



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20.04.2018

№ 933

г. Нижневартовск

Об утверждении документации по
планировке территории

В соответствии со статьей 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 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить проект планировки территории для линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274» согласно приложению.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Исполняющий обязанности
главы района



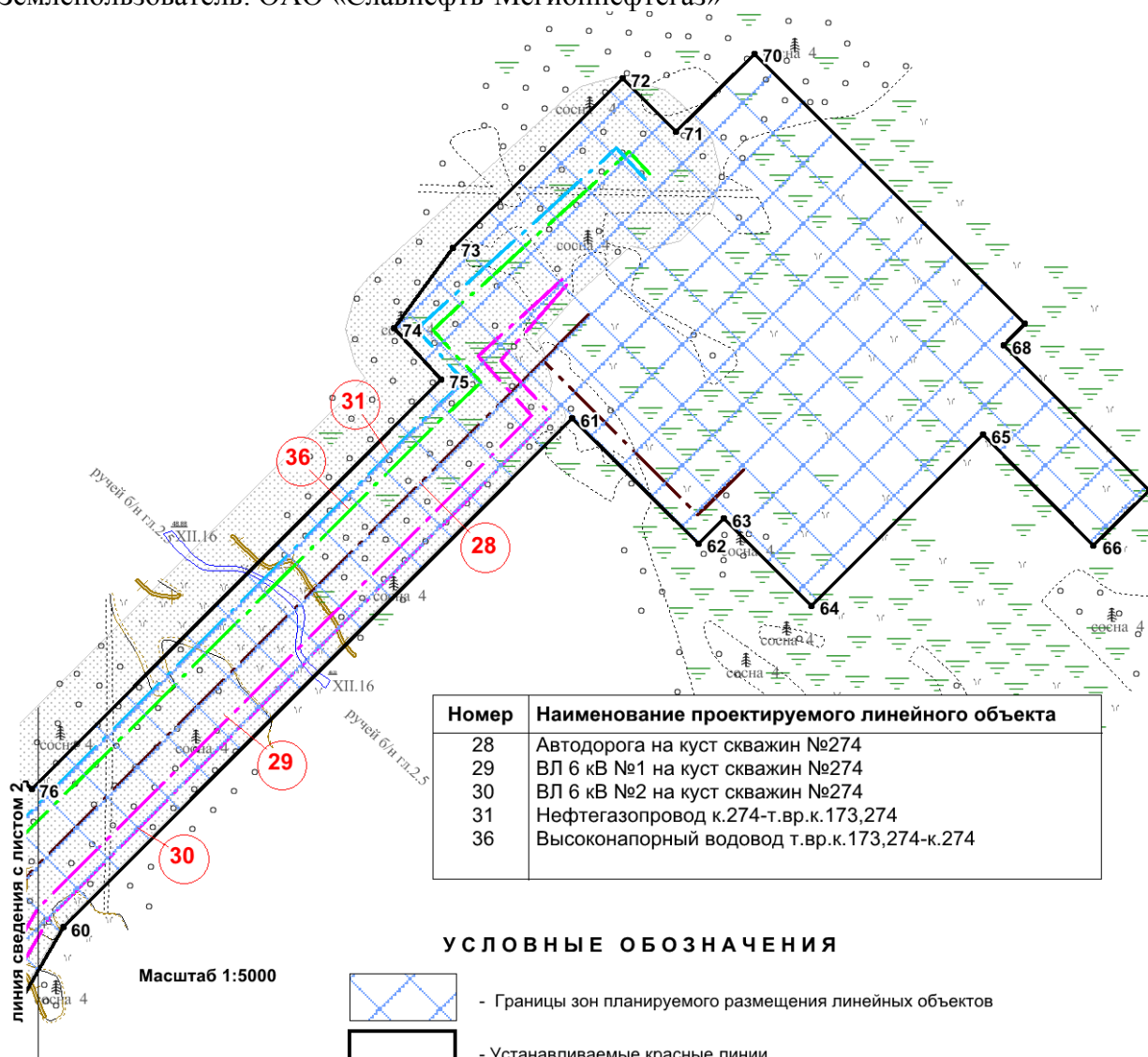
Т.А. Колокольцева

Основная часть проекта планировки территории

I. Проект планировки территории. Графическая часть

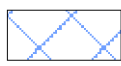


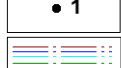

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».

Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

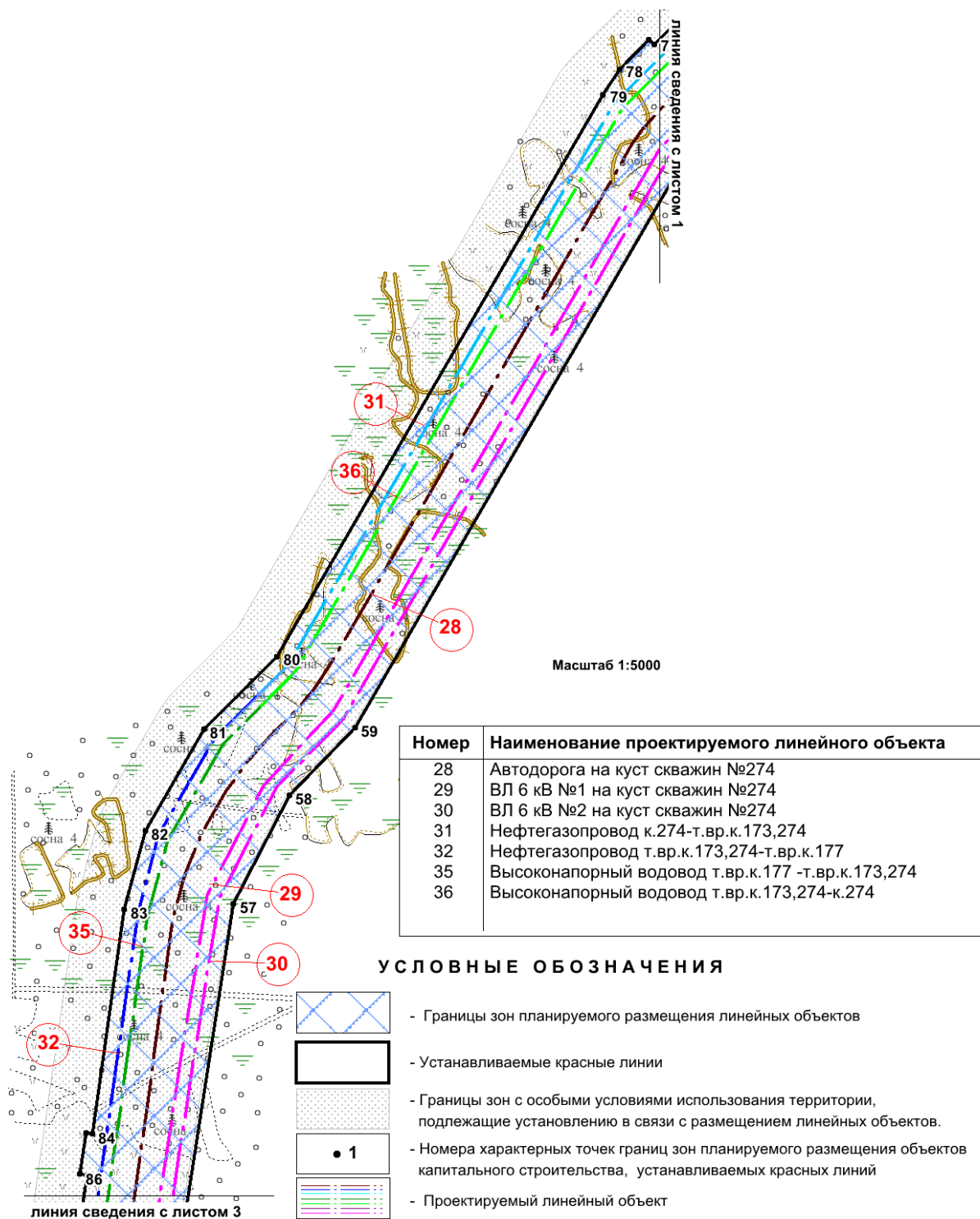


Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
28	Автомоби́ла на ку́ст скважин №274
29	ВЛ 6 кВ №1 на ку́ст скважин №274
30	ВЛ 6 кВ №2 на ку́ст скважин №274
31	Нефтегазопровод к.274-т.вр.к.173,274
36	Высоконапорный водовод т.вр.к.173,274-к.274

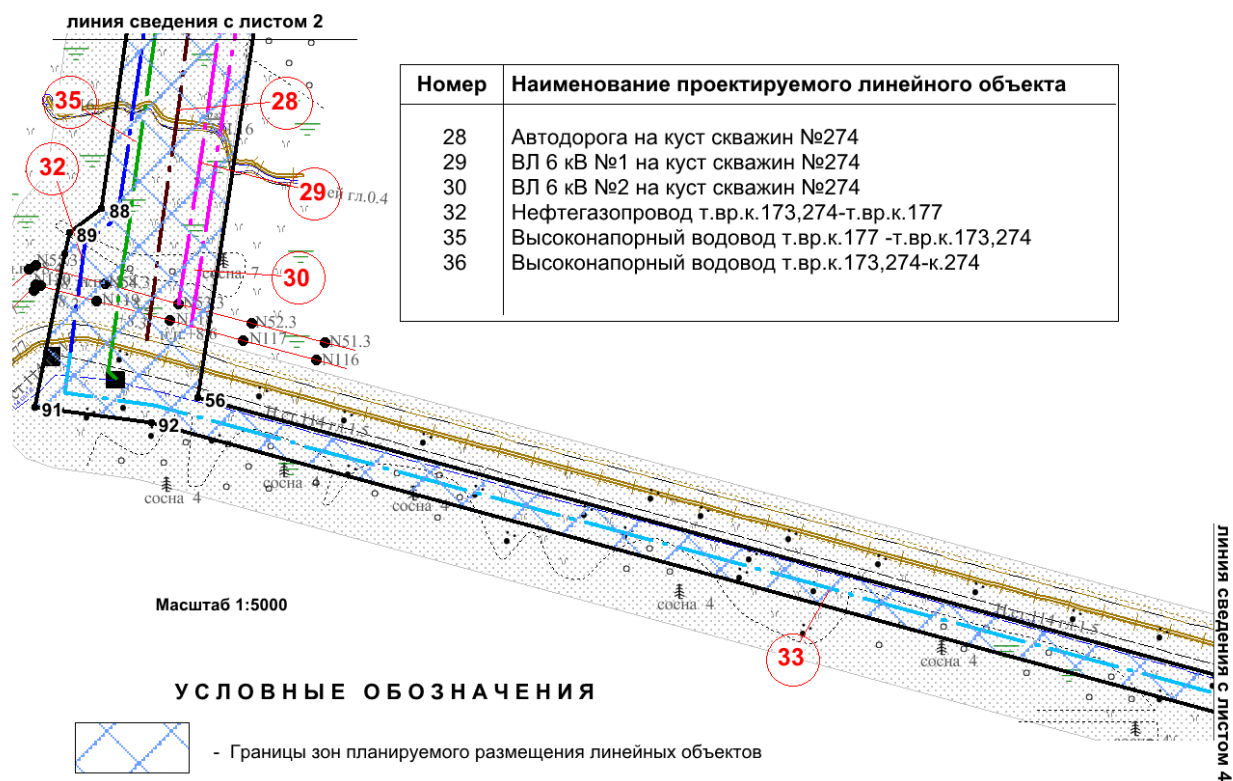
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект

Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»




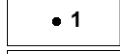



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274». Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



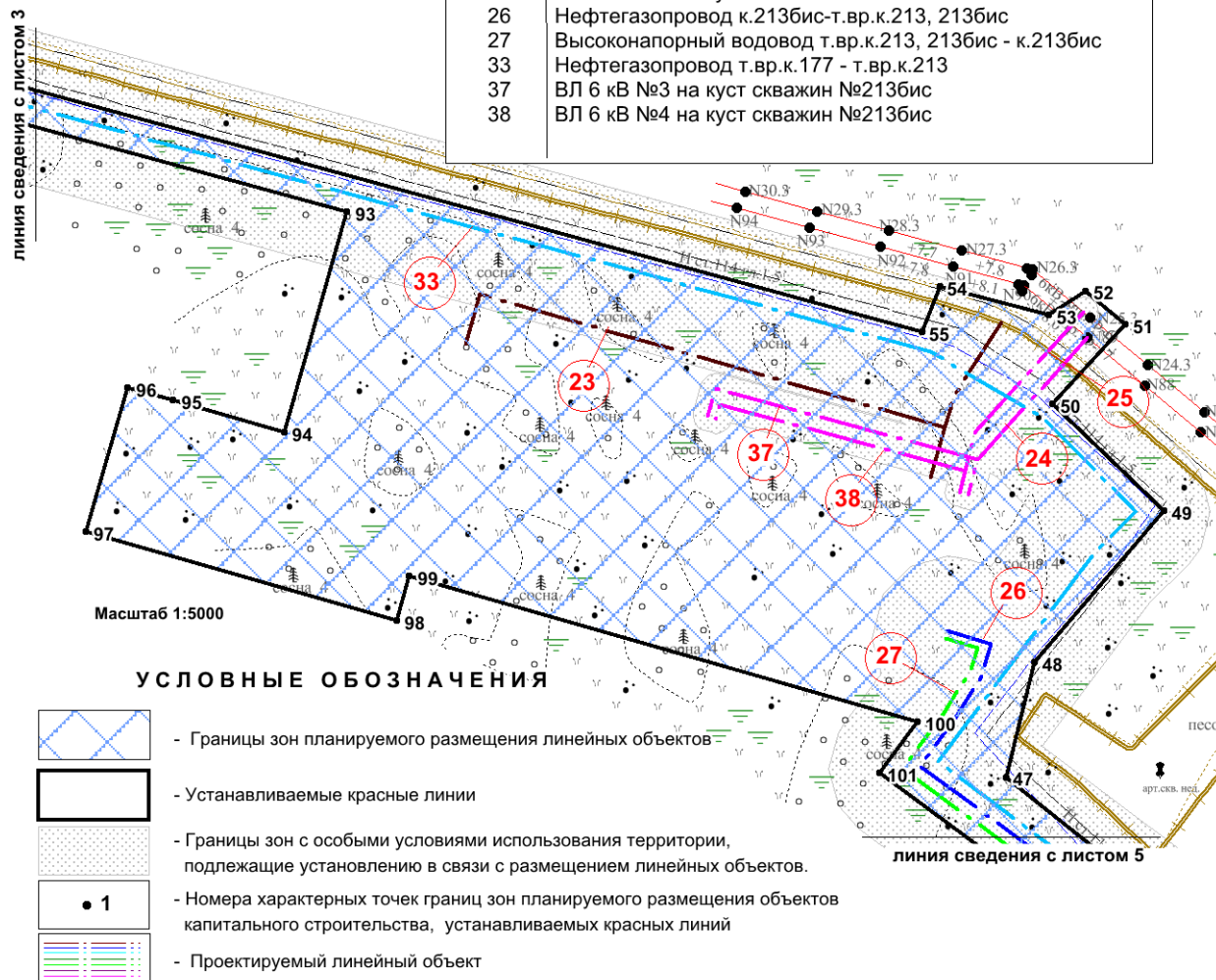
Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
28	Автомоби́лная доро́га на куст скважин №274
29	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №274
30	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №274
32	Нефтегазопровод т.вр.к.173,274-т.вр.к.177
35	Высоконапорный водовод т.вр.к.177 -т.вр.к.173,274
36	Высоконапорный водовод т.вр.к.173,274-к.274

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

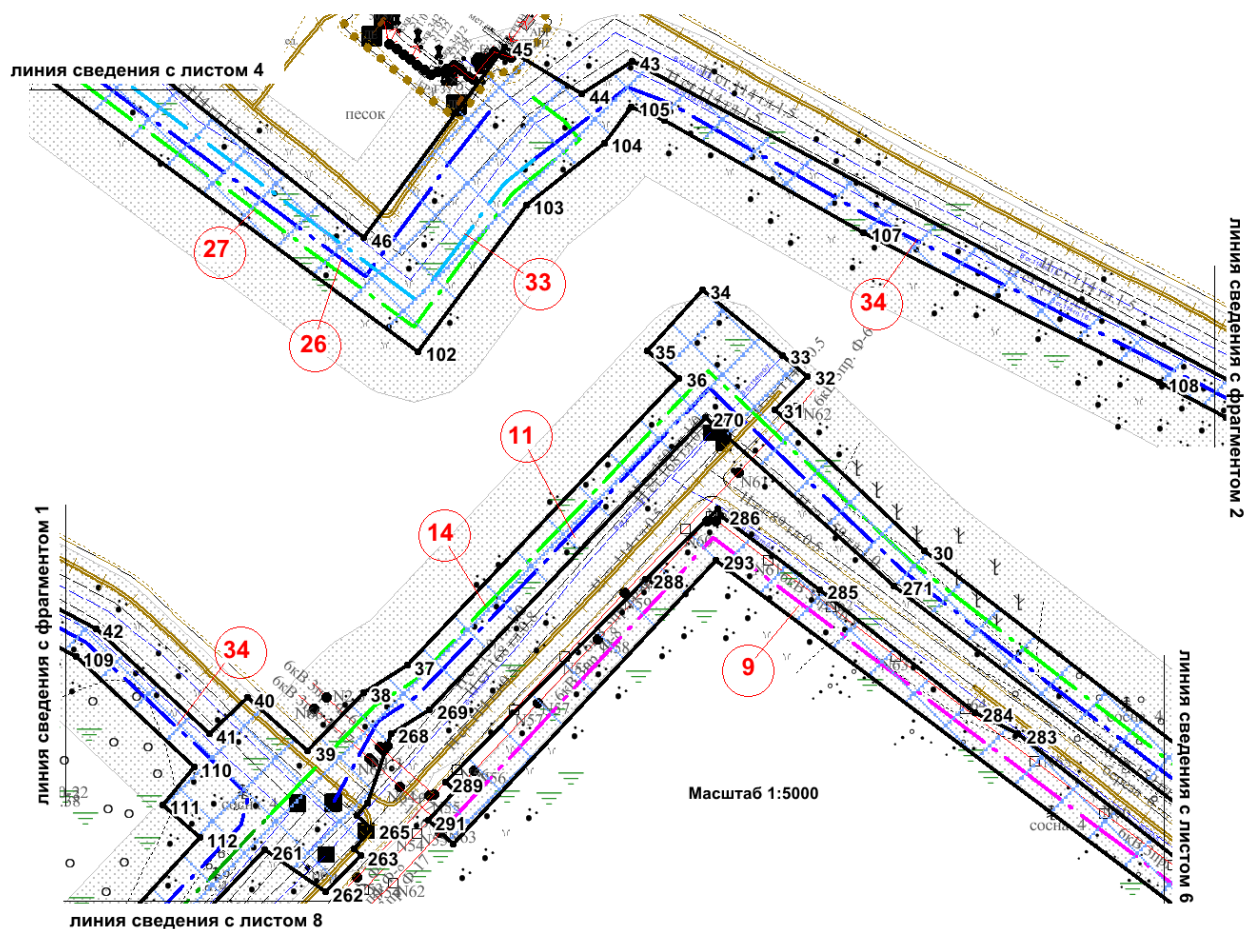
-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
23	Автодорога на куст скважин №213бис
24	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №213бис
25	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №213бис
26	Нефтегазопровод к.213бис-т.вр.к.213, 213бис
27	Высоконапорный водовод т.вр.к.213, 213бис - к.213бис
33	Нефтегазопровод т.вр.к.177 - т.вр.к.213
37	ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин №213бис
38	ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин №213бис



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274». Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

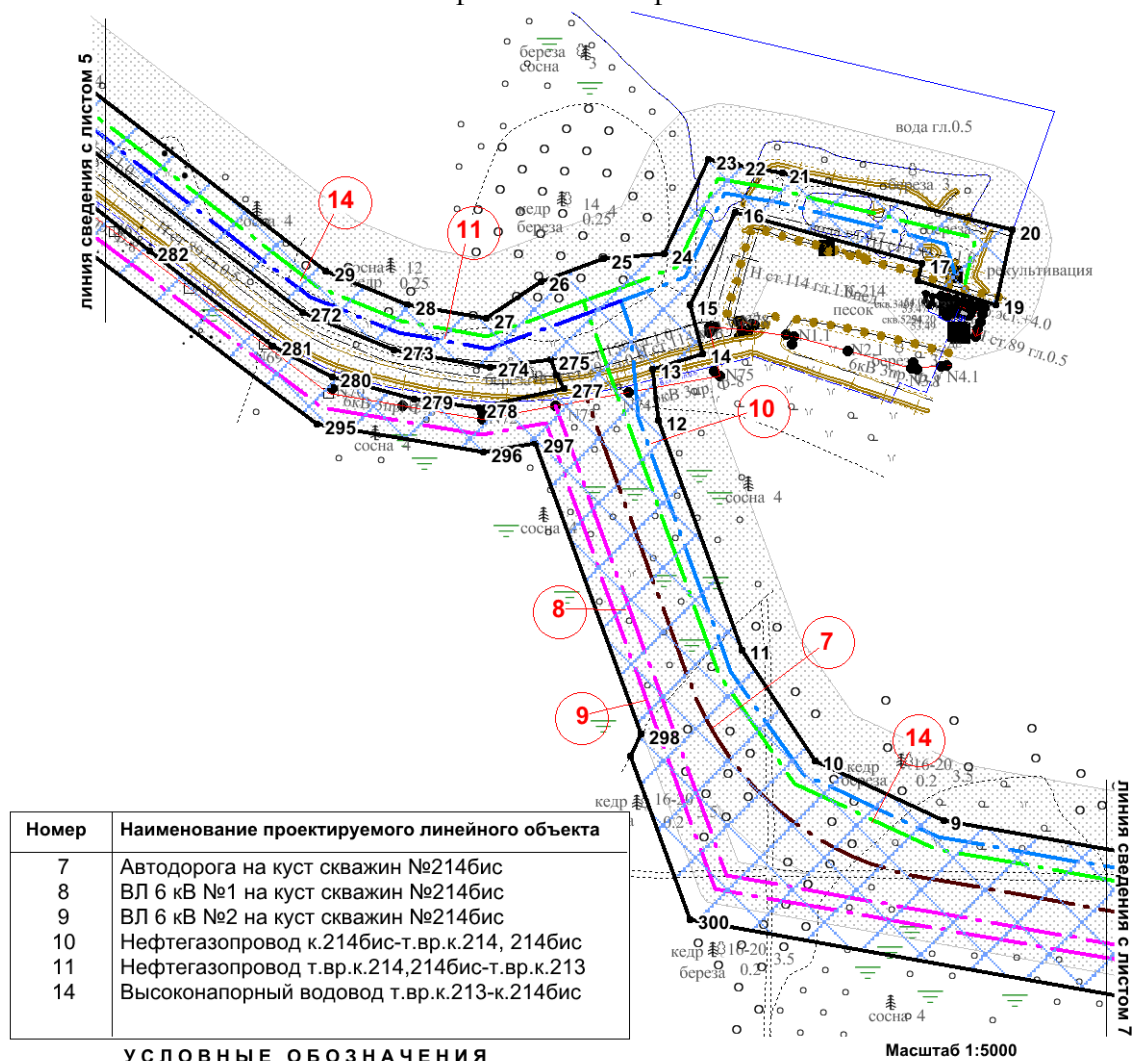


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

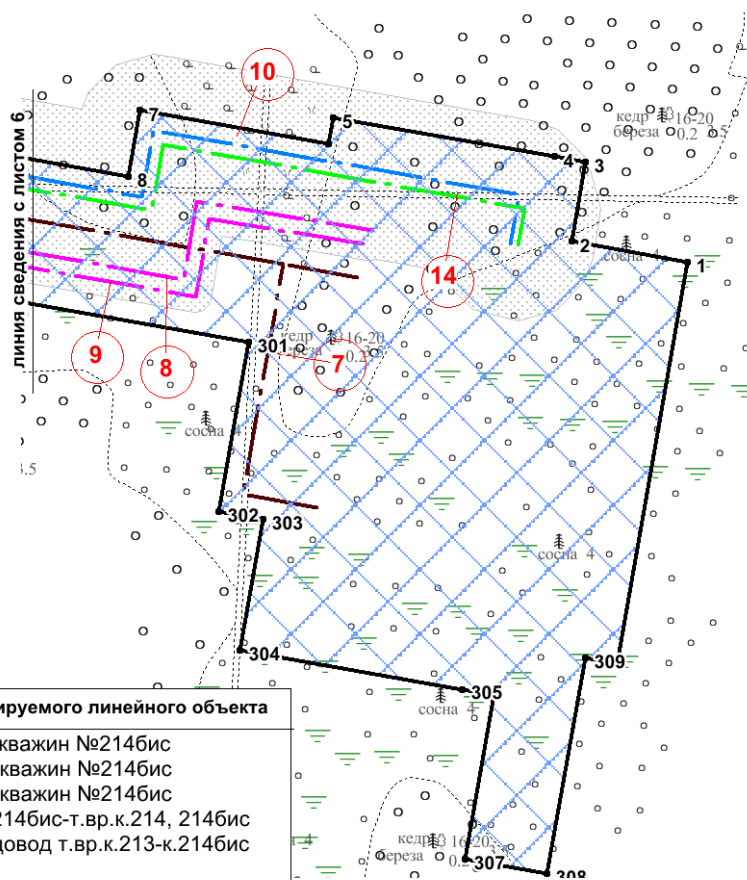
Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
9	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №214бис
11	Нефтегазопровод т.вр.к.214,214бис-т.вр.к.213
14	Высоконапорный водовод т.вр.к.213-к.214бис
26	Нефтегазопровод к.213бис-т.вр.к.213, 213бис
27	Высоконапорный водовод т.вр.к.213, 213бис - к.213бис
33	Нефтегазопровод т.вр.к.177 - т.вр.к.213
34	Нефтегазопровод т.вр.к.213 - т.вр.к.212

	- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	- Устанавливаемые красные линии
	- Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
	- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
	- Проектируемый линейный объект

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274». Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»








Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



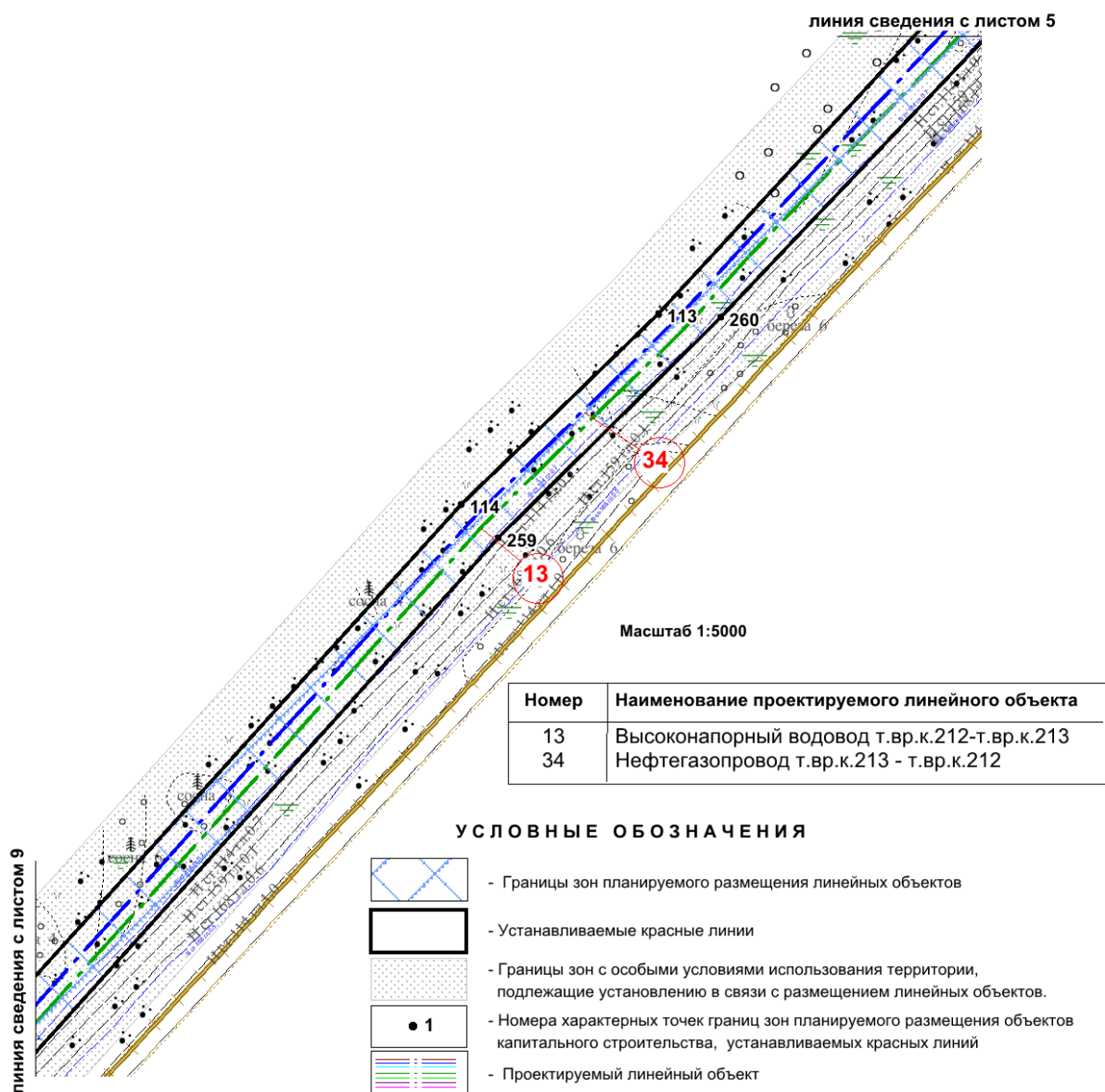
Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
7	Автодорога на куст скважин №214бис
8	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №214бис
9	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №214бис
10	Нефтегазопровод к.214бис-т.вр.к.214, 214бис
14	Высоконапорный водовод т.вр.к.213-к.214бис

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

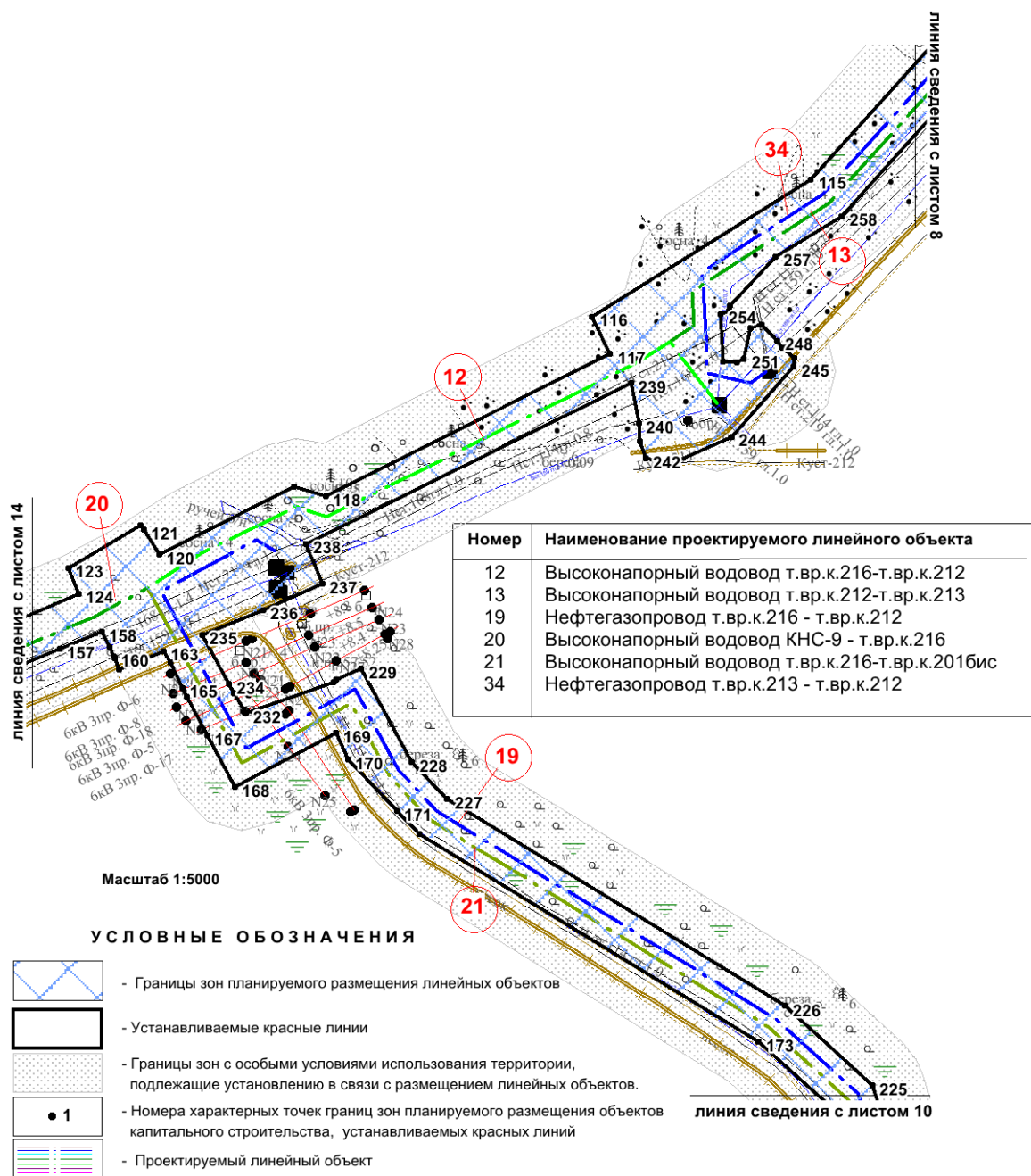
-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект

Масштаб 1:5000

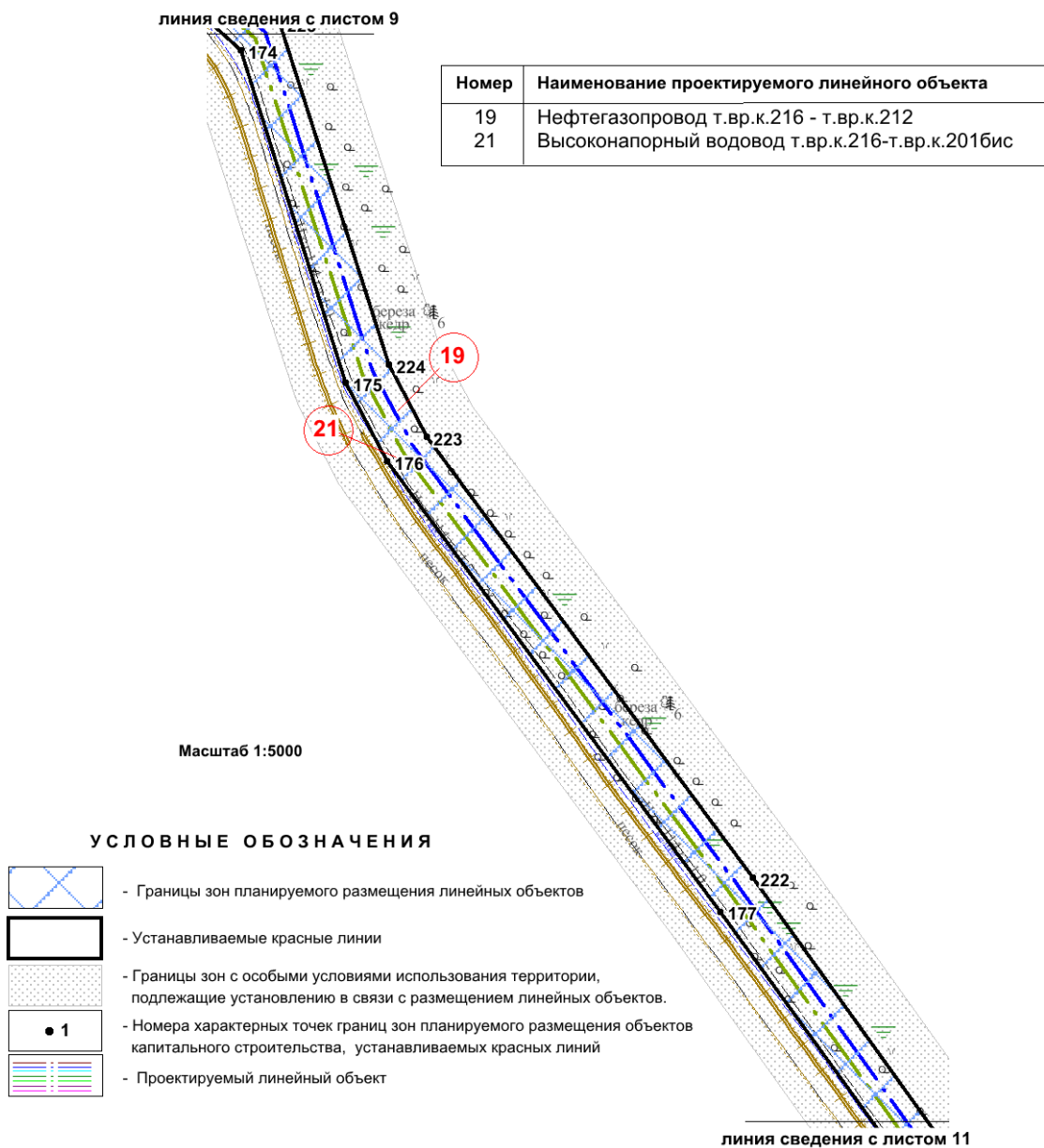
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



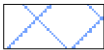




Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
18	Нефтегазопровод к.201бис-т.вр.к.216
19	Нефтегазопровод т.вр.к.216 - т.вр.к.212
21	Высоконапорный водовод т.вр.к.216-т.вр.к.201бис
22	Высоконапорный водовод т.вр.к.201бис - к.201бис

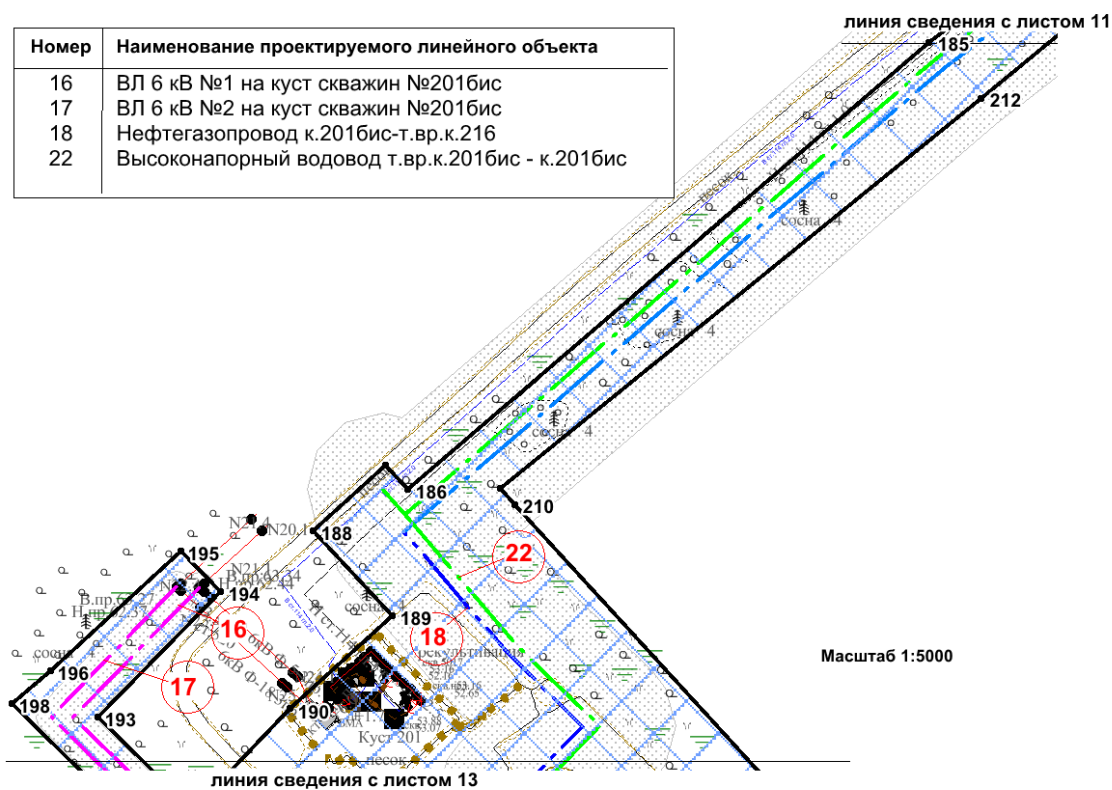
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274». Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

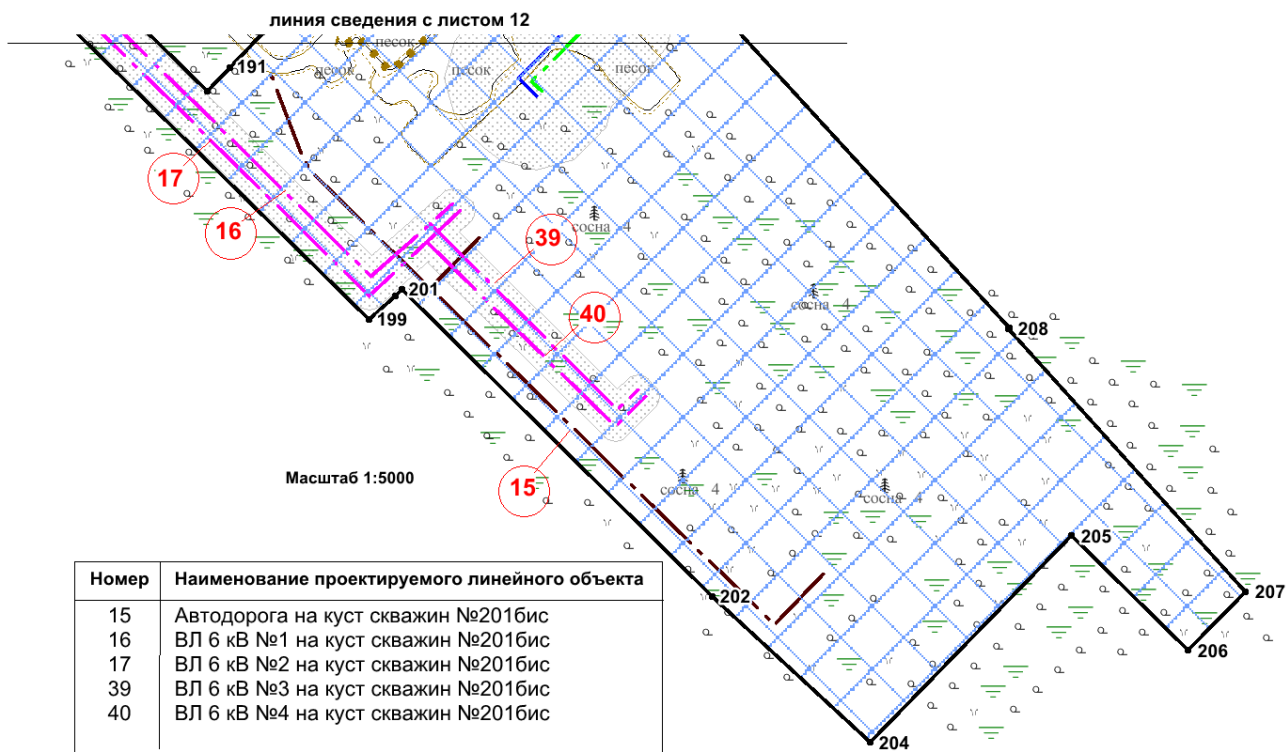
Номер	Наименование проектируемого линейного объекта
16	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №201бис
17	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №201бис
18	Нефтегазопровод к.201бис-т.вр.к.216
22	Высоконапорный водовод т.вр.к.201бис - к.201бис



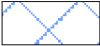




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	- Устанавливаемые красные линии
	- Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
	- Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
	- Проектируемый линейный объект

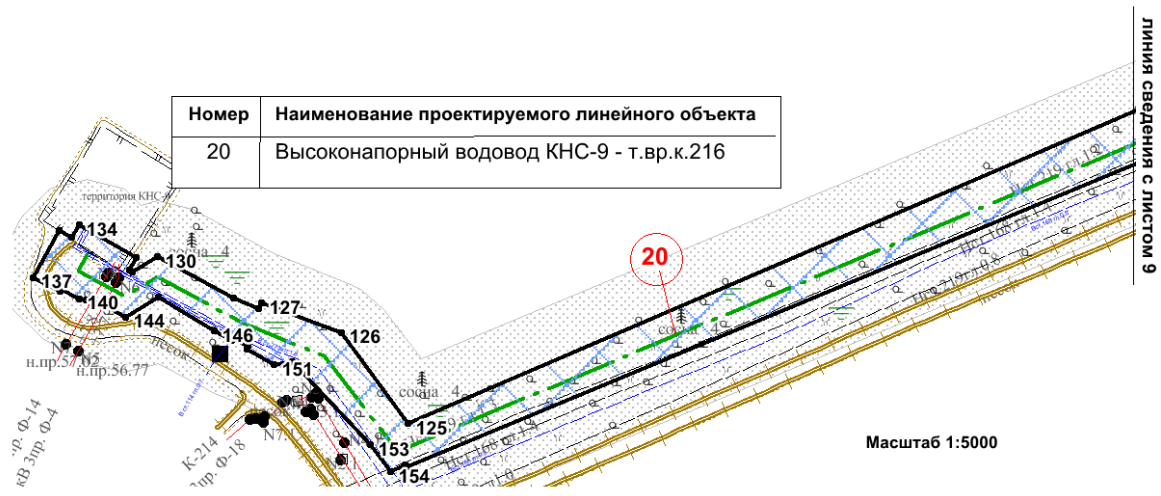
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



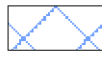


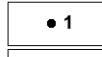

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект

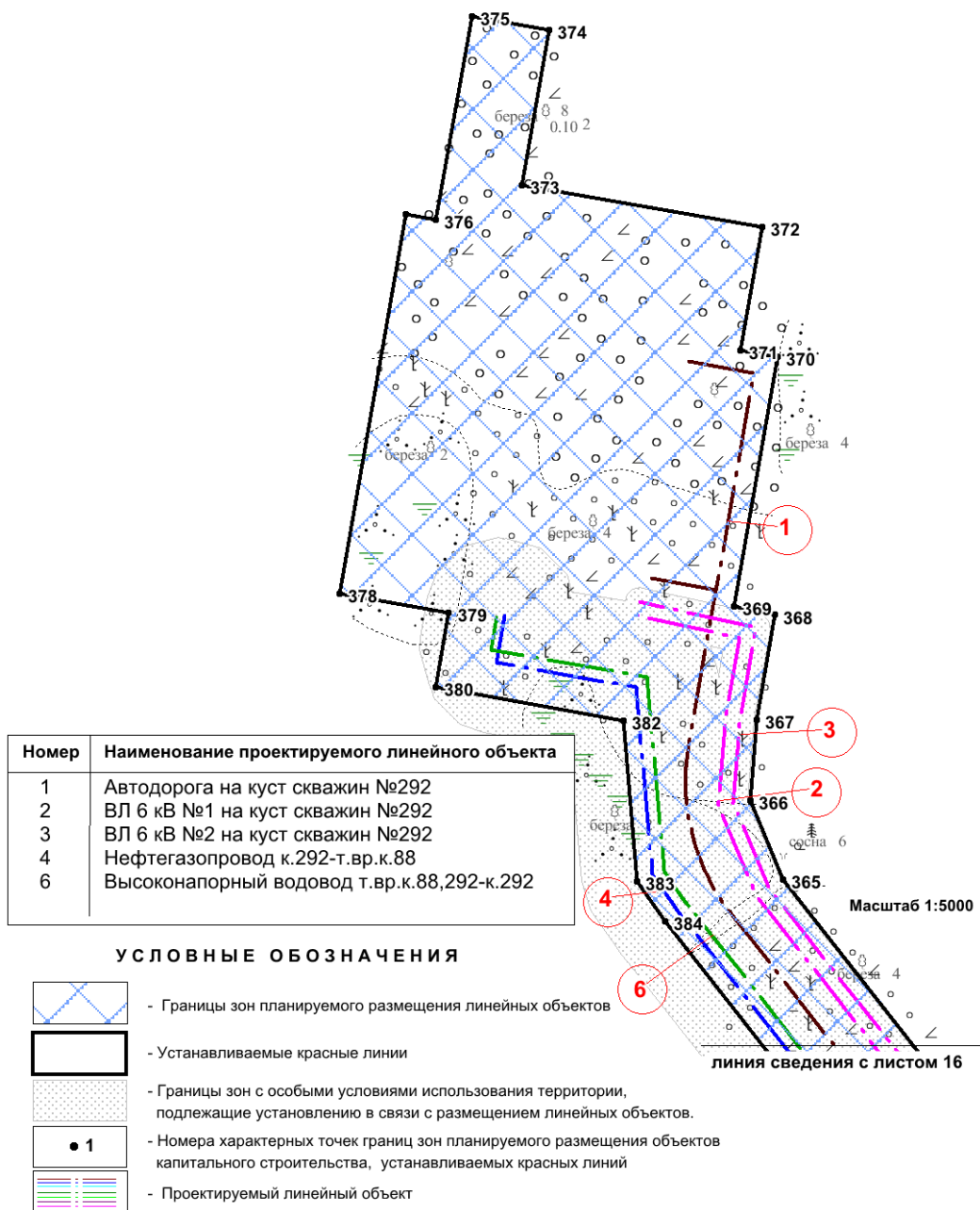
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



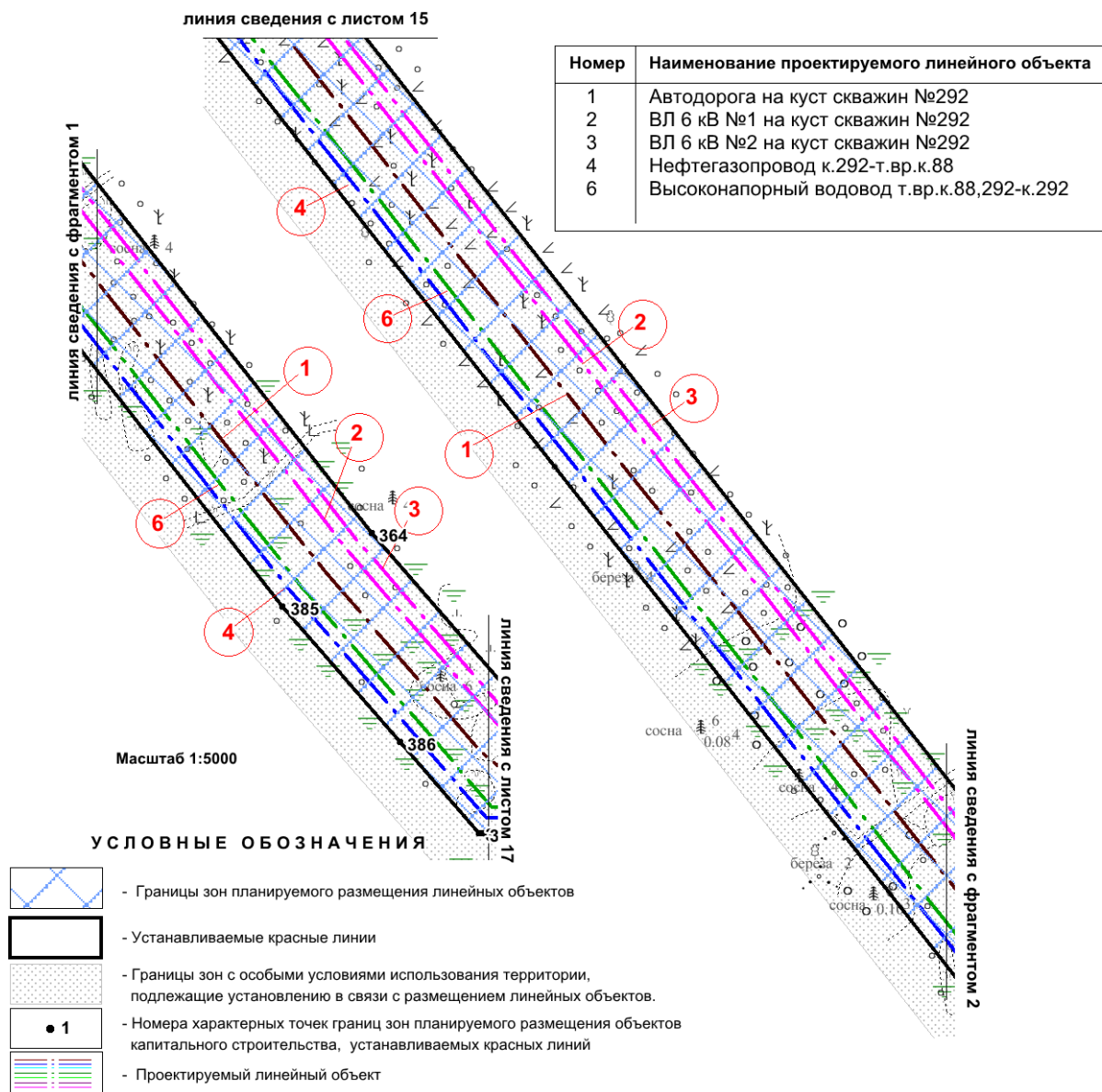
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект

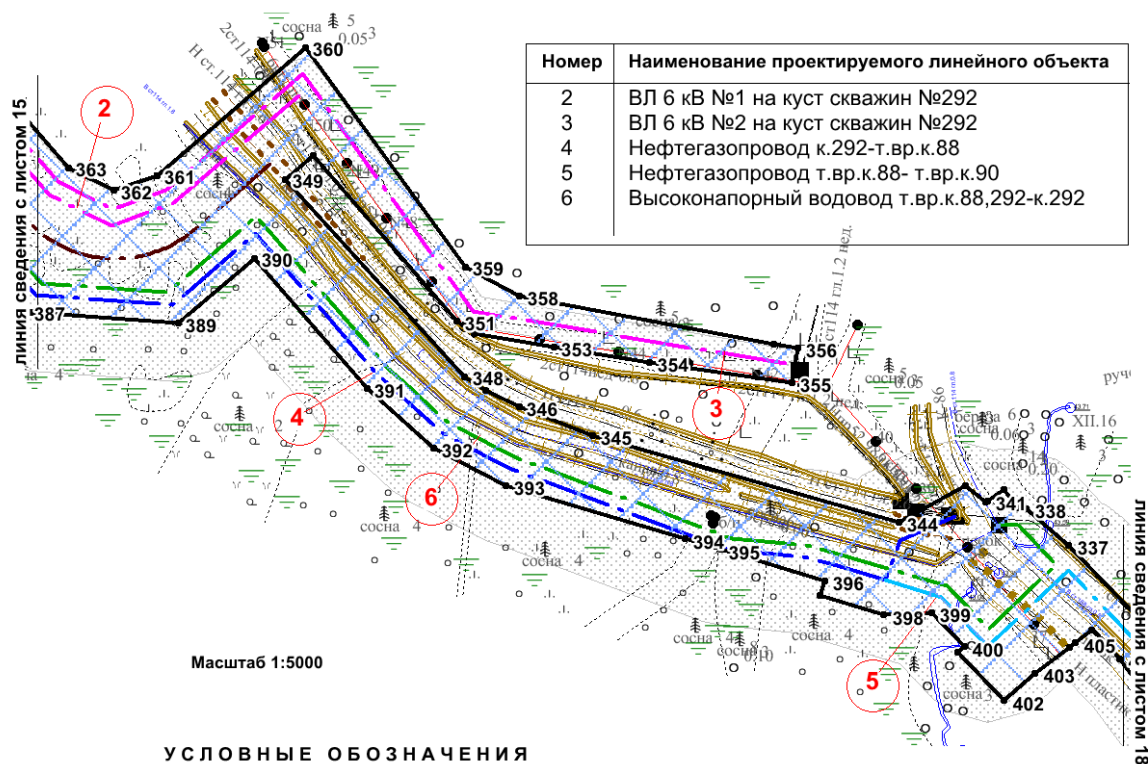
Основная часть проекта планировки территории
 для размещения линейного объекта «Обустройство
 Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин
 №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
 Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»








Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274». Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



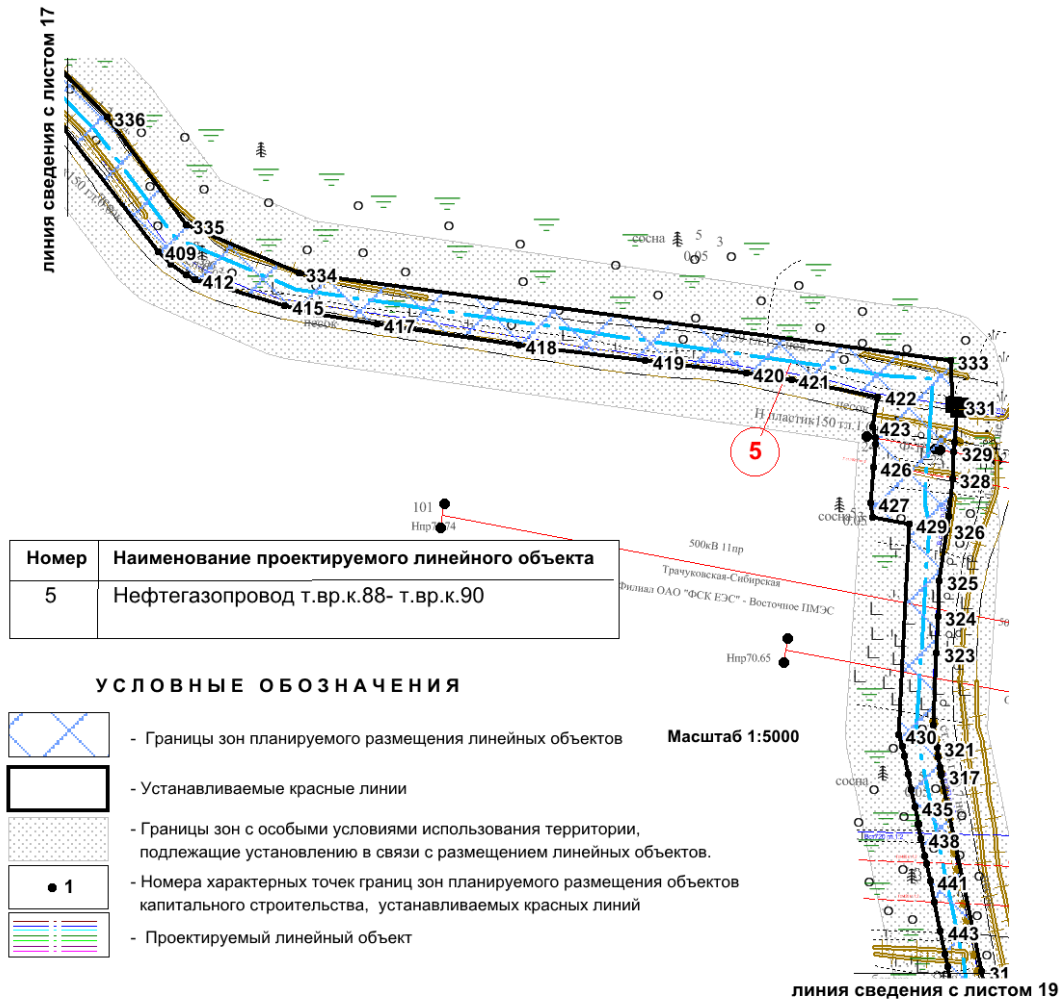
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274». Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



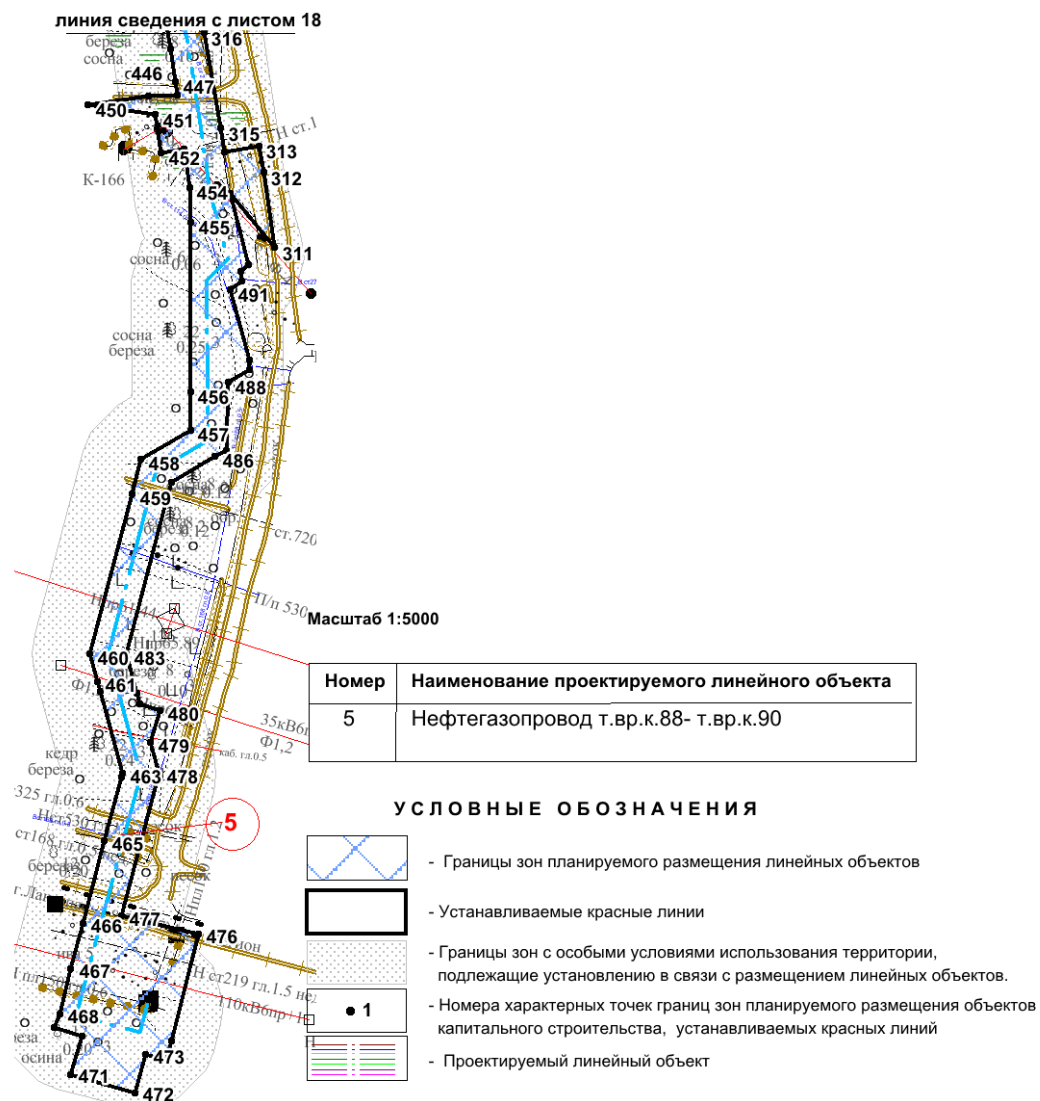
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Устанавливаемые красные линии
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов.
-  - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемых красных линий
-  - Проектируемый линейный объект

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274».
Землепользователь: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



II. Положение о размещении линейных объектов

Проект планировки территории объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274» выполнен обществом с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт Энергетики Сибири» (ООО «НИИЭС») для открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»).

Основанием для разработки документации по проекту планировки территории является:

Градостроительный кодекс Российской Федерации;

постановление администрации Нижневартовского района от 14.02.2018 № 331 «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории»,

задание на разработку документации по планировке территории, утвержденное ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»,

инженерные изыскания, выполненные ООО «НИИЭС»

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда территориальных отделов – Мегионского лесничества (Октябрьское участковое лесничество, Октябрьское урочище), Нижневартовского лесничества (Нижневартовское участковое лесничество), землях промышленности и иного специального назначения.

В соответствии со статьей 42 Градостроительного кодекса Российской Федерации подготовка проектов планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития территории.

Для обеспечения поставленной цели необходима ориентация на решение следующих задач:

выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах муниципального образования Нижневартовский район в Ханты-Мансийском автономном округе – Югра (далее – муниципальное образование Нижневартовский район);

установление границ охранной зоны проектируемого линейного объекта регионального значения «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274», устанавливаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.1. Наименования, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Документацией по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274»,

планируется поэтапное строительство следующих линейных объектов капитального строительства:

автодорога на куст скважин № 292;
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 292;
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 292;
нефтегазопровод к.292-т.вр.к.88;
нефтегазопровод т.вр.к.88- т.вр.к.90;
высоконапорный водовод т.вр.к.88,292-к.292;
автодорога на куст скважин № 214бис;
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 214бис;
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 214бис;
нефтегазопровод к.214бис-т.вр.к.214, 214бис;
нефтегазопровод т.вр.к.214,214бис-т.вр.к.213;
высоконапорный водовод т.вр.к.216-т.вр.к.212;
высоконапорный водовод т.вр.к.212-т.вр.к.213;
высоконапорный водовод т.вр.к.213-к.214бис;
автодорога на куст скважин №201бис;
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №201бис;
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №201бис;
ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин №201бис;
ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин №201бис;
нефтегазопровод к.201бис-т.вр.к.216;
нефтегазопровод т.вр.к.216 - т.вр.к.212
высоконапорный водовод КНС-9 - т.вр.к.216;
высоконапорный водовод т.вр.к.216-т.вр.к.201бис;
высоконапорный водовод т.вр.к.201бис - к.201бис;
автодорога на куст скважин №213бис;
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №213бис;
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №213бис;
ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин №213бис;
ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин №213бис;
нефтегазопровод к.213бис-т.вр.к.213, 213бис;
высоконапорный водовод т.вр.к.213, 213бис - к.213бис;
автодорога на куст скважин №274;
ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин №274;
ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин №274;
нефтегазопровод к.274-т.вр.к.173,274;
нефтегазопровод т.вр.к.173,274-т.вр.к.177;
нефтегазопровод т.вр.к.177 - т.вр.к.213;
нефтегазопровод т.вр.к.213 - т.вр.к.212;
высоконапорный водовод т.вр.к.177 -т.вр.к.173,274;
высоконапорный водовод т.вр.к.173,274-к.274.

Промысловые трубопроводы

Строительство трубопроводов нефтегазосборных предназначено для подачи объединенного потока эмульсии «нефть-газ-вода» от существующих кустов скважин по проектируемым трубопроводам в действующую нефтегазосборную систему Ватинского месторождения.

Проектируемые высоконапорные водоводы предназначены для подачи воды от действующих насосных станций по проектируемым трубопроводам системы поддержания пластового давления (ППД) к существующим кустовым площадкам.

Основные характеристики проектируемых трубопроводов приведены в таблице 1.

Таблица 1. Основные характеристики проектируемых трубопроводов

№ п/п	Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода х толщина стенки, мм	Протяженность трубопровода, м	Рабочее давление (max), МПа	Проектная мощность, м ³ /сут
1.	Нефтегазопровод к.292-т.вр.к.88; подключение нефтегазопровода т.вр.к.88-т.вр.к.292	159x8	2334,7 67,15	4,0	522
2.	Нефтегазопровод т.вр.к.88- т.вр.к.90	219x8	2056,56	4,0	2499
3.	Высоконапорный водовод т.вр.к.88,292-к.292	114x11	2527,07	18,0	540
4.	Нефтегазопровод к.214бис-т.вр.к.214, 214бис; подключение куста скважин № 214	159x8	945,86 276,79	4,0	750
5.	Нефтегазопровод т.вр.к.214,214бис-т.вр.к.213	159x8	1161,45	4,0	1329
6.	Высоконапорный водовод т.вр.к.216-т.вр.к.212; подключение высоконапорного водовода т.вр.к.212	219x18	434,9 57,9	16,0	2653
7.	Высоконапорный водовод т.вр.к.212-т.вр.к.213; перемычка	219x18	1265,1 46,13	16,0	1636
8.	Высоконапорный водовод т.вр.к.213-к.214бис;	114x11	2139,01 335,11	16,0	867

	подключение куста скважин № 214				
9.	Нефтегазопровод к.201бис-т.вр.к.216; перемычка; перемычка	159x8	1259,8 19,0 16,0	4,0	1567
10.	Нефтегазопровод т.вр.к.216-т.вр.к.212 Перемычка	219x8	2239,85 33,0	4,0	2245
11.	Высоконапорный водовод КНС-9-т.вр.к.216	219x18	893,64	16,0	4063
12.	Высоконапорный водовод т.вр.к.216-т.вр.к.201бис; перемычка	168x16	2139,48 19,5	16,0	1508
13.	Высоконапорный водовод т.вр.к.201бис - к.201бис; перемычка	168x16 114x11	1258,69 22,5	16,0	1493
14.	Нефтегазопровод к.213бис-т.вр.к.213, 213бис	159x8	556,69	4,0	729
15.	Высоконапорный водовод т.вр.к.213, 213бис-к.213бис	114x11	673,03	16,0	641
16.	Нефтегазопровод к.274-т.вр.к.173,274	159x8	1300,0	4,0	841
17.	Нефтегазопровод т.вр.к.173,274-т.вр.к.177	159x8	654,5	4,0	839
18.	Нефтегазопровод т.вр.к.177-т.вр.к.213	159x8	2265,5	4,0	797
19.	Нефтегазопровод т.вр.к.213-т.вр.к.212; перемычка	219x8	2015,44 60,5	4,0	852
20.	Высоконапорный водовод т.вр.к.177-т.вр.к.173,274	114x11	650,0	16,0	1158
21.	Высоконапорный водовод т.вр.к.173,274-к.274	114x11	1305,03	16,0	800

Проектируемые трубопроводы структурно включают:
линейную часть;

узлы подключения трубопроводов;

подъезды к площадкам узлов запорной арматуры.

Предусматривается подземная прокладка проектируемых нефтегазосборных трубопроводов, высоконапорных водоводов параллельно рельефу местности.

Исходя из характеристик трассы промышленных трубопроводов, условий защиты трубопроводов от механических повреждений, заглубление нефтегазосборных

трубопроводов до верха трубы принимается не менее 0,8 м, а для высоконапорных водоводов – не менее 1,8 м.

Для обеспечения безаварийной работы трубопроводов, разделения и переключения потоков рабочей жидкости, обслуживания и ремонта трубопроводов проектом предусмотрена надземная установка запорной арматуры:

на входе и выходе трубопровода;

в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающем установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию;

на обоих концах перехода трубопровода через водные преграды в зависимости от рельефа трассы с каждой стороны перехода с целью исключения поступления транспортируемого продукта в водоем, при этом установка запорной арматуры предусмотрена на отметках выше ГВВ 10 % обеспеченности.

Автомобильные дороги

Строительство автодорог предназначено для обеспечения круглосуточным транспортным сообщением с базами материально-технического обеспечения и местами дислокации производственных служб организации.

Основные характеристики проектируемых автомобильных дорог приведены в таблице 2.

Таблица 2. Основные характеристики проектируемых автомобильных дорог

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Общая протяженность автодорог	м	5961,85
Автодорога на куст скважин № 292	м	1784,91
Второй заезд на куст скважин № 292	м	200,78
Автодорога на куст скважин № 214бис	м	756,66
Второй заезд на куст скважин № 214бис	м	203,63
Автодорога на куст скважин № 201бис	м	232,14
Второй заезд на куст скважин № 201бис	м	372,25
Автодорога на куст скважин № 213бис	м	115,14
Второй заезд на куст скважин № 213бис	м	359,78
Автодорога на куст скважин № 274	м	1737,19
Второй заезд на куст скважин № 274	м	199,37
Расчетная скорость движения	км/ч	30
Ширина земляного полотна	м	10,00
Наибольший допустимый продольный уклон	‰	100
Наименьшая расчетная видимость:		
поверхности дороги	м	50
встречного автомобиля	м	100
Ширина полосы движения	м	6,0
Число полос движения	шт.	2
Ширина обочины всего, в т.ч:	м	2,0
укрепленная обочина	м	1,5
краевая полоса	м	0,5
Количество примыканий	шт.	1
Радиус примыкания по оси автодороги/кромке покрытия	м	30/27
Тип дорожной одежды – переходный, щебень по ГОСТ 8267 фр. 40–70 мм, толщиной 0,35 м (автомобиль группы А)	кН	до 100

Уклон проезжей части	‰	30
Уклон обочины	‰	50

Категория и класс проектируемых автодорог к кустам скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274 принят согласно СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт» и технического задания, выданного заказчиком:

категория – III-в;

по характеру деятельности – автомобильные дороги заводов, фабрик и т.д.;

по классификации – внутриплощадочные;

по назначению – вспомогательные;

по срокам использования – постоянные;

по объему перевозок – менее 0,35 млн. т нетто/год.

Воздушные линии электропередачи

ВЛ-6 кВ предназначены для обеспечения бесперебойной подачи электроэнергии на кустовые площадки.

Основные характеристики проектируемых воздушных линии электропередачи приведены в таблице 3.

Таблица 3. Основные характеристики проектируемых воздушных линии электропередачи

№ п/п	Наименование	Длина (L), м
1.	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 201бис	459.53
2.	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 201бис	488.23
3.	ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин № 201бис	197.60
4.	ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин № 201бис	206.6
5.	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 213бис	134.47
6.	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 213бис	150.34
7.	ВЛ 6 кВ №3 на куст скважин № 213бис	202.25
8.	ВЛ 6 кВ №4 на куст скважин № 213бис	180.36
9.	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 214бис	855.06
10.	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 214бис	1828.8
11.	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 274	1754.5
12.	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 274	1758.22
13.	ВЛ 6 кВ №1 на куст скважин № 292	1767.16
14.	ВЛ 6 кВ №2 на куст скважин № 292	2174.69

2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта.

В административном отношении проектируемый линейный объект «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274» расположен в муниципальном образовании Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с устанавливаемыми красными линиями проектируемого объекта.

Координаты границ зоны планируемого размещения линейных объектов определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86 и приведены в таблице 4.

Таблица 4. Каталог координат границ зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер точки	X	Y
1	976307,19	4402414,88
2	976320,66	4402338,34
3	976372,85	4402347,55
4	976376,43	4402327,16
5	976402,18	4402181,09
6	976385,00	4402178,01
7	976406,99	4402053,22
8	976363,52	4402045,56
9	976393,57	4401874,94
10	976432,97	4401790,44
11	976506,29	4401741,78
12	976657,44	4401686,96
13	976691,57	4401682,74
14	976701,53	4401716,03
15	976733,71	4401707,34
16	976794,71	4401737,64
17	976760,98	4401860,71
18	976749,41	4401858,03
19	976733,99	4401909,56
20	976783,43	4401920,43
21	976820,73	4401768,26
22	976825,96	4401738,74
23	976829,38	4401719,62
24	976767,56	4401690,74
25	976764,21	4401650,77
26	976749,17	4401609,41
27	976724,72	4401572,97
28	976733,86	4401521,07
29	976755,93	4401467,31
30	976991,85	4401161,25
31	977086,01	4401061,63
32	977108,31	4401082,86

Номер точки	X	Y
33	977122,22	4401066,44
34	977165,61	4401013,02
35	977125,53	4400976,22
36	977107,04	4400997,15
37	976915,41	4400816,18
38	976897,28	4400786,72
39	976858,17	4400749,73
40	976893,78	4400709,24
41	976869,69	4400683,81
42	976939,93	4400608,56
43	977158,59	4400198,95
44	977136,80	4400165,47
45	977168,21	4400114,33
46	977041,01	4400020,18
47	977179,97	4399845,51
48	977257,11	4399864,97
49	977358,68	4399951,78
50	977430,71	4399877,15
51	977483,80	4399926,03
52	977506,46	4399899,23
53	977490,11	4399874,29
54	977509,52	4399800,98
55	977479,11	4399788,92
56	977823,17	4398524,39
57	978294,33	4398597,21
58	978381,87	4398641,77
59	978436,42	4398694,60
60	978891,03	4398956,95
61	979249,70	4399314,99
62	979161,30	4399403,41
63	979178,97	4399421,27
64	979117,18	4399483,05

Номер точки	X	Y
65	979237,74	4399603,63
66	979159,96	4399681,41
67	979198,87	4399720,31
68	979301,04	4399618,11
69	979316,03	4399633,11
70	979506,26	4399442,87
71	979451,32	4399387,93
72	979488,80	4399350,46
73	979369,28	4399230,93
74	979313,04	4399189,75
75	979276,95	4399222,73
76	978988,40	4398934,75
77	978992,30	4398930,78
78	978968,02	4398906,97
79	978947,57	4398893,98
80	978493,93	4398632,09
81	978435,12	4398573,38
82	978353,21	4398526,12
83	978289,95	4398509,53
84	978108,84	4398483,95
85	978109,60	4398478,50
86	978075,97	4398473,76
87	978075,18	4398479,20
88	977947,29	4398461,13
89	977931,43	4398440,13
90	977917,87	4398436,89
91	977816,77	4398417,27
92	977806,56	4398494,07
93	977559,78	4399402,65
94	977411,45	4399360,46
95	977433,00	4399285,93
96	977441,16	4399255,48
97	977344,82	4399226,94
98	977284,97	4399436,04
99	977315,09	4399444,68
100	977217,25	4399786,28
101	977182,88	4399760,72
102	976965,16	4400056,22
103	977063,10	4400128,38
104	977104,36	4400180,48
105	977128,50	4400198,27
106	977119,57	4400220,60
107	977044,47	4400353,33
108	976944,42	4400551,21
109	976921,05	4400595,09
110	976847,35	4400673,99
111	976822,31	4400653,17
112	976800,35	4400677,98
113	976568,74	4400464,93

Номер точки	X	Y
114	976437,92	4400329,30
115	976028,78	4399960,21
116	975927,38	4399798,42
117	975899,92	4399811,76
118	975794,45	4399601,41
119	975801,78	4399578,22
120	975751,51	4399478,05
121	975769,59	4399466,59
122	975773,27	4399464,26
123	975741,56	4399411,29
124	975722,36	4399418,84
125	975501,90	4398905,74
126	975562,00	4398861,94
127	975581,36	4398809,01
128	975577,78	4398806,94
129	975584,68	4398791,00
130	975611,98	4398740,39
131	975601,86	4398724,07
132	975602,97	4398722,09
133	975611,37	4398726,53
134	975632,91	4398688,82
135	975624,62	4398684,01
136	975629,17	4398676,02
137	975598,27	4398658,57
138	975589,15	4398676,55
139	975590,25	4398677,23
140	975584,18	4398689,21
141	975583,66	4398693,38
142	975580,87	4398699,19
143	975580,93	4398703,71
144	975572,25	4398719,83
145	975585,41	4398741,16
146	975563,16	4398778,21
147	975556,60	4398789,64
148	975557,79	4398790,22
149	975552,94	4398800,31
150	975550,96	4398799,33
151	975540,58	4398817,32
152	975542,69	4398829,25
153	975488,19	4398880,77
154	975470,48	4398894,40
155	975474,91	4398903,97
156	975473,45	4398905,01
157	975681,30	4399404,92
158	975694,06	4399435,85
159	975682,67	4399441,38
160	975675,56	4399444,66
161	975674,64	4399444,99
162	975666,21	4399448,34

Номер точки	X	Y
163	975679,92	4399481,58
164	975671,45	4399486,79
165	975652,58	4399495,66
166	975646,09	4399498,70
167	975617,17	4399513,74
168	975579,40	4399534,15
169	975619,52	4399608,79
170	975599,58	4399618,01
171	975561,37	4399653,94
172	975544,74	4399670,66
173	975391,04	4399921,76
174	975339,74	4399977,92
175	975105,82	4400052,09
176	975050,20	4400081,19
177	974733,39	4400315,56
178	974468,00	4400508,10
179	974240,45	4400651,91
180	974161,16	4400713,24
181	974152,36	4400724,60
182	974141,68	4400716,84
183	974123,05	4400742,67
184	974059,72	4400694,30
185	973821,43	4400386,37
186	973527,41	4400043,07
187	973543,58	4400028,21
188	973500,33	4399981,02
189	973444,08	4400032,64
190	973383,02	4399965,82
191	973332,18	4399917,52
192	973316,08	4399902,22
193	973377,66	4399839,10
194	973460,02	4399919,97
195	973486,85	4399893,48
196	973408,15	4399808,03
197	973408,29	4399807,90
198	973386,66	4399782,46
199	973161,49	4400011,63
200	973177,74	4400029,01
201	973181,84	4400033,44
202	972974,62	4400243,01
203	972974,45	4400243,18
204	972875,77	4400349,77
205	973015,38	4400486,26
206	972938,41	4400564,83
207	972977,71	4400603,33
208	973155,63	4400443,64
209	973155,72	4400443,74
210	973517,66	4400113,67
211	973528,02	4400104,24

Номер точки	X	Y
212	973784,71	4400420,27
213	974032,60	4400721,72
214	974045,03	4400747,79
215	974057,24	4400728,71
216	974104,93	4400761,48
217	974112,04	4400766,46
218	974142,04	4400786,97
219	974147,32	4400790,46
220	974350,05	4400627,53
221	974454,06	4400555,48
222	974757,23	4400338,40
223	975067,50	4400108,81
224	975118,38	4400082,19
225	975358,66	4400005,60
226	975417,16	4399941,35
227	975570,22	4399691,29
228	975597,81	4399665,15
229	975666,92	4399627,83
230	975658,98	4399608,92
231	975656,91	4399607,02
232	975633,67	4399542,45
233	975648,44	4399533,81
234	975655,52	4399529,98
235	975692,05	4399510,26
236	975710,46	4399555,25
237	975729,80	4399598,95
238	975759,29	4399586,98
239	975878,11	4399827,36
240	975848,51	4399833,01
241	975835,20	4399833,68
242	975822,32	4399838,01
243	975818,68	4399857,40
244	975838,56	4399901,53
245	975890,33	4399947,74
246	975896,69	4399948,04
247	975904,19	4399939,18
248	975909,76	4399935,73
249	975921,71	4399923,79
250	975919,16	4399915,53
251	975896,30	4399910,58
252	975893,39	4399905,87
253	975894,48	4399895,39
254	975929,44	4399893,55
255	975931,44	4399899,79
256	975935,51	4399900,72
257	975971,94	4399934,26
258	976001,87	4399983,08
259	976414,73	4400354,66
260	976565,98	4400507,06

Номер точки	X	Y
261	976792,40	4400721,24
262	976764,08	4400761,46
263	976788,59	4400785,02
264	976792,96	4400780,37
265	976806,04	4400792,22
266	976815,22	4400782,40
267	976823,16	4400789,87
268	976870,08	4400805,33
269	976885,83	4400830,87
270	977080,90	4401015,11
271	976968,28	4401141,10
272	976728,84	4401451,68
273	976703,90	4401512,40
274	976692,73	4401575,78
275	976697,64	4401615,64
276	976687,60	4401619,59
277	976678,86	4401624,27
278	976665,79	4401568,02
279	976671,56	4401525,26
280	976685,98	4401471,68
281	976706,82	4401432,42
282	976769,42	4401350,95
283	976869,78	4401223,49
284	976883,89	4401194,66
285	976965,81	4401091,11
286	977015,38	4401025,52
287	977019,78	4401023,21
288	976972,78	4400974,96
289	976837,25	4400841,61
290	976831,42	4400848,12
291	976811,94	4400829,98
292	976796,32	4400846,86
293	976985,36	4401021,78
294	976979,43	4401030,35
295	976655,07	4401461,11
296	976636,49	4401571,15
297	976642,56	4401605,33
298	976450,51	4401675,25
299	976436,40	4401668,14
300	976328,14	4401707,54
301	976254,25	4402125,19
302	976142,34	4402105,47
303	976137,23	4402134,48
304	976051,06	4402119,25
305	976025,20	4402266,07
306	976021,48	4402287,17
307	975913,15	4402268,08
308	975903,60	4402322,26
309	976045,91	4402347,33

Номер точки	X	Y
310	976042,24	4402368,20
311	968614,73	4385321,80
312	968664,48	4385314,36
313	968681,76	4385311,35
314	968677,86	4385288,77
315	968693,74	4385286,06
316	968756,64	4385274,95
317	968896,30	4385246,14
318	968897,33	4385245,94
319	968901,80	4385245,24
320	968909,20	4385244,08
321	968916,05	4385243,05
322	968931,38	4385240,64
323	968982,72	4385242,74
324	969008,56	4385243,80
325	969034,39	4385244,86
326	969070,10	4385249,83
327	969079,72	4385251,14
328	969106,58	4385254,11
329	969125,28	4385255,00
330	969132,63	4385255,29
331	969158,64	4385257,91
332	969159,22	4385253,84
333	969190,45	4385252,47
334	969252,47	4384791,25
335	969286,81	4384711,03
336	969363,16	4384655,29
337	969429,60	4384591,08
338	969454,21	4384563,14
339	969454,41	4384556,90
340	969466,66	4384548,19
341	969458,84	4384537,15
342	969458,27	4384536,33
343	969469,00	4384522,84
344	969445,25	4384478,98
345	969502,21	4384276,83
346	969521,21	4384228,42
347	969532,31	4384206,12
348	969541,22	4384192,66
349	969671,27	4384074,55
350	969687,01	4384092,42
351	969577,63	4384187,49
352	969569,42	4384198,70
353	969560,40	4384251,28
354	969550,38	4384314,66
355	969537,17	4384408,50
356	969559,82	4384412,07
357	969562,50	4384396,66
358	969594,36	4384228,65

Номер точки	X	Y
359	969613,48	4384193,10
360	969758,14	4384087,90
361	969673,91	4383989,68
362	969664,10	4383961,37
363	969678,89	4383931,57
364	969799,02	4383827,72
365	970697,49	4383122,52
366	970752,76	4383099,34
367	970808,93	4383103,96
368	970882,36	4383116,52
369	970888,56	4383088,03
370	971062,77	4383118,73
371	971067,44	4383092,27
372	971153,69	4383107,55
373	971183,21	4382939,56
374	971291,58	4382958,66
375	971301,11	4382904,48
376	971158,79	4382879,38
377	971162,47	4382858,51
378	970897,51	4382811,79
379	970884,02	4382888,33
380	970831,83	4382879,12
381	970828,50	4382898,49
382	970808,63	4383010,48
383	970696,15	4383020,30
384	970668,29	4383039,90
385	969746,14	4383763,67
386	969649,03	4383847,67
387	969583,63	4383904,21
388	969583,40	4383907,42
389	969576,35	4384004,01
390	969619,30	4384053,69
391	969533,10	4384128,17
392	969493,74	4384172,32
393	969469,16	4384219,89
394	969434,02	4384338,03
395	969426,94	4384361,57
396	969406,55	4384429,83
397	969396,49	4384426,81
398	969383,90	4384468,99
399	969385,54	4384500,43
400	969362,81	4384521,95
401	969359,16	4384518,05
402	969327,17	4384548,26
403	969345,57	4384568,45
404	969362,60	4384591,22
405	969365,37	4384595,13
406	969374,13	4384606,21
407	969365,36	4384615,70

Номер точки	X	Y
408	969354,94	4384624,70
409	969267,95	4384691,39
410	969258,63	4384700,27
411	969251,48	4384710,99
412	969248,14	4384717,57
413	969245,19	4384726,11
414	969242,25	4384737,50
415	969229,11	4384781,14
416	969223,33	4384804,81
417	969216,61	4384846,29
418	969201,51	4384946,96
419	969190,34	4385036,53
420	969181,30	4385107,83
421	969176,92	4385140,16
422	969164,84	4385201,03
423	969143,25	4385197,18
424	969135,89	4385199,74
425	969131,29	4385199,53
426	969114,79	4385198,08
427	969089,70	4385196,26
428	969079,03	4385197,37
429	969074,53	4385223,25
430	968924,78	4385215,71
431	968916,87	4385218,47
432	968909,94	4385219,88
433	968897,03	4385222,49
434	968885,69	4385224,83
435	968873,61	4385227,31
436	968861,33	4385230,09
437	968861,50	4385229,76
438	968850,78	4385231,95
439	968839,04	4385234,36
440	968833,03	4385235,59
441	968821,06	4385238,33
442	968806,25	4385241,03
443	968785,20	4385245,36
444	968768,92	4385248,68
445	968760,19	4385250,46
446	968745,42	4385253,12
447	968724,33	4385256,37
448	968715,04	4385257,79
449	968714,59	4385238,68
450	968709,15	4385198,70
451	968702,28	4385242,81
452	968677,29	4385246,86
453	968679,62	4385262,16
454	968654,58	4385265,54
455	968631,63	4385266,61
456	968519,67	4385266,19

Номер точки	X	Y
457	968494,70	4385266,11
458	968475,67	4385233,73
459	968452,59	4385227,66
460	968347,38	4385199,83
461	968329,43	4385204,70
462	968322,52	4385206,60
463	968268,69	4385221,26
464	968266,30	4385220,58
465	968224,23	4385209,53
466	968170,04	4385195,22
467	968140,20	4385187,36
468	968110,63	4385179,94
469	968101,54	4385176,41
470	968096,15	4385194,64
471	968070,81	4385187,02
472	968058,74	4385229,34
473	968083,90	4385236,52
474	968079,94	4385250,12
475	968093,00	4385253,50
476	968163,02	4385271,43

Номер точки	X	Y
477	968174,94	4385220,73
478	968268,62	4385245,40
479	968289,19	4385239,81
480	968310,26	4385245,91
481	968314,36	4385232,96
482	968321,29	4385230,78
483	968347,23	4385224,02
484	968447,19	4385250,04
485	968460,55	4385253,55
486	968477,34	4385282,47
487	968481,26	4385289,65
488	968525,96	4385290,95
489	968534,72	4385305,00
490	968540,74	4385305,32
491	968586,86	4385292,63
492	968593,15	4385300,11
493	968599,13	4385299,54
494	968603,92	4385304,27
495	968650,25	4385292,68

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Проектными решениями не предусматривается перенос (переустройство) линейных объектов из зон планируемого размещения линейных объектов.

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики данного линейного объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель и учтены при разработке рабочего проекта.

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274» составляет 148,3876 га, представлена в таблице 5.

Таблица 5. Площадь зоны планируемого размещения

№ п/п	Наименование проектируемого объекта	Площадь зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, га	В том числе:	
			в границах земельных участков, ранее предоставленных в аренду ОАО «Славнефть-Мегионефтегаз», га	в границах земельных участков, предоставленных в аренду ОАО «Славнефть-Мегионефтегаз» под размещение проектируемых объектов, га
1.	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274	148,3876	51.9586	96.4290

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, 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.

Расстояния от оси подземных трубопроводов до зданий, сооружений и других инженерных сетей принимаются в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности, но не менее значений, приведенных в таблице 13 СП 34-116-97 и ПУЭ.

Согласно пункту 4.7 СП 34-116-97 расстояния между параллельными трубопроводами приняты из условий обеспечения сохранности действующего при строительстве нового трубопровода, безопасности при проведении работ и надежности их в процессе эксплуатации, но не менее:

5 м для трубопроводов условным диаметром до 150 мм;

8 м для трубопроводов условным диаметром от 150 мм до 300 мм.

При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с автомобильными дорогами выдержано расстояние не менее 10,0 м от подошвы насыпи земляного полотна.

Переходы через автомобильные дороги выполнены закрытым способом - методом прокола.

Способы и сроки производства работ по сооружению переходов под автомобильными должны быть согласованы с эксплуатирующими эти дороги организациями.

При пересечении воздушных линий электропередачи в соответствии с ПУЭ, 7-е издание, таблица 2.5.40, расстояние от оси подземного трубопровода до подземной части фундамента опор ВЛ 6кВ, 35кВ принято не менее 5 м, опор ВЛ 110кВ - не менее 10 м, опор ВЛ 500кВ – не менее 25 м.

При пересечении проектируемых трубопроводов с линиями электропередачи земляные работы производить вручную по 3м в обе стороны от края пересечения в присутствии представителя организации, в ведении которой находятся указанные коммуникации.

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

На территории размещения линейного объекта «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Кусты скважин №№ 292, 214бис, 201бис, 213бис, 274» объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, 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 - не предусмотрены.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Для уменьшения воздействия на окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

- сокращение площади отводимых земель путем размещения объектов в общем коридоре коммуникаций;

- размещение проектируемых объектов на малоценных землях, вне участков распространения ценных в экологическом отношении лесов;

- производство работ в зимний период;

- организация мест сбора и временного хранения отходов;

- сбор и размещение промышленных и бытовых отходов;

- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха включают:

- сокращение выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных и передвижных источников. Содержание вредных веществ в воздухе рабочей зоны не должно превышать значений ПДК;

- временное накопление обтирочного материала, отходов изоляции и мусора от бытовых помещений в металлических контейнерах;

- недопущение сжигания различных видов отходов вне специальных устройств, оборудованных системой газоочистки продуктов сжигания. Обеспечение постоянного учета и контроля работы всех видов транспорта, хранения и отпуска ГСМ;

движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок, запрет на оставление техники, не задействованной в технологии строительства, с работающими двигателями в ночное время, осуществление заправки и ремонта техники на специально оборудованных для этих целей площадках и базах.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Для предотвращения попадания загрязняющих веществ с поверхностным стоком в водные объекты в период строительства рекомендуется строго выполнять следующие правила:

обязательное соблюдение границ территории, отводимой под строительство;

заправка строительной техники в специально отведенных местах, оборудованных поддонами для улавливания горюче-смазочных материалов;

запрет мойки машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;

недопущение разливов ГСМ;

организованный сбор и своевременный вывоз строительных и бытовых отходов;

своевременный вывоз промышленных отходов и строительного мусора с площадки производства работ;

недопущение сброса сточных вод на рельеф и в водные объекты;

недопущение проведения работ, связанных с воздействием на водоемы во время нереста, развития икры и личинок рыб, создание механических и шумовых барьеров на путях миграций рыб.

Мероприятия, направленные на сохранение животного и растительного мира

Для уменьшения воздействия на растительный и животный мир прилегающей территории проектной документацией предусмотрено:

соблюдение норм землеотвода, минимизация расчищенных при строительстве площадок;

соблюдение противопожарных норм;

предотвращение развития эрозионных процессов;

предотвращение локальных разливов ГСМ;

контроль за движением транспорта в период строительства;

сведение к минимуму загрязнение воздуха в процессе строительства и эксплуатации;

плановое проведение строительных работ при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове позволит избежать нарушения травяно-кустарничкового покрова;

движение транспорта будет производиться только по зимникам и дорогам с временным грунтовым покрытием;

запрет на разведение костров и других работ с открытым огнем за пределами специально отведенных мест;

мониторинг и контроль гидрологического режима и состава грунтовых вод;

техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель;

организация мест временного складирования отходов согласно СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;

удаление с территории строительства всех временных устройств, очистка от отходов производства и потребления, возникающих в процессе строительных работ, и вывоз отходов на специализированные предприятия, полигоны.

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.

В районе предполагаемого строительства отсутствуют зоны возможных разрушений, катастрофического затопления, возможного опасного заражения.

В целях обеспечения защиты основных производственных фондов, снижения возможных потерь и разрушений в чрезвычайных условиях предусматривается:

внедрение технологических процессов и конструкций, обеспечивающих снижение опасности образования аварийных ситуаций, а также защиту оборудования, аппаратуры и приборов в чрезвычайных условиях;

разработка и строгое соблюдение графиков и инструкций по безаварийной остановке производства в случае внезапного отключения или прекращения подачи электроэнергии;

планирование действий руководящего, командно-начальствующего состава, штаба, служб и формирований ГО по защите рабочих и служащих предприятий;

обучение персонала выполнению работ по ликвидации аварий;

обеспечение всех рабочих и служащих объекта средствами индивидуальной защиты, их хранение и поддержание в готовности;

организация и поддержание в постоянной готовности системы оповещения рабочих и служащих объекта об опасности, порядок доведения до них установленных сигналов оповещения.

Выделены следующие меры, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

в случае разлива нефтепродуктов данный участок посыпается песком и убирается;

принятие мер при возникновении пожара по ликвидации очага пожара или ограничению его распространения при помощи первичных средств пожаротушения;

разобшение реагирующих веществ на небольших площадках и в начале пожара при помощи покрытия горячей поверхности кошмой, брезентом или засыпания слоем негорючих веществ (песок, земля);

тушение при помощи огнегасящих веществ – воды и воздушно-механической пены передвижными средствами.

Для обеспечения взрывопожаробезопасности предусмотрены следующие решения:

категории взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей приняты по СП 12.13130.2009;

применение электрооборудования во взрывозащищенном исполнении на всех участках объекта согласно категориям по ПУЭ;

соблюдение требований, норм и правил по взрывопожаробезопасности на объекте;

применение молниезащиты сооружений, защита оборудования и трубопроводов от вторичных проявлений молнии;

наличие датчиков-извещателей;

осуществление обогрева аппаратов и трубопроводов;

применение переносных исправных электросветильников во взрывозащищенном исполнении;

исполнение освещения во взрывобезопасном исполнении;

использование искробезопасного инструмента при выполнении ремонтных работ;

предупреждение использования открытого огня на установке;

наличие первичных средств пожаротушения на площадке: песок, кошма, огнетушители, пожарный инвентарь (лопаты, носилки).

