

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	3
1.1 Чертёж красных линий	3
1.2 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	4
1.3 Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	14
2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	15
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяжённость, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряжённость, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.....	15
Автомобильная дорога № 1 к кустовой площадке № 61у	15
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населённых пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	16
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	17
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	18
2.5 Предельные параметры разрешённого строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	18
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 утверждённой документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	19
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	20
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	20
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.....	21

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Чертёж красных линий

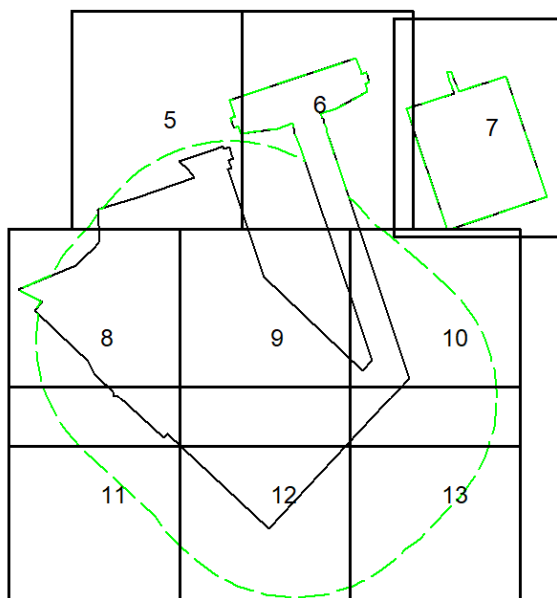
Чертеж красных линий не разрабатывается в связи с тем, что границы территорий общего пользования в данном проекте планировки территории не устанавливаются, не изменяются и не отменяются.

1.2 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского
месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»



Схема расположения объекта на листах



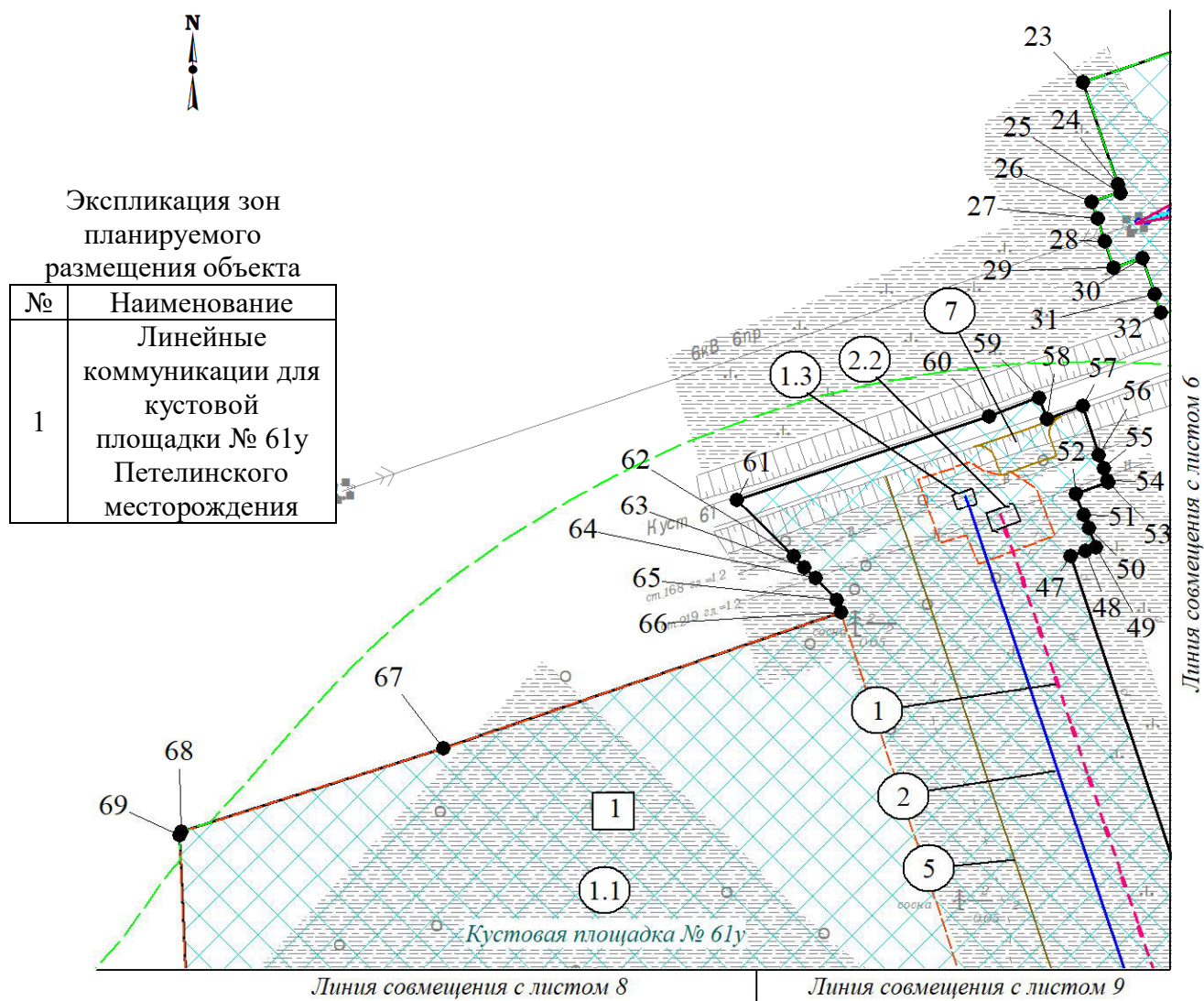
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	- границы зон планируемого размещения линейных объектов		- ось планируемых автомобильных дорог и переездов
	- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		- ось планируемых нефтегазосборных сетей
	1 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов		- ось планируемого высоконапорного водовода
	1 - номер линейного объекта		- ось планируемой ВЛ 6 кВ
	1 - номер зоны планируемого размещения объектов		- ось планируемой ВОЛС
	- зона планируемого размещения линейных объектов		- ось переустройства ВЛ 6 кВ
	- граница зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов		- ось переустройства ВОЛС
			- ось временной ВЛ 6 кВ

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:2000



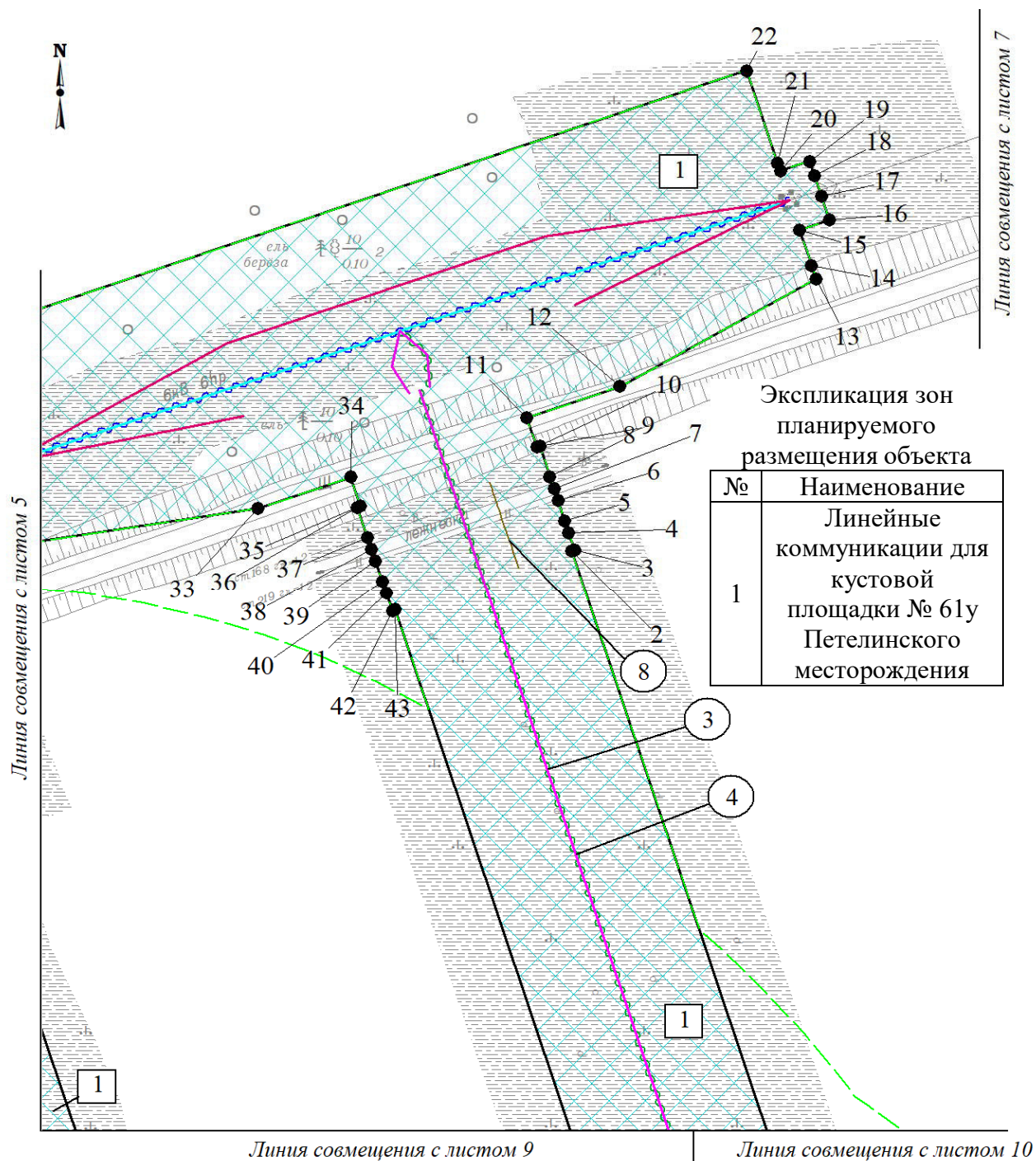
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст № 61у - т.вр.куст № 61у	трубопровод
1.3	Узел № 1	
2	Высоконапорный водовод т.вр.куст № 61у - куст № 61у	
2.2	Узел № 2	
5	Автомобильная дорога № 1 к кустовой площадке № 61у	автомобильная дорога
7	Разворотная площадка узла № 1	

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:2000



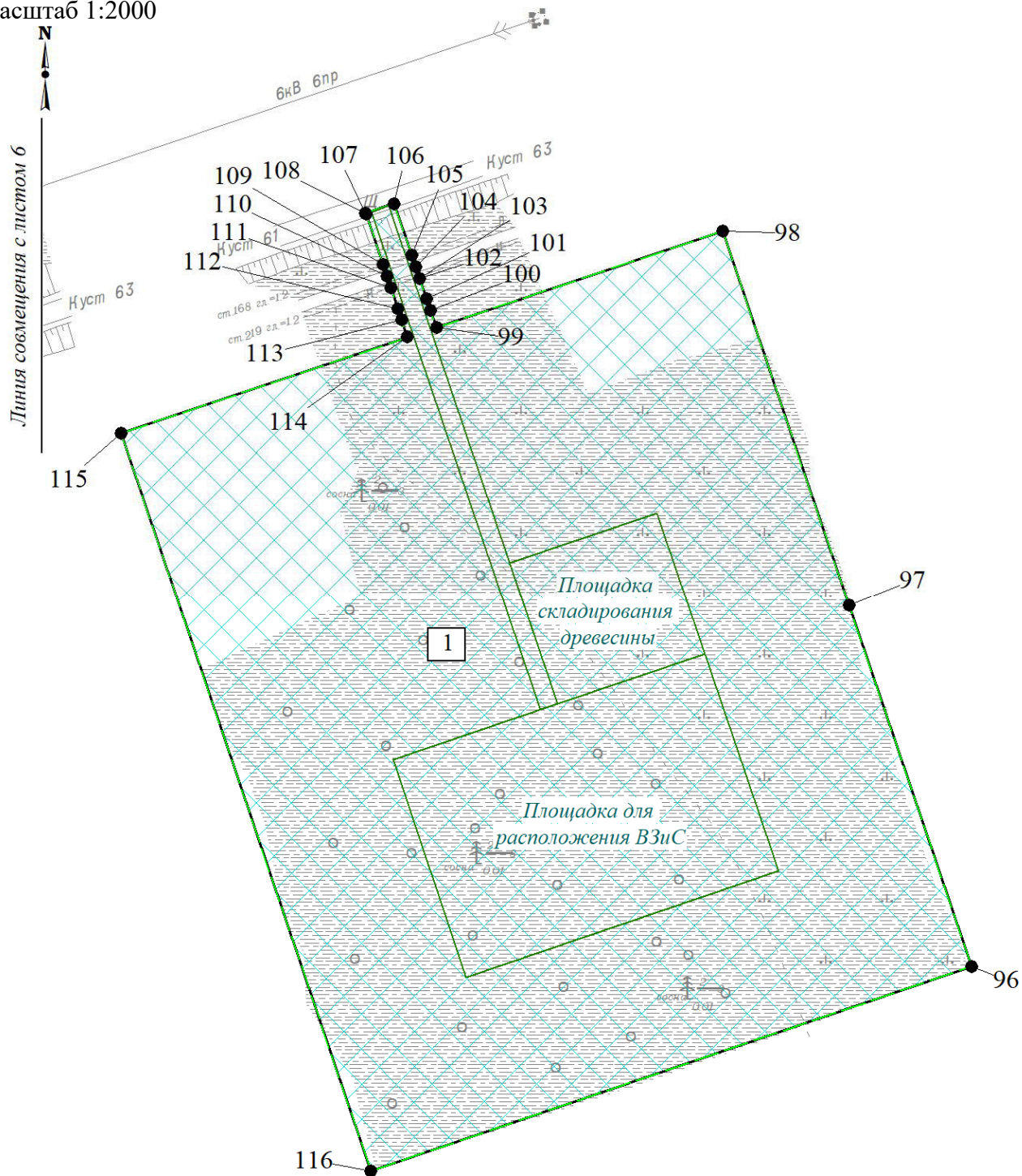
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
3	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 61у	линия электропередач
4	ВОЛС на кустовую площадку № 61у	линия связи
8	Переезд № 1	автомобильная дорога

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского
месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:2000



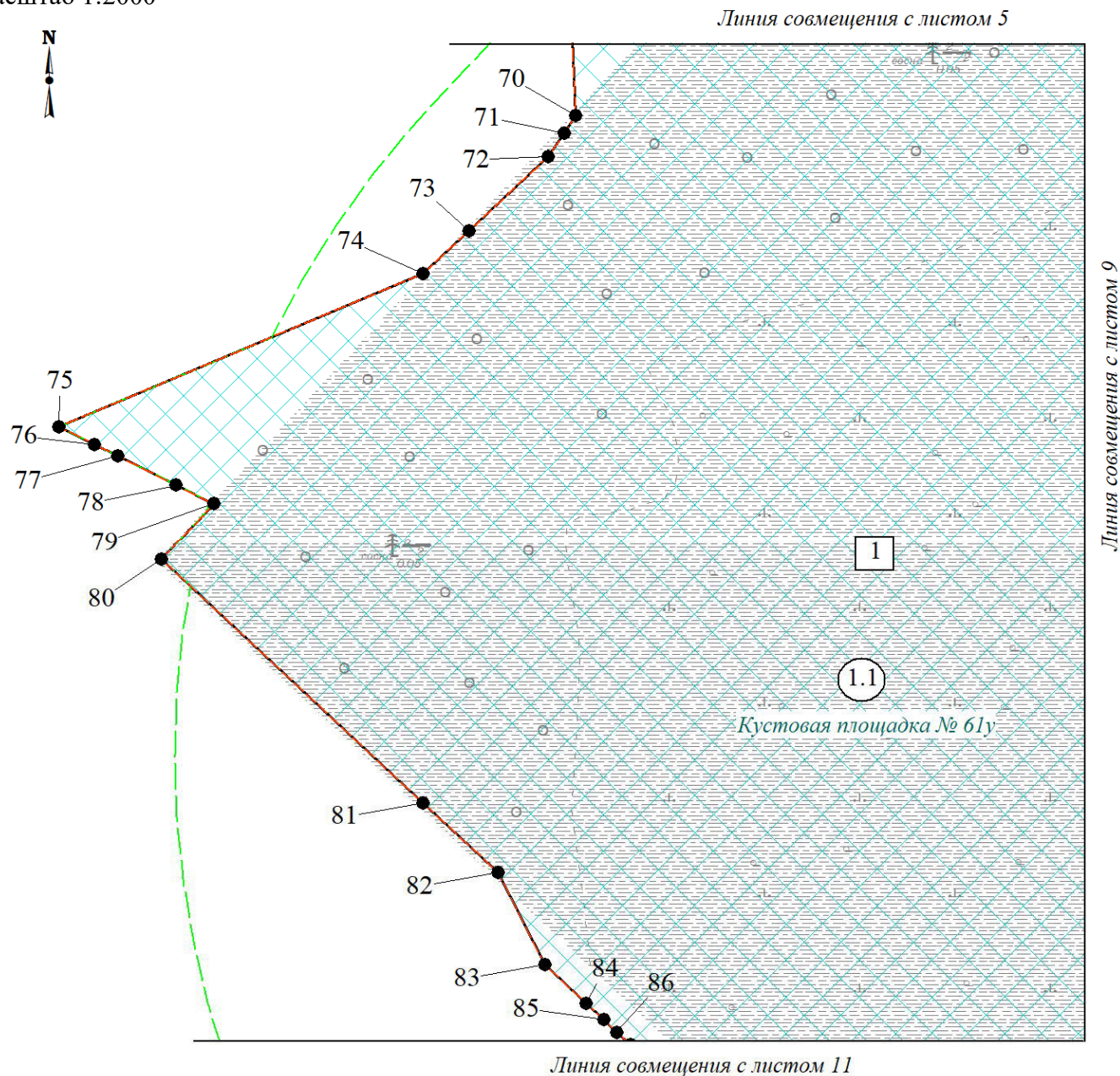
Экспликация зон планируемого размещения объекта

№	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского
месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:2000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

№	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения

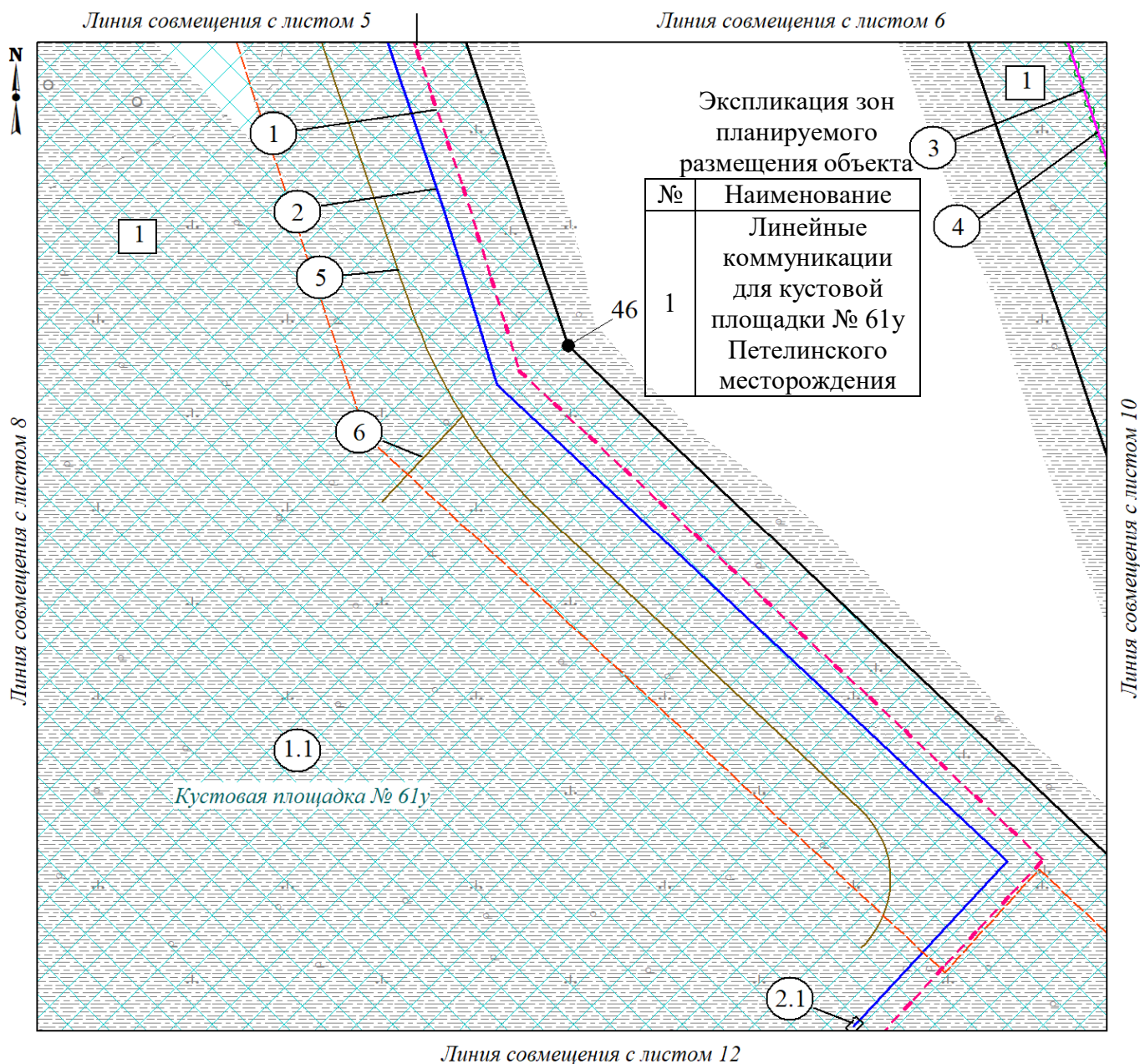
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст № 61у - т.вр.куст № 61у	трубопровод
1.1	Кустовая площадка № 61у	

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:2000



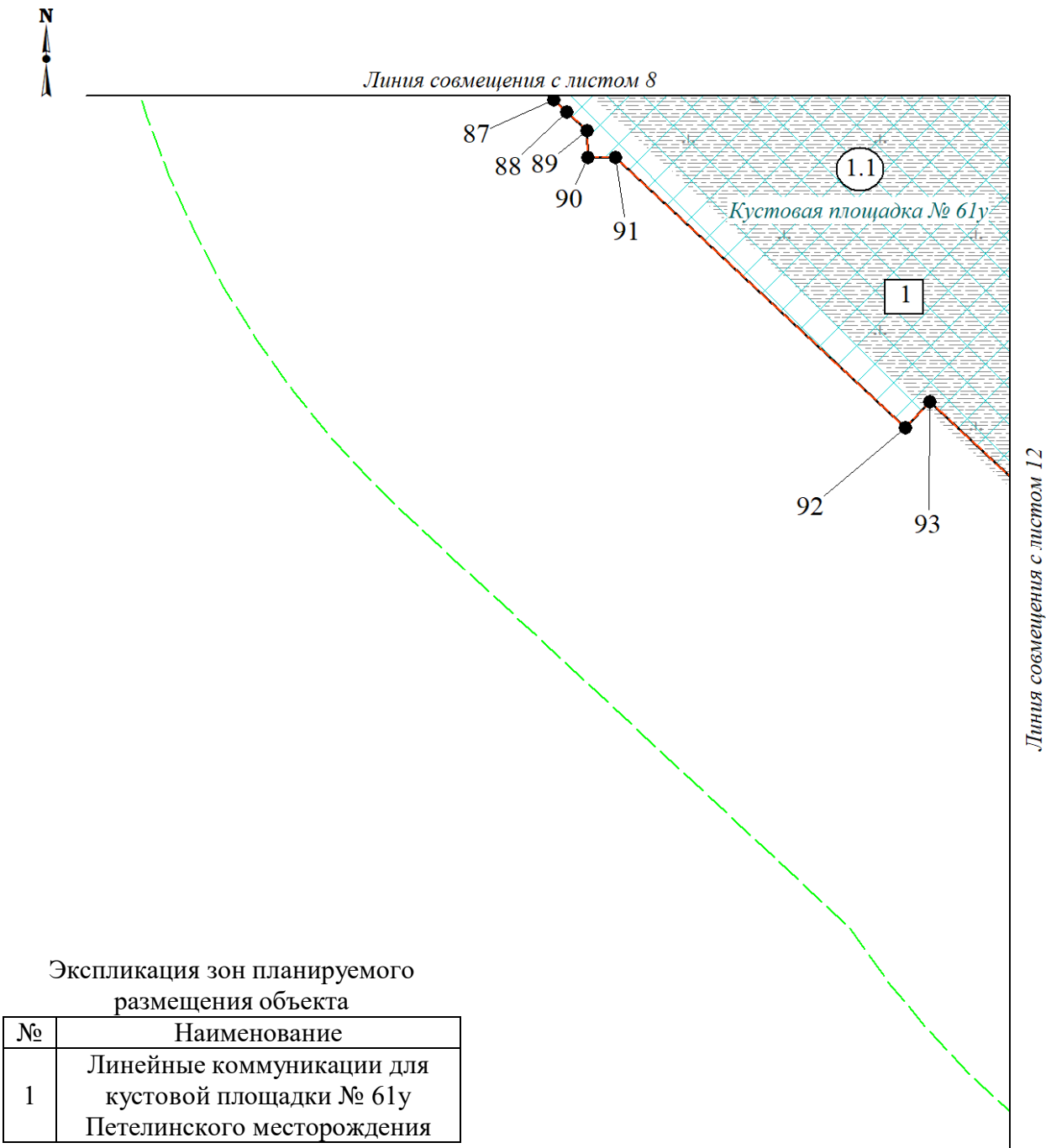
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст № 61у - т.вр.куст № 61у	трубопровод
1.1	Кустовая площадка № 61у	
2	Высоконапорный водовод т.вр.куст № 61у - куст № 61у	
2.1	Узел запорной арматуры. Куст № 61у (ВВД)	линия электропередач
3	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 61у	
4	ВОЛС на кустовую площадку № 61у	линия связи
5	Автомобильная дорога № 1 к кустовой площадке № 61у	автомобильная дорога
6	Автомобильная дорога № 2 к кустовой площадке № 61у	



№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст № 61у - т.вр.куст № 61у	трубопровод
1.1	Кустовая площадка № 61у	
3	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 61у	линия электропередач
4	ВОЛС на кустовую площадку № 61у	линия связи

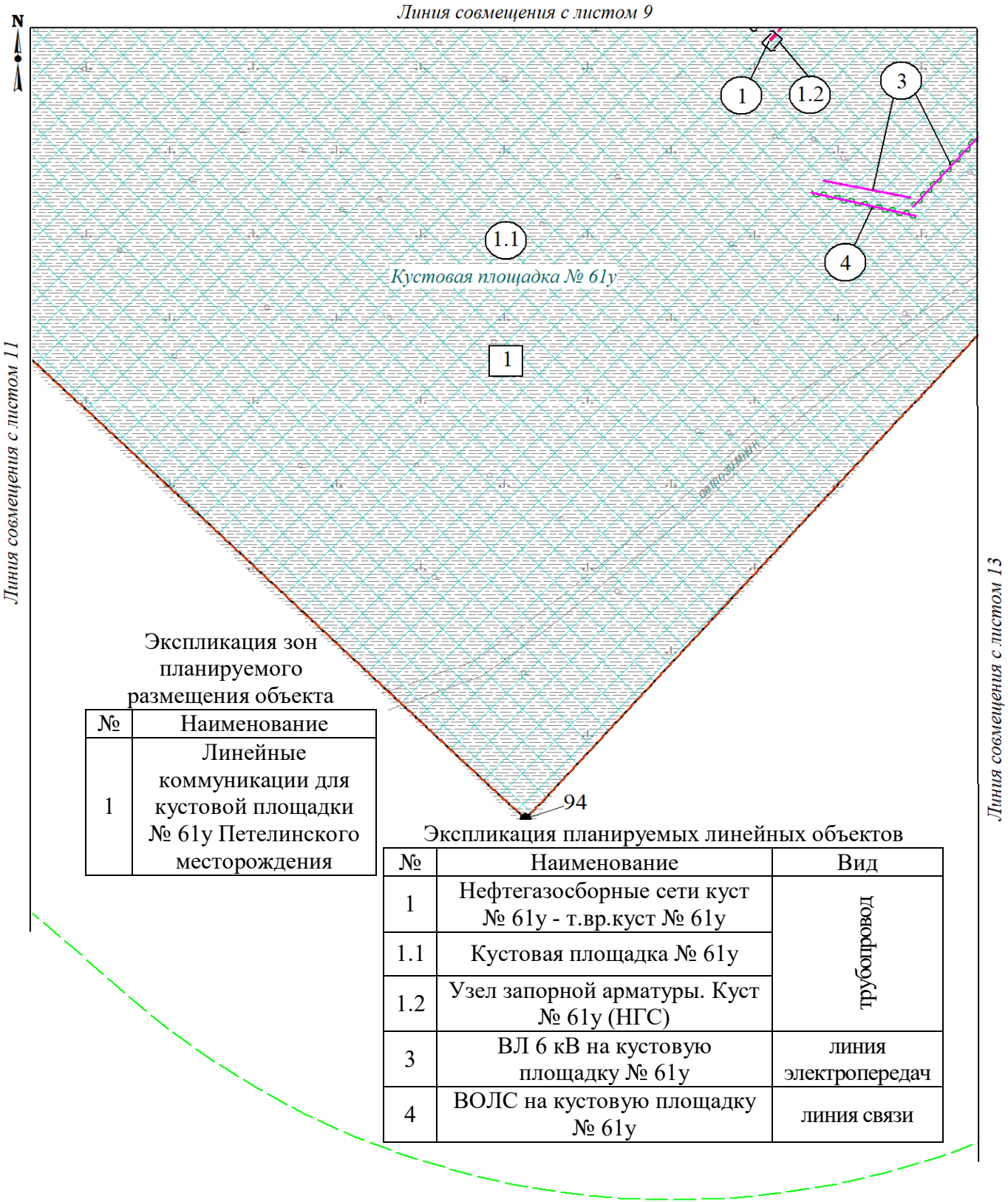
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000

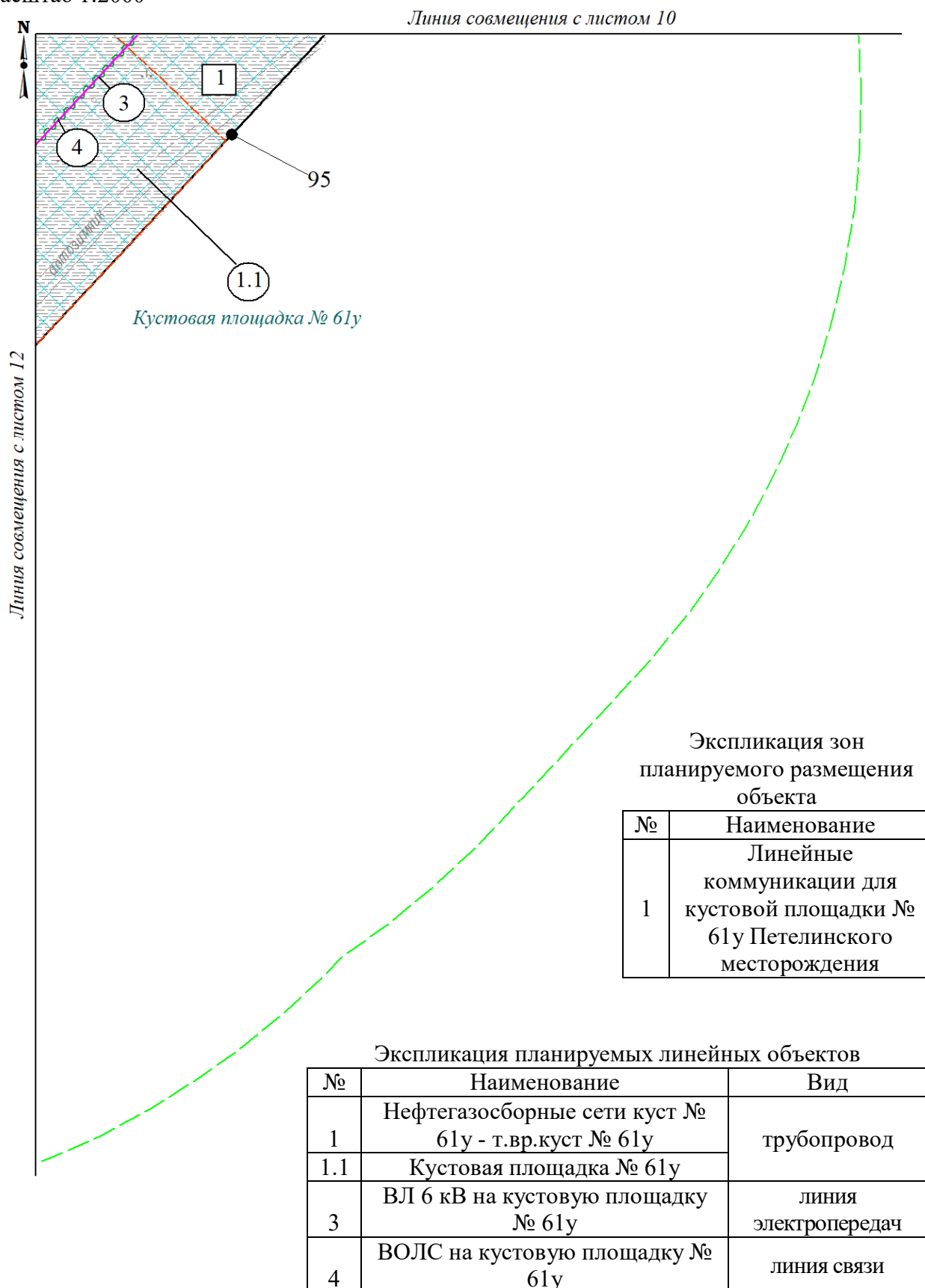


Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст № 61у - т.вр.куст № 61у	трубопровод
1.1	Кустовая площадка № 61у	

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:2000





1.3 Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывается в связи с отсутствием реконструкции линейных объектов в проекте.

2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения» разработан на основании задания на проектирование от 17 октября 2023 года, Постановления Администрации Нefтеюганского района о принятии решения о подготовке документации по планировке территории от 22 августа 2024 года № 1427-па и материалов инженерных изысканий.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установление границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства.

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по обустройству Петелинского месторождения Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») с учетом схемы территориального планирования муниципального образования Нefтеюганского района;

- выделение элементов планировочной структуры, установление границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства на территории муниципального образования Нefтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее ХМАО-Югры).

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяжённость, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряжённость, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Волоконно-оптическая линия связи (далее – ВОЛС) предназначена для организации основного канала передачи данных до кустовой площадки № 61у.

Таблица 2.1.1

Основные характеристики планируемой (ВОЛС)

Наименование	Проектная мощность	Категория	Протяжённость, м
ВОЛС на кустовую площадку № 61у	-	-	745

Автомобильные дороги предназначены для обеспечения бесперебойной транспортной связи планируемой кустовой площадки № 61у с объектами обустройства Петелинского месторождения.

Переезд предназначен для сохранения существующих трубопроводов при обслуживании планируемой воздушной линии электропередач (далее – ВЛ). Разворотная площадка узла № 1 предназначена для технологического обслуживания площадки узла запорной арматуры.

Таблица 2.1.2

Основные характеристики планируемых автомобильных дорог

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяженность, м
Автомобильная дорога № 1 к кустовой площадке № 61у	III-н	6,5	4,5	505,30
Автомобильная дорога № 2 к кустовой площадке № 61у	III-н	6,5	4,5	37,21
Разворотная площадка узла № 1	-	15,0	17,0	-
Переезд № 1	-	9,0	6,0	29,14

ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 61у предназначена для внешнего электроснабжения кустовой площадки № 61у.

Таблица 2.1.3

Основные характеристики планируемой ВЛ

Наименование	Напряжение	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, м
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 61у	6 кВ	АС 120/19	Опоры из труб, Металлические	Стеклянная	В габаритах 6 кВ – 114 м В габаритах 35 кВ – 685 м

Нефтегазосборный трубопровод предназначен для транспорта скважинной продукции от планируемой кустовой площадки № 61у Петелинского месторождения до точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу с дальнейшим транспортом продукта на ДНС-1 Петеленского.

Высоконапорный водовод предназначен для транспорта с кустовой насосной станции (далее - КНС-3) Петелинского месторождения подтоварной воды от точки подключения к существующему водоводу до планируемой кустовой площадки № 61у с последующей закачкой в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления.

Таблица 2.1.4

Основные характеристики планируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Давление (избыточное), МПа, в начале/ конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/по газу, м³/сут	Категория	Протяжённость трубопровода, м	Материал изготовления
Нефтегазосборные сети куст № 61у - т.вр.куст № 61у	1,20 / 1,09	454,47 (858,3*, 828,38**) / 10483 (28278*, 28626**)	С	555,88	К48
Высоконапорный водовод т.вр.куст № 61у - куст № 61у	21,33 / 21,27	265,85 (375,07***) / -	С	552,09	К50
* На период максимальной добычи жидкости с проектируемого куста № 61у; ** На период максимальной добычи нефти с проектируемого куста № 61у; *** Максимальный расход работы куста					

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

Зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на межселенной территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры общей площадью 36,6008 га. Распределение площади зоны планируемого размещения линейных объектов по категориям земель представлено в таблице 2.2.1.

Категория земель	Площадь, га		
	вновь оформляемых земельных участков под объект, ранее образованных на основании проектной документации лесного участка и сведения о которых внесены в ЕГРН	по ранее арендованным землям ПАО «НК «Роснефть»	Всего
земли лесного фонда	29,5333	7,0675	36,6008

Земельные участки с категорией земель «земли лесного фонда» были образованы под проектируемый объект на основании проектной документации лесного участка и поставлены на государственный кадастровый учет с кадастровыми номерами 86:08:0020904:26106, 86:08:0020904:26184, 86:08:0020904:26219.

На землях лесного фонда зона размещения расположена в границах Нефтеюганского лесничества, Куть-Яхского участкового лесничества, квартал № 60, (выделы 2, 10 и 11).

Размещение предусмотрено на земельных (лесных) участках, предоставленных в аренду по договорам №0145/16-06-ДА от 23.03.2016, №0552/22-06-ДА от 11.07.2022, №0719/21-06-ДА от 13.10.2021, №0404/22-06-ДА от 26.05.2022, №1064/23-06-ДА от 21.12.2023, №0347/24-06-ДА от 17.04.2024, №0538/24-06-ДА от 05.06.2024.

Ближайший населенный пункт - п. Сентябрьский находится в 17 км юго-восточнее планируемых объектов. Административный центр – г. Нефтеюганск расположен в 73 км на северо-восток (по прямой).

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y	Номер	X	Y
1	901635.57	3492659.14	59	902097.81	3492287.21
2	902119.28	3492496.64	60	902092.36	3492272.86
3	902119.59	3492497.57	61	902068.06	3492199.64
4	902125.28	3492495.66	62	902051.54	3492216.08
5	902129.08	3492494.39	63	902048.38	3492219.23
6	902135.7	3492492.17	64	902045.2	3492222.4
7	902139.52	3492490.88	65	902039.06	3492228.51
8	902143.32	3492489.61	66	902035.28	3492229.78
9	902153.16	3492486.31	67	901996	3492114.54
10	902152.84	3492485.36	68	901971.92	3492038.54
11	902162.26	3492482.2	69	901970.72	3492037.91
12	902172.33	3492512.12	70	901909.28	3492040.67
13	902206.99	3492575.46	71	901903.75	3492036.91
14	902211.43	3492573.97	72	901896.51	3492031.98
15	902222.9	3492570.13	73	901873.18	3492007.01
16	902226.09	3492579.63	74	901859.7	3491992.6
17	902233.76	3492577.06	75	901811.29	3491878.01
18	902240.39	3492574.83	76	901805.79	3491889.07
19	902245.05	3492573.27	77	901802.11	3491896.48
20	902241.87	3492563.79	78	901792.95	3491914.93
21	902244.35	3492562.96	79	901787.07	3491926.73
22	902274.29	3492552.93	80	901769.44	3491910.29

Номер	X	Y	Номер	X	Y
23	902189	3492300.06	81	901692.85	3491992.45
24	902159.4	3492310.07	82	901670.81	3492016.09
25	902157.03	3492310.87	83	901641.83	3492030.96
26	902154.24	3492302.56	84	901629.71	3492043.96
27	902149.46	3492304.16	85	901624.6	3492049.44
28	902142.83	3492306.39	86	901620.7	3492053.63
29	902135.28	3492308.93	87	901616.79	3492057.82
30	902138.08	3492317.28	88	901612.91	3492061.98
31	902127.61	3492320.82	89	901607.06	3492068.25
32	902122.17	3492322.66	90	901598.73	3492068.63
33	902133.09	3492395.42	91	901598.72	3492077.2
34	902143.12	3492425.34	92	901514.16	3492167.9
35	902133.78	3492428.48	93	901522.25	3492175.43
36	902133.46	3492427.54	94	901333.7	3492377.68
37	902123.6	3492430.84	95	901583.08	3492610.18
38	902119.8	3492432.11	96	901997.35	3492932.78
39	902115.98	3492433.39	97	902115.72	3492892.63
40	902109.37	3492435.61	98	902238.19	3492851.22
41	902105.58	3492436.89	99	902206.68	3492757.25
42	902099.88	3492438.81	100	902212.37	3492755.32
43	902100.2	3492439.76	101	902216.16	3492754.03
44	901670.28	3492584.18	102	902222.78	3492751.79
45	901650.38	3492565.6	103	902222.79	3492751.79
46	901835.89	3492369.21	104	902226.62	3492750.49
47	902051.62	3492296.35	105	902230.41	3492749.2
48	902053.1	3492300.7	106	902247.28	3492743.48
49	902054.16	3492303.79	107	902244.19	3492733.95
50	902059.78	3492301.66	108	902243.71	3492734.12
51	902063.51	3492300.24	109	902227.23	3492739.71
52	902069.88	3492297.82	110	902223.44	3492741
53	902073.16	3492307.39	111	902219.6	3492742.3
54	902073.65	3492307.22	112	902212.97	3492744.55
55	902077.47	3492305.93	113	902209.19	3492745.83
56	902081.26	3492304.64	114	902203.5	3492747.76
57	902095.3	3492299.87	115	902172.04	3492653.98
58	902091.54	3492289.59	116	901930.54	3492735.8

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

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

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

Объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, являются кустовая площадка № 61у, узел запорной арматуры. Куст № 61у (НГС), узел № 1, узел запорной арматуры. Куст № 61у (ВВД), узел № 2.

Таблица 2.5.1

Предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, м	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, %	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, м	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения
не устанавливаются			

Площадка для размещения временных зданий и сооружений предназначена для проживания рабочих (строителей) в непосредственной близости к строящимся линейным объектам. Площадка носит характер временной, так как на ее территории предусмотрено размещать временные здания и сооружения, которые будут эксплуатироваться только во время строительства.

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 утверждённой документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Планируемые трубопроводы пересекают существующий подземный нефтепровод и объект капитального строительства, планируемый к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории - Высоконапорный водовод т.вр. куст №200 - куст №200 (Постановление Администрации Нефтеюганского района от 07.02.2022 №125-па).

В местах пересечения планируемые трубопроводы заключаются в защитные футляры. Защитные футляры выполнены из стальных труб общего назначения. При выборе учтены требования ЕТТК № П4-06.03 ЕТТ-0111 (версия 2). Согласно п.10.3.6 ГОСТ Р 55990-2014, труба для защитного футляра принята не менее чем на 200 мм больше наружного диаметра проект трубы. Толщина стенки защитного футляра, согласно п.10.3.6 ГОСТ Р 55990-2014, принята не менее 1/70 DN, но не менее 10 мм. Диаметр защитного футляра для планируемого нефтегазосборного трубопровода диаметром 159 мм составляет 426 мм. Диаметр защитного футляра для планируемого высоконапорного водовода диаметром 114 мм составляет 426 мм.

Планируемая автомобильная дорога пересекает существующие подземные трубопроводы и объект капитального строительства, планируемый к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории - Высоконапорный водовод т.вр. куст №200 - куст №200 (Постановление Администрации Нефтеюганского района от 07.02.2022 №125-па).

Пересечения планируемой автомобильной дороги с трубопроводами выполнены под углом, близким к прямому, в подземном варианте. При пересечении обеспечено требуемое возвышение поверхности покрытия над верхом защитного футляра не менее 1,4 м в соответствии с требованиями п. 9.3.1 ГОСТ Р 55990-2014.

Планируемая ВЛ 6 кВ на кустовую площадку № 61у пересекает существующую автомобильную дорогу, существующие подземные трубопроводы и объект капитального строительства, планируемый к строительству в соответствии с ранее утвержденной

документацией по планировке территории - Высоконапорный водовод т.вр. куст №200 - куст №200 (Постановление Администрации Нефтеюганского района от 07.02.2022 №125-па).

При пересечении планируемой ВЛ 6 кВ с автодорогой соблюдается вертикальный габарит не менее 10 м, при пересечении с подземным нефтепроводом соблюдается горизонтальный габарит не менее 5 м от заземлителя или подземной части опоры, при пересечении с подземными водоводами соблюдается горизонтальный габарит не менее 2 м от заземлителя или подземной части опоры. До земли вертикальный габарит выдержан не менее 7 метров, что соответствует требованиям ПУЭ и технических условий на электроснабжение. В месте пересечения планируемой ВЛ с трубопроводами предусмотрено устройство постоянного переезда и защитных кожухов из труб.

Пересечения со строящимися на момент подготовки проекта планировки объектами капитального строительства отсутствуют.

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

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При проведении инженерно-экологических изысканий на участке планируемых работ редкие и исчезающие виды растений и животных обнаружены не были.

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

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

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

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

- в целях сохранения растительности на прилегающей территории, проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определённых нормами на проектирование;
- выполнение комплекса подготовительных и строительно-монтажных работ в зимнее время года, после установления снегового покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на растительный покров;
- использование для строительства площадей, на которых отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, областного и местного значений;
- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- проведение работ в минимально возможные сроки;
- складирование отходов на специально отведенных и оборудованных площадках, для

дальнейшей передачи отходов специализированным организациям;

- проведение работ по рекультивации нарушенных земель;
- выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

Мероприятия по снижению воздействия на воздушную среду сводятся к следующему:

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

В связи с удалённостью населённых пунктов от площадки планируемого строительства, воздействие на население не предусматривается.

Мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных водных объектов и подземных вод при производстве строительно-монтажных работ:

- планирование строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- разрешение проезда строительной техники только по существующим дорогам и в границах строительной полосы, определенной проектом;
- размещение временных площадок подрядных организаций (временные здания хозяйственно-производственного, складского, административно-бытового назначения, площадки для стоянки и заправки строительной техники) вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- вывоз стоков из накопительных емкостей специализированным транспортом на очистные сооружения.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод на период эксплуатации планируемых объектов:

- приняты герметичные системы добычи и транспорта продукта;
- использование коррозионностойких труб;
- контроль сварных соединений трубопроводов и оборудования;
- постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в журнале;
- проведение контрольных осмотров, планового ремонта.

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

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного характера

Природно-климатические воздействия, возможные на территории планируемого объекта, не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья работников объекта, однако они могут нанести ущерб сооружениям и затруднить или приостановить технологические процессы, для исключения этого, предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных явлений:

- низкие температуры – учитывая климатические особенности района расположения объекта, трубопроводы и арматура выбраны для эксплуатации в холодном климате из морозоустойчивой стали;
- пучинистые грунты – для уменьшения воздействия сил морозного пучения планируется антикоррозионная защита для свай, устойчивая к механическому воздействию и способствующая снижению касательных сил морозного пучения не менее чем на 20 %;
- ветровые нагрузки – в соответствии с требованиями СП 20.13330.2016 элементы сооружений объекта рассчитаны на восприятие нормативных ветровых нагрузок, характерных для района строительства. Кроме того, предполагается постоянное взаимодействие со службами Роскомгидромета России в целях заблаговременного получения предупреждений, уведомлений об ураганных ветрах;
- выпадение снега – для данного района характерны мощные снегопады, конструкции рассчитаны на восприятие нормативных снеговых нагрузок, установленных СП 20.13330.2016 для данного района строительства.

При проектировании зданий и сооружений приняты конструктивные схемы, обеспечивающие прочность, устойчивость и пространственную неизменяемость сооружений в целом, а также их отдельных элементов при транспортировании, монтаже и эксплуатации.

Для защиты от прямых ударов и от вторичных проявлений молнии, а также для защиты от статического электричества планируемых узлов запорной арматуры выполнено присоединение корпусов задвижек к заземляющему устройству площадок узлов.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, нефтяного газа вследствие разгерметизации трубопровода и запорнорегулирующей арматуры при:

- механическом повреждении;
- старении (коррозии) металла;
- возникновении микротрещин;
- температурных напряжениях с разрывом сварного шва;
- целенаправленной диверсии, терактах.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- взрыв смеси паров нефти, реагента, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти.

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

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;
- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;
- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;
- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащита;

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

– контролировать уровень дозврывоопасных концентраций на наружных площадках и в помещении технологических блоков;

– при обнаружении пропуска среды неисправное оборудование, участок трубопровода необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, затем собрать пролитую нефть и зачистить грунт с разлитой нефтью (при необходимости).

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического и прочностного расчёта, с учётом вязкости нефтепродуктов, а также с учётом воспринимаемых нагрузок. В местах проезда спецтехники трубопроводы прокладываются в защитных футлярах. Предусматривается защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии - антикоррозионная изоляция.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на планируемом объекте

Меры на предупреждение разгерметизации оборудования и трубопровода заключаются в следующем:

– в технологическом блоке установки измерительной на сепараторе установлен предохранительный клапан. Сброс от предохранительного клапана предусмотрен в емкость дренажную;

– герметизированный процесс транспортировки нефти, исключаяющий, при нормальной эксплуатации, выбросы нефти, газа в окружающую среду;

– автоматизированный контроль за соблюдением основных технологических параметров процессов транспортировки нефти, с сигнализацией о нарушениях;

– подземная прокладка промысловых трубопроводов (надземные участки предусмотрены на узлах запорной арматуры, в местах подключения к общим сетям);

– промысловые трубопроводы, предусмотрены с заводским антикоррозионным покрытием;

– прокладка участков трубопроводов при пересечении автодорог, подземных коммуникаций, линий электропередачи в защитных футлярах, выполненных из стальных труб, диаметр которых на 200 мм больше диаметра трубопровода. Концы защитного футляра при пересечении с автодорогой выведены на расстояние 10 м от бровки земляного полотна, не менее 2 м от подошвы насыпи, при пересечении подземных коммуникаций концы защитного футляра выводятся на расстояние 5 м от оси пересечения;

– установка металлических ограждений по периметру узла запорной арматуры из сетчатых панелей по металлическим столбам высотой 2,2 м. Для предотвращения доступа посторонних лиц, калитки ограждения закрываются на замок, на ограждении с внешней стороны устанавливаются указатели «Стой! Запретная зона. Проход запрещен», «Схема узла»;

– по трассам промысловых трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков на каждом километре, в местах поворотов в горизонтальной плоскости, на переходах через естественные и искусственные препятствия в виде столбика со щитом-указателем высотой 1,5 - 2 м от поверхности земли. На щите-указателе должна быть приведена следующая информация: наименование трубопровода, его диаметр, пикет трассы, а также номер телефона эксплуатирующей организации.

– периодическая диагностика трубопроводов посредством обследования ультразвуковыми, электромагнитными и другими приборами. Участки трубопроводов, относящиеся к особо опасным с точки зрения экологических последствий (пересечение с автодорогами, другими коммуникациями), должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике;

– при необходимости очистка внутренней полости нефтегазосборного трубопровода для восстановления пропускной способности путем удаления парафина, песка, водяных и газовых

скоплений, а также различных механических примесей. С этой целью по трассе трубопровода осуществляют пропуск подогретой (до 70 °С) нефти;

- местный контроль давления по трассам трубопроводов на узлах запорной арматуры.

Противопожарные мероприятия при эксплуатации

Для осуществления противопожарной безопасности на ВЛ предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение оборудования с учётом противопожарных норм;
- отключение повреждённых при коротких замыканиях участков воздушных линий быстродействующими устройствами защиты;
- устройство системы молниезащиты и заземления (с обеспечением нормируемого сопротивления заземляющих устройств ВЛ);
- регулярная расчистка трасс ВЛ.

Повреждения на воздушных линиях после отключения устраняются выездными аварийно-восстановительными бригадами.

Пожарная безопасность планируемых промысловых трубопроводов обеспечивается за счет:

- значительного удаления планируемых трубопроводов от ближайших населенных пунктов;
- подземная прокладка планируемого трубопровода, надземные участки предусмотрены только на узлах запорной арматуры;
- теплоизоляция надземных участков выполнена материалом, относящимся к группе негорючих материалов;
- нормативная прокладка планируемого трубопровода, расстояния приняты согласно таблиц 6, 7 ГОСТ Р 55990-2014 и таблицы 2.5.40 ПУЭ-7;
- повышение надежности планируемого трубопровода за счет применения стальных труб с заводским наружным покрытием;
- подтверждение расчетами на прочность и устойчивость выбранных параметров планируемого трубопровода и условий прокладки трубопроводов;
- контроль давления при эксплуатации трубопроводов по показаниям манометров;
- защиты трубопровода, сооружений от статического электричества, молниезащита;
- расчистка полосы земли вдоль оси промысловых трубопроводов в обе стороны шириной по 3 м от оси;
- регулярная очистка территории на площадках узлов запорной арматуры, узлов сбора конденсата, камер пуска/приема СОД от сухой травы и листьев;
- расстояния до лесных массивов приняты согласно СН 452-73 не менее 12 м (отвод земель для трубопровода диаметром до 426 мм включительно равен 20 м, из них 12 м от оси трубопровода – это расстояние до края коридора);
- контроля загазованности трассы трубопровода периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;
- соблюдение регламентного режима эксплуатации трубопровода, проведением периодических ревизий, диагностики, выявлением предаварийных участков и проведением планово-предупредительных ремонтов.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 20.08.2020 года № 04-Исх-3400 ООО «РН-Юганскнефтегаз» продолжает работу в военное время и отнесено к категории по ГО.

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской защиты населения ХМАО-Югры, объект является некатегоризованным по гражданской обороне.

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской защиты населения ХМАО-Югры ближайшие города и объекты, отнесенные к категории по ГО – г. Нефтеюганск.

Согласно исходным данным и требованиям Департамента гражданской защиты населения ХМАО-Югры объект располагается:

- вне зон возможного радиоактивного загрязнения;
- вне зон возможного химического заражения;
- вне зон катастрофического затопления и зон возможного образования завалов;
- вне зоны световой маскировки.

Планируемый объект может располагаться в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

Сооружения планируемого объекта являются стационарными. Характер производства не предполагает возможность перемещения объекта в другое место.

Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.