501956,98	2124016,16
177	499414,94	2125131,53	219	502013,04	2123991,32
178	499449,18	2125113,91	220	502261,26	2123883,48
179	499491,68	2125097,04	221	502270,15	2123877,32
180	499547,29	2125072,61	222	502303,65	2123862,46
181	499635,82	2125032,64	223	502316,80	2123859,59
182	499679,49	2125013,25	224	502357,32	2123841,48
183	499840,96	2124941,98	225	502670,32	2123702,48
184	499897,20	2124917,26	226	502685,42	2123695,36
185	499906,65	2124910,89	227	502684,51	2123693,37
186	499938,38	2124897,34	228	502697,34	2123687,75
187	499949,94	2124893,91	229	502698,27	2123689,89
188	500053,40	2124848,12	230	502724,68	2123679,38
189	500108,82	2124822,95	231	502728,42	2123676,79
190	500196,94	2124784,84	232	502761,53	2123662,10
191	500274,99	2124750,58	233	502772,78	2123659,56
192	500354,59	2124715,69	234	502890,81	2123606,79
193	500363,67	2124709,62	235	502972,37	2123573,55
194	500397,78	2124694,49	236	503018,79	2123553,86
195	500409,53	2124692,45	237	503125,40	2123507,15
196	500439,36	2124679,95	238	503338,99	2123415,31

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
239	503389,25	2123393,90	281	504640,02	2123294,91
240	503417,28	2123382,76	282	504660,14	2123302,12
241	503467,21	2123365,11	283	504938,35	2123351,24
242	503500,51	2123354,28	284	505080,54	2123376,84
243	503530,12	2123344,25	285	505098,73	2123376,52
244	503549,77	2123337,88	286	505133,98	2123382,63
245	503598,26	2123323,46	287	505150,74	2123389,24
246	503641,95	2123313,02	288	505386,27	2123430,32
247	503658,80	2123305,04	289	505400,88	2123431,79
248	503693,54	2123296,40	290	505572,10	2123462,48
249	503712,71	2123295,59	291	505590,47	2123462,17
250	503740,71	2123289,39	292	505626,01	2123468,31
251	503773,50	2123282,75	293	505642,99	2123474,99
252	503796,04	2123278,40	294	505702,02	2123486,07
253	503816,84	2123274,65	295	505888,53	2123518,99
254	503838,11	2123271,11	296	505928,17	2123524,09
255	503860,07	2123267,62	297	505929,50	2123516,56
256	503880,46	2123264,73	298	505940,39	2123518,31
257	503906,41	2123261,17	299	505939,00	2123526,03
258	503932,80	2123257,99	300	505962,67	2123531,20
259	503944,22	2123256,87	301	505972,78	2123533,40
260	503942,78	2123242,13	302	505983,66	2123535,78
261	503973,45	2123239,01	303	506063,34	2123549,85
262	504042,54	2123233,93	304	506072,70	2123521,69
263	504043,36	2123248,67	305	506082,12	2123523,38
264	504067,74	2123247,41	306	506082,44	2123552,71
265	504090,93	2123246,45	307	506099,04	2123554,67
266	504117,17	2123245,59	308	506129,05	2123556,88
267	504156,63	2123241,71	309	506178,89	2123556,50
268	504192,40	2123241,72	310	506230,73	2123550,50
269	504400,25	2123257,50	311	506275,98	2123540,76
270	504410,24	2123258,46	312	506304,65	2123532,20
271	504411,08	2123252,01	313	506320,78	2123523,01
272	504420,99	2123253,29	314	506354,31	2123508,91
273	504420,16	2123259,70	315	506371,46	2123504,35
274	504430,60	2123261,25	316	506396,78	2123488,56
275	504442,94	2123263,41	317	506389,37	2123477,40
276	504468,76	2123268,41	318	506419,07	2123458,91
277	504518,58	2123277,64	319	506425,94	2123469,19
278	504557,65	2123284,28	320	506439,03	2123455,66
279	504586,41	2123289,06	321	506441,08	2123449,33
280	504604,77	2123288,82	322	506444,53	2123438,67

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
323	506441,28	2123420,39	365	506495,52	2123414,52
324	506437,85	2123422,05	366	506501,27	2123383,70
325	506435,93	2123418,07	367	506503,55	2123371,45
326	506433,06	2123412,15	368	507668,82	2122958,56
327	506437,65	2123409,92	369	507741,48	2122944,04
328	506431,29	2123396,56	370	507773,82	2122937,57
329	506422,60	2123385,28	371	507854,53	2122931,73
330	506407,60	2123385,68	372	507944,67	2122900,57
331	506394,81	2123379,65	373	507986,69	2122886,04
332	506393,90	2123378,92	374	507989,72	2122884,99
333	506406,15	2123372,28	375	508014,93	2122876,28
334	506421,77	2123363,82	376	508039,16	2122867,90
335	506422,45	2123364,26	377	508029,95	2122841,75
336	506428,91	2123367,97	378	508026,82	2122833,04
337	506434,85	2123370,47	379	508243,65	2122754,89
338	506441,81	2123372,53	380	508645,73	2122612,43
339	506441,86	2123372,54	381	508651,40	2122610,42
340	506444,76	2123373,05	382	509205,26	2122414,15
341	506463,90	2123366,60	383	509280,17	2122397,89
342	506465,81	2123372,97	384	509340,33	2122392,58
343	506460,61	2123386,41	385	509424,42	2122390,21
344	506465,72	2123399,06	386	510060,75	2122414,95
345	506471,75	2123414,02	387	510071,12	2122426,25
346	506467,87	2123415,53	388	510081,22	2122437,32
347	506469,58	2123420,81	389	510102,40	2122461,66
348	506471,32	2123436,87	390	510106,86	2122461,94
349	506468,52	2123452,19	391	510114,87	2122462,48
350	506464,33	2123461,71	392	510125,83	2122463,21
351	506462,08	2123466,83	393	510135,82	2122463,85
352	506455,41	2123474,67	394	510170,70	2122466,12
353	506451,97	2123478,71	395	510178,09	2122466,63
354	506441,11	2123485,92	396	510198,04	2122467,94
355	506415,23	2123504,09	397	510250,96	2122471,41
356	506388,14	2123520,92	398	510271,74	2122453,26
357	506362,11	2123533,85	399	510304,04	2122455,42
358	506339,49	2123543,43	400	510358,14	2122457,36
359	506298,65	2123557,36	401	510369,15	2122457,76
360	506355,92	2123543,22	402	510389,85	2122458,51
361	506404,82	2123523,04	403	510393,10	2122458,63
362	506465,20	2123494,96	404	510414,37	2122459,39
363	506487,18	2123484,75	405	510426,86	2122467,60
364	506491,39	2123436,70	406	510429,97	2122462,74

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
407	510431,68	2122460,06	449	510791,16	2122562,21
408	510455,52	2122460,94	450	510791,31	2122559,72
409	510676,55	2122469,31	451	510747,49	2122558,04
410	510699,55	2122470,19	452	510747,95	2122546,04
411	510715,03	2122470,77	453	510759,48	2122546,49
412	510738,92	2122471,67	454	510759,91	2122535,35
413	510762,66	2122472,57	455	510792,72	2122536,62
414	510776,50	2122465,24	456	510792,86	2122534,29
415	510779,67	2122463,56	457	510795,49	2122491,17
416	510839,91	2122465,92	458	510815,42	2122491,87
417	510837,08	2122535,84	459	510815,70	2122484,98
418	510836,98	2122538,32	460	510784,32	2122483,77
419	510864,97	2122539,39	461	510775,48	2122488,41
420	510864,55	2122550,53	462	510767,27	2122492,76
421	510890,73	2122551,54	463	510738,13	2122491,66
422	510890,27	2122563,52	464	510714,22	2122490,75
423	510836,04	2122561,44	465	510698,87	2122490,17
424	510835,21	2122581,80	466	510674,99	2122489,27
425	510835,20	2122581,94	467	510674,98	2122489,27
426	510835,20	2122581,95	468	510493,29	2122482,39
427	510832,56	2122647,23	469	510476,03	2122481,74
428	510830,90	2122688,18	470	510454,74	2122480,94
429	510826,80	2122688,02	471	510442,37	2122480,47
430	510826,62	2122692,60	472	510439,78	2122484,53
431	510840,87	2122693,25	473	510432,96	2122495,20
432	510852,08	2122693,66	474	510428,68	2122492,48
433	510851,02	2122715,09	475	510413,85	2122483,49
434	510843,32	2122714,70	476	510407,79	2122479,16
435	510809,86	2122713,35	477	510388,30	2122478,46
436	510810,58	2122695,97	478	510368,36	2122477,75
437	510812,57	2122646,43	479	510357,35	2122477,35
438	510815,02	2122586,18	480	510303,01	2122475,39
439	510815,22	2122581,14	481	510278,66	2122473,76
440	510815,23	2122581,00	482	510274,00	2122477,82
441	510816,05	2122560,67	483	510257,90	2122491,91
442	510809,76	2122560,43	484	510244,46	2122491,17
443	510809,73	2122561,64	485	510197,23	2122487,94
444	510814,85	2122567,04	486	510180,52	2122486,84
445	510814,68	2122570,04	487	510174,69	2122486,44
446	510800,18	2122569,66	488	510134,43	2122483,80
447	510784,93	2122569,05	489	510124,44	2122483,15
448	510785,18	2122565,08	490	510113,46	2122482,44

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
491	510105,46	2122481,90	533	504783,91	2123362,74
492	510092,75	2122481,08	534	504163,18	2123300,50
493	510066,29	2122450,64	535	503972,63	2123306,86
494	510058,36	2122441,97	536	503633,25	2123367,03
495	510051,50	2122434,63	537	503454,35	2123422,20
496	509431,19	2122410,52	538	500864,77	2124552,34
497	509424,38	2122410,24	539	500810,59	2124586,94
498	509341,49	2122412,56	540	500815,85	2124629,98
499	509283,18	2122417,69	541	500640,20	2124651,60
500	509210,77	2122433,44	542	500603,24	2124666,50
501	509158,57	2122451,94	543	500578,01	2124677,54
502	508658,77	2122629,02	544	500553,36	2124688,32
503	508653,10	2122631,03	545	499574,21	2125116,70
504	508250,38	2122773,72	546	498833,40	2125425,58
505	508095,62	2122829,51	547	498742,30	2125413,37
506	508062,75	2122841,36	1	498736,52	2125456,49
507	508052,42	2122845,08	548	498830,69	2125405,04
508	508064,38	2122879,71	549	498744,96	2125393,55
509	508020,42	2122895,27	550	498747,11	2125377,49
510	507993,42	2122904,88	551	498762,70	2125376,63
511	507951,21	2122919,47	552	498812,29	2125371,89
512	507858,60	2122951,50	553	498860,25	2125365,00
513	507776,51	2122957,43	554	498908,48	2125355,87
514	507674,15	2122977,90	555	498946,46	2125346,53
515	507147,17	2123164,61	556	498966,77	2125340,77
516	507137,03	2123168,19	557	498983,62	2125335,79
517	506521,10	2123386,45	558	499060,00	2125309,35
518	506511,24	2123439,42	548	498830,69	2125405,04
519	506506,10	2123498,03	559	500632,49	2124632,45
520	506503,85	2123499,07	560	500662,59	2124619,52
521	506473,57	2123513,14	561	500787,84	2124564,63
522	506412,86	2123541,35	562	500793,57	2124612,57
523	506362,24	2123562,25	559	500632,49	2124632,45
524	506240,03	2123593,51	563	503402,90	2123417,04
525	506180,35	2123600,03	564	503463,60	2123393,10
526	506119,04	2123597,91	565	503472,68	2123388,58
527	506074,61	2123590,08	566	503515,26	2123373,17
528	506071,75	2123600,03	567	503575,09	2123353,03
529	506062,38	2123598,75	568	503667,49	2123327,07
530	506061,94	2123587,85	569	503685,19	2123321,92
531	505994,42	2123575,96	570	503695,26	2123318,67
532	505984,55	2123574,22	571	503781,39	2123299,85

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y		X	Y
572	503826,94	2123291,65	584	504405,39	2123288,54
573	503887,59	2123282,23	585	504417,31	2123290,06
574	503924,43	2123277,61	586	504418,19	2123283,11
575	503995,64	2123270,07	587	504452,49	2123286,43
576	504079,24	2123264,99	588	504502,41	2123293,16
577	504125,03	2123263,92	589	504580,53	2123307,29
578	504167,36	2123263,66	590	504662,96	2123321,93
579	504213,67	2123264,56	591	504775,61	2123341,81
580	504239,66	2123265,33	592	504163,85	2123280,45
581	504371,78	2123275,56	593	503970,54	2123286,90
582	504396,24	2123279,69	594	503628,54	2123347,54
583	504406,33	2123281,25	563	503402,90	2123417,04
Площадь зоны планируемого размещения объектов на землях лесного фонда: 77,4685 га					