



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.10.2020

№ 1632

г. Нижневартовск

Об утверждении документации
по планировке территории

В соответствии со статьей 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 18.09.2019 № 1853 «Об утверждении Порядка подготовки документации по планировке территории и принятия решения об ее утверждении для размещения объектов на территории Нижневартовского района»:

1. Утвердить документацию по планировке территории для объекта «Обустройство скважин кустов №58Б и №77 Поточного месторождения», в части размещения линейного объекта, в составе:

- 1.1. Основная часть проекта планировки территории согласно приложению 1.
- 1.2. Основная часть проекта межевания территории согласно приложению 2.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на начальника отдела жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и строительства администрации района М.Ю. Канышеву.

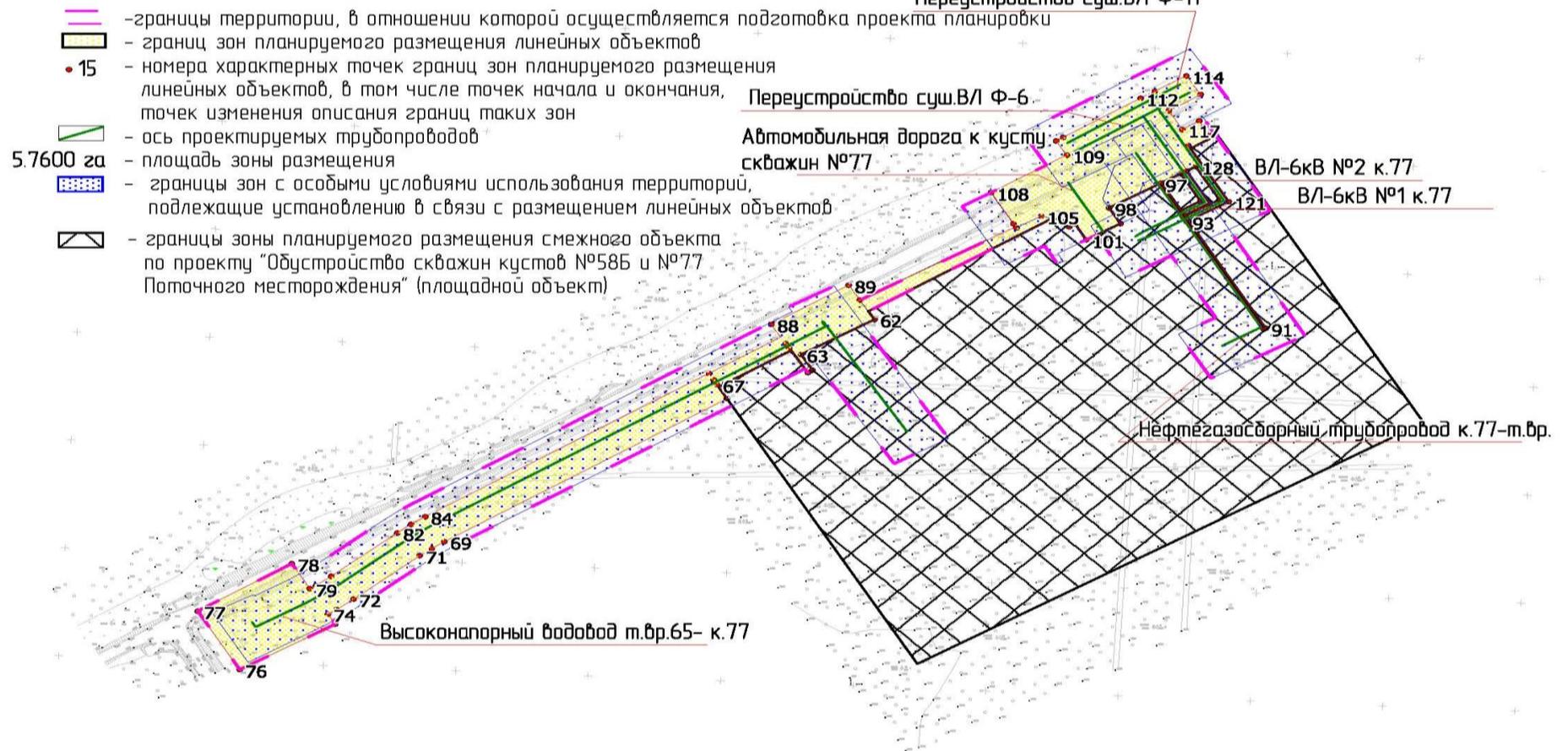
Глава района

Б.А. Саломатин

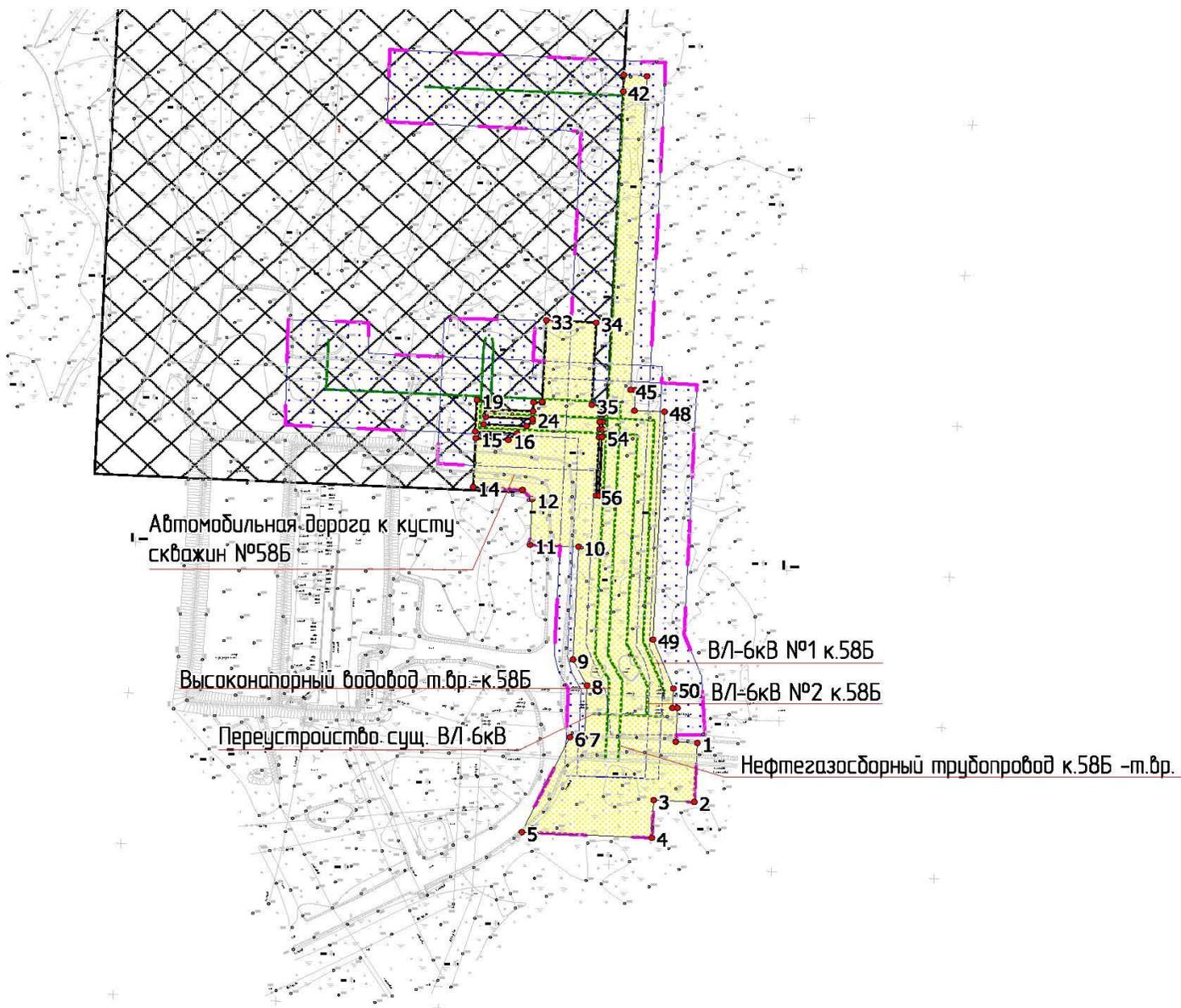
Основная часть проекта планировки территории

1. Проект планировки территории. Графическая часть

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



Примечание: Установление проектом красных линий не предусмотрено



2. Положение о размещении линейных объектов

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а так же линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство скважин кустов №58Б и №77 Поточного месторождения» разработан на основании: Распоряжения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» от 01.07.2019 №33-13-1213у «О подготовке документации по планировке территории», на которой предусматривается размещение объектов, материалов инженерных изысканий.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено обустройство коридоров коммуникаций к кустам скважин № 77, 58Б.

Цель Проекта - установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов для обеспечения устойчивого развития территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее ХМАО – Югры).

Задачи Проекта

- реализация проектных решений под «Обустройство скважин кустов №58Б и №77 Поточного месторождения» общества с ограниченной ответственностью Лукойл «Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз» (далее – ТПП «Лангепаснефтегаз») на Поточном лицензионном участке ТПП «Лангепаснефтегаз»;
- выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Нижневартовского района.

Состав земель межселенных территорий лицензионного участка представлен землями лесного фонда, земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, для обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального (далее - земли промышленности), землями запаса.

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Мегионского лесничества (Лангепасского участкового лесничества, Лангепасского урочища).

Проектом предусмотрена аренда земельного (лесного) участка в целях обустройство коридоров коммуникаций к кустам скважин № 77, 58Б. Отнесение к той или иной категории земель, должно соответствовать целевому назначению дальнейшего использования земельного (лесного) участка.

Порядок перевода земель из одной категории в другую регламентируется Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 21.12.2004 №172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», иными федеральными законами и законами автономного округа, а также принятыми во исполнение Федеральным законом Постановлениями Правительства Российской Федерации.

Проектной документацией предусмотрено обустройство коридоров коммуникаций к кустам скважин № 77, 58Б.

Коридор коммуникаций куст скважин № 77 в составе:

автомобильная дорога к кусту скважин № 77;

нефтегазосборный трубопровод к.77 - т.вр.;

высоконапорный водовод т.вр.65 -к.77, трасса делится на участки:

а) участок т.вр.65-т.вр.77;

б) участок т.вр.77-к.77.

ВЛ-6кВ №1 к.77;

ВЛ-6кВ №2 к.77.

Коридор коммуникаций куст скважин № 58Б в составе:

автомобильная дорога к кусту скважин № 58Б;

нефтегазосборный трубопровод к.58Б-т.вр.;

высоконапорный водовод т.вр.-к.58Б

ВЛ-6кВ №1 к.58Б;

ВЛ-6кВ №2 к.58Б.

Протяженности автомобильных дорог и воздушных линий приведены в таблице 1. Техническая характеристика трубопроводов приведена в таблице 3.

Протяженности автомобильных дорог и воздушных линий

Таблица 1

Наименование трассы	Протяженность, м
Автомобильная дорога к кусту скважин № 77	53
ВЛ-6кВ №1 к.77	154
ВЛ-6кВ №2 к.77	184
Автомобильная дорога к кусту скважин № 58Б	94
ВЛ-6кВ №1 к.58Б	337
ВЛ-6кВ №2 к.58Б	346

ВЛ 6 кВ № 1 на куст № 58Б запроектирована от существующей ВЛ 6 кВ «ф.4». Точка подключения – существующая опора № 92. Ответвление предусмотрено при помощи установки дополнительной траверсы с горизонтальным расположением в сторону ответвления с сохранением несущей способности существующей опоры.

ВЛ 6 кВ № 2 на куст № 58Б, запроектирована от существующей ВЛ 6 кВ «ф.17». Точка подключения – проектируемая опора № 51-1.

Проектом предусмотрено переустройство существующих ВЛ 6 кВ. Целью переустройства является соблюдение категорийности электроснабжения куста № 58Б и перераспределение нагрузок для целей бурения на ВЛ 6 кВ ф.17.

В нормальном режиме электроснабжение приемников куста № 77 обеспечивается от двух независимых источников питания – I и II секций шин РУ 6 ПС 35/6 кВ "КНС-2" «ф.6» и «ф.11».

ВЛ 6 кВ № 1 на куст № 77 запроектирована от существующей ВЛ 6 кВ «ф.6». Точка подключения – проектируемая опора № 161/18-1.

ВЛ 6 кВ № 2 на куст № 77, запроектирована от существующей ВЛ 6 кВ «ф.11». Точка подключения – проектируемая опора № 162/17-1.

Проектом предусмотрено переустройство существующих ВЛ 6 кВ. Целью переустройства является соблюдение категоричности электроснабжения куста № 77 и перераспределение нагрузок для целей бурения на ВЛ 6 кВ ф.11.

Проектируемые ВЛ 6 кВ предусмотрены проводами марки СИП 3 1х95.

Выбор сечения проводов произведен по экономической плотности тока с учетом требования п.2.5.77 ПУЭ-7, по потери напряжения.

На первых и конечных опорах проектируемых ВЛ 6 кВ устанавливаются разъединители типа РЛК-10.IV/400 УХЛ1 с приводом ПР-00-7УХЛ1. Для грозозащиты применены ограничители перенапряжения ОПН-РС/TEL 6/7,6 УХЛ1.

Перед заходами ВЛ 6 кВ на кустовые площадки предусмотрен монтаж ремонтных перемычек с линейными разъединителями.

Объемы строительства объектов внешнего электроснабжения приведены в таблице 2

Объемы строительства объектов электроснабжения

Таблица 2

Наименование трасс ВЛ	Тип, марка провода	Протяженность, км		Примечание
		Монтаж	Демонтаж	
ВЛ-6 кВ № 1 к.58Б	СИП-3 1х95	0,337	-	
ВЛ-6 кВ № 2 к.58Б	СИП-3 1х95	0,346	-	
Переустройство на ф.17	СИП-3 1х95	0,046	0,046	
ВЛ-6 кВ № 1 к.77	СИП-3 1х95	0,154		
ВЛ-6 кВ № 2 к.77	СИП-3 1х95	0,184		
Переустройство на ф.6	СИП-3 1х95	0,104	0,104	
Переустройство ф.11	СИП-3 1х95	0,102	0,102	
	Итого	1,319	0,252	

Проектируемые автомобильные дороги IV-в категории относятся:

- по месту расположения к внутриплощадочным автодорогам;
- по назначению к вспомогательным автодорогам;
- по срокам использования к постоянным дорогам;
- по объему перевозок автодорога с невыраженным грузооборотом.

В соответствии с СП 34.13330.2012 приведенная интенсивность по автомобильной дороге составит не более 200 авт./сут. Теоретическая пропускная способность дороги при расчетной скорости 60 км/ч составляет 1005 авт./ч.

Техническая характеристика трубопроводов

Таблица 3

Наименование трубопровода	Протяженность*, м
Нефтегазосборный трубопровод к.58Б-т.вр.	454,0
Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.	221,0
Высоконапорный водовод т.вр.-к.58Б	564,0
Высоконапорный водовод т.вр.65-к.77	643,0

* Протяжённости трасс проектируемых трубопроводов ориентировочные, фактические длины указаны в рабочей документации.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 п. 7.1.2, в зависимости от диаметра проектируемые трубопроводы диаметром 114 мм относятся к III классу.

Категория продукта проектируемых трубопроводов согласно табл. 1 ГОСТ Р 55990-2014 принимается 7.

По назначению проектируемые трубопроводы принимаются Н категории, согласно ГОСТ Р 55990-2014 табл. 3.

Категория каждого конкретного участка принимается в зависимости от условия их прохождения по местности и пересечения с естественными и искусственными преградами в соответствии с табл.4 ГОСТ Р 55990-2014 и ПУЭ 7 п.2.5.290 на стадии разработки рабочих чертежей. Согласно ГОСТ Р 55990-2014 п.7.1.7 при чередовании по трассе трубопровода участков различных категорий протяженностью до 300 м допускает принимать более высокую категорию из них на всем участке чередования.

Категории участков нефтегазосборных трубопроводов

Таблица 4

Участки трубопроводов	Категория участков трубопроводов по ГОСТ Р 55990-2014
Узлы линейной запорной арматуры, а также участки трубопроводов по 250 м, примыкающие к ним	С
Автомобильные дороги, включая участки по обе стороны дороги на расстоянии не менее 25 м каждый от подошвы насыпи или бровки выемки земляного полотна дороги	С
Переходы через болото III типа	С

Проектируемые высоконапорные водоводы относятся к III классу согласно п.7.1.3 ГОСТ Р 55990-2014.

Категория продукта согласно табл. 1 ГОСТ Р 55990-2014 принимается 9.

По назначению проектируемые высоконапорные водоводы принимаются С категории согласно табл. 3 ГОСТ Р 55990-2014.

Категория каждого конкретного участка принимается в зависимости от условия их прохождения по местности и пересечения с естественными и искусственными преградами в соответствии с табл.4 ГОСТ Р 55990-2014, ВНТП 3-85 табл.13 на стадии разработки рабочих чертежей.

Категории участков высоконапорных водоводов

Таблица 5

Участки трубопроводов	Категория участков по ГОСТ Р 55990-2014	Категория участков по ВНТП 3-85	Принятая категория
Узлы линейной запорной арматуры, а также участки трубопроводов по 250 м, примыкающие к ним	С	II	С
Автомобильные дороги, включая участки по обе стороны дороги на расстоянии не менее 25 м каждый от подошвы насыпи или бровки выемки земляного полотна дороги	С	II	С
Переходы через болото III типа	С	I	В

Охранная зона проектируемых трубопроводов устанавливается в соответствии с п.6.13 «Регламента по эксплуатации и ремонту промышленных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и составляет вдоль трассы трубопровода в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Размер охранной зоны для запроектированной ВЛ 6 кВ определен в соответствии с приложением к Постановлению Правительства от 24.02.2009 № 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" и установлен вдоль воздушной линии электропередачи – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор линии электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими на 10,0 м в каждую сторону от крайних проводов проектируемой ВЛ 6 кВ.

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

В административном отношении проектируемые объекты расположены на межселенной территории Нижневартовского района, в границах Поточного месторождения.

Нижневартовский район в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и

границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» является муниципальным образованием ХМАО – Югры, наделенным статусом муниципального района.

В границах Нижневартовского района выделено 37 лицензионных участка, на территории которых проводятся геолого-разведочные работы, либо разработка нефтяных месторождений.

Нижневартовский район – самый крупный район в северо-восточной части Ханты-Мансийском автономном округе - Югре. Граница Нижневартовского района прилегает с севера к Ямало-Ненецкому национальному автономному округу, с юга к Томской области, с запада к Сургутскому району, с востока к Красноярскому краю.

Нижневартовский район занимает площадь 117,3 тысяч кв.км таёжной заболоченной поймы реки Оби и её притоков Ваха и Агана. На территории района находится 22 населенных пункта, в проживании 40 тысяч человек, в том числе более 2-х тысяч коренной национальности - ханты, ненцы, манси.

Землепользователем является ТПП «Лангепаснефтегаз».

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

1	1010515.28	4371942.14	28	1010736.12	4371817.52
2	1010476.12	4371940.3	29	1010735	4371841.3
3	1010477.3	4371915.32	30	1010740.98	4371841.58
4	1010452.3	4371914.14	31	1010740.74	4371846.86
5	1010456.04	4371834.36	32	1010741.36	4371846.88
6	1010518.94	4371863.9	33	1010795.32	4371849.52
7	1010518.52	4371872.86	34	1010793.82	4371880.06
8	1010553.46	4371874.5	35	1010739.3	4371877.34
9	1010570.52	4371865.74	36	1010739.04	4371882.78
10	1010645.26	4371869.28	37	1010733.08	4371882.48
11	1010646.72	4371839.42	38	1010732.98	4371884.44
12	1010676.72	4371840.7	39	1010738.94	4371884.72
13	1010683.02	4371834.74	40	1010739.58	4371884.74
14	1010684.78	4371804.5	41	1010739.48	4371886.9
15	1010717.3	4371806.16	42	1010946.94	4371896.6
16	1010716.14	4371826.18	43	1010957.9	4371897.12
17	1010720.42	4371831.42	44	1010957.24	4371911.18
18	1010721.62	4371805.86	45	1010749.2	4371901.28
19	1010742.62	4371806.84	46	1010749.08	4371904.14
20	1010742.4	4371811.84	47	1010735.56	4371903.5
21	1010726.38	4371811.08	48	1010734.68	4371921.96
22	1010725.16	4371837.24	49	1010583.7	4371914.9
23	1010728.2	4371840.96	50	1010551.26	4371927.46
24	1010730	4371841.06	51	1010538.52	4371926.86
25	1010731.36	4371812.28	52	1010538.38	4371929.84
26	1010742.34	4371812.8	53	1010515.9	4371928.94
27	1010742.1	4371817.8	54	1010717.98	4371883.72

55	1010718.06	4371881.76
56	1010679.18	4371879.86
57	1010679.1	4371881.88
54	1010717.98	4371883.72
58	1010727.98	4371884.2
59	1010728.08	4371882.24
60	1010723.06	4371882
61	1010722.96	4371883.96
62	1014593.72	4371582.26
63	1014561.32	4371526.78
64	1014546.64	4371535.36
65	1014544.58	4371531.86
66	1014567.18	4371517.9
67	1014533.36	4371463.34
68	1014520.42	4371470.92
69	1014388.1	4371257.42
70	1014381.8	4371248.02
71	1014374.98	4371239.02
72	1014334.84	4371189.18
73	1014325.06	4371176.06
74	1014321	4371169.66
75	1014311.62	4371175.14
76	1014269.56	4371103.16
77	1014323.7	4371071.54
78	1014367.66	4371142.48
79	1014344.32	4371156.08
80	1014347.3	4371160.74
81	1014355.88	4371172.24
82	1014396	4371222.06
83	1014403.84	4371232.4
84	1014411.02	4371243.12
85	1014543.76	4371457.26
86	1014537.68	4371460.82
87	1014571.42	4371515.28
88	1014589.14	4371504.34
89	1014625.48	4371562.82
90	1014611.74	4371571.24
91	1014585.56	4371877.32
92	1014584.76	4371875.98
93	1014684.36	4371817.76
94	1014688.68	4371815.24
95	1014689.54	4371814.72
96	1014693.86	4371812.22
97	1014719.32	4371797.32
98	1014697.1	4371759.26
99	1014682.62	4371767.7
100	1014682.54	4371767.84

101	1014667.46	4371741.94
102	1014682.04	4371733.46
103	1014679.48	4371729.08
104	1014684.56	4371726.1
105	1014689.36	4371707.98
106	1014678.46	4371689.38
107	1014682.24	4371687.14
108	1014711.2	4371670.14
109	1014745.94	4371727.38
110	1014759.14	4371719.34
111	1014762.18	4371724.62
112	1014798.56	4371782.96
113	1014804.86	4371793.76
114	1014819.18	4371817.5
115	1014802.02	4371828.22
116	1014786.92	4371804.28
117	1014769.52	4371814.46
118	1014777.48	4371827.22
119	1014763.82	4371835.18
120	1014754.58	4371819.14
121	1014702.8	4371849.38
122	1014685.16	4371819.12
123	1014703.26	4371828.24
124	1014728.74	4371813.32
125	1014720.12	4371798.68
126	1014694.66	4371813.58
123	1014703.26	4371828.24
127	1014704.6	4371842.54
128	1014735.34	4371824.6
129	1014731.28	4371817.64
130	1014701.48	4371835.08
131	1014690.34	4371816.1
132	1014689.48	4371816.6
127	1014704.6	4371842.54

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

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

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

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

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

Проектируемые трассы пересекают существующие и проектируемые коммуникации.

При пересечении коммуникаций проектируемый трубопровод прокладывается ниже или выше пересекаемого трубопровода с обеспечением расстояния в свету между трубами не менее 350 мм под углом не менее 60° в соответствии с требованиями п.9.3.9 ГОСТ Р 55990-2014.

Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2,0 м в обе стороны от пересекаемых промысловых трубопроводов и не менее 1 м над верхом коммуникации в соответствии с требованиями с СП 45.13330.2017 должны производиться вручную.

В соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 в местах пересечения автомобильных дорог с трубопроводами предусмотрено устройство защитных футляров (кожухов).

Проектируемые трассы пересекают проектируемые и существующие воздушные линии электропередач напряжением 6 кВ.

Пересечения с линиями электропередач выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ п. 2.5.287...2.5.290. Угол пересечения ВЛ 6 кВ с подземными трубопроводами не нормируется.

Земляные работы при пересечении проектируемых трубопроводов с существующими ВЛ в охранных зонах следует производить по наряду-допуску в присутствии представителя организации, в ведении которой находятся указанные коммуникации.

Согласно п. 6.37 СП 34.13330.2012, главы 2.5 ПУЭ - на пересечении автомобильных дорог с линиями электропередач 6 кВ расстояние от нижних проводов до проезжей части составляет не менее 7,0 м.

Проектируемые трассы пересекают существующие и проектируемые автомобильные дороги.

Пересечение с автомобильными дорогами выполнено под углами от 88 до 90°, что не нарушает требования п.10.3.2 ГОСТ Р 55990-2014.

Глубина заложения трубопроводов от верха покрытия дороги до верхней образующей кожуха в соответствии с требованием п. 9.3.1, п. 10.3.9.1 ГОСТ Р 55990-2014 принята не менее 1,4 м.

Прокладка проектируемых трубопроводов под автодорогами без усовершенствованного покрытия подземная, выполняется открытым способом с устройством на время производства работ временной объездной дороги.

Прокладка под автодорогами осуществляется в защитном футляре с установкой на трубопроводе опорно-направляющих колец (спейсеров) и герметизацией концов кожуха диэлектрическими манжетами.

Согласно требованиям п.10.3.6 ГОСТ Р 55990-2014 на переходах проектируемых трубопроводов через автодороги, концы футляров выводятся на 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи.

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры (Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ).

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985 г.) и Федеральным законом № 73-ФЗ от 25.06.2002 г.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения

планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры нефтепромыслов.

Согласно Ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (с изменениями на 8 марта 2015 года), в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, и строительных объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, необходимо проведение следующих мероприятий:

- заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы;

- заказчик указанных работ обязан и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;

- региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Способ прокладки трубопроводов и глубина заложения приняты в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, ВНТП 3-85 и технических требований Заказчика на проектирование.

Исходя из условий обеспечения сохранности проектируемых трубопроводов от механических повреждений и в соответствии с требованиями п.9.3.1 ГОСТ Р 55990-2014, минимальная глубина заложения до верхней образующей трубы принята:

- Для нефтегазосборных трубопроводов:

- а) на минеральных грунтах – не менее 0,8 м;

- б) на болоте - не менее 0,6 м.

- в) на внутриболотных озерах – с заглублением в дно на 1,0 м.

- Для высоконапорных водоводов на:

- а) на минеральных грунтах– не менее 1,8 м;

- б) на болоте - с учетом глубины промерзания на 1,3 м;

- в) на внутриболотных озерах – с заглублением в дно на 1,0 м.

Земляные работы при строительстве трубопроводов выполняются в соответствии с требованиями ВСН 005-88, СП 45.13330.2017. Укладка трубопроводов в зависимости от несущей способности грунта и времени производства работ осуществляется с бровки траншеи, в соответствии с ВСН 005-88.

Автомобильная дорога

Для регулирования поверхностного стока на проектируемых дорогах предусмотрено устройство металлических водопропускных труб диаметром 1,22 м.

Для предохранения земляного полотна от переувлажнения поверхностными и грунтовыми водами поверхности земляного полотна придается поперечный уклон в сторону откосов. Насыпь отсыпается из дренирующих грунтов.

В целях рационального использования и охраны земель, а также их плодородия, проектной документацией предусмотрено:

- при выделении земель под строительство объектов устанавливаются твердые границы отвода, что обязывает не допускать использование земель за ее пределами;

- устройство бетонированных площадок с бордюрными ограждениями и дождеприемниками для размещения технологического оборудования;

- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемого объекта;

- утилизация отходов производства;

- применение высоконадежного оборудования промышленного обустройства и системы канализации промливневых вод;

Контроль за подвижным составом по недопущению подтекания топлива, смазочных материалов.

Проектной документацией предусмотрены мероприятия по охране плодородного слоя почвы, направленные на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду:

- отсыпка территории привозным минеральным грунтом;

- устройство обвалования куста скважин по всему периметру;

- укрепление верха и откосов обвалования, а также откосов насыпи посевом трав по слою почвенно-растительного грунта;

- рекультивация нарушенных земель.

С целью повышения надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий:

- герметизированная система сбора и транспорта;

- использование труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства из коррозионно-стойкой стали с повышенными прочностными характеристиками;

- контроль качества сварных швов трубопроводов и гидравлическое испытание на прочность и герметичность;

- календарное планирование строительно-монтажных работ;

- проведение внутритрубной диагностики особо ответственных участков трубопроводов диагностическими средствами с целью тестирования качества определенного участка построенного трубопровода;

-своевременное проведение обследования трубопроводов, организация планового текущего и капитального ремонта.

В целях восстановления почвенно-растительного слоя предусматривается техническая и биологическая рекультивация земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Таким образом, выполнение технических и природоохранных проектных решений обеспечит надежную работу проектируемых объектов и позволит снизить воздействие на окружающую среду.

С целью повышения надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий:

- герметизированная система сбора и транспорта;
- использование труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства, из коррозионно-стойкой стали с повышенными прочностными характеристикам;
- контроль качества сварных швов трубопроводов и гидравлическое испытание на прочность и герметичность;
- календарное планирование строительно-монтажных работ;
- проведение внутритрубной диагностики особо ответственных участков трубопроводов диагностическими средствами с целью тестирования качества определенного участка построенного трубопровода;
- своевременное проведение обследования трубопроводов, организация планового текущего и капитального ремонта;
- выезд строительной техники за полосу отвода земли не разрешается;
- после строительства трубопроводов производится засыпка траншеи, уборка строительного мусора и планировка территории полосы отвода.

Все земли после строительства и эксплуатации подлежат технической и биологической рекультивации.

В целях восстановления почвенно-растительного слоя предусматривается техническая и биологическая рекультивация земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

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

Чрезвычайная ситуация - обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций – комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения (Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»).

В качестве решений направленных на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций оборудования и предупреждения аварийных выбросов можно выделить следующие:

- применение герметизированной системы трубопроводов;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- применение труб с толщиной стенки, превышающей расчетную;
- покрытие наружной поверхности подземных участков трубопроводов пленочной антикоррозионной изоляцией усиленного типа;
- тепловая изоляция надземных участков трубопроводов и узлов запорной арматуры;
- молниезащита и заземление;
- очистка полости трубопроводов и гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и герметичность;
- организация на всех этапах строительства входного, операционного и приемочного контроля;
- проверка качества изоляционных покрытий;
- 100 % контроль сварных стыков;
- оснащение технологического оборудования системами регулирования и блокировки;
- периодическая диагностика трубопроводов, в том числе внутриплощадочных, не реже одного раза в два года;
- в начале и конце трубопроводов предусмотрены отсекающие задвижки для экстренного вывода его из эксплуатации;
- на углах поворота и переходах промышленных трубопровода и через препятствия, по трассе не менее чем через 500 м предусмотрена установка опознавательных знаков.

Для обеспечения уменьшения риска аварий в период эксплуатации объекта рекомендуется выполнять следующий комплекс организационных мероприятий:

- мероприятия, обеспечивающие проведение обучения обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- планирование организационно-технических мероприятий, направленных на повышение промышленной безопасности на объекте (модернизация оборудования, реконструкция, капитальное строительство, улучшение условий труда, организация охраны труда и т.д.);

- мероприятия по обеспечению поддержания в постоянной готовности и исправности оборудования, специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий;
- мероприятия по проведению на предприятии периодических учений по ликвидации возможных аварий и загораний;
- мероприятия, обеспечивающие строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- мероприятия, обеспечивающие постоянный контроль за герметичностью трубопроводов, фланцевых соединений и затворов запорной арматуры;
- мероприятия, обеспечивающие соблюдение технологических режимов эксплуатации объектов трубопроводного транспорта;
- мероприятия, обеспечивающие поддержание высокой готовности к ликвидации возможных аварий всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения, проведения соответствующих учений по ликвидации возможных аварий с периодичностью не менее одного раза в квартал;
- мероприятия, обеспечивающие охрану объектов месторождения от несанкционированных и криминальных вмешательств в их работу.

Технологическое оборудование выбрано в блочном исполнении в соответствии с заданными технологическими параметрами и по возможности размещено на открытых площадках, что уменьшает вероятность образования взрывоопасных смесей. Проектируемые объекты и сооружения размещены на безопасном расстоянии от смежных предприятий и при аварии, не могут для них представлять серьезной опасности.

Применяемое оборудование, соответствуют климатическим характеристикам района строительства и условиям эксплуатации. В целях повышения надежности при эксплуатации проектом предусмотрено испытание оборудования на прочность и плотность после монтажа, покрытие их антикоррозионной изоляцией. Технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность и безопасность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации.

Пожарная безопасность на строительной площадке и на рабочих местах должна обеспечиваться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме».

Все работники, занятые на работах по строительству, должны пройти противопожарный инструктаж и сдать зачет по пожарно-техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения (п. 3 Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме»).

Расположение производственных, складских и вспомогательных зданий и сооружений на территории строительства должно соответствовать утвержденному в установленном порядке стройгенплану, разработанному в составе проекта организации строительства с учетом требований нормативных правовых актов и нормативных документов по пожарной безопасности (п. 363 Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме»).

Руководитель организации назначает лицо, ответственное за пожарную безопасность, которое обеспечивает соблюдение требований пожарной безопасности на объекте (п. 4 Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме»).

Согласно п. 5 правил пожарной безопасности в лесах (утв. постановлением Правительства РФ от 30 июня 2007 г. № 417) предупреждение лесных пожаров (противопожарное обустройство лесов и обеспечение средствами предупреждения и тушения лесных пожаров), на лесных участках, предоставленных в постоянное (бессрочное) пользование или аренду, осуществляется эксплуатирующей организацией, использующей леса на основании проекта освоения лесов.

Проект освоения лесов составляется на основании ст. 88 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.

Основная часть проекта межевания территории

1. Текстовая часть проекта межевания территории

1.1 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

В соответствии со ст.43 п.3 ГрК РФ от 29.12.2004 (с изменениями от 20.03.2011г.) - Подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территорий.

В процессе подготовки проекта межевания территории были разработаны чертежи межевания территории.

Проект планировки и проект межевания разработан для трубопроводов, расположенных на межселенной территории, в границах Поточного лицензионного участка Нижневартовского района, Территориального отдела – Мегионского лесничества (Лангепасского участкового лесничества, Лангепасского урочища).

Подготовка проекта межевания территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения государственного кадастра недвижимости. На территории проектирования существует установленная система геодезической сети для определения координат точек земной поверхности с использованием спутниковых систем. Система координат - МСК-86. Действующая система геодезической сети удовлетворяет требованиям выполнения землеустроительных работ для установления границ земельных участков на местности.

Формирование земельных участков для строительства трубопроводов, принято в соответствии со СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», где ширина полосы отвода земель под нефтепроводы диаметром до 150 мм составляет 17 м, диаметром от 150 до 500 мм составляет 23 м, для водоводов диаметром до 500 мм составляет 27 м. Ширина полосы отвода земель под автомобильные дороги определена в соответствии с СН 467-74.

Ширина полосы отвода земельного участка под строительство ВЛ 6 кВ на участках, расчищенных от лесных насаждений, а также на участках с высотой насаждений меньше 4 м определена в соответствии с Приказом Минэнерго России от 20.05.1994 № 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ».

Ширина полосы отвода земельного участка под строительство ВЛ 6 кВ на участках покрытых лесом принята согласно с ПУЭ (7 изд.).

Проект межевания территории разработан на участок общей площадью 3.2442 га.

Вариантность выбора места размещения испрашиваемых объектов не предусматривается, так как коридор коммуникаций проходит вдоль существующего коридора.

Выбор трасс трубопроводов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций. Ширина вновь проектируемых земельных участков меняется в зависимости от характеристик грунтов, рельефа местности и характеристик лесных насаждений вдоль трассы.

На схеме проекта межевания территории нанесены границы земельных участков ранее поставленных на государственный кадастровый учет, ранее предоставленных в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», и границы вновь образуемых земельных участков, не поставленных на государственный кадастровый учет.

1.2 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд для размещения проектируемого объекта не требуется.

1.3 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации

Вид разрешенного использования для земель лесного фонда – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов (ст.25 Лесного кодекса).

Расчет площадей земельных участков представлен в таблице 1.

Расчет площадей образуемых земельных участков в таблице 2.

Таблица 1.

Объект	Вид предоставления	Условия предоставления	Категория земель	Номер договора	Дата договора	Окончание договора	Площадь	Кадастровый номер в договоре аренды
Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б	строительство	новый договор	лес				0.1119	
Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.1635	86/05/005/2014-00281
Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0187	86/05/005/2014-00281
Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б	эксплуатация	новый договор	лес				0.3643	
Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б Итого							0.6584	
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	эксплуатация	новый договор	лес				0.1335	
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.1712	86/05/005/2014-00281
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.0245	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0128	86/05/005/2014-00281

Автомобильная дорога к кусту скважин №77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.0099	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.0186	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.0858	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
Автомобильная дорога к кусту скважин №77	строительство	новый договор	лес				0.0585	
Автомобильная дорога к кусту скважин №77 Итог							0.5148	
ВЛ-6кВ №1 к.58Б	строительство	новый договор	лес				0.1247	
ВЛ-6кВ №1 к.58Б	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0251/14-05-ДА	23.05.2014	29.04.2063	0.0018	86/05/005/2014-05/01226
ВЛ-6кВ №1 к.58Б	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0251/14-05-ДА	23.05.2014	29.04.2063	0.0015	86/05/005/2014-05/01226
ВЛ-6кВ №1 к.58Б	эксплуатация	новый договор	лес				0.1262	
ВЛ-6кВ №1 к.58Б Итог							0.2542	
ВЛ-6кВ №1 к.77	эксплуатация	новый договор	лес				0.0313	
ВЛ-6кВ №1 к.77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0074	86/05/005/2014-00281

ВЛ-6кВ №1 к.77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0042	86/05/005/2014-00281
ВЛ-6кВ №1 к.77	строительство	новый договор	лес				0.0085	
ВЛ-6кВ №1 к.77 Итог							0.0514	
ВЛ-6кВ №2 к.58Б	эксплуатация	новый договор	лес				0.1275	
ВЛ-6кВ №2 к.58Б	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0251/14-05-ДА	23.05.2014	29.04.2063	0.0021	86/05/005/2014-05/01226
ВЛ-6кВ №2 к.58Б	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0251/14-05-ДА	23.05.2014	29.04.2063	0.0015	86/05/005/2014-05/01226
ВЛ-6кВ №2 к.58Б	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0088/12-05-ДА	19.06.2012	23.04.2061	0.0010	86/05/005/2012-06/00404
ВЛ-6кВ №2 к.58Б	строительство	новый договор	лес				0.0616	
ВЛ-6кВ №2 к.58Б Итог							0.1937	
ВЛ-6кВ №2 к.77	эксплуатация	новый договор	лес				0.0527	
ВЛ-6кВ №2 к.77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.0072	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
ВЛ-6кВ №2 к.77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0109	86/05/005/2014-00281
ВЛ-6кВ №2 к.77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.0022	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101

	т.вр.-к.58Б Итог								
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05- ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.1982	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05- ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.2127	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05- ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.1445	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05- ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.0537	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05- ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.1660	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	строительство	новый договор	лес				0.4539	
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77 Итог							1.2290	
	Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.	строительство	новый договор	лес				0.1889	
	Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0251/14-05- ДА	23.05.2014	29.04.2063	0.0027	86/05/005/2014-05/01226
	Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0088/12-05- ДА	19.06.2012	23.04.2061	0.0054	86/05/005/2012-06/00404

Переустройство сущ. ВЛ Ф-6	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0188	86/05/005/2014-00281
Переустройство сущ. ВЛ Ф-6	эксплуатация	новый договор	лес				0.0289	
Переустройство сущ. ВЛ Ф-6 Итог							0.0477	
Переустройство сущ. ВЛ 6кВ	строительство	новый договор	лес				0.0220	
Переустройство сущ. ВЛ 6кВ	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0088/12-05-ДА	19.06.2012	23.04.2061	0.0135	86/05/005/2012-06/00404
Переустройство сущ. ВЛ 6кВ	строительство	из ранее отведенных земель	лес	0088/12-05-ДА	19.06.2012	23.04.2061	0.0181	86/05/005/2012-06/00404
Переустройство сущ. ВЛ 6кВ	эксплуатация	новый договор	лес				0.0033	
Переустройство сущ. ВЛ 6кВ Итог							0.0569	
Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.1953	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.1002	86/05/005/2014-00281
Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.0472	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105

Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	новый договор	лес					0.1893	
Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77) Итог								0.5320	
Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0438		86/05/005/2014-00281
Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0088/12-05-ДА	19.06.2012	23.04.2061	0.1074		86/05/005/2012-06/00404
Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0088/12-05-ДА	19.06.2012	23.04.2061	0.1820		86/05/005/2012-06/00404
Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.)	эксплуатация	новый договор	лес					0.1926	
Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.) Итог								0.5258	
Узел 1 (Нефтегазосборный)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0361		86/05/005/2014-00281

	ый трубопровод к.77-т.вр.)								
	Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.0238	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
	Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.0821	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
	Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.)	эксплуатация	новый договор	лес				0.1137	
	Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.) Итого							0.2557	
	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0090/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2067	0.0276	86:04:0000001:98653/29 86/05/005/2017-12/01101
	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0042/14-05-ДА	28.01.2014	26.09.2062	0.0636	86/05/005/2014-00281
	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	из ранее отведенных земель	лес	0089/18-05-ДА	13.06.2018	01.08.2023	0.1037	86:04:0000001:98653/30/ 86/05/005/2017-12/01105
	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	эксплуатация	новый договор	лес				0.0619	

ЫЙ ВОДОВОД т.вр.65- к.77)								
Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77) Итог							0.2568	
Общая площадь по проекту							5.7600	
Общая площадь границ к отводу							3.2442	
Ранее отведенные участки							2.5158	

Расчет площадей образуемых земельных участков

Таблица 2

	<u>Объект</u>	<u>Кадастровый номер</u>	<u>Условный номер</u>	<u>Площадь</u>
<u>ДА</u>	Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ1	0.3643
	Переустройство суш.ВЛ Ф-11	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ10	0.0329
	Переустройство суш.ВЛ Ф-6	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ11	0.0289
	ВЛ-6кВ №1 к.77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ12	0.0313
	Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ13	0.0619
	Автомобильная дорога к кусту скважин №77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ14	0.1335
	Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.)	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ15	0.1137
	Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77)	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ16	0.1893
	Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ17	0.0229
	Переустройство суш. ВЛ 6кВ	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ2	0.0033
	ВЛ-6кВ №1 к.58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ3	0.1262
	Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.)	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ4	0.1926

	Высоконапорный водовод т.вр.-к.58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ5	0.1656
	Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ6	0.1091
	ВЛ-6кВ №2 к.58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ7	0.1275
	ВЛ-6кВ №2 к.77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ9	0.0527
	<u>Итого по ДА</u>			<u>1.7557</u>
<u>КА</u>	ВЛ-6кВ №2 к.58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ20	0.0616
	Переустройство сущ. ВЛ 6кВ	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ21	0.022
	ВЛ-6кВ №1 к.58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ22	0.1247
	Высоконапорный водовод т.вр.-к.58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ23	0.3682
	Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ24	0.1889
	ВЛ-6кВ №2 к.77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ25	0.0105
	Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ26	0.4539
	Переустройство сущ.ВЛ Ф-11	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ27	0.0798
	ВЛ-6кВ №1 к.77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ28	0.0085
	Автомобильная дорога к кусту скважин №77	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ29	0.0585
	Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б	86:04:0000001:98653	86:04:0000001:98653/ЧЗУ31	0.1119
	<u>Итого по КА</u>			<u>1.4885</u>
	<u>ИТОГО по Объекту</u>			<u>3.2442</u>

1.4 Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков)

Участки расположены в эксплуатационных лесах.

Характеристики лесных участков представлены в таблице 3.

Средние таксационные показатели насаждений лесного участка представлены в таблице 4.

Характеристика лесного участка

Таблица 3

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксацион- ный выдел	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)		В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
							Молод- няки	Средне- возрастные	Приспе- вающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5			7	8	9	10
1 (Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ1)										
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.3643	--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.3643	/	0	0	0	0
2 (Переустройство суш.ВЛ Ф-11 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ2)										
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0329	--	Трасса коммуникаций			
Итого:					0.0329	/	0	0	0	0
3 (Переустройство суш.ВЛ Ф-6 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ3)										
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0289	--	Трасса коммуникаций			
Итого:					0.0289	/	0	0	0	0
4 (ВЛ-6кВ №1 к.77 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ4)										
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0048	--	Трасса коммуникаций			

Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0265	/	9				0,0265/9
Итого:					0.0313	/	9	0	0	0	0,0265/9
5 (Узел 2 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77) - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ5)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0284	/	--	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0335	/	11				0,0335/11
Итого:					0.0619	/	11	0	0	0	0,0335/11
6 (Узел 2 (Автомобильная дорога к кусту скважин №77 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ6)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0588	/	--	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0747	/	25				0,0747/25
Итого:					0.1335	/	25	0	0	0	0,0747/25
7 (Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр.) - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ7)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0448	/	--	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	42		0.0043	/	--	Профиль			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0646	/	21				0,0646/21
Итого:					0.1137	/	21	0	0	0	0,0646/21
8 (Узел 1 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77) - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ8)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	74		0.0469	/	--	Трасса коммуникаций			

Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	54	ОС	0.1424	/	20		0,1424/20		
Итого:					0.1893	/	20	0	0,1424/20	0	0
9 (Нефтегазосборный трубопровод к.77-т.вр. - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ9)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0206	/	7				0,0206/7
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	38	ОС	0.0023	/	0		0,0023/0		
Итого:					0.0229	/	7	0	0,0023/0	0	0,0206/7
10 (Переустройство сущ. ВЛ 6кВ. - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ10)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.0033	/	--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.0033	/	0	0	0	0	0
11 (ВЛ-6кВ №1 к.58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ11)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1262		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1262	/	0	0	0	0	0
12 (Узел 1 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.) - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ12)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1926	/	--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1926	/	0	0	0	0	0
13 (Высоконапорный водовод т.вр.-к.58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ13)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1656		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1656	/	0	0			

14 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр.- 86:04:0000001:98653/ЧЗУ14)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1091	/	--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1091	/	0	0	0	0	0
15 (ВЛ-6кВ №2 к.58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ15)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1275		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1275	/	0	0	0	0	0
16 (ВЛ-6кВ №2 к.77 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ16)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0116	/	--	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0411	/	14				0,0411/14
Итого:					0.0527	/	14	0	0	0	0,0411/14
17 (ВЛ-6кВ №2 к.58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ17)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.0616		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.0616	/	0	0	0	0	0
18 (Переустройство сущ. ВЛ 6кВ - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ18)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.0220		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.0220	/	0	0	0	0	0
19 (ВЛ-6кВ №1 к.58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ19)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1247		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1247	/	0	0	0	0	0

20 (Высоконапорный водовод т.вр.-к.58Б - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ20)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.3682		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.3682	/	0	0	0	0	0
21 (Нефтегазосборный трубопровод к.58Б -т.вр. - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ21)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.1889		--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1889	/	0	0			
22 (ВЛ-6кВ №2 к.77 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ22)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	33	К	0.0012	/	0				0,0018/0
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	42		0.0008	/	--	Профиль			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0085	/	--	Трасса коммуникаций			
Итого:					0.0105	/	0	0	0	0	0,0018/0
23 (Высоконапорный водовод т.вр.65- к.77 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ23)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0422	/	--	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.1352	/	45				0,1352/45
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	74		0.0225	/	--	Трасса коммуникаций			

Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	54	ОС	0.2041	/	29		0,2041/29		
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	4	К	0.0499	/	14			0,0499/14	
Итого:					0.4539	/	88	0	0,2041/29	0,0499/14	0
24 (Переустройство суш.ВЛ Ф-11 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ24)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	33	К	0.0147	/	5				0,0147/5
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0651	/	--	Трасса коммуникаций			
Итого:					0.0798	/	5				0,0147/5
25 (ВЛ-6кВ №1 к.77 - 86:04:0000001:98653/ЧЗУ25)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0085	/	--	Трасса коммуникаций			
Итого:					0.0085	/	0	0	0	0	0
26 (Автомобильная дорога к кусту скважин №77- 86:04:0000001:98653/ЧЗУ26)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	45		0.0544	/	--	Трасса коммуникаций			
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	84	58	К	0.0041	/	1				0,0041/1
Итого:					0.0585	/	1	0	0	0	0,0041/1
27 (Автомобильная дорога к кусту скважин №58Б- 86:04:0000001:98653/ЧЗУ27)											
Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	32		0.0733	/	--	Болото верховое сфагновое			

Эксплуатационные	Лангепасское/ Лангепасское	107	71		0.0386	/	--	Болото верховое сфагновое			
Итого:					0.1119	/	0	0	0	0	0
Всего по отводу:					3.2442	/	201	0	0,3488/49	0,0499/14	0,4162/138

Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

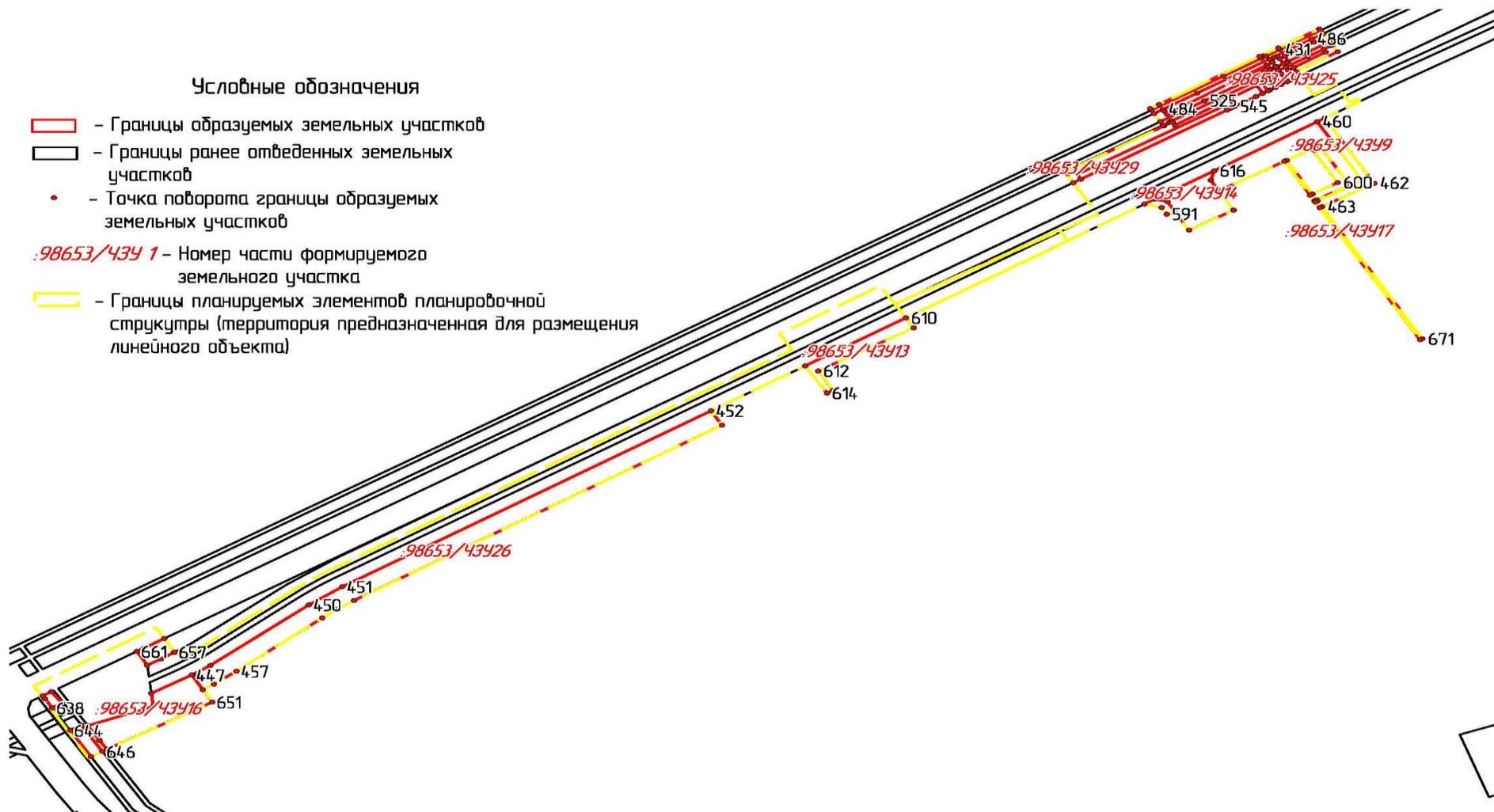
Таблица 4

Целевое назначение лесов	Лесной квартал	Лесотаксацион- ный выдел	Преобладающая порода	Состав насаждений	Возраст насаждений	Бонитет насаждений	Полнота древостоев	Средний запас древесины (куб.м/га)			
								Молод- няки	Средне- возрастные	Приспе- вающие	Спелые и перестой- ные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Эксплуатационные	84	33	К	3К1П6ОС+Б	230	4	0.5				330
			2 ярус	6П2Е2К	110	-	0.3				
Эксплуатационные	84	58	К	3К1П6ОС+Б	230	4	0.5				330
			2 ярус	6П2Е2К	110	-	0.3				
Эксплуатационные	84	38	ОС	8ОС2Б/е.д.10К	25	3	1		130		
Эксплуатационные	107	54	ОС	8ОС2Б/е.д.10К	25	3	1		140		
Эксплуатационные	107	4	К	3К1П3Б3ОС	200	4	0.5			280	
			2 ярус	6П2Е2К	100	-	0.3				

1.5 Сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Координаты характерных точек границ территории, в отношении которой утвержден проект межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с настоящим Кодексом для территориальных зон. Утвержденный проект межевания, содержащий перечень координат характерных точек отсутствует.

2. Чертежи межевания территории

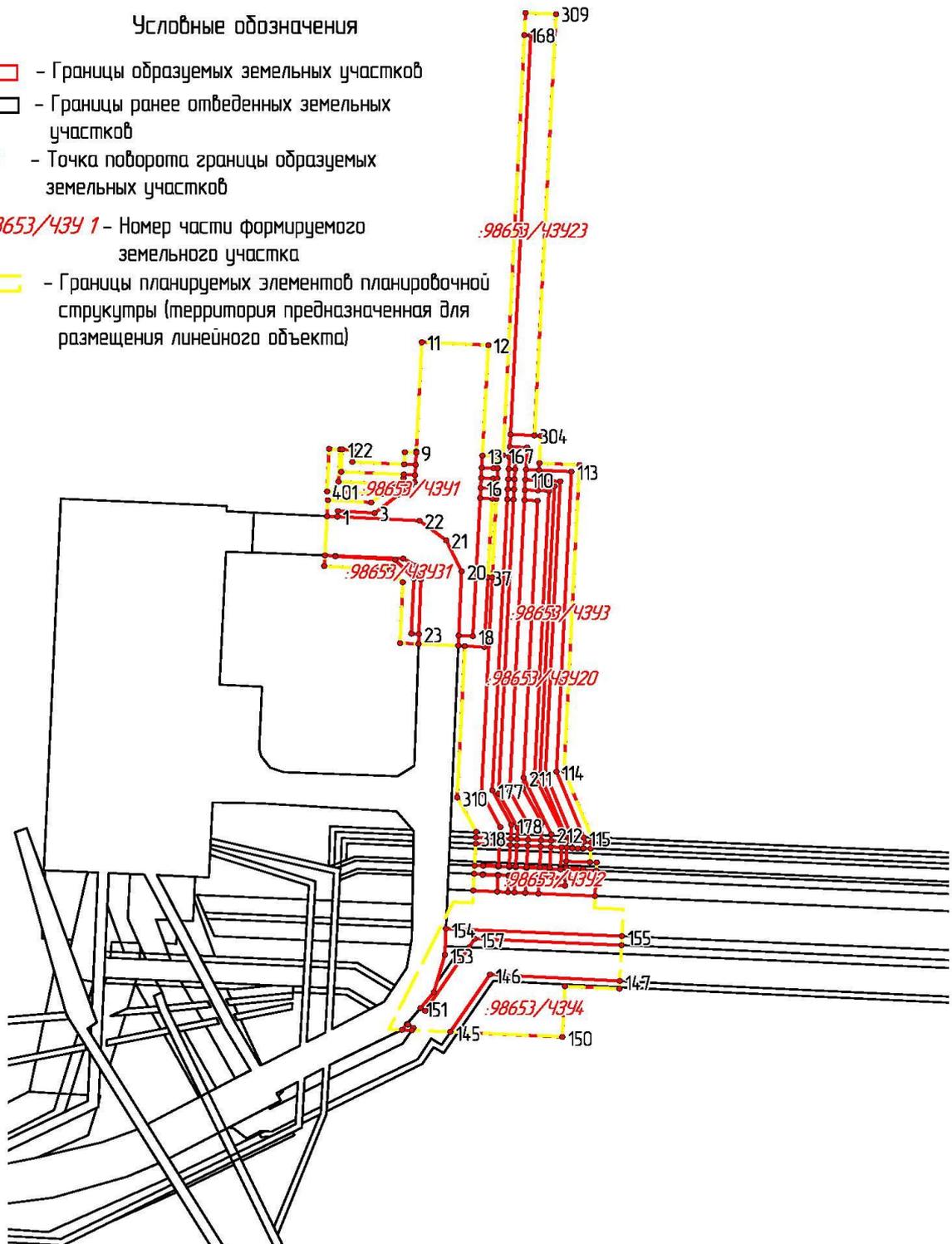


Условные обозначения

- Границы образуемых земельных участков
- Границы ранее отведенных земельных участков
- - Точка поворота границы образуемых земельных участков

:98653/4341 - Номер части формируемого земельного участка

- Границы планируемых элементов планировочной структуры (территория предназначенная для размещения линейного объекта)



Каталог координат поворотных точек испрашиваемых
земельных участков

2(1) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ1"			32	1010645.407	4371866.236
1	1010709.141	4371810.619	3(2) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ31"		
2	1010711.912	4371810.751	40	1010690.057	4371804.771
3	1010710.971	4371827.786	41	1010689.847	4371809.72
4	1010720.093	4371838.873	42	1010689.507	4371809.704
5	1010724.814	4371844.631	43	1010687.906	4371837.091
6	1010726.065	4371846.133	44	1010678.635	4371845.77
7	1010729.745	4371846.314	45	1010651.429	4371844.631
8	1010734.757	4371846.562	46	1010651.269	4371848.079
9	1010740.738	4371846.85	47	1010646.308	4371847.923
10	1010741.358	4371846.883	48	1010646.738	4371839.426
11	1010795.349	4371849.523	49	1010676.744	4371840.696
12	1010793.849	4371880.054	50	1010682.995	4371834.732
13	1010739.297	4371877.34	51	1010684.766	4371804.499
14	1010733.306	4371877.043	40	1010690.057	4371804.771
15	1010728.335	4371876.787	3(3) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ31"		
16	1010723.314	4371876.539	52	1010709.401	4371805.752
17	1010718.343	4371876.292	53	1010717.293	4371806.157
18	1010650.118	4371872.893	54	1010716.163	4371826.178
19	1010650.408	4371866.442	55	1010720.443	4371831.416
20	1010682.125	4371867.738	56	1010720.093	4371838.873
21	1010697.539	4371860.618	57	1010710.971	4371827.786
22	1010707.171	4371848.376	58	1010711.912	4371810.751
1	1010709.141	4371810.619	59	1010709.141	4371810.619
2(2) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ1"			52	1010709.401	4371805.752
23	1010651.269	4371848.079	3(4) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ31"		
24	1010651.429	4371844.631	60	1010739.297	4371877.34
25	1010678.635	4371845.77	61	1010739.037	4371882.776
26	1010687.906	4371837.091	62	1010733.076	4371882.487
27	1010689.507	4371809.704	63	1010733.306	4371877.043
28	1010689.847	4371809.72	60	1010739.297	4371877.34
29	1010688.527	4371840.861	3(5) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ31"		
30	1010684.996	4371846.743	64	1010735.007	4371841.299
31	1010678.284	4371848.937	65	1010741.008	4371841.587
23	1010651.269	4371848.079	66	1010740.738	4371846.85
3(1) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ31"			67	1010734.757	4371846.562
32	1010645.407	4371866.236	64	1010735.007	4371841.299
33	1010650.408	4371866.442	3(6) "86:04:0000001:98653/ЧЗУ31"		
34	1010650.118	4371872.893	68	1010725.154	4371837.232
35	1010718.343	4371876.292	69	1010728.185	4371840.969
36	1010718.063	4371881.753	70	1010729.985	4371841.059
37	1010679.185	4371879.864	71	1010729.745	4371846.314
38	1010644.827	4371878.189	72	1010726.065	4371846.133
39	1010645.257	4371869.272	73	1010724.814	4371844.631

68	1010725.154	4371837.232
3(7) "86:04:0000001:98653/Ч3Y31"		
74	1010723.314	4371876.539
75	1010728.335	4371876.787
76	1010728.055	4371882.248
77	1010723.084	4371882.001
74	1010723.314	4371876.539
5(1) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
78	1010531.333	4371897.443
79	1010531.783	4371897.46
80	1010530.593	4371923.511
81	1010530.153	4371923.486
82	1010530.513	4371915.534
83	1010531.083	4371903.473
78	1010531.333	4371897.443
5(2) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
84	1010535.314	4371908.266
85	1010535.784	4371897.658
86	1010536.334	4371897.682
87	1010536.064	4371903.696
88	1010535.874	4371908.299
84	1010535.314	4371908.266
5(3) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
89	1010534.614	4371923.692
90	1010535.064	4371913.274
91	1010535.624	4371913.298
92	1010535.534	4371915.757
93	1010535.154	4371923.717
89	1010534.614	4371923.692
5(4) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
94	1010536.914	4371884.723
95	1010536.374	4371884.698
96	1010536.694	4371877.686
97	1010537.254	4371877.719
94	1010536.914	4371884.723
5(5) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
98	1010532.683	4371877.496
99	1010532.363	4371884.517
100	1010531.913	4371884.492
101	1010532.233	4371877.488
98	1010532.683	4371877.496
5(6) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
102	1010536.024	4371892.659
103	1010536.164	4371889.689
104	1010536.714	4371889.714
105	1010536.574	4371892.683

102	1010536.024	4371892.659
5(7) "86:04:0000001:98653/Ч3Y2"		
106	1010531.693	4371889.483
107	1010532.143	4371889.499
108	1010532.003	4371892.469
109	1010531.553	4371892.444
106	1010531.693	4371889.483
6(1) "86:04:0000001:98653/Ч3Y3"		
110	1010727.405	4371897.088
111	1010732.356	4371897.328
112	1010732.076	4371903.341
113	1010731.396	4371918.339
114	1010583.184	4371911.393
115	1010550.737	4371923.956
116	1010548.487	4371923.857
117	1010548.697	4371918.858
118	1010549.917	4371918.916
119	1010582.384	4371906.336
120	1010726.655	4371913.109
121	1010727.105	4371903.102
110	1010727.405	4371897.088
6(2) "86:04:0000001:98653/Ч3Y3"		
122	1010742.348	4371812.814
123	1010742.108	4371817.796
124	1010736.137	4371817.516
125	1010735.007	4371841.299
126	1010734.757	4371846.562
127	1010729.745	4371846.314
128	1010729.985	4371841.059
129	1010731.336	4371812.294
122	1010742.348	4371812.814
6(3) "86:04:0000001:98653/Ч3Y3"		
130	1010728.335	4371876.787
131	1010733.306	4371877.043
132	1010733.076	4371882.487
133	1010732.966	4371884.434
134	1010727.965	4371884.203
135	1010728.055	4371882.248
130	1010728.335	4371876.787
6(4) "86:04:0000001:98653/Ч3Y3"		
136	1010727.755	4371889.194
137	1010732.726	4371889.433
138	1010732.596	4371892.329
139	1010727.615	4371892.098
136	1010727.755	4371889.194
6(5) "86:04:0000001:98653/Ч3Y3"		

140	1010545.676	4371918.718
141	1010545.466	4371923.734
142	1010545.176	4371923.709
143	1010545.306	4371921.209
144	1010545.396	4371918.71
140	1010545.676	4371918.718
7(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У4"		
145	1010454.727	4371862.582
146	1010483.073	4371880.837
147	1010479.852	4371940.488
148	1010476.121	4371940.306
149	1010477.291	4371915.319
150	1010452.296	4371914.148
145	1010454.727	4371862.582
7(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У4"		
151	1010466.579	4371848.838
152	1010474.351	4371854.992
153	1010492.875	4371860.016
154	1010505.678	4371860.552
155	1010501.987	4371941.511
156	1010497.576	4371941.296
157	1010500.736	4371873.834
158	1010496.576	4371871.153
159	1010465.179	4371850.991
151	1010466.579	4371848.838
7(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У4"		
160	1010455.767	4371840.259
161	1010455.817	4371840.35
162	1010458.668	4371842.602
163	1010458.397	4371843.064
164	1010456.777	4371845.58
165	1010455.557	4371844.796
160	1010455.767	4371840.259
8(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У5"		
166	1010739.588	4371884.748
167	1010739.508	4371886.892
168	1010946.942	4371896.602
169	1010946.802	4371899.538
170	1010749.73	4371890.233
171	1010743.708	4371889.936
172	1010738.717	4371889.714
173	1010732.726	4371889.433
174	1010727.755	4371889.194
175	1010722.734	4371888.946
176	1010717.743	4371888.724
177	1010574.012	4371881.926

178	1010556.959	4371890.662
179	1010549.987	4371890.332
180	1010550.227	4371885.35
181	1010555.858	4371885.614
182	1010572.912	4371876.869
183	1010679.095	4371881.893
184	1010717.973	4371883.716
185	1010722.964	4371883.964
186	1010727.965	4371884.203
187	1010732.966	4371884.434
188	1010738.947	4371884.706
166	1010739.588	4371884.748
8(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У5"		
189	1010547.196	4371885.209
190	1010546.986	4371890.192
191	1010536.714	4371889.714
192	1010536.164	4371889.689
193	1010536.374	4371884.698
194	1010536.914	4371884.723
189	1010547.196	4371885.209
8(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У5"		
195	1010532.363	4371884.517
196	1010532.143	4371889.499
197	1010531.693	4371889.483
198	1010523.761	4371889.111
199	1010523.991	4371884.121
200	1010531.913	4371884.492
195	1010532.363	4371884.517
9(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У20"		
201	1010548.827	4371916.384
202	1010548.917	4371913.9
203	1010553.308	4371914.107
204	1010581.294	4371901.353
205	1010721.844	4371907.928
206	1010722.084	4371902.871
207	1010724.614	4371902.987
208	1010724.244	4371910.51
209	1010581.784	4371903.836
210	1010549.487	4371916.417
201	1010548.827	4371916.384
9(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У20"		
211	1010580.314	4371896.297
212	1010552.308	4371909.066
213	1010549.147	4371908.918
214	1010549.357	4371904.307
215	1010557.929	4371904.719

216	1010574.912	4371895.983
211	1010580.314	4371896.297
9(3) "86:04:0000001:98653/Ч3Y20"		
217	1010546.336	4371904.166
218	1010546.146	4371908.778
219	1010535.874	4371908.299
220	1010536.064	4371903.696
217	1010546.336	4371904.166
9(4) "86:04:0000001:98653/Ч3Y20"		
221	1010531.083	4371903.473
222	1010530.513	4371915.534
223	1010527.012	4371915.369
224	1010527.572	4371903.3
221	1010531.083	4371903.473
9(5) "86:04:0000001:98653/Ч3Y20"		
225	1010545.896	4371913.768
226	1010545.796	4371916.243
227	1010538.965	4371915.93
228	1010535.534	4371915.757
229	1010535.624	4371913.298
225	1010545.896	4371913.768
10(1) "86:04:0000001:98653/Ч3Y6"		
230	1010549.627	4371898.309
231	1010549.867	4371893.302
232	1010555.558	4371893.566
233	1010572.462	4371884.814
234	1010717.603	4371891.627
235	1010722.594	4371891.858
236	1010727.615	4371892.098
237	1010732.596	4371892.329
238	1010738.577	4371892.609
239	1010738.717	4371889.714
240	1010743.708	4371889.936
241	1010743.338	4371897.839
242	1010732.356	4371897.328
243	1010727.405	4371897.088
244	1010722.364	4371896.857
245	1010717.373	4371896.618
246	1010573.582	4371889.879
247	1010556.658	4371898.631
230	1010549.627	4371898.309
10(2) "86:04:0000001:98653/Ч3Y6"		
248	1010546.836	4371893.162
249	1010546.606	4371898.169
250	1010536.334	4371897.682
251	1010535.784	4371897.658

252	1010536.024	4371892.659
253	1010536.574	4371892.683
248	1010546.836	4371893.162
10(3) "86:04:0000001:98653/Ч3Y6"		
254	1010532.003	4371892.469
255	1010531.783	4371897.46
256	1010531.333	4371897.443
257	1010523.411	4371897.072
258	1010523.631	4371892.073
259	1010531.553	4371892.444
254	1010532.003	4371892.469
11(1) "86:04:0000001:98653/Ч3Y21"		
260	1010530.593	4371923.511
261	1010530.333	4371929.516
262	1010521.911	4371929.178
263	1010523.111	4371903.094
264	1010527.572	4371903.3
265	1010527.012	4371915.369
266	1010530.513	4371915.534
267	1010530.153	4371923.486
260	1010530.593	4371923.511
11(2) "86:04:0000001:98653/Ч3Y21"		
268	1010534.344	4371929.681
269	1010534.614	4371923.692
270	1010535.154	4371923.717
271	1010535.534	4371915.757
272	1010538.965	4371915.93
273	1010538.525	4371926.86
274	1010538.385	4371929.846
268	1010534.344	4371929.681
12(1) "86:04:0000001:98653/Ч3Y22"		
275	1010548.307	4371927.33
276	1010548.487	4371923.857
277	1010550.737	4371923.956
278	1010583.184	4371911.393
279	1010731.396	4371918.339
280	1010732.076	4371903.341
281	1010735.577	4371903.498
282	1010734.656	4371921.96
283	1010583.704	4371914.89
284	1010551.267	4371927.462
275	1010548.307	4371927.33
12(2) "86:04:0000001:98653/Ч3Y22"		
285	1010724.614	4371902.987
286	1010727.105	4371903.102
287	1010726.655	4371913.109

288	1010582.384	4371906.336
289	1010549.917	4371918.916
290	1010548.697	4371918.858
291	1010548.827	4371916.384
292	1010549.487	4371916.417
293	1010581.784	4371903.836
294	1010724.244	4371910.51
285	1010724.614	4371902.987
12(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У22"		
295	1010545.796	4371916.243
296	1010545.676	4371918.718
297	1010545.396	4371918.71
298	1010545.306	4371921.209
299	1010545.176	4371923.709
300	1010545.466	4371923.734
301	1010545.306	4371927.19
302	1010538.525	4371926.86
303	1010538.965	4371915.93
295	1010545.796	4371916.243
13(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У23"		
304	1010749.23	4371901.279
305	1010749.73	4371890.233
306	1010946.802	4371899.538
307	1010946.942	4371896.602
308	1010957.904	4371897.121
309	1010957.244	4371911.178
304	1010749.23	4371901.279
13(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У23"		
310	1010570.511	4371865.749
311	1010645.257	4371869.272
312	1010644.827	4371878.189
313	1010679.185	4371879.864
314	1010679.095	4371881.893
315	1010572.912	4371876.869
316	1010555.858	4371885.614
317	1010550.227	4371885.35
318	1010550.717	4371874.362
319	1010553.458	4371874.494
310	1010570.511	4371865.749
13(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У23"		
320	1010536.874	4371873.71
321	1010547.717	4371874.221
322	1010547.196	4371885.209
323	1010536.914	4371884.723
324	1010537.254	4371877.719
325	1010536.694	4371877.686

320	1010536.874	4371873.71
13(4) "86:04:0000001:98653/Ч3У23"		
326	1010524.522	4371873.133
327	1010532.873	4371873.529
328	1010532.683	4371877.496
329	1010532.233	4371877.488
330	1010531.913	4371884.492
331	1010523.991	4371884.121
326	1010524.522	4371873.133
14(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
332	1010549.357	4371904.307
333	1010549.627	4371898.309
334	1010556.658	4371898.631
335	1010573.582	4371889.879
336	1010717.373	4371896.618
337	1010717.083	4371902.698
338	1010580.314	4371896.297
339	1010574.912	4371895.983
340	1010557.929	4371904.719
332	1010549.357	4371904.307
14(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
341	1010717.743	4371888.724
342	1010717.603	4371891.627
343	1010572.462	4371884.814
344	1010555.558	4371893.566
345	1010549.867	4371893.302
346	1010549.987	4371890.332
347	1010556.959	4371890.662
348	1010574.012	4371881.926
341	1010717.743	4371888.724
14(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
349	1010732.076	4371903.341
350	1010732.356	4371897.328
351	1010743.338	4371897.839
352	1010743.708	4371889.936
353	1010749.73	4371890.233
354	1010749.23	4371901.279
355	1010749.08	4371904.133
356	1010735.577	4371903.498
349	1010732.076	4371903.341
14(4) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
357	1010546.606	4371898.169
358	1010546.336	4371904.166
359	1010536.064	4371903.696
360	1010536.334	4371897.682
357	1010546.606	4371898.169

14(5) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
361	1010523.411	4371897.072
362	1010531.333	4371897.443
363	1010531.083	4371903.473
364	1010527.572	4371903.3
365	1010523.111	4371903.094
361	1010523.411	4371897.072
14(6) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
366	1010546.986	4371890.192
367	1010546.836	4371893.162
368	1010536.574	4371892.683
369	1010536.714	4371889.714
366	1010546.986	4371890.192
14(7) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
370	1010727.405	4371897.088
371	1010727.105	4371903.102
372	1010724.614	4371902.987
373	1010722.084	4371902.871
374	1010722.364	4371896.857
370	1010727.405	4371897.088
14(8) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
375	1010523.761	4371889.111
376	1010531.693	4371889.483
377	1010531.553	4371892.444
378	1010523.631	4371892.073
375	1010523.761	4371889.111
14(9) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
379	1010738.717	4371889.714
380	1010738.577	4371892.609
381	1010732.596	4371892.329
382	1010732.726	4371889.433
379	1010738.717	4371889.714
14(10) "86:04:0000001:98653/Ч3У24"		
383	1010722.734	4371888.946
384	1010727.755	4371889.194
385	1010727.615	4371892.098
386	1010722.594	4371891.858
383	1010722.734	4371888.946
15(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У7"		
387	1010553.308	4371914.107
388	1010548.917	4371913.9
389	1010549.147	4371908.918
390	1010552.308	4371909.066
391	1010580.314	4371896.297
392	1010717.083	4371902.698
393	1010717.373	4371896.618

394	1010722.364	4371896.857
395	1010722.084	4371902.871
396	1010721.844	4371907.928
397	1010581.294	4371901.353
387	1010553.308	4371914.107
15(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У7"		
398	1010724.814	4371844.631
399	1010720.093	4371838.873
400	1010720.443	4371831.416
401	1010721.624	4371805.851
402	1010742.628	4371806.841
403	1010742.398	4371811.84
404	1010726.385	4371811.081
405	1010725.154	4371837.232
398	1010724.814	4371844.631
15(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У7"		
406	1010546.146	4371908.778
407	1010545.896	4371913.768
408	1010535.624	4371913.298
409	1010535.064	4371913.274
410	1010535.314	4371908.266
411	1010535.874	4371908.299
406	1010546.146	4371908.778
15(4) "86:04:0000001:98653/Ч3У7"		
412	1010722.964	4371883.964
413	1010717.973	4371883.716
414	1010718.063	4371881.753
415	1010718.343	4371876.292
416	1010723.314	4371876.539
417	1010723.084	4371882.001
412	1010722.964	4371883.964
15(5) "86:04:0000001:98653/Ч3У7"		
418	1010722.594	4371891.858
419	1010717.603	4371891.627
420	1010717.743	4371888.724
421	1010722.734	4371888.946
418	1010722.594	4371891.858
16(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У25"		
422	1014779.361	4371798.881
423	1014777.24	4371795.441
424	1014783.262	4371791.927
425	1014785.392	4371795.35
422	1014779.361	4371798.881
16(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У25"		
426	1014783.782	4371806.124
427	1014781.971	4371803.154

428	1014788.063	4371799.582
429	1014789.913	4371802.519
430	1014786.912	4371804.284
426	1014783.782	4371806.124
16(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У25"		
431	1014803.556	4371794.533
432	1014798.735	4371786.647
433	1014797.025	4371783.851
434	1014798.575	4371782.951
435	1014804.856	4371793.766
431	1014803.556	4371794.533
16(4) "86:04:0000001:98653/Ч3У25"		
436	1014791.824	4371786.886
437	1014794.004	4371790.318
438	1014790.403	4371792.422
439	1014790.013	4371791.786
440	1014788.303	4371788.99
441	1014790.513	4371787.686
436	1014791.824	4371786.886
16(5) "86:04:0000001:98653/Ч3У25"		
442	1014796.695	4371794.542
443	1014798.575	4371797.454
444	1014794.824	4371799.631
445	1014794.064	4371798.378
446	1014793.034	4371796.686
442	1014796.695	4371794.542
18 "86:04:0000001:98653/Ч3У26"		
447	1014331.975	4371163.257
448	1014332.215	4371163.661
449	1014339.217	4371174.072
450	1014384.867	4371231.256
451	1014398.599	4371250.642
452	1014531.218	4371464.587
453	1014520.396	4371470.914
454	1014388.107	4371257.423
455	1014381.776	4371248.018
456	1014375.004	4371239.019
457	1014334.816	4371189.176
458	1014325.074	4371176.06
459	1014321.003	4371169.667
447	1014331.975	4371163.257
19(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У9"		
460	1014749.174	4371816.254
461	1014751.925	4371820.692
462	1014702.825	4371849.383
463	1014685.151	4371819.124

464	1014684.351	4371817.763
465	1014688.671	4371815.239
466	1014689.472	4371816.6
467	1014704.605	4371842.536
468	1014735.331	4371824.594
460	1014749.174	4371816.254
19(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У9"		
469	1014787.813	4371793.939
470	1014790.423	4371798.196
471	1014788.063	4371799.582
472	1014781.971	4371803.154
473	1014780.421	4371800.621
474	1014779.361	4371798.881
475	1014785.392	4371795.35
469	1014787.813	4371793.939
19(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У9"		
476	1014793.034	4371796.686
477	1014790.763	4371792.991
478	1014790.403	4371792.422
479	1014794.004	4371790.318
480	1014796.264	4371788.998
481	1014797.525	4371791.159
482	1014798.765	4371793.321
483	1014796.695	4371794.542
476	1014793.034	4371796.686
20 "86:04:0000001:98653/Ч3У10"		
484	1014758.626	4371726.856
485	1014770.789	4371746.679
486	1014811.438	4371813.02
487	1014809.317	4371814.356
488	1014798.575	4371797.454
489	1014796.695	4371794.542
490	1014798.765	4371793.321
491	1014797.525	4371791.159
492	1014796.264	4371788.998
493	1014794.004	4371790.318
494	1014791.824	4371786.886
495	1014755.046	4371729.133
496	1014757.136	4371727.788
484	1014758.626	4371726.856
21(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У11"		
497	1014749.735	4371731.872
498	1014787.813	4371793.939
499	1014785.392	4371795.35
500	1014783.262	4371791.927
501	1014781.061	4371788.487

502	1014783.312	4371787.183
503	1014782.051	4371785.022
504	1014780.791	4371782.861
505	1014778.391	4371784.247
506	1014776.56	4371781.359
507	1014766.328	4371765.116
508	1014746.584	4371733.86
509	1014748.694	4371732.524
510	1014748.974	4371732.359
497	1014749.735	4371731.872
21(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У11"		
511	1014790.423	4371798.196
512	1014798.205	4371810.892
513	1014803.756	4371819.966
514	1014801.716	4371821.253
515	1014789.913	4371802.519
516	1014788.063	4371799.582
511	1014790.423	4371798.196
22(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
517	1014755.406	4371721.61
518	1014758.626	4371726.856
519	1014757.136	4371727.788
520	1014755.046	4371729.133
521	1014791.824	4371786.886
522	1014790.513	4371787.686
523	1014784.212	4371776.872
524	1014781.761	4371778.324
525	1014764.898	4371750.837
526	1014749.284	4371725.347
517	1014755.406	4371721.61
22(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
527	1014811.438	4371813.02
528	1014815.569	4371819.76
529	1014809.497	4371823.546
530	1014801.856	4371811.123
531	1014794.824	4371799.631
532	1014798.575	4371797.454
533	1014809.317	4371814.356
527	1014811.438	4371813.02
22(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
534	1014746.694	4371726.914
535	1014748.904	4371730.527
536	1014749.735	4371731.872
537	1014748.974	4371732.359
538	1014745.954	4371727.376
534	1014746.694	4371726.914

22(4) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
539	1014818.069	4371818.201
540	1014803.556	4371794.533
541	1014804.856	4371793.766
542	1014819.199	4371817.499
539	1014818.069	4371818.201
22(5) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
543	1014770.699	4371784.791
544	1014768.288	4371780.856
545	1014760.687	4371768.433
546	1014766.328	4371765.116
547	1014776.56	4371781.359
543	1014770.699	4371784.791
22(6) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
548	1014803.756	4371819.966
549	1014806.537	4371824.478
550	1014806.947	4371825.146
551	1014802.006	4371828.223
552	1014786.912	4371804.284
553	1014789.913	4371802.519
554	1014801.716	4371821.253
548	1014803.756	4371819.966
22(7) "86:04:0000001:98653/Ч3У27"		
555	1014798.575	4371782.951
556	1014797.025	4371783.851
557	1014783.602	4371761.957
558	1014757.926	4371720.084
559	1014759.137	4371719.349
560	1014762.207	4371724.612
555	1014798.575	4371782.951
23(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У28"		
561	1014788.303	4371788.99
562	1014786.162	4371785.5
563	1014781.761	4371778.324
564	1014784.212	4371776.872
565	1014790.513	4371787.686
561	1014788.303	4371788.99
23(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У28"		
566	1014777.24	4371795.441
567	1014775.11	4371791.968
568	1014781.061	4371788.487
569	1014783.262	4371791.927
566	1014777.24	4371795.441
23(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У28"		
570	1014776.56	4371781.359
571	1014778.391	4371784.247

572	1014772.489	4371787.703
573	1014770.699	4371784.791
570	1014776.56	4371781.359
24(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У29"		
574	1014748.974	4371732.359
575	1014748.694	4371732.524
576	1014746.584	4371733.86
577	1014766.328	4371765.116
578	1014760.687	4371768.433
579	1014759.427	4371766.403
580	1014758.006	4371764.11
581	1014761.147	4371762.27
582	1014709.506	4371677.039
583	1014705.895	4371679.151
584	1014703.245	4371674.82
585	1014711.186	4371670.142
586	1014745.954	4371727.376
574	1014748.974	4371732.359
24(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У29"		
587	1014687.181	4371716.231
588	1014690.852	4371722.154
589	1014688.952	4371729.438
590	1014682.03	4371733.464
591	1014679.48	4371729.084
592	1014684.581	4371726.097
587	1014687.181	4371716.231
25(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У12"		
593	1014728.75	4371813.333
594	1014731.271	4371817.64
595	1014701.474	4371835.087
596	1014690.332	4371816.097
597	1014689.532	4371814.728
598	1014693.853	4371812.212
599	1014694.653	4371813.573
600	1014703.275	4371828.24
593	1014728.75	4371813.333
25(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У12"		
601	1014775.11	4371791.968
602	1014773.22	4371788.883
603	1014772.489	4371787.703
604	1014778.391	4371784.247
605	1014780.791	4371782.861
606	1014782.051	4371785.022
607	1014783.312	4371787.183
608	1014781.061	4371788.487
601	1014775.11	4371791.968

26 "86:04:0000001:98653/Ч3У13"		
609	1014565.055	4371519.197
610	1014601.273	4371577.627
611	1014593.731	4371582.246
612	1014561.314	4371526.786
613	1014546.641	4371535.374
614	1014544.581	4371531.852
609	1014565.055	4371519.197
27(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У14"		
615	1014690.852	4371722.154
616	1014712.166	4371756.545
617	1014705.155	4371754.533
618	1014697.093	4371759.251
619	1014682.62	4371767.707
620	1014682.54	4371767.839
621	1014667.467	4371741.936
622	1014682.03	4371733.464
623	1014688.952	4371729.438
615	1014690.852	4371722.154
27(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У14"		
624	1014758.006	4371764.11
625	1014705.895	4371679.151
626	1014709.506	4371677.039
627	1014761.147	4371762.27
624	1014758.006	4371764.11
28 "86:04:0000001:98653/Ч3У15"		
628	1014712.166	4371756.545
629	1014749.174	4371816.254
630	1014735.331	4371824.594
631	1014731.271	4371817.64
632	1014728.75	4371813.333
633	1014720.128	4371798.683
634	1014719.328	4371797.313
635	1014697.093	4371759.251
636	1014705.155	4371754.533
628	1014712.166	4371756.545
29(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У16"		
637	1014310.671	4371088.065
638	1014307.29	4371082.266
639	1014307.3	4371082.257
640	1014314.161	4371078.059
641	1014316.282	4371076.722
642	1014319.323	4371081.721
643	1014310.681	4371088.057
637	1014310.671	4371088.065
29(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У16"		

644	1014290.346	4371092.577
645	1014294.167	4371099.127
646	1014274.353	4371111.336
647	1014270.462	4371104.704
644	1014290.346	4371092.577
29(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У16"		
648	1014318.162	4371139.78
649	1014331.975	4371163.257
650	1014321.003	4371169.667
651	1014311.611	4371175.136
652	1014275.863	4371113.926
653	1014282.755	4371109.686
654	1014293.827	4371102.881
655	1014308.25	4371140.844
656	1014318.152	4371139.771
648	1014318.162	4371139.78
29(4) "86:04:0000001:98653/Ч3У16"		
657	1014349.239	4371153.209
658	1014348.979	4371152.822
659	1014343.958	4371145.241
660	1014339.427	4371137.412
661	1014349.799	4371131.398
662	1014352.22	4371135.317
663	1014359.521	4371147.229
664	1014349.249	4371153.209
657	1014349.239	4371153.209
30(1) "86:04:0000001:98653/Ч3У17"		
665	1014689.532	4371814.728
666	1014690.332	4371816.097
667	1014689.472	4371816.6
668	1014688.671	4371815.239
665	1014689.532	4371814.728
30(2) "86:04:0000001:98653/Ч3У17"		
669	1014684.351	4371817.763
670	1014685.151	4371819.124
671	1014585.559	4371877.323
672	1014584.769	4371875.979
669	1014684.351	4371817.763
30(3) "86:04:0000001:98653/Ч3У17"		
673	1014719.328	4371797.313
674	1014720.128	4371798.683
675	1014694.653	4371813.573
676	1014693.853	4371812.212
673	1014719.328	4371797.313

