



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.10.2023

№ 1500-нр

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502
Южно-Балыкского месторождения»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.04.2022 № 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.07.2022 № 351-п «Об установлении в 2022 и 2023 годах случаев утверждения без проведения общественных обсуждений или публичных слушаний проектов генеральных планов, проектов правил землепользования и застройки муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, проектов планировки территории, проектов межевания территории и проектов, предусматривающих внесение изменений в указанные документы», постановлением администрации Нефтеюганского района от 17.06.2022 № 1054-па-нпа «Об утверждении административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории», на основании заявления публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» от 03.10.2023 № 3115792347 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения» (приложение).

2. Комитету градостроительства и землепользования администрации Нефтеюганского района (Ченцова М.А.) разместить материалы проекта планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения», в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на председателя комитета градостроительства и землепользования — заместителя главы Нефтеюганского района Ченцову М.А.

Глава района



А.А.Бочко



РОСНЕФТЬ
ТомскНИПИнефть

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

Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского
месторождения

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩАЯ
РАЗМЕЩЕНИЕ ОДНОГО ИЛИ НЕСКОЛЬКИХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

7512

Главный инженер проектов



Д.В. Жарков

Томск, 2023

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	3
1.1 Чертеж красных линий.....	3
1.2 Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов	4
1.3 Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	18
2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....	19
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяжённость, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряжённость, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.....	19
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, 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	21
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	22
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	28
2.5 Предельные параметры разрешённого строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	28
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.....	29
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	30
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды ...	30
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.....	32

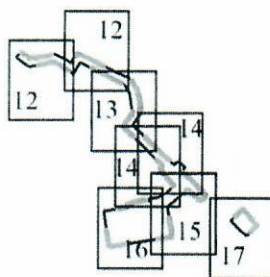
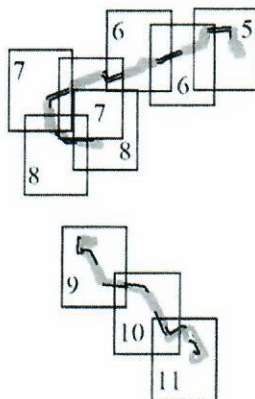
1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Чертеж красных линий

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

1.2 Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского
месторождения»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

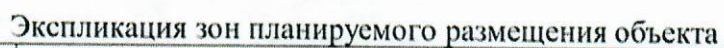
Схема расположения объекта на листах



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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

Масштаб 1:3000



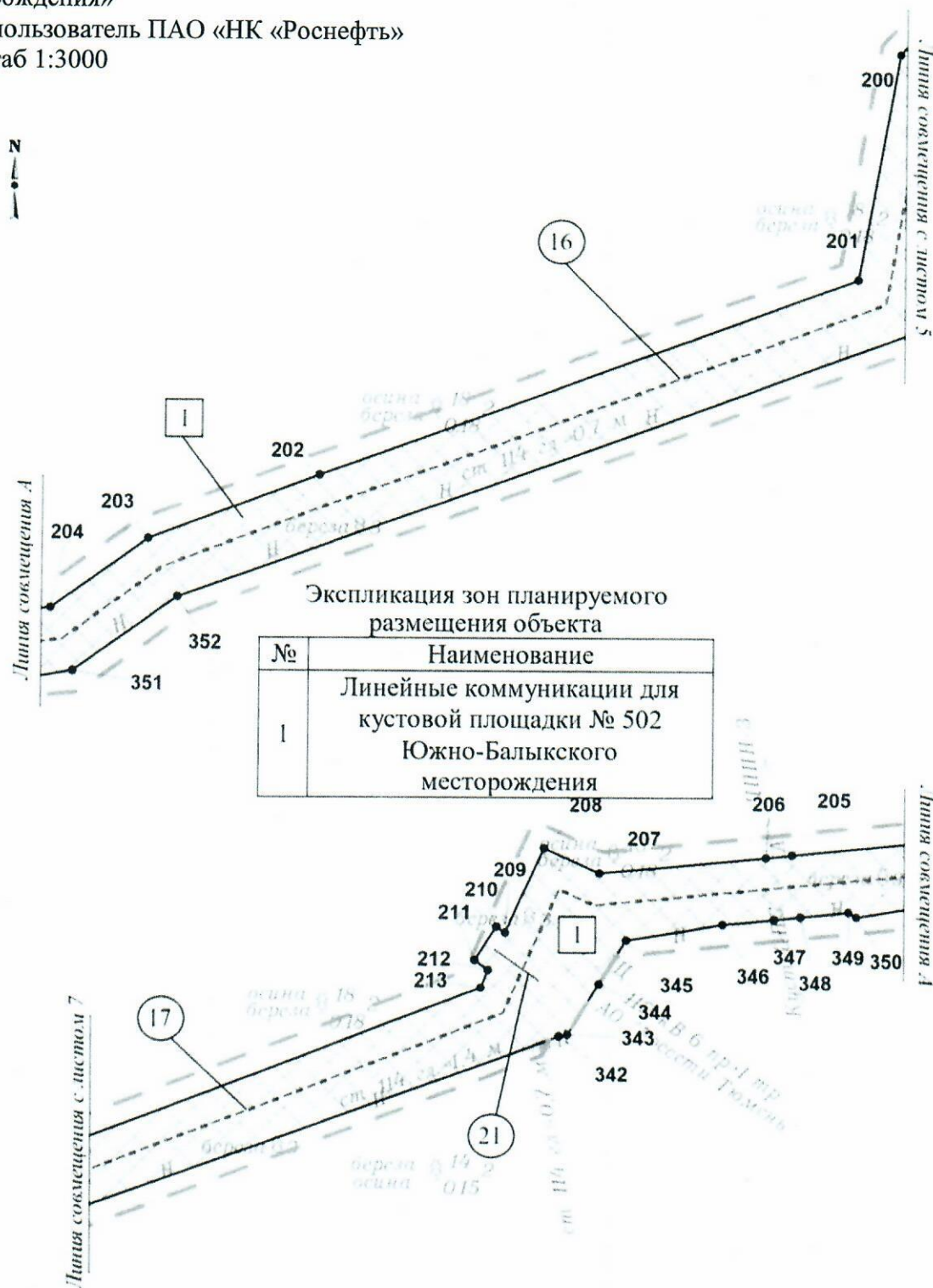
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
16	Нефтегазосборные сети уз.415 - ЦППН-3. Вторая нитка	трубопровод
16.1	Расширение узла №3	

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

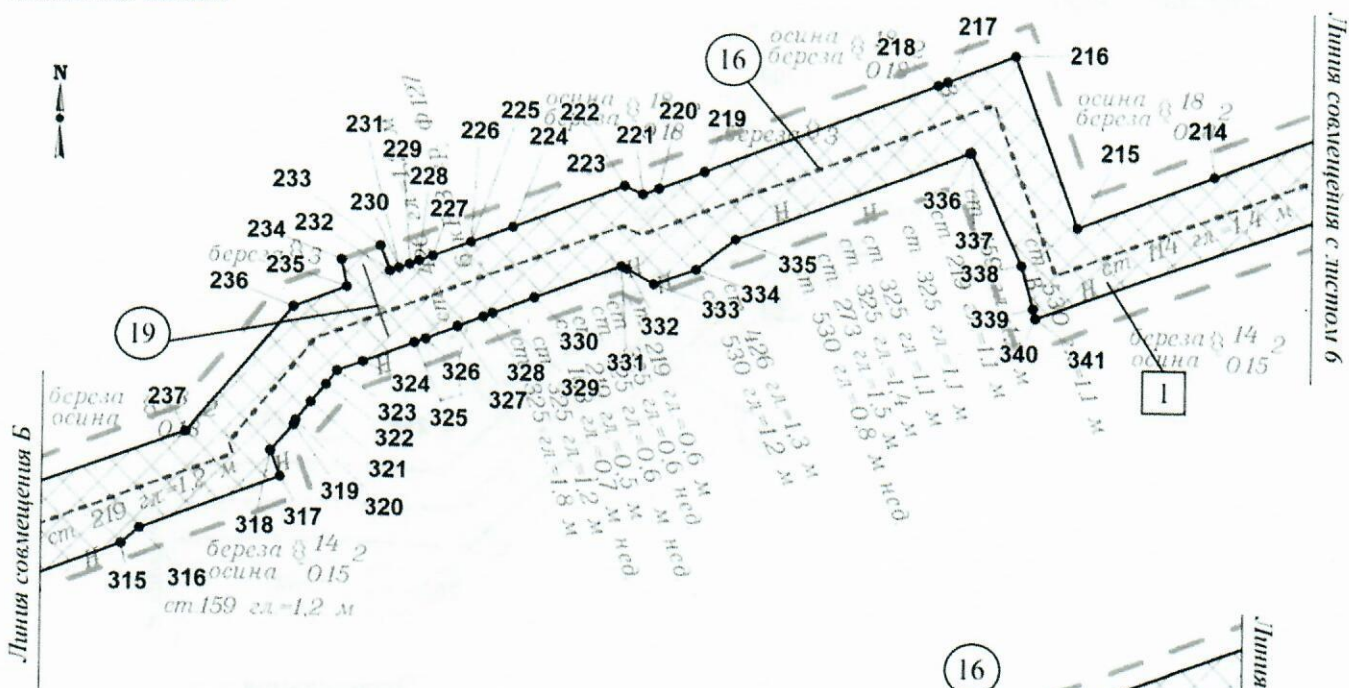
Масштаб 1:3000



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения»

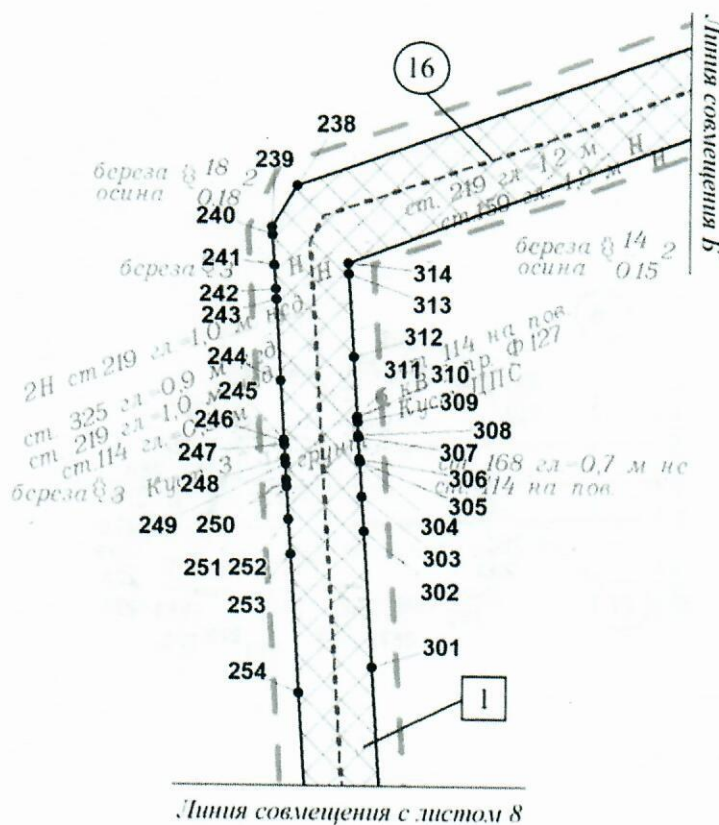
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000



Экспликация зон
планируемого размещения
объекта

№	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения



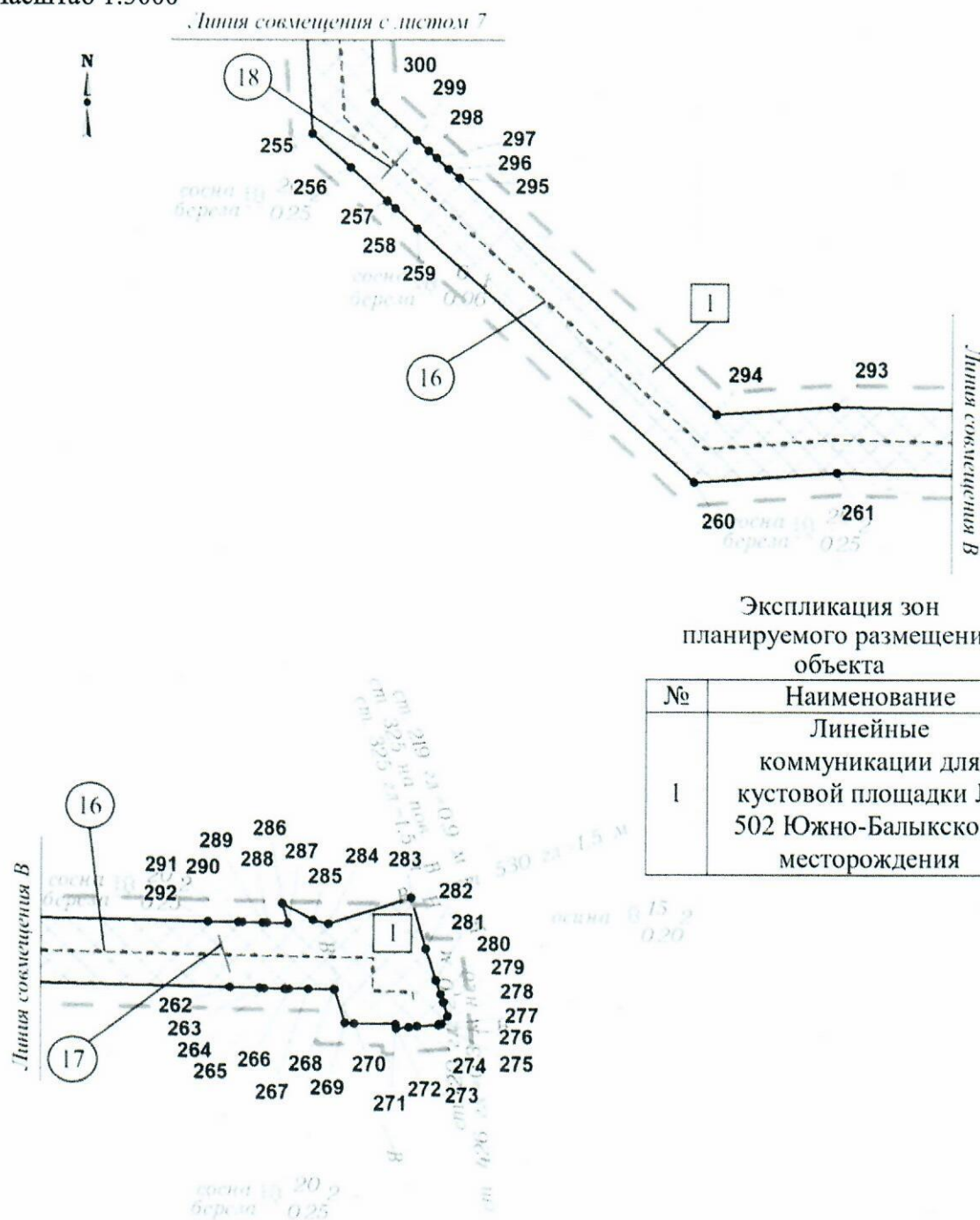
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
16	Нефтегазосборные сети уз.415 - ЦППН-3. Вторая нитка	трубопровод
19	Переезд № 8	автомобильная дорога

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского
месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000



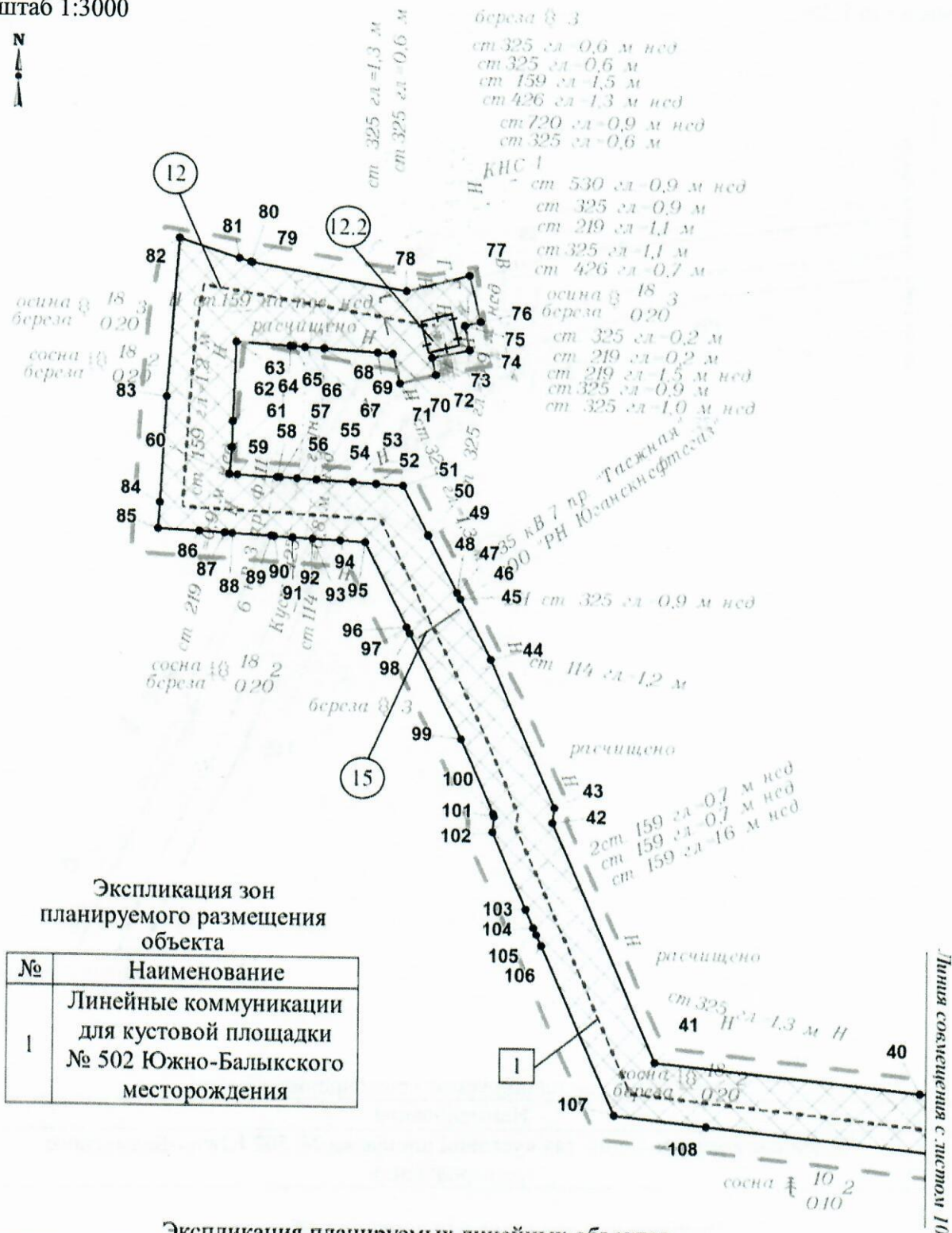
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
16	Нефтегазосборные сети уз.415 - ЦППН-3. Вторая нитка	трубопровод
17	Переезд № 6	автомобильная дорога
18	Переезд № 7	

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского
месторождения»

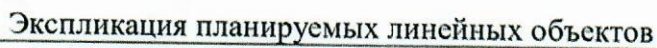
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000



Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
12	Нефтегазосборные сети т.79 - уз.ДНС-1. Вторая нитка	трубопровод
12.2	Расширение узла ДНС - 1	
15	Переезд № 5	
		автомобильная дорога



№	Наименование	Вид
11	Нефтегазосборные сети уз.2 - т.79. Вторая нитка	трубопровод
11.1	Узел №1	
12	Нефтегазосборные сети т.79 - уз.ДНС-1. Вторая нитка	
12.1	Расширение узла №9 (ш.5318)	
13	Разворотная площадка узла № 1	
14	Переезд № 4	автомобильная дорога

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского
месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000

Экспликация зон планируемого размещения объекта

№	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения

Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
5	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №502	линия электропередач
6	ВОЛС на кустовую площадку №502	линия связи
9	Переезд № 2	автомобильная дорога

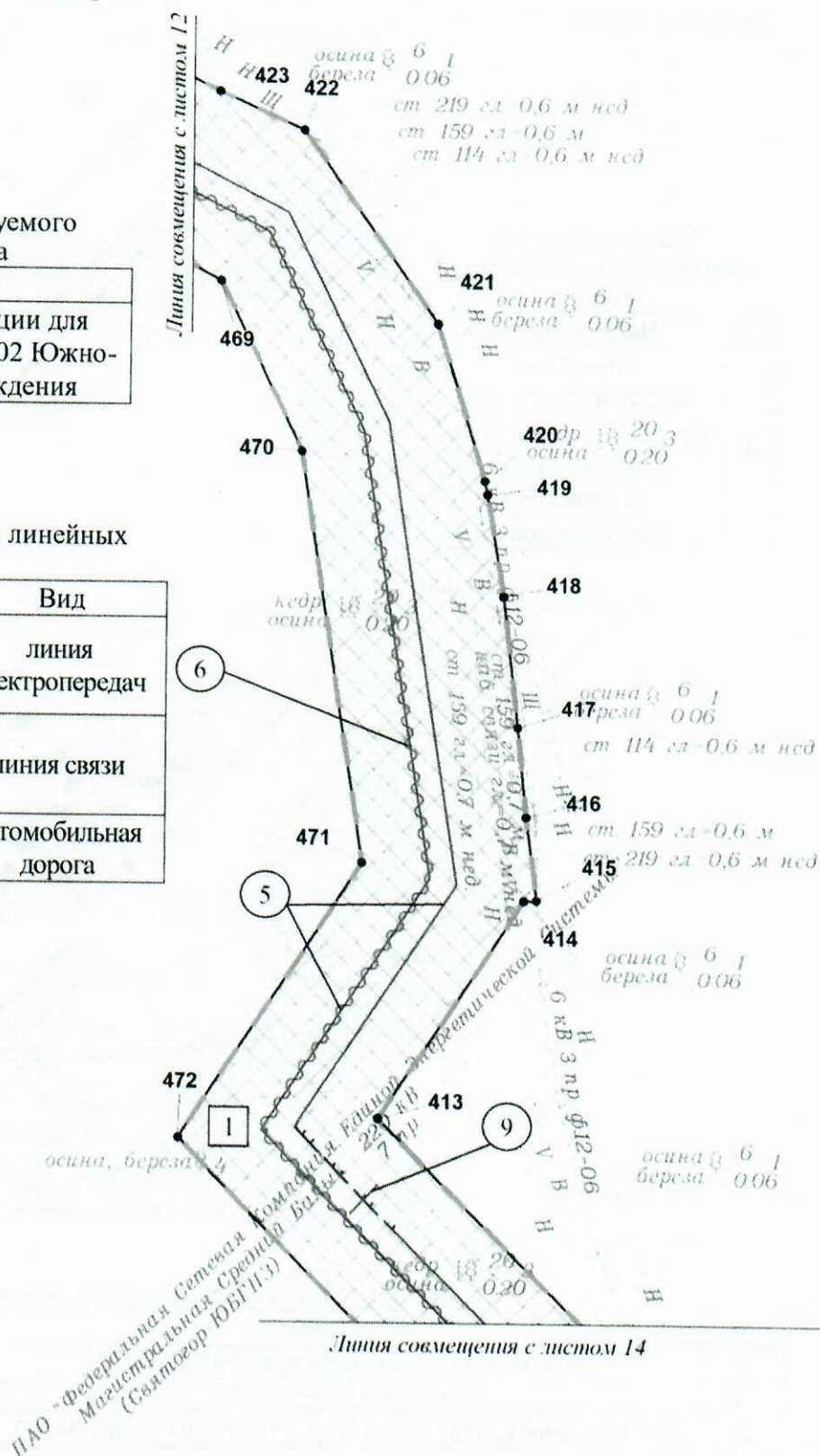
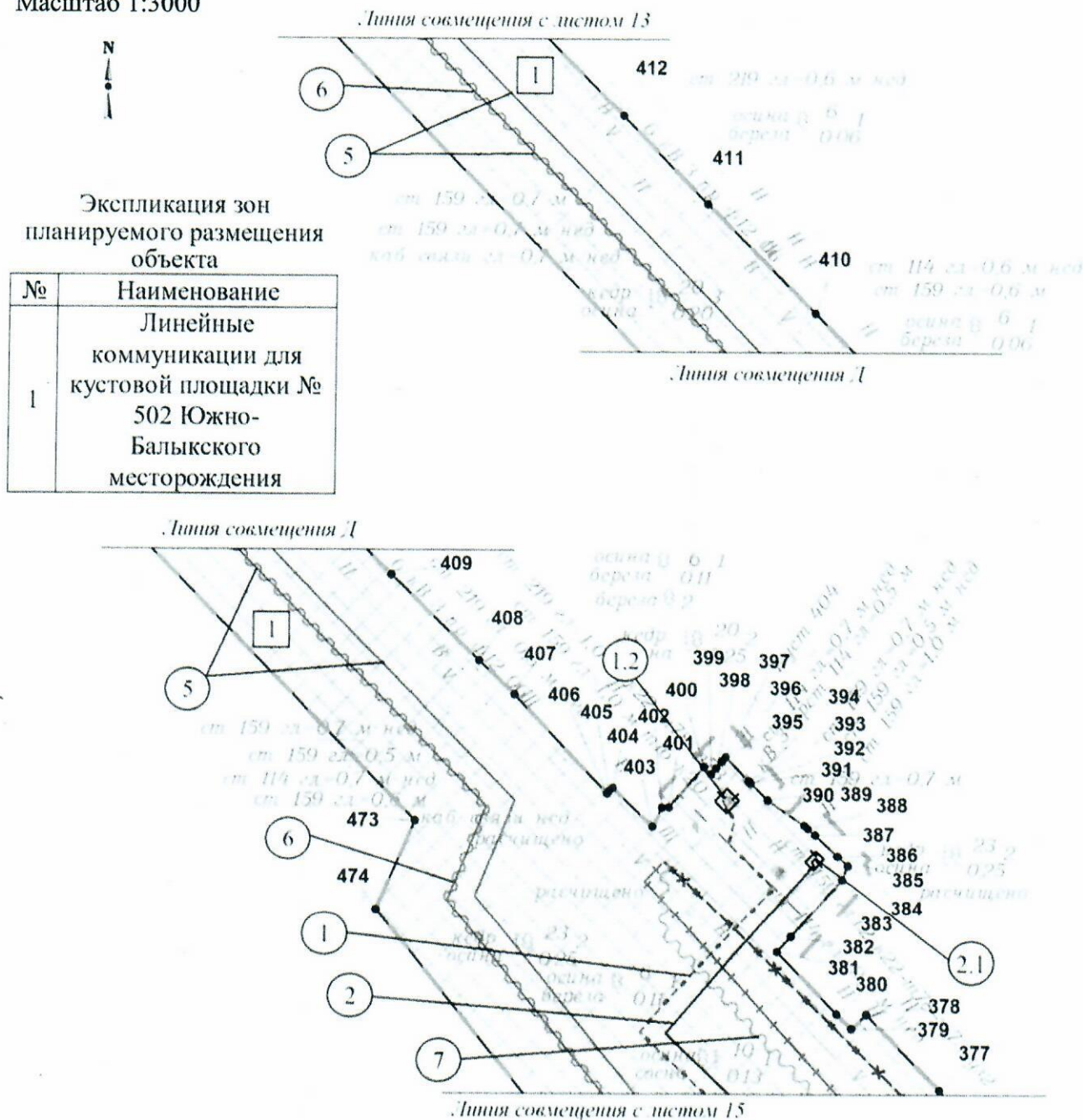


Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000



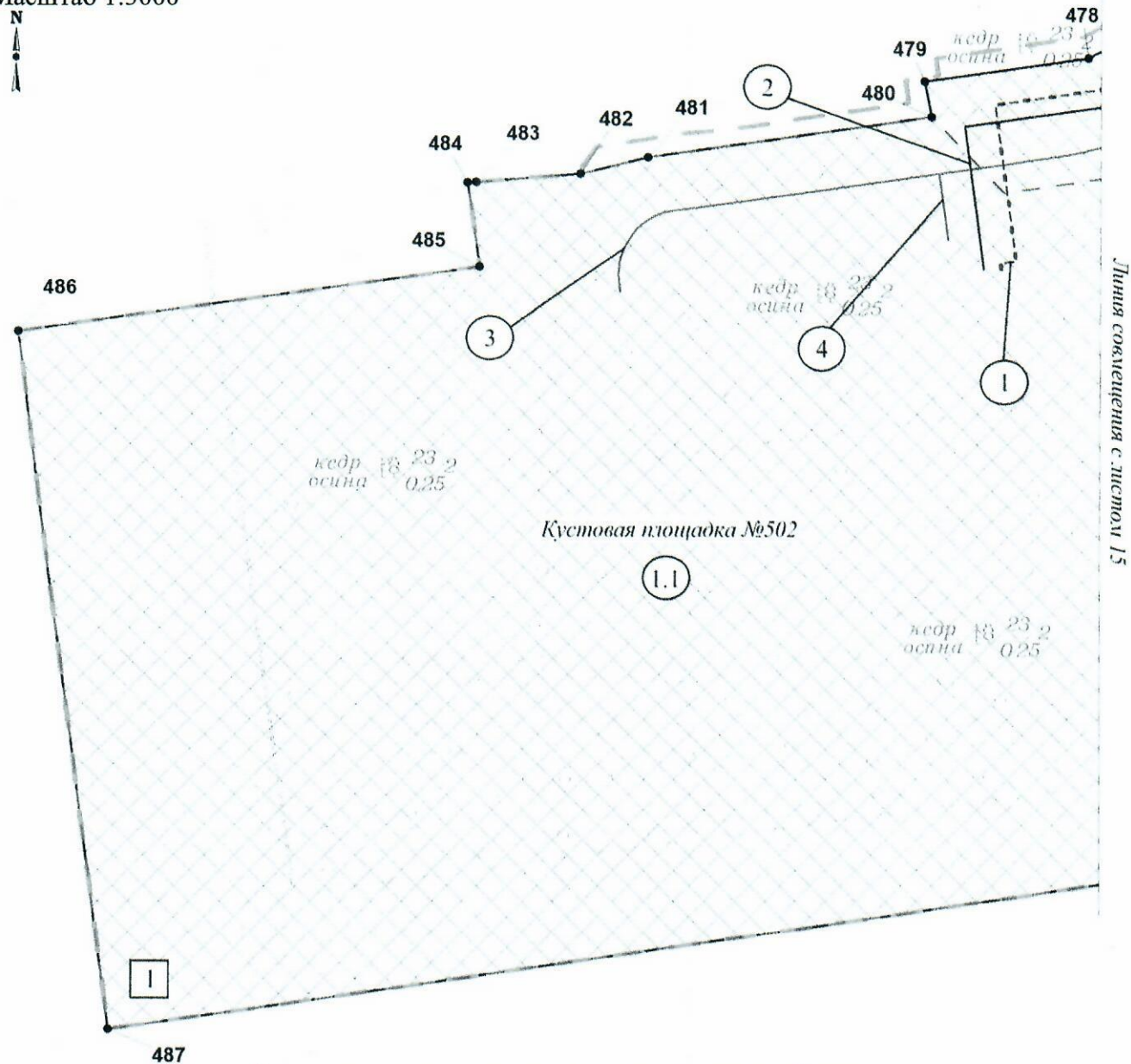
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст №502 - т.78	трубопровод
1.2	Расширение узла т.78	
2	Высоконапорный водовод т.вр. куст №404 - куст №502	
2.1	Расширение узла №18 (ш.6314)	
5	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №502	линия электропередач
6	ВОЛС на кустовую площадку №502	линия связи
7	Переустройство ВЛ 6 кВ ф.12-06	линия электропередач

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

№	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения

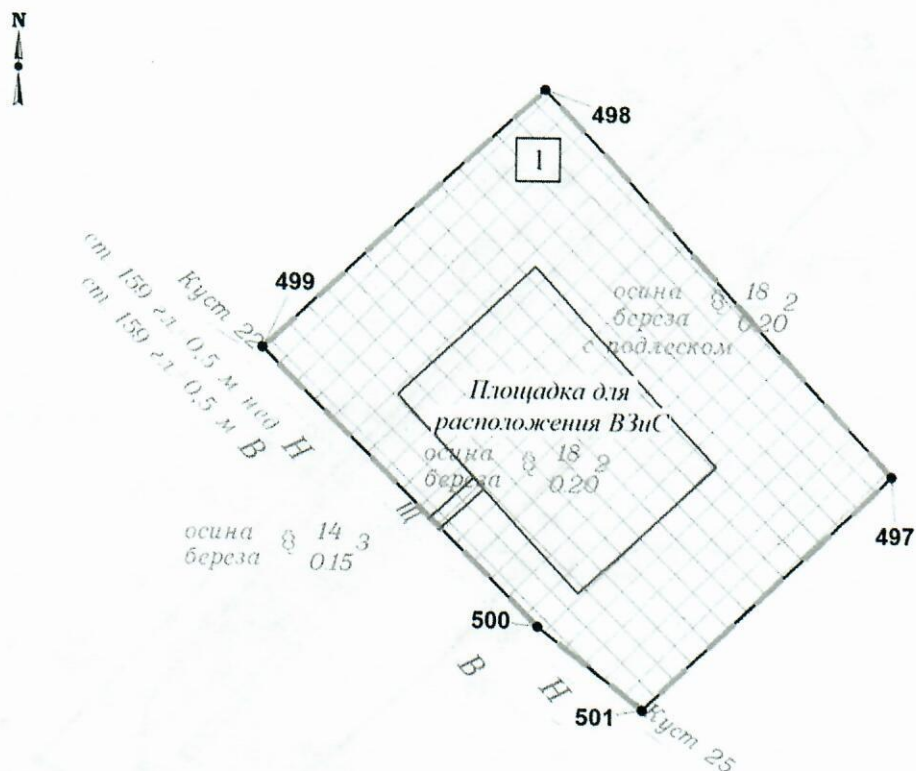
Экспликация планируемых линейных объектов

№	Наименование	Вид
1	Нефтегазосборные сети куст №502 - т.78	трубопровод
1.1	Кустовая площадка №502	
2	Высоконапорный водовод т.вр. куст №404 - куст №502	автомобильная дорога
3	Автомобильная дорога №1 к кустовой площадке №502	
4	Автомобильная дорога №2 к кустовой площадке №502	

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского
месторождения»

Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

Масштаб 1:3000



Экспликация зон планируемого размещения объекта

№	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения

2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории (далее – Проект) для размещения объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 502 Южно-Балыкского месторождения» разработан на основании задания на проектирование от 31 июля 2020 года 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 Южно-Балыкского месторождения Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть»)) с учетом схемы территориального планирования Нефтеюганского района;
- выделение элементов планировочной структуры, установление границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства в границах Нефтеюганского района 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.

Таблица 2.1.1

Основные характеристики планируемых ВОЛС

Наименование	Проектная мощность	Категория	Протяжённость, м
ВОЛС на кустовую площадку №502	-	-	2696

Автомобильные дороги предназначены для обеспечения круглогодичной транспортной связи планируемой кустовой площадки №502 с объектами обустройства Южно-Балыкского месторождения. Для обеспечения круглогодичной транспортной связи планируемой площадки узла запорной арматуры предусмотрена разворотная площадка.

Переезды предназначены для сохранения планируемых и существующих трубопроводов при обслуживании ранее запроектированной, планируемой и существующей воздушной линии электропередач (далее – ВЛ).

Таблица 2.1.2

Основные технические характеристики планируемых автомобильных дорог и переезда

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяженность, м
Автомобильная дорога №1 к кустовой площадке №502	III-н	6,5	4,5	613,81
Автомобильная дорога №2 к кустовой площадке №502	III-н	6,5	4,5	31,14
Разворотная площадка узла № 1	-	15,0	13,0	-
Переезд № 1	-	9,0	6,0	75,03
Переезд № 2	-	9,0	6,0	18,00
Переезд № 3	-	9,0	6,0	26,00
Переезд № 4	-	9,0	6,0	20,95
Переезд № 5	-	9,0	6,0	25,00
Переезд № 6	-	9,0	6,0	18,00

Переезд № 7	-	9,0	6,0	18,00
Переезд № 8	-	9,0	6,0	30,00
Переезд № 9	-	9,0	6,0	26,00

ВЛ 6 кВ предназначена для внешнего электроснабжения кустовой площадки №502.

При пересечении с ВЛ 220 кВ «Магистральная – Средний Балык (Святогор - ЮБГПЗ)» предусмотрено электроснабжение в виде кабельной линии (КЛ 6 кВ) в траншее.

Для обеспечения требуемого в соответствии с типовыми техническими условиями габарита в месте пересечения планируемой автомобильной дороги с существующей ВЛ 6 кВ ф.12-06 предусмотрено её переустройство.

Таблица 2.1.3

Основные технические характеристики планируемых воздушных линий электропередачи (ВЛ)

Наименование	Напря жение	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, м
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №502	6 кВ	АС 120/19	Опоры из труб, решетчатые опоры	Стеклянная	4818 (КЛ 6 кВ на кустовую площадку №502 - 4885)
Переустройство ВЛ 6 кВ ф.12-06	6 кВ	АС 95/16	Опоры из труб	Стеклянная	396

Планируемые нефтегазосборные трубопроводы предназначены для транспорта скважинной продукции от планируемой кустовой площадки №502 до точек подключения к существующей сети нефтегазосборных трубопроводов с дальнейшим транспортом продукта на существующую площадку цеха по подготовке и перекачке нефти (далее - ЦППН-3) Южно-Балыкского месторождения.

Планируемый высоконапорный водовод предназначен для транспорта подтоварной воды с кустовой насосной станции (далее - КНС-1СУ) Южно- Балыкского месторождения от точки подключения к ранее запроектированному водоводу до планируемой кустовой площадки №502 с последующей закачкой в нагнетательные скважины с целью поддержания пластового давления.

Таблица 2.1.4

Основные технические характеристики планируемых трубопроводов

Нефтегазосборные сети куст №502 - т.78	1,41/1,35	1300,70/6095,50	С	640,67	К48
Нефтегазосборные сети уз.2 – т.79. Вторая нитка	0,91/0,90	10402,0/60725,0	С	344,94	К48
Нефтегазосборные сети т.79 – уз.ДНС-1. Вторая нитка	0,90/0,82	11775,0/74626,0	С	1863,59	К48
Нефтегазосборные сети уз.415 – ЦППН-3. Вторая нитка	0,72/0,62	16819,0/102820,0	С	3118,02	К48
Высоконапорный водовод т.вр. куст №404 - куст №502	22,34/22,32	640,46/-	С	606,16	К48
Нефтегазосборные сети куст №502 - т.78	1,41/1,35	1300,70/6095,50	С	640,67	К48

2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, 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 65,8608 га.

На землях лесного фонда зона размещения расположена в границах Нефтеюганского лесничества, Юнг-Яхского участкового лесничества в кварталах № 53 (выдела 6; 7; 8; 10; 13; 38; 50; 51; 54; 56; 60; 80), № 55 (выдела 1; 2; 13; 14; 15; 16; 23; 28; 36; 46; 50; 51; 63; 65), № 69 (выдела 9; 10), № 70 (выдела 4; 8; 9; 16; 19; 26; 27; 59; 69; 72; 73; 74; 76; 77; 78; 84) и в границах Нефтеюганского участкового лесничества, Нефтеюганского урочища в кварталах № 198 (выдела 10; 11; 38; 40; 42; 43; 44; 45; 46; 47; 55), № 227 (выдела 2; 3; 4; 39; 45; 46; 53), № 228 (выдела 9; 10; 11; 35; 36; 62; 70; 71; 72; 87; 140; 141; 143; 144; 145).

Размещение на землях лесного фонда предусмотрено на земельных (лесных) участках, предоставленных в аренду по договорам № 1129/22-06-ДА от 26.12.2022, № 0408/23-06-ДА от 09.06.2023, № 155/10-07 от 09.09.2010, № 0773/21-06-ДА от 22.10.2021, № 0772/21-06-ДА от 22.10.2021, № 0190/21-06-ДА от 01.04.2021, № 015/09-07 от 09.02.2009, № 347/11-06 от 06.12.2011, № 0418/20-06-ДА от 28.08.2020, № 0423/20-06-ДА от 28.08.2020, № 0081/13-06-ДА от 29.04.2013, № 0527/16-06-ДА от 28.10.2016, № 0323/20-06-ДА от 07.07.2020, № 0324/20-06-ДА от 07.07.2020, № 0063/15-06-ДА от 13.03.2015, № 0276/22-06-ДА от 21.04.2022, № 0296/22-06-ДА от 25.04.2022, № 0715/19-06-ДА от 19.12.2019, № 0197/17-06-ДА от 12.10.2017, № 0347/18-06-ДА от 11.10.2018, № 0350/18-06-ДА от 11.10.2018, № 1128/22-06-ДА от 26.12.2022, № 0287/23-06-ДА от 10.05.2023 от 0285/23-06-ДА от 10.05.2023, № 0308/17-06-ДА от 30.11.2017, № 0085/12-06-ДА от 03.04.2012, № 0361/15-06-ДА от 22.12.2015, № 0065/15-06-ДА от 13.03.2015, № 0068/19-06-ДА от 22.02.2019, № 0062/16-06-ДА от 18.02.2016, № 0235/19-06-ДА от 14.05.2019, № 0236/19-06-ДА от 14.05.2019, № 0676/21-06-ДА от 30.09.2021, № 0675/21-06-ДА от 30.09.2021, № 0342/13-06-ДА от 01.11.2013, № 0086/12-06-ДА от 03.04.2012, № 0891/21-06-ДА от 25.11.2021, № 032/12-06 от 06.02.2012, № 0890/21-06-ДА от 25.11.2021, № 0722/19-06-ДА от 24.12.2019, № 0360/15-06-ДА от 22.12.2015, № 0119/21-06-ДА от 10.03.2021, № 0053/19-06-ДА от 14.02.2019, № 0370/15-06-ДА от 25.12.2015.

Распределение площади зоны планируемого размещения линейных объектов по категориям земель представлено в таблице 2.2.1

Таблица 2.2.1

Категория земель	Площадь, га		
	по вновь оформляемым землям под объект, сведения о которых внесены в ЕГРН на основании проектной документации лесного участка	по ранее арендованным/оформляемым землям ПАО «НК «Роснефть»	Всего
земли лесного фонда	<i>Юнг-Яхское участковое лесничество</i>		
	23,7576	29,7979	53,5555
	<i>Нефтеюганское участковое лесничество</i>		
	8,0973	2,7982	10,8955
земли промышленности	-	1,4098	1,4098
Итого:	31,8549	34,0059	65,8608

Вновь оформляемые под объект земельные участки с категорией земель «земли лесного фонда» были образованы на основании проектной документации лесного участка и поставлены на государственный кадастровый учет с кадастровыми номерами 86:08:0030702:13855, 86:08:0030702:13851, 86:08:0030702:13488, 86:08:0030702:13497, 86:08:0030702:13471, 86:08:0030702:13633, 86:08:0030702:13644.

Ближайшим населённым пунктом является п. КС-5 Молодежный в 7 км на запад. Административный центр – г. Нефтеюганск расположен в 57 км на север.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№	X	Y	№	X	Y
1	909103.31	3532346.85	252	911373.30	3530842.92
2	909131.48	3532331.71	253	911359.25	3530843.84
3	909134.18	3532328.64	254	911302.89	3530847.53
4	909149.30	3532326.02	255	911223.32	3530852.73
5	909226.61	3532274.60	256	911207.64	3530870.60
6	909228.69	3532273.27	257	911192.47	3530887.89
7	909244.69	3532259.23	258	911189.17	3530891.66
8	909244.71	3532259.22	259	911179.94	3530902.18
9	909253.58	3532254.03	260	911065.28	3531032.86
10	909260.51	3532249.96	261	911069.67	3531099.77
11	909269.29	3532244.81	262	911066.54	3531242.13
12	909272.80	3532242.75	263	911066.23	3531256.20
13	909278.06	3532239.66	264	911066.19	3531258.33
14	909279.88	3532238.59	265	911065.97	3531267.96
15	909285.13	3532235.51	266	911065.93	3531270.08
16	909286.71	3532237.32	267	911065.74	3531278.78
17	909322.25	3532213.82	268	911065.47	3531290.90
18	909334.03	3532196.58	269	911050.07	3531295.73
19	909364.09	3532136.76	270	911049.96	3531299.95
20	909309.34	3532053.41	271	911049.49	3531319.17
21	909308.50	3532052.17	272	911047.54	3531319.40
22	909304.97	3532046.82	273	911048.13	3531325.36
23	909304.13	3532045.56	274	911048.50	3531329.35
24	909292.88	3532028.43	275	911049.20	3531339.33
25	909286.08	3532018.08	276	911049.48	3531339.62
26	909315.93	3531998.46	277	911049.59	3531340.84
27	909434.67	3531944.79	278	911053.15	3531343.62
28	909508.02	3531905.75	279	911059.49	3531341.50
29	909514.22	3531903.08	280	911063.38	3531340.20
30	909514.25	3531903.07	281	911069.59	3531338.12
31	909589.85	3531870.56	282	911084.32	3531333.21
32	909622.02	3531852.64	283	911107.75	3531326.32
33	909686.46	3531813.19	284	911095.76	3531288.08
34	909688.30	3531806.30	285	911097.67	3531280.81
35	909688.86	3531804.19	286	911105.21	3531266.39
36	909688.86	3531804.18	287	911096.15	3531269.23
37	909689.44	3531802.02	288	911096.35	3531259.66
38	909725.00	3531781.48	289	911096.40	3531257.54
39	909745.34	3531705.34	290	911096.60	3531247.90
40	909762.99	3531534.48	291	911096.64	3531245.76

№	X	Y	№	X	Y
41	909776.80	3531398.61	292	911096.93	3531231.70
42	909896.91	3531345.23	293	911099.69	3531099.12
43	909904.59	3531346.20	294	911096.04	3531043.30
44	909979.19	3531313.05	295	911202.86	3530921.64
45	910009.79	3531297.06	296	911207.08	3530916.69
46	910009.80	3531297.06	297	911212.03	3530911.06
47	910012.93	3531295.42	298	911215.33	3530907.30
48	910012.94	3531295.42	299	911220.28	3530901.66
49	910041.73	3531280.37	300	911237.68	3530881.85
50	910041.77	3531280.35	301	911313.18	3530876.92
51	910066.85	3531267.18	302	911368.55	3530873.30
52	910067.64	3531253.44	303	911382.60	3530872.38
53	910068.28	3531241.61	304	911396.42	3530871.48
54	910069.31	3531222.84	305	911396.43	3530871.48
55	910069.31	3531222.81	306	911397.26	3530871.43
56	910069.87	3531212.81	307	911406.00	3530870.85
57	910070.32	3531204.31	308	911406.75	3530870.80
58	910070.42	3531202.81	309	911412.16	3530870.45
59	910071.51	3531182.55	310	911413.71	3530870.35
60	910071.73	3531178.56	311	911414.14	3530870.32
61	910085.27	3531179.52	312	911437.69	3530868.78
62	910098.27	3531179.92	313	911471.73	3530866.56
63	910138.27	3531181.17	314	911475.90	3530866.29
64	910136.59	3531208.55	315	911540.51	3531038.47
65	910136.50	3531210.04	316	911546.82	3531045.74
66	910136.13	3531215.98	317	911568.23	3531102.76
67	910136.13	3531216.01	318	911578.60	3531098.90
68	910135.52	3531226.01	319	911589.11	3531108.21
69	910133.84	3531253.31	320	911590.91	3531109.03
70	910133.37	3531260.93	321	911598.14	3531114.97
71	910118.28	3531264.82	322	911605.25	3531121.20
72	910122.93	3531283.21	323	911610.92	3531125.49
73	910131.48	3531281.03	324	911614.80	3531135.83
74	910135.61	3531300.14	325	911622.60	3531156.61
75	910147.82	3531297.80	326	911624.29	3531161.11
76	910149.78	3531305.53	327	911629.17	3531174.12
77	910172.75	3531299.69	328	911633.08	3531184.54
78	910164.58	3531267.70	329	911634.53	3531188.39
79	910178.21	3531188.80	330	911640.86	3531205.25
80	910178.47	3531187.97	331	911654.00	3531240.24
81	910180.27	3531182.14	332	911652.92	3531242.58
82	910189.80	3531151.22	333	911646.70	3531253.41
83	910110.07	3531145.68	334	911652.95	3531270.86
84	910057.00	3531142.76	335	911665.32	3531286.73
85	910043.72	3531142.06	336	911700.95	3531381.69

№	X	Y	№	X	Y
86	910042.78	3531163.47	337	911701.30	3531382.58
87	910041.81	3531176.43	338	911656.19	3531403.19
88	910041.59	3531180.42	339	911638.88	3531407.94
89	910040.51	3531200.23	340	911635.11	3531408.96
90	910040.43	3531201.72	341	911635.01	3531408.99
91	910039.91	3531211.21	342	911755.20	3531746.26
92	910039.36	3531221.20	343	911756.07	3531750.25
93	910039.36	3531221.22	344	911779.65	3531765.31
94	910038.58	3531235.61	345	911799.94	3531778.29
95	910037.89	3531248.29	346	911807.50	3531824.20
96	909995.04	3531269.98	347	911809.94	3531849.21
97	909995.03	3531269.99	348	911811.14	3531861.55
98	909991.90	3531271.58	349	911813.36	3531884.36
99	909939.13	3531298.29	350	911811.26	3531888.39
100	909901.24	3531314.87	351	911817.53	3531927.17
101	909899.77	3531315.51	352	911852.37	3531977.27
102	909891.84	3531314.65	353	911978.17	3532330.79
103	909852.72	3531332.05	354	911979.82	3532330.95
104	909843.59	3531336.11	355	911984.20	3532331.36
105	909839.92	3531337.74	356	912011.10	3532333.90
106	909834.44	3531340.17	357	912010.29	3532340.28
107	909749.84	3531377.77	358	912094.44	3532349.90
108	909744.77	3531425.09	359	912102.78	3532354.87
109	909721.88	3531642.10	360	912105.77	3532392.30
110	909700.99	3531720.13	361	912105.80	3532392.79
111	909688.18	3531768.11	362	912106.61	3532402.87
112	909663.65	3531782.27	363	912120.47	3532576.64
113	909660.67	3531793.44	364	912084.35	3532580.43
114	909573.32	3531843.93	365	912046.70	3532582.59
115	909494.60	3531877.77	366	911951.44	3532600.22
116	909421.11	3531916.90	367	911944.90	3532601.45
117	909312.06	3531963.90	368	911946.60	3532608.07
118	909243.97	3532008.66	369	911941.48	3532608.96
119	909250.01	3532017.85	370	911945.92	3532633.54
120	909266.71	3532043.25	371	911936.55	3532635.28
121	909266.71	3532043.26	372	911893.41	3532643.29
122	909277.97	3532060.36	373	911890.49	3532643.80
123	909278.80	3532061.62	374	905911.75	3533684.12
124	909282.29	3532066.91	375	905968.02	3533629.72
125	909283.10	3532068.16	376	906026.11	3533573.10
126	909291.77	3532081.34	377	906061.48	3533538.62
127	909329.52	3532138.75	378	906097.01	3533502.31
128	909326.71	3532144.33	379	906090.35	3533494.80
129	909323.14	3532151.47	380	906097.37	3533487.62
130	909317.58	3532162.58	381	906126.20	3533458.15

№	X	Y	№	X	Y
131	909308.98	3532160.78	382	906133.63	3533464.90
132	909303.43	3532159.63	383	906161.38	3533490.11
133	909296.51	3532158.20	384	906168.23	3533492.77
134	909262.99	3532179.36	385	906172.77	3533487.87
135	909262.82	3532179.14	386	906172.98	3533487.64
136	909253.50	3532167.09	387	906183.32	3533476.55
137	909241.86	3532176.12	388	906186.46	3533472.94
138	909233.89	3532182.17	389	906187.96	3533471.33
139	909230.34	3532184.86	390	906200.00	3533453.01
140	909225.55	3532188.50	391	906208.24	3533444.61
141	909223.01	3532190.72	392	906208.25	3533444.60
142	909216.60	3532195.71	393	906209.30	3533443.53
143	909221.39	3532201.95	394	906209.31	3533443.52
144	909228.10	3532212.75	395	906220.56	3533432.03
145	909223.41	3532220.92	396	906218.58	3533430.62
146	909218.19	3532230.01	397	906218.07	3533430.17
147	909204.89	3532253.17	398	906215.08	3533427.50
148	909133.59	3532287.43	399	906212.30	3533425.02
149	909129.97	3532289.17	400	906215.78	3533421.42
150	909124.54	3532291.78	401	906196.44	3533404.18
151	909123.13	3532292.50	402	906196.30	3533400.72
152	909125.55	3532295.69	403	906187.08	3533395.94
153	909114.09	3532302.09	404	906205.79	3533376.08
154	909110.43	3532297.26	405	906204.06	3533374.34
155	909108.00	3532294.04	406	906203.00	3533373.26
156	909105.29	3532290.45	407	906249.84	3533327.14
157	909108.27	3532288.91	408	906266.28	3533309.72
158	909117.01	3532284.40	409	906307.30	3533265.60
159	909114.56	3532281.16	410	906338.06	3533233.56
160	909113.38	3532279.60	411	906389.58	3533179.64
161	909110.89	3532276.30	412	906431.78	3533137.60
162	909105.63	3532269.37	413	906560.32	3533004.42
163	909122.26	3532259.65	414	906660.20	3533071.80
164	909122.27	3532259.64	415	906660.40	3533077.68
165	909126.64	3532257.06	416	906697.98	3533072.56
166	909117.59	3532242.34	417	906738.94	3533068.52
167	909115.01	3532238.14	418	906798.46	3533061.28
168	909112.59	3532234.22	419	906844.56	3533053.28
169	909107.20	3532225.46	420	906850.80	3533051.76
170	909102.06	3532217.07	421	906921.22	3533029.38
171	909073.36	3532231.06	422	907008.52	3532966.14
172	909031.75	3532230.02	423	907025.86	3532926.50
173	909031.45	3532240.02	424	907066.08	3532841.54
174	909031.45	3532240.03	425	907130.50	3532708.38
175	909031.36	3532242.83	426	907194.92	3532575.18

№	X	Y	№	X	Y
176	909031.30	3532244.83	427	907227.18	3532508.44
177	909031.06	3532252.71	428	907232.96	3532496.49
178	909030.74	3532263.42	429	907244.65	3532472.29
179	909053.27	3532305.33	430	907243.26	3532471.43
180	909070.06	3532290.17	431	907169.21	3532425.20
181	909086.04	3532317.41	432	907164.57	3532422.97
182	911897.66	3532694.52	433	907148.88	3532415.44
183	911900.54	3532693.89	434	907175.35	3532368.87
184	911943.93	3532686.51	435	907186.47	3532348.78
185	911942.34	3532675.31	436	907186.49	3532348.74
186	911941.42	3532668.89	437	907199.37	3532346.90
187	911940.95	3532665.55	438	907203.60	3532339.44
188	911951.37	3532663.71	439	907197.70	3532327.59
189	911985.71	3532656.94	440	907201.04	3532321.28
190	911985.12	3532653.74	441	907201.04	3532321.27
191	911984.80	3532651.99	442	907202.02	3532320.15
192	911979.86	3532625.45	443	907233.27	3532261.02
193	912050.65	3532612.31	444	907230.86	3532249.04
194	912152.77	3532604.16	445	907199.13	3532092.56
195	912136.89	3532405.22	446	907197.13	3532082.74
196	912136.09	3532395.14	447	907195.89	3532076.59
197	912133.15	3532358.34	448	907195.09	3532072.64
198	912132.82	3532354.28	449	907192.82	3532061.73
199	912131.86	3532342.23	450	907208.79	3532049.79
200	912107.79	3532321.70	451	907191.37	3532029.07
201	912002.10	3532302.24	452	907206.37	3532006.69
202	911910.56	3532044.69	453	907248.93	3531943.39
203	911879.78	3531962.65	454	907202.66	3531898.53
204	911846.62	3531916.25	455	907132.30	3531990.13
205	911840.9	3531857.43	456	907110.64	3532018.33
206	911839.67	3531844.96	457	907115.61	3532042.94
207	911831.90	3531765.22	458	907126.15	3532094.95
208	911844.00	3531738.58	459	907126.96	3532098.90
209	911803.60	3531720.22	460	907128.14	3532104.79
210	911806.38	3531716.01	461	907130.14	3532114.59
211	911790.53	3531705.45	462	907157.36	3532248.87
212	911786.01	3531712.23	463	907142.63	3532274.76
213	911777.93	3531708.56	464	907141.90	3532276.06
214	911692.79	3531481.61	465	907134.20	3532289.55
215	911671.80	3531425.67	466	907129.21	3532298.37
216	911739.90	3531400.13	467	907049.61	3532438.36
217	911729.50	3531372.41	468	907150.78	3532501.51
218	911728.09	3531368.66	469	906939.78	3532927.80
219	911692.48	3531273.77	470	906863.76	3532966.52
220	911685.60	3531255.42	471	906676.92	3532996.24

№	X	Y	№	X	Y
221	911683.08	3531248.72	472	906551.01	3532911.27
222	911686.44	3531241.35	473	906189.54	3533278.28
223	911669.49	3531196.16	474	906146.06	3533259.38
224	911669.48	3531196.15	475	906002.89	3533380.66
225	911663.16	3531179.29	476	905991.91	3533390.00
226	911663.16	3531179.28	477	905927.10	3533320.10
227	911657.27	3531163.58	478	905884.58	3533239.55
228	911655.17	3531157.99	479	905874.03	3533161.75
229	911653.76	3531154.25	480	905857.65	3533165.08
230	911652.17	3531149.99	481	905839.13	3533030.62
231	911652.17	3531149.98	482	905831.47	3532999.02
232	911650.82	3531146.38	483	905827.71	3532949.43
233	911661.06	3531142.47	484	905827.39	3532945.40
234	911655.19	3531126.77	485	905787.97	3532951.24
235	911644.37	3531129.20	486	905757.45	3532733.36
236	911636.19	3531107.41	487	905431.04	3532777.73
237	911585.81	3531064.20	488	905516.41	3533371.49
238	911507.32	3530845.27	489	905793.63	3533333.92
239	911490.14	3530835.25	490	905954.71	3533516.03
240	911487.02	3530835.49	491	905855.84	3533632.16
241	911474.79	3530836.28	492	905861.80	3533656.88
242	911464.89	3530836.93	493	905873.22	3533659.73
243	911460.72	3530837.21	494	905878.04	3533682.78
244	911428.17	3530839.34	495	905899.69	3533669.8
245	911404.65	3530840.88	496	905905.30	3533676.45
246	911404.15	3530840.91	497	905623.48	3534181.10
247	911402.60	3530841.01	498	905776.30	3534040.00
248	911397.30	3530841.36	499	905672.79	3533927.90
249	911395.36	3530841.48	500	905561.92	3534039.38
250	911388.92	3530841.90	501	905528.81	3534081.25
251	911386.51	3530842.06			

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

№	X	Y
1	906090.70	3533495.19
2	906074.46	3533512.52
3	906027.13	3533562.89
4	906021.60	3533568.00
5	906026.11	3533573.10
6	905968.02	3533629.72
7	905911.75	3533684.12
8	905905.31	3533676.45
9	905899.71	3533669.78
10	905878.04	3533682.78
11	905873.22	3533659.73
12	905861.80	3533656.88
13	905855.84	3533632.16
14	905954.71	3533516.03
15	905959.02	3533512.37
16	905989.70	3533486.31
17	905998.91	3533498.88
18	906110.29	3533389.92
19	906109.49	3533389.14
20	906158.21	3533343.23
21	906203.00	3533373.26
22	906204.06	3533374.34
23	906205.78	3533376.10
24	906187.08	3533395.94
25	906169.90	3533413.50
26	906168.84	3533414.56
27	906126.20	3533458.15
28	906097.37	3533487.62
29	906090.35	3533494.80

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 №502, узел №1, расширение узла №9 (ш.5318), расширение узла ДНС – 1, расширение узла №3, расширение узла т.78 и расширение узла №18 (ш.6314).

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 линейные объекты пересекают существующие объекты капитального строительства и объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утверждённой документацией по планировке территории (Постановление Администрации Нефтеюганского района от 19.11.2021 № 2011-па, Постановление Администрации Нефтеюганского района от 05.03.2018 № 299-па, Постановление Администрации Нефтеюганского района от 16.12.2021 № 2229-па, Приказ Департамента строительства ХМАО-Югры от 30.10.2017 № 29-нп и Постановление Администрации Нефтеюганского района от 17.01.2022 № 18-па).

Планируемая ВЛ 6 кВ имеет пересечения с существующими линиями электропередач, автомобильной дорогой и подземными коммуникациями. При пересечении ВЛ 6 кВ с ВЛ 220 кВ соблюдается вертикальный габарит не менее 4 м, при пересечении ВЛ 6 кВ с ВЛ 6 кВ соблюдается вертикальный габарит не менее 2 м, при пересечении с автомобильной дорогой соблюдается вертикальный габарит не менее 10 м, при пересечении с подземными нефтепроводами соблюдается горизонтальный габарит не менее 5 м от заземлителя или подземной части опоры, при пересечении с подземным водоводом соблюдается горизонтальный габарит не менее 2 м от заземлителя или подземной части опоры, что соответствует требованиям ПУЭ и технических условий на электроснабжение. Также предусматривается защита существующих трубопроводов разрезными кожухами в пределах охранной зоны ВЛ. В случае наличия углов поворота по трассе существующих трубопроводов, в месте пересечения с планируемыми ВЛ предусматривается защита трубопровода железобетонными плитами.

В местах пересечения с существующими подземными (надземными) коммуникациями, автомобильной дорогой и планируемыми в соответствии с ранее утверждённой документацией по планировке территории подземными (надземными) коммуникациями, планируемые трубопроводы заключаются в защитные футляры. Защитные футляры выполнены из стальных труб общего назначения. При выборе учтены требования МУК 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 защитных

футляров для планируемых нефтегазосборных трубопроводов диаметром 159 мм составляет 426 мм, диаметром 426 мм составляет 720 мм, диаметром 530 мм составляет 820 мм. Диаметр защитного футляра для планируемого высоконапорного водовода диаметром 168 мм составляет 426 мм.

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

Планируемая автомобильная дорога пересекает существующую ВЛ 6 кВ. Для соблюдения расстояния от поверхности покрытия до нижнего провода более 10 м, согласно требованиям застройщика и в соответствии с требованиями ПУЭ и СП 34.13330.2021, предусматривается реконструкция ВЛ в связи с изменением её местоположения.

Пересечения планируемых объектов со строящимися на момент подготовки проекта планировки территории объектами 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, либо 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 блочно-комплектного, автоматизированного оборудования;
- использование арматуры с классом герметичности затвора по классу А;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- контроль сварных соединений физическими методами;
- антикоррозийная защита трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- использование только исправной техники, прошедшей контроль токсичности отработанных газов; постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;
- для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоёв атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штиль, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

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

Мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных водных объектов и подземных вод при производстве строительного-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 и 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 трубопроводов и запорно-регулирующей 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 помещениях 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).

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

В блоке технологическом измерительной установки предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и приведения в действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляция блочной установки заблокирована с газоанализатором для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени.

У емкости подземной контроль загазованности предусмотрен при 20 % НКПР – предупредительная сигнализация, при 50 % НКПР – аварийная сигнализация.

На открытых площадках (устья скважин, емкость подземная) предусмотрен контроль воздушной среды переносными газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке.

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

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического 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.

Для сбора дренажей от блока технологического измерительной установки, от измерительного и обводного коллекторов используется емкость подземная.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на планируемом объекте

Меры на предупреждение разгерметизации оборудования и трубопроводов заключаются в следующем:

- в технологическом блоке измерительной установки на сепараторе установлен предохранительный клапан. Сброс от предохранительного клапана предусмотрен в емкость дренажную;
- толщины стенок трубопроводов приняты с учетом прибавки на компенсацию коррозии. Увеличенная толщина стенки трубопроводов, дает дополнительный запас прочности по рабочему давлению, увеличивает срок службы трубопроводов;
- материальное исполнение оборудования, трубопроводов, арматуры соответствует климатическим условиям эксплуатации;
- механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);
- для строительства промысловых нефтегазосборных трубопроводов предусмотрены трубы с заводским наружным и внутренним покрытием, для высоконапорных водоводов – с заводским наружным покрытием;
- подземная прокладка промысловых трубопроводов (надземные участки предусмотрены на узлах запорной арматуры, в местах подключения к общим сетям);
- класс герметичности затворов запорной арматуры в системах со взрывопожароопасными средами - «А» по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;
- арматура, фланцевые соединения, тип прокладок и крепежных изделий выбраны с учетом максимально-возможного давления в системе.

Противопожарные мероприятия при эксплуатации

Работники, выполняющие техническое обслуживание и ремонт планируемых объектов, обязаны знать устройство и работу аппаратуры, пожароопасность обращающихся на объекте веществ и материалов, а также правила пожарной безопасности и действия в случае пожара или аварии.

Для осуществления противопожарной безопасности кустовой площадки предусмотрены следующие мероприятия:

- сооружения запроектированы с учетом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;
- используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон по взрывоопасности по ПУЭ;
- выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;

- выполнена молниезащита;
- на нефтегазосборном трубопроводе внутри обвалования кустовой площадки предусматривается установка задвижки с электроприводом для обеспечения возможности отключения кустовой площадки от общей нефтегазосборной сети месторождения при пожаре в измерительной установке;
- по сигналу «Пожар» в блоке технологическом ИУ предусмотрено автоматическое отключение насосов ЭЦН;
- на дыхательной линии емкости подземной предусмотрен предохранитель огневой;
- сепаратор измерительной установки оснащен предохранительным клапаном. Сброс с предохранительного клапана осуществляется в подземную емкость;
- помещение блока технологического измерительной установки оснащено сигнализаторами взрывоопасных концентраций. Вентиляционные установки сблокированы с газоанализаторами для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от НКПР. При концентрации горючих газов 10 % от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 50 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с выключением всех электроприемников блока (кроме вентилятора);
- контроль загазованности у емкости подземной - при 20 % от НКПР предупредительная сигнализация, при 50 % от НКПР аварийная сигнализация. Дополнительно для наружных площадок (устья скважин, емкость ЕД) контроль загазованности будет выполняться периодически переносными газоанализаторами, которыми оснащены бригады по обслуживанию кустовой площадки;
- полы в помещении измерительной установки предусмотрены негорючими, герметичными электрорассеивающим покрытием из материалов, не образующих искр при ударных воздействиях;
- контроль уровня жидкости в емкостном оборудовании;
- объем КИПиА позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора нефти и измерения дебита добывающих скважин, распределения и измерения воды, подаваемой в нагнетательные скважины;
- система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;
- для блочного оборудования предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе.

Снижение содержания взрывоопасных веществ на объекте до безопасных концентраций достигается рассеиванием их в окружающей атмосфере.

Автоцистерна, откачивающая жидкость из емкости дренажной, должна быть оборудована первичными средствами пожаротушения.

Налив жидкости в автоцистерну должен производиться при неработающем двигателе автомобиля. Глушители автоцистерны должны быть оборудованы искрогасительными сетками и выведены вперед под двигатель или радиатор.

При заполнении автоцистерны жидкость должна подаваться со скоростью не более 1 м/с, чтобы исключить разбрызгивание; струя налива должна быть направлена вдоль стенки цистерны.

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 молниезащита и заземления (с обеспечением нормируемого сопротивления заземляющих устройств ВЛ);
- регулярная расчистка трасс ВЛ.

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

Для осуществления противопожарной безопасности на планируемых трубопроводах предусмотрены следующие мероприятия:

- подземная прокладка планируемых трубопроводов, надземные участки предусмотрены только на узлах запорной арматуры;
- теплоизоляция надземных участков выполнена материалом, относящимся к группе негорючих материалов;
- нормативная прокладка планируемых трубопроводов, расстояния до подземных (надземных) коммуникаций и автодорог приняты согласно таблиц 6, 7 ГОСТ Р 55990-2014 и таблицы 2.5.40 ПУЭ-7;
- повышение надежности планируемых трубопроводов за счет применения стальных труб с увеличенной коррозионной стойкостью и холодостойкостью, с заводским покрытием;
- подтверждение расчетами на прочность и устойчивость выбранных параметров планируемых трубопроводов и условий прокладки трубопроводов;
- контроль давления при эксплуатации трубопроводов по показаниям манометров;
- защиты трубопровода, сооружений от статического электричества, молниезащита;
- расчистка полосы земли вдоль оси промышленных трубопроводов в обе стороны шириной по 3 м от оси;
- регулярная очистка территории на площадках узлов запорной арматуры 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, для трубопровода диаметром 530 мм – 23 м, из них 12 м от оси трубопровода – это расстояние до края коридора);
- контроля загазованности трассы нефтегазосборного трубопровода периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;
- соблюдение регламентного режима эксплуатации трубопроводов, проведением периодических ревизий, диагностики, выявлением предаварийных участков и проведением планово-предупредительных ремонтов.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Порядок отнесения организаций к категориям по гражданской обороне определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 августа 2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

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.

