



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.10.2020

№ 1605-нр

г.Нефтеюганск

Об утверждении документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решений об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», от 27.07.2020 № 1071-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти», учитывая протокол публичных слушаний от 28.09.2020 № 59 и заключение о результатах публичных слушаний от 05.10.2020 № 59, на основании заявления акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» от 10.08.2020 № 24826 п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории для размещения объекта: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти» (приложение).

2. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышалович Д.В.) разместить материалы проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти», в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеюганского района.

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

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

Глава района



Г.В.Лапковская

Приложение
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 26.12.2020 № 1605-на

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



ТОМСКНИПИНЕФТЬ

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

**ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

2353

Главный инженер проектов



Вторушин О. Г.

Томск, 2020

Оглавление

1.1 Чертеж красных линий	3
1.2 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	4
1.3 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	9
2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	10
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	10
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	11
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	11
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	14
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	14
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	15
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	15
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды..	15
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	17
3. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ.....	21
3.1 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования	21
3.2 Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.	22
3.3 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков	22
3.4 Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка	22
3.5 Сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	23
3.6 Чертеж межевания территории	25
Приложение 1	29

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

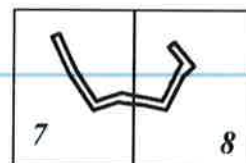
1.1 Чертеж красных линий

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 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»

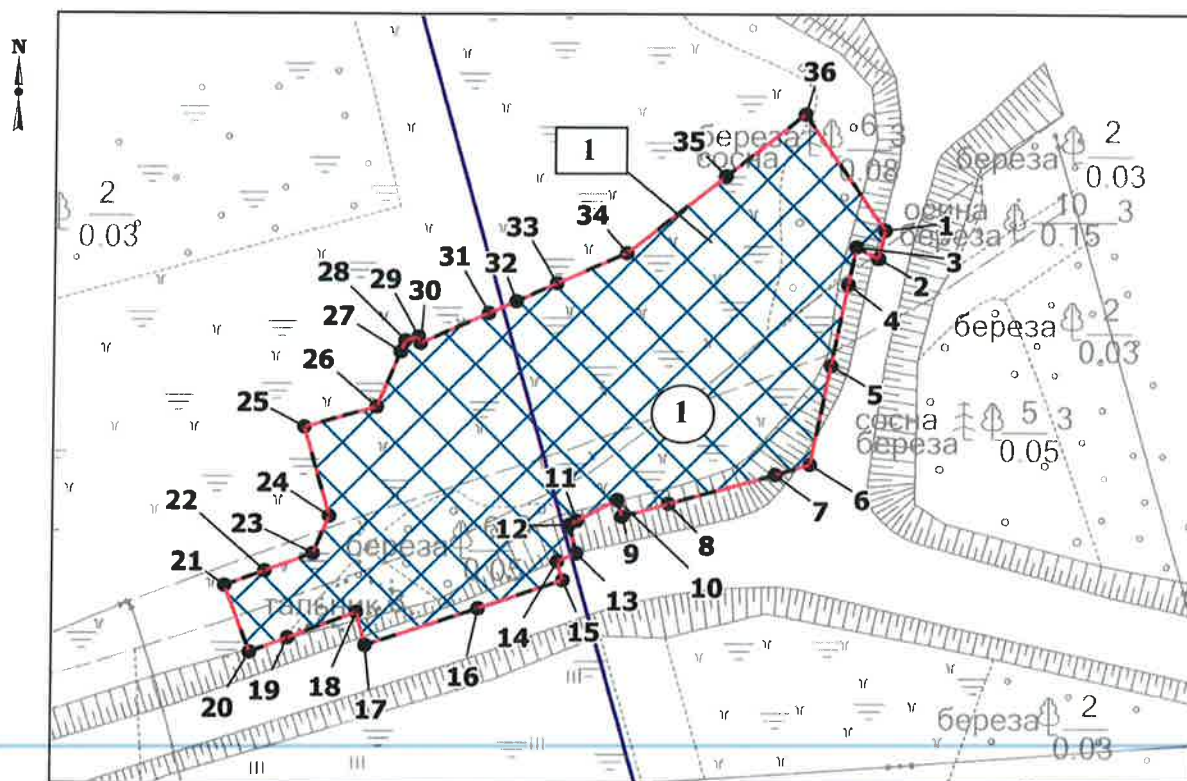
Схема расположения объекта на листах



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | | |
|---|--|---|---|
|  | - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки) |  | - ось планируемой автомобильной дороги |
| ● 1 | - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов |  | - граница зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов |
|  | - зона планируемого размещения линейных объектов |  | - линейный объект, размещение которого запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории |
|  | - номер зоны планируемого размещения объектов | Границы зон с особыми условиями территории, подлежащие установлению: | |
|  | - номер линейного объекта | | |
|  | - ось планируемого напорного нефтепровода |  | - охранный зона планируемого напорного нефтепровода |

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1000



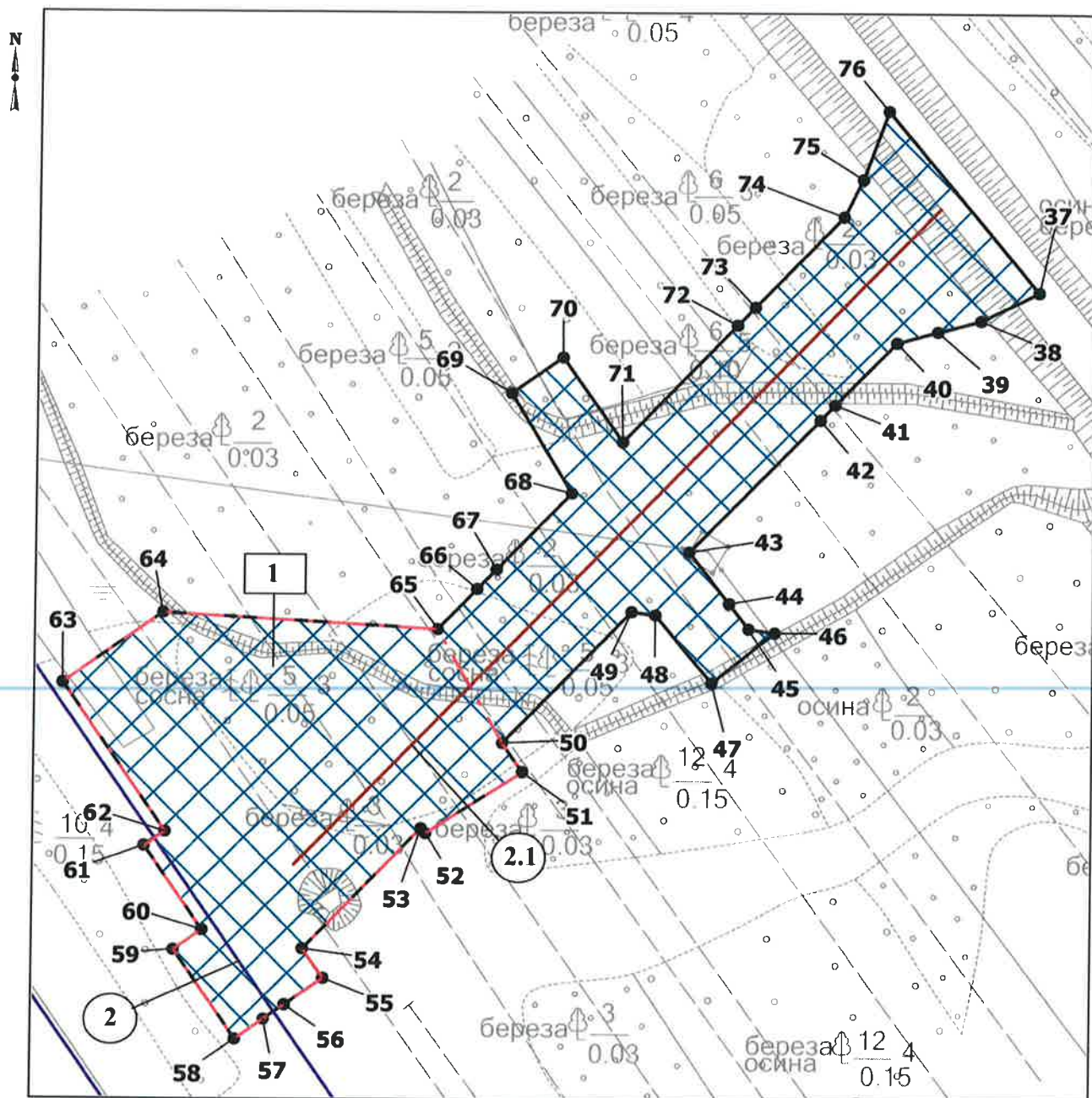
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти

Экспликация планируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
1	Напорный нефтепровод. ДНС-ЮВ - ДНС-9 - т.52 в том числе: Узел №2	Трубопровод

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1000



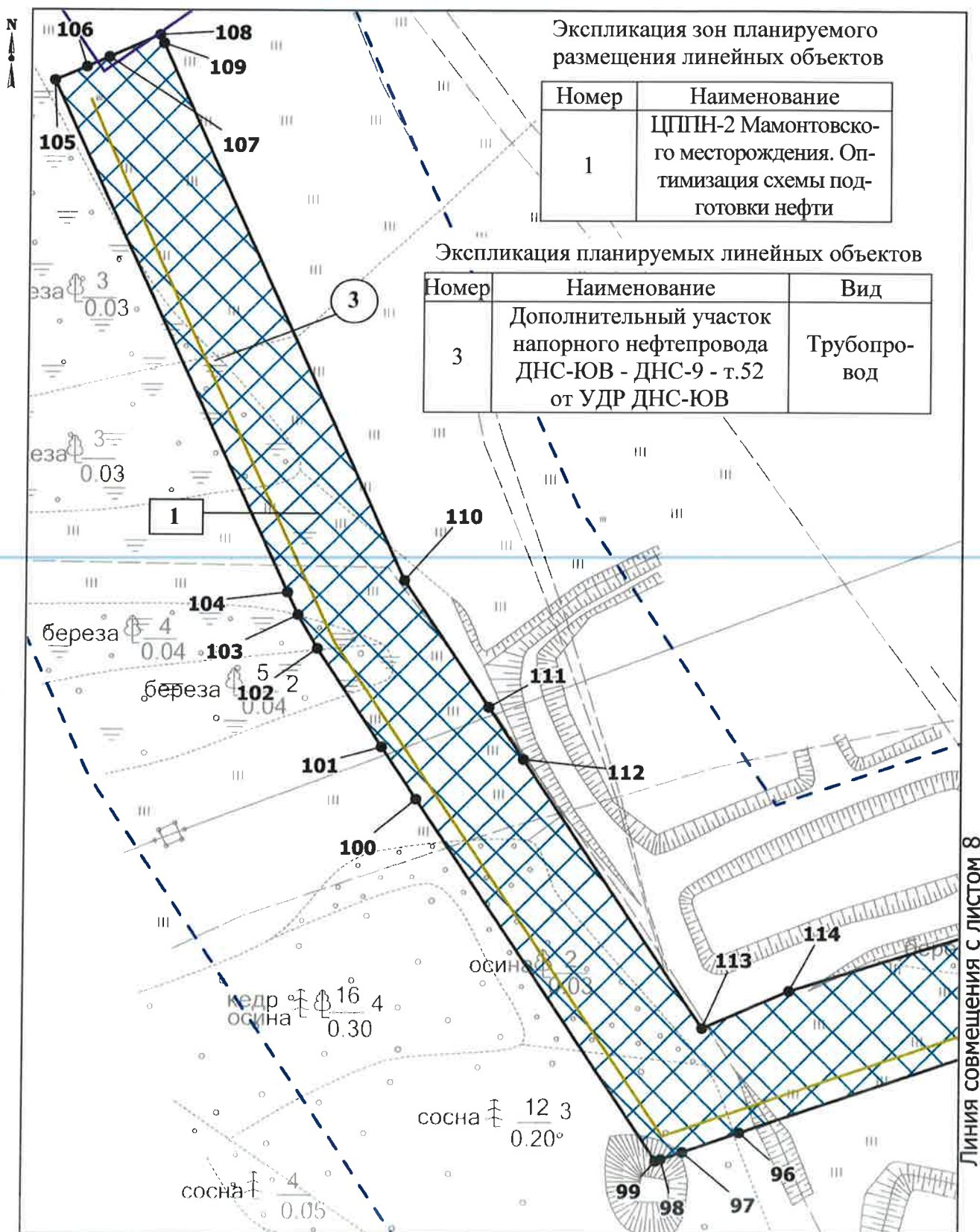
Экспликация планируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
2	Напорный нефтепровод. ДНС-ЮВ - ДНС-9 - т.52 в том числе: Узел №1	Трубопровод
2.1	Автомобильная дорога к узлу №1	

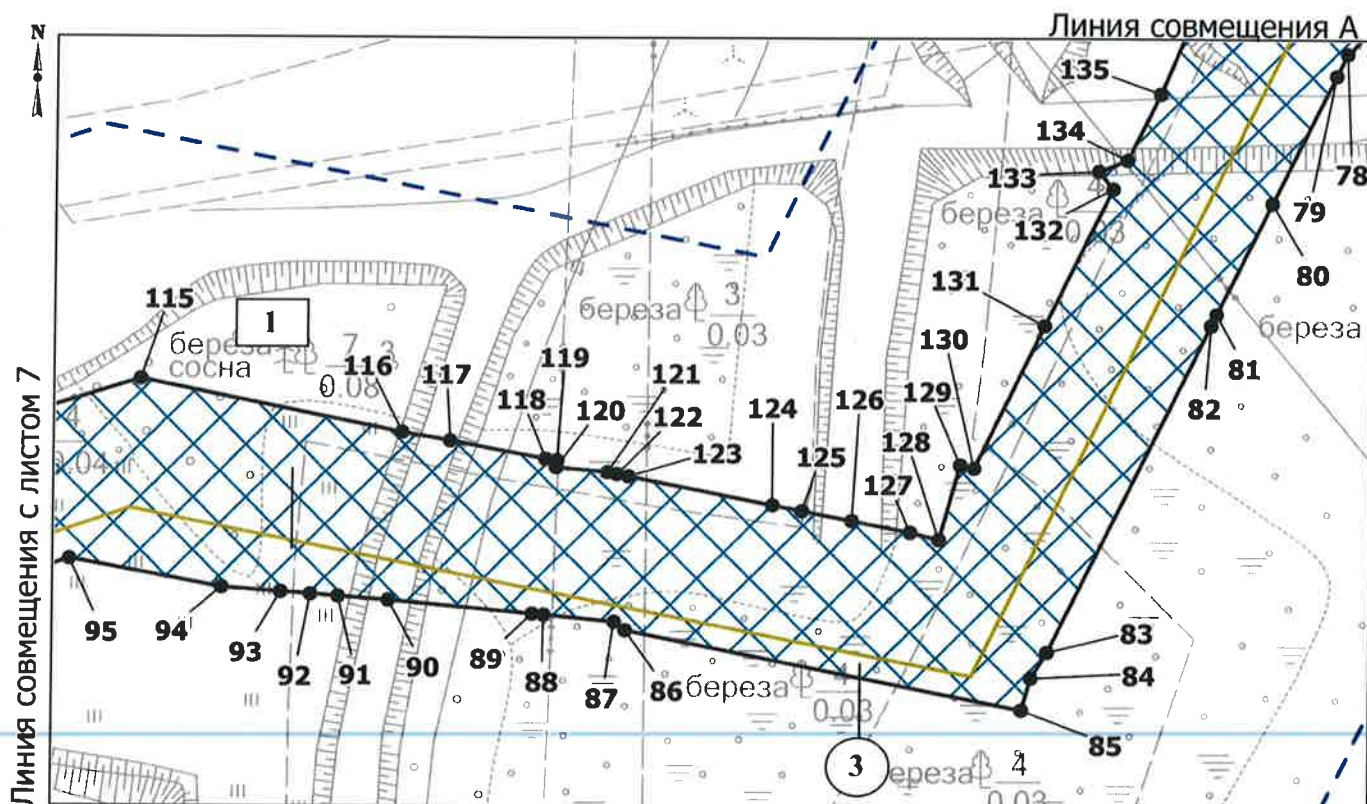
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1000



Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
по объекту «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
Землепользователь ПАО «НК «Роснефть»
Масштаб 1:1000

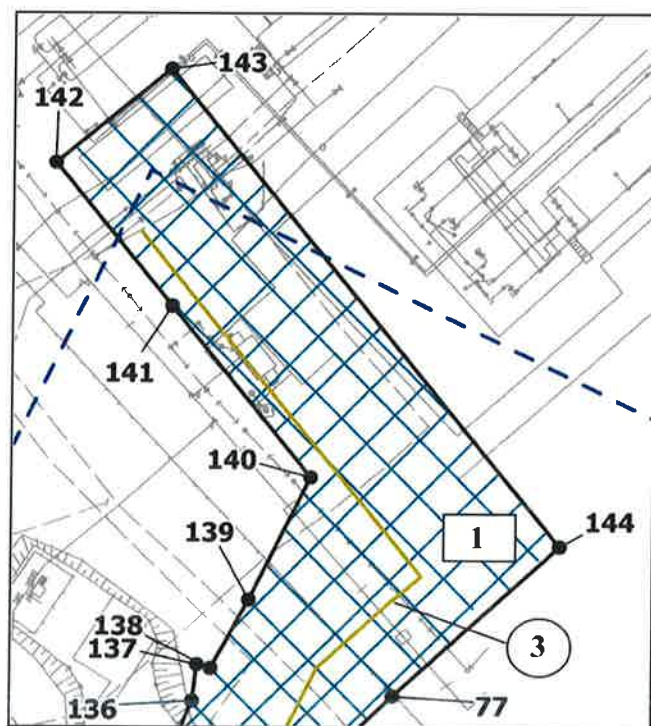


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти

Экспликация планируемых линейных объектов

Номер	Наименование	Вид
3	Дополнительный участок напорного нефтепровода ДНС-ЮВ - ДНС-9 - т.52 от УДР ДНС-ЮВ	Трубопровод



Линия совмещения А

1.3 Чертеж 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 местоположением, не разрабатывается в связи с отсутствием в проекте реконструируемых объектов.

2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти» разработан на основании:

- постановления Администрации Нефтеюганского района от 27.07.2020 г. № 1071-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»;
- задания на проектирование;
- технического задания на разработку документации по планировке территории;
- материалов инженерно-геодезических изысканий, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий.

Цель Проекта - выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определение характеристик и очередности планируемого развития территории.

Задачи Проекта:

- реализация проектных решений по обустройству Мамонтовского месторождения Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») на Мамонтовском лицензионном участке в соответствии со схемой территориального планирования Нефтеюганского района;
- выделение элементов планировочной структуры, установление границ территорий общего пользования, границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, определения характеристик и очередности планируемого развития межселенной территории в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – ХМАО - Югры).

Проект разработан с учётом схем территориального планирования Нефтеюганского района ХМАО – Югры.

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

Автомобильная дорога к узлу №1 предназначена для обеспечения транспортной связи планируемого узла запорной арматуры.

Таблица 2.1.1

Основные характеристики планируемой автомобильных дорог

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяженность, м	Количество углов поворота
Автомобильная дорога к узлу № 1	IV-в	6,5	4,5	145,58	-

Напорный нефтепровод предназначен для транспортировки частично подготовленной (либо неподготовленной) продукции добывающих скважин от дожимной насосной станции ЮВ (далее - ДНС-ЮВ) до т. 31 с дальнейшей транспортировкой на цех по подготовке и перекачке нефти №2 (далее - ЦППН-2), предусмотрено также подключением к действующему напорному нефтепроводу «т. А – уз. вр. т. 9», подключение нефтегазосборных сетей от т. 52.

Таблица 2.1.2

Основные характеристики планируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале/ конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Протяженность трубопровода, м
Дополнительный участок напорного нефтепровода ДНС-ЮВ - ДНС-9 - Т.52	273х7	1,05 / 1,05	3338 / 14287	589,35

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

Зона планируемого размещения линейных объектов общей площадью 2,0754 га устанавливается на межселенной территории Нефтеюганского района ХМАО – Югры Тюменской области (на землях лесного фонда – 1,9163 га, в том числе по ранее арендованным землям – 0,7427 га, вновь образуемых – 1,1736 га и на землях промышленности – 0,1591га, в том числе по ранее арендованным землям – 0,0981 га, вновь образуемых – 0,0610 га).

Ближайшим населенным пунктам является г.Пыть-Ях в 12,7 км на северо-западе. Административный центр – город Нефтеюганск расположен в 54,4 км на северо-запад.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	918997.43	3551546.44
2	918993.57	3551545.55
3	918995.17	3551542.58
4	918990.07	3551541.51
5	918979.08	3551539.21
6	918965.61	3551536.44
7	918964.22	3551531.8
8	918960.28	3551517.38
9	918958.5	3551511.12
10	918960.79	3551510.47
11	918957.94	3551505.04
12	918957.36	3551503.93
13	918953.55	3551504.98
14	918952.46	3551502.44
15	918949.88	3551503.17
16	918946.06	3551491.71
17	918941.03	3551476.52
18	918945.5	3551475.3
19	918942.01	3551466.03
20	918940.07	3551460.89
21	918949.1	3551457.46
22	918951.08	3551462.89

Номер	X	Y
23	918953.46	3551469.4
24	918958.52	3551471.54
25	918970.58	3551468.07
26	918973.36	3551477.83
27	918980.86	3551481
28	918982.39	3551481.65
29	918982.89	3551483.4
30	918982.02	3551483.65
31	918986.09	3551492.89
32	918987.72	3551496.59
33	918990.16	3551502.13
34	918994.29	3551511.52
35	919004.77	3551524.84
36	919013.21	3551535.56
37	918287.18	3553531.42
38	918282.69	3553522.22
39	918280.92	3553515.44
40	918279.14	3553509
41	918269.22	3553499.3
42	918266.82	3553496.98
43	918245.8	3553476.45
44	918237.64	3553482.81
45	918233.64	3553485.93
46	918233.04	3553490.05
47	918225.04	3553480.14
48	918235.77	3553471.18
49	918236.31	3553467.39
50	918215.44	3553447.12
51	918210.84	3553450.34
52	918201.11	3553435.11
53	918201.87	3553434.38
54	918182.7	3553415.84
55	918178.04	3553419.11
56	918173.82	3553413.07
57	918171.53	3553409.8
58	918168.38	3553405.3
59	918182.52	3553395.41
60	918185.65	3553399.91
61	918198.96	3553390.6
62	918201.22	3553393.92
63	918224.78	3553377.47
64	918235.94	3553393.29
65	918233.47	3553436.74
66	918239.84	3553442.95
67	918242.95	3553445.97
68	918255.04	3553457.73
69	918271	3553448.07
70	918276.67	3553456.14

Номер	X	Y
71	918263.26	3553465.75
72	918281.83	3553483.75
73	918284.73	3553486.56
74	918299.1	3553500.5
75	918305.02	3553503.51
76	918315.89	3553507.43
77	917498.55	3554157.36
78	917492.28	3554150.77
79	917489.3	3554149.29
80	917472.03	3554140.81
81	917457.04	3554133.44
82	917455.54	3554132.7
83	917411.34	3554110.96
84	917407.87	3554108.76
85	917403.53	3554107.54
86	917414.23	3554054.23
87	917415.38	3554052.74
88	917416.31	3554043.27
89	917416.45	3554041.75
90	917418.23	3554022.38
91	917418.74	3554015.61
92	917419.01	3554011.89
93	917419.31	3554007.9
94	917419.9	3553999.92
95	917423.67	3553979.35
96	917406.6	3553929.21
97	917403.11	3553918.98
98	917401.8	3553915.13
99	917401.48	3553914.19
100	917466.63	3553870.69
101	917476.02	3553864.4
102	917493.76	3553852.72
103	917499.81	3553849.2
104	917503.89	3553847.31
105	917596.32	3553804.41
106	917598.77	3553810.19
107	917600.56	3553814.24
108	917604.61	3553823.38
109	917603.06	3553824.09
110	917506.09	3553868.34
111	917483.24	3553883.65
112	917473.84	3553889.93
113	917425.39	3553922.39
114	917432.15	3553938.01
115	917448.01	3553988.73
116	917440.88	3554024.06
117	917439.76	3554030.51
118	917437.35	3554043.39

Номер	X	Y
119	917437.15	3554044.89
120	917436.21	3554044.8
121	917435.56	3554051.72
122	917435.31	3554053.01
123	917435.01	3554054.52
124	917431.17	3554073.94
125	917430.39	3554077.89
126	917429.07	3554084.57
127	917427.51	3554092.44
128	917426.52	3554096.31
129	917436.58	3554099.13
130	917436.15	3554100.99
131	917455.4	3554110.35
132	917473.92	3554119.45
133	917476.26	3554117.52
134	917477.79	3554121.35
135	917486.75	3554125.76
136	917497.88	3554130.48
137	917502.8	3554131.08
138	917502.29	3554132.89
139	917511.57	3554137.96
140	917528.03	3554146.13
141	917551.05	3554127.32
142	917570.34	3554111.47
143	917583.02	3554126.93
144	917518.73	3554179.61

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

Узлы запорной арматуры установлены в соответствии с требованиями свода правил (далее – СП) 284.1325800.2016, государственного стандарта РФ (далее - ГОСТ Р) 55990-2014.

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			

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

Планируемые линейные объекты пересекают существующие объекты капитального строительства и объекты, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 28.04.2017 г. № 161-п, Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 21.11.2013 г. № 490-п).

Пересечение планируемого трубопровода с существующими трубопроводами выполнено под углом не менее 60°. При пересечении трубопроводов расстояние между поверхностями трубопроводов в свету принято не менее 350 мм (при наличии защитных футляров – не менее 350 мм между нижней образующей пересекаемого трубопровода и верхней образующей защитного футляра планируемого трубопровода).

Все пересечения планируемой автомобильной дороги с существующими 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.6.8 СП 34-116-97.

На участках пересечения планируемой автомобильной дороги с существующей ВЛ обеспечено расстояние от поверхности покрытия до нижнего провода более 9 м в соответствии с требованиями ПУЭ и СП 34.13330.2012.

В местах пересечения существующей автомобильной дороги и существующих подземных коммуникаций участки планируемого трубопровода проложены в защитных футлярах из стальных труб по ГОСТ 10704-91/Д ГОСТ 10706-76, диаметры которых не менее чем на 200 мм больше диаметров существующих трубопроводов, что соответствует требованиям СП 34-116-97 и СНиП 2.05.06-85*.

Пересечения планируемых объектов со строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, 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 № 20-3000 от 16.07.2020 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Таким образом, необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия нет.

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 (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 водоохраных 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:

- подземная укладка трубопроводов;
- 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 объекта представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, нефтяного газа вследствие разгерметизации трубопровода 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:

- загрязнение почвы нефтью, минерализованной водой;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти.

Опасные вещества, обращающиеся на планируемом объекте – нефть, нефтяной газ являются пожаровзрывоопасными.

Газы, выделяющиеся в процессе добычи нефти, являются горючими и способны при утечках образовывать с воздухом взрывоопасные смеси.

Основным веществом, загрязняющим природную среду в процессе эксплуатации месторождения, является нефть.

Разливы нефти оказывают значительное влияние на окружающую среду. На участках, загрязненных нефтью в сильной степени, в первые дни после загрязнения происходит гибель растений, гибель комплекса почвенных беспозвоночных, перестройка сообщества почвенных микроорганизмов. В целом, воздействие нефтяных загрязнений на экосистемы территории характе-

ризуется как сильное, локальное. Естественное восстановление растительного покрова и комплекса почвенных животных происходит в течение 8-10 лет, однако, и через 15-20 лет видовой состав растений оказывается беднее, чем на незагрязненных землях.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте

Меры на предупреждение разгерметизации оборудования и трубопроводов заключаются в следующем:

- увеличенная толщина стенки трубопроводов, дает дополнительный запас прочности по рабочему давлению, увеличивает срок службы трубопровода;
- материальное исполнение оборудования, трубопровода, арматуры соответствует климатическим условиям эксплуатации;
- механические характеристики труб, соединений трубопровода и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопровода при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);
- для строительства напорного нефтепровода приняты стальные трубы с внутренней и внешней заводской изоляцией;
- подземная прокладка промышленного трубопровода (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

Пожарная безопасность при строительстве планируемого трубопровода обеспечивается за счет:

- обеспечения нормированного расстояния между планируемым трубопроводам, линиями электропередачи, автодорогами. При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°;
- регулярной расчистки полосы земли вдоль оси промышленного трубопровода в обе стороны шириной по 3 м от оси;
- территорию на площадках наружных установок предусмотрено также очищать от сухой травы и листьев;
- расстояния до лесных массивов согласно СН 452-73 равное 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);
- применения стальных труб с заводским покрытием;
- подземной прокладки трубопроводов, надземные участки (на наружных установках) и соединительные детали теплоизолированы материалом, относящимся к группе негорючих материалов;
- подтверждения расчетами на прочность и устойчивость, на толщину стенки выбранных параметров трубопроводов и условий прокладки трубопроводов;
- контроля давления при эксплуатации трубопроводов по показаниям манометров;
- контроля загазованности трасс нефтегазосборных трубопроводов периодически по установленному графику переносными газоанализаторами;
- защиты трубопроводов, сооружений от статического электричества, молниезащита;
- соблюдения регламентного режима эксплуатации трубопроводов, проведения периодической диагностики трубопроводов, выявления предаварийных участков и проведения планово-предупредительных ремонтов.

Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

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

Объект располагается вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможных разрушений, катастрофического затопления, зон возможного образования завалов нет.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

3. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

Подготовка проекта межевания территории осуществляется применительно к территории, расположенной в границах зоны планируемого размещения объекта.

Проект межевания территории разработан для определения местоположения границ образуемых земельных участков, предназначенных для строительства и эксплуатации объекта «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти», расположенного на межселенной территории Нефтеюганского района ХМАО-Югры на Мамонтовском месторождении.

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

В соответствии с пунктом 2 статьи 43 Градостроительного Кодекса РФ подготовка проекта межевания территории выполнена для определения местоположения границ, образуемых и изменяемых земельных участков.

При подготовке проекта межевания территории определение местоположения границ, образуемых и изменяемых земельных участков, осуществляется в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными в соответствии с федеральными законами, техническими регламентами.

Размеры земельных участков под узлы запорной арматуры определены в соответствии с СП 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80* и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер земельных участков для размещения автомобильной дороги определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». При этом ширина земельных участков складывается из ширины земляного полотна по подошве с учётом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств, и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию подъездов.

Размер земельных участков для трубопроводов определен в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Земельные участки под строительство и эксплуатацию объектов образуются путем раздела с сохранением исходного земельного участка 86:08:0030701:416 в измененных границах и образования частей земельного участка 86:08:0000000:467.

Таблица 3.1.1

Площади образуемых земельных участков

Кадастровый (условный) № земельного участка	Площадь земельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Сведения об исходном земельном участке, который сохраняется в измененных границах			
86:08:0000000:467	6943,3238	Земли лесного фонда	Под иными объектами специального назначения

Кадастровый (условный) № земельного участка	Площадь зе- мельного участка, га	Категория земель	Вид разрешенного использования
Сведения об образуемых частях земельного участка			
86:08:0000000:467/ЧЗУ1	0,4771	Земли лесного фонда	Осуществление геологи- ческого изучения недр, разведка и добыча полез- ных ископаемых
86:08:0000000:467/ЧЗУ2	0,6965		
Сведения об исходном земельном участке, который сохраняется в измененных границах			
86:08:0030701:416	0,2207	Земли промышленности	Для размещения объектов промышленности, энер- гетики, транспорта, связи, радиовещания, телевиде- ния, информатики, обес- печения космической де- ятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения
Сведения об образуемых земельных участках			
86:08:0030701:416:ЗУ1	0,0177	Земли промышленности	Недропользование
86:08:0030701:416:ЗУ2	0,0433		

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

Образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд не предусмотрено.

3.3 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков:

- осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых для земель лесного фонда;
- недропользование для земель промышленности

Границы и координаты земельных участков в графических материалах определены в местной системе координат МСК-86.

3.4 Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка

Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка представлены в Приложение 1.

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

Каталог характерных точек образуемых земельных участков

Номер	X	Y	Номер	X	Y
86:08:0030701:416:3У1			н28	918235.77	3553471.18
н1	917408.65	3553929.34	н29	918266.82	3553496.98
н2	917412.96	3553929.61	н30	918245.8	3553476.45
н3	917425.86	3553967.44	н31	918237.64	3553482.81
н4	917424.38	3553975.5	н32	918242.95	3553445.97
86:08:0030701:416:3У2			н33	918255.04	3553457.73
н1	917408.65	3553929.34	н34	918271	3553448.07
н2	917424.38	3553975.5	н35	918276.67	3553456.14
н3	917423.67	3553979.35	н36	918263.26	3553465.75
н4	917406.6	3553929.21	н37	918281.83	3553483.75
н5	917425.86	3553967.44	н38	918282.69	3553522.22
н6	917412.96	3553929.61	н39	918280.92	3553515.44
1	917423.32	3553930.26	н40	918299.1	3553500.5
2	917428.38	3553933.4	н41	918305.02	3553503.51
3	917431.2	3553938.32	н42	917503.63	3553853.91
86:08:0000000:467/ЧЗУ1			н43	917503.81	3553849.41
н1	918949.88	3551503.17	н44	917562.41	3553822.31
н2	918946.06	3551491.71	н45	917592.02	3553809.21
н3	918961.46	3551486.57	н46	917593.65	3553812.87
н4	918966.68	3551498.4	н47	917564.06	3553825.96
н5	918974.48	3551516.14	н48	917477.96	3553869.54
н6	918967.01	3551512.8	н49	917476.51	3553865.7
н7	918963.8	3551509.61	н50	917476.51	3553865.69
н8	918960.79	3551510.47	н51	917494.14	3553853.88
н9	918957.94	3551505.04	н52	917499.73	3553851.29
н10	918968.3	3551502.1	н53	917499.73	3553851.3
н11	918171.53	3553409.8	н54	917499.55	3553855.79
н12	918168.38	3553405.3	н55	917496.1	3553857.39
н13	918182.52	3553395.41	н56	917406.16	3553912.84
н14	918185.65	3553399.91	н57	917467.12	3553871.99
н15	918236.31	3553467.39	н58	917468.56	3553875.84
н16	918215.44	3553447.12	н59	917439.32	3553895.43
н17	918201.87	3553434.38	н60	917412.96	3553929.61
н18	918182.7	3553415.84	н61	917408.65	3553929.34
н19	918178.04	3553419.11	н62	917404.81	3553918.08
н20	918173.82	3553413.07	н63	917408.4	3553916.2
н21	918201.22	3553393.92	н64	917429.91	3554000.86
н22	918210.48	3553407.45	н65	917425.91	3554000.48
н23	918207.75	3553410.45	н66	917428.47	3553987.51
н24	918233.47	3553436.74	н67	917424.38	3553975.5
н25	918239.84	3553442.95	н68	917425.86	3553967.44
н26	918233.04	3553490.05	н69	917432.6	3553987.23
н27	918225.04	3553480.14	н70	917411.92	3554104.85

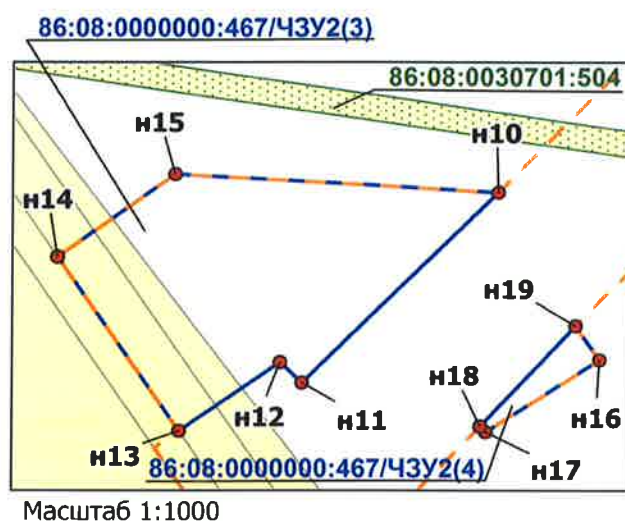
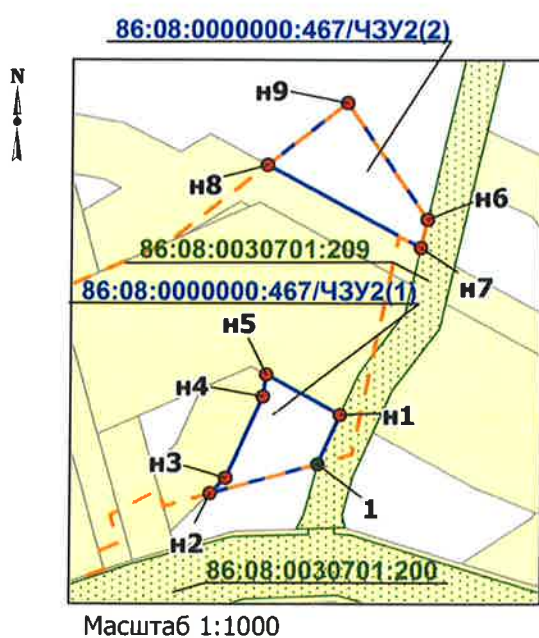
Номер	X	Y	Номер	X	Y
н71	917405.87	3554101.88	н28	917496.1	3553857.39
н72	917415.09	3554055.18	н29	917499.56	3553855.79
н73	917412.44	3554084.24	н30	917499.22	3553863.99
н74	917413.42	3554084.33	н31	917483.24	3553883.65
н75	917410.39	3554099.65	н32	917481.13	3553878.01
н76	917414.97	3554101.9	н33	917503.12	3553866.46
н77	917460.39	3554128.69	н34	917503.64	3553853.91
н78	917415.73	3554106.73	н35	917564.06	3553825.96
н79	917418.78	3554103.78	н36	917593.65	3553812.87
н80	917463.77	3554125.9	н37	917592.02	3553809.22
н81	917476.4	3554136.56	н38	917562.41	3553822.31
н82	917461.88	3554129.43	н39	917503.82	3553849.41
н83	917465.26	3554126.63	н40	917503.89	3553847.31
н84	917479.44	3554133.61	н41	917596.32	3553804.41
н85	917500.17	3554148.26	н42	917598.77	3553810.19
н86	917494.59	3554145.5	н43	917595.13	3553812.74
1	917494.18	3554144.88	н44	917597.25	3553815.76
н87	917492.26	3554139.91	н45	917603.06	3553824.09
н88	917503.37	3554145.37	н46	917506.09	3553868.34
86:08:0000000:467/Ч3У2			н47	917439.32	3553895.43
н1	918970.94	3551534.81	н48	917468.56	3553875.84
1	918964.22	3551531.8	н49	917469.89	3553879.38
н2	918960.29	3551517.38	н50	917401.8	3553915.13
н3	918962.38	3551519.49	н51	917401.48	3553914.19
н4	918973.42	3551524.42	н52	917466.63	3553870.69
н5	918976.37	3551524.84	н53	917467.12	3553871.99
н6	918997.43	3551546.44	н54	917406.1	3553912.88
н7	918993.57	3551545.55	н55	917408.66	3553929.34
н8	919004.78	3551524.84	н56	917406.6	3553929.21
н9	919013.22	3551535.56	н57	917403.11	3553918.98
н10	918233.47	3553436.74	н58	917404.81	3553918.08
н11	918207.76	3553410.45	н59	917425.91	3554000.48
н12	918210.48	3553407.45	н60	917419.9	3553999.92
н13	918201.22	3553393.92	н61	917424.38	3553975.5
н14	918224.79	3553377.47	н62	917428.48	3553987.5
н15	918235.94	3553393.29	2	917440.88	3554024.05
н16	918210.84	3553450.34	н63	917438.24	3554023.05
н17	918201.11	3553435.11	н64	917440.23	3554001.82
н18	918201.87	3553434.38	н65	917429.92	3554000.86
н19	918215.43	3553447.12	н66	917432.6	3553987.23
н20	917476.52	3553865.69	н67	917425.86	3553967.44
н21	917476.03	3553864.4	3	917431.21	3553938.32
н22	917493.76	3553852.72	4	917428.39	3553933.4
н23	917499.82	3553849.2	5	917423.32	3553930.26
н24	917499.73	3553851.29	н68	917412.97	3553929.61
н25	917494.14	3553853.88	н69	917408.4	3553916.2
н26	917479.71	3553874.23	н70	917471.31	3553883.17
н27	917477.97	3553869.54	н71	917473.85	3553889.93

Номер	X	Y	Номер	X	Y
н72	917425.4	3553922.39	н101	917457.83	3554119.02
н73	917432.15	3553938.01	н102	917467.08	3554123.16
н74	917448.01	3553988.73	н103	917448.05	3554114.66
н75	917437.35	3554043.39	н104	917439.9	3554111.02
н76	917436.35	3554043.28	н105	917439.9	3554107.78
н77	917437.61	3554029.79	н106	917447.03	3554108.96
6	917438.9	3554030.27	н107	917455.55	3554132.7
н78	917439.76	3554030.51	н108	917411.34	3554110.96
н79	917414.97	3554101.9	н109	917415.73	3554106.73
н80	917410.39	3554099.66	н110	917460.39	3554128.69
н81	917413.42	3554084.33	н111	917479.44	3554133.61
н82	917420.92	3554085.05	н112	917465.26	3554126.64
н83	917423.14	3554082.9	7	917476.27	3554117.52
н84	917429.08	3554084.57	8	917481.77	3554131.34
н85	917427.51	3554092.45	н113	917472.03	3554140.8
н86	917425.4	3554091.84	н114	917457.04	3554133.44
н87	917407.87	3554108.76	н115	917461.88	3554129.43
н88	917403.53	3554107.54	н116	917476.41	3554136.56
н89	917414.23	3554054.23	н117	917503.36	3554145.37
н90	917415.19	3554054.24	н118	917492.27	3554139.91
н91	917415.1	3554055.18	н119	917489.79	3554133.57
н92	917405.87	3554101.88	н120	917492.98	3554131.52
н93	917411.92	3554104.85	н121	917497.88	3554130.48
н94	917463.77	3554125.9	н122	917502.8	3554131.08
н95	917418.78	3554103.78	н123	917502.29	3554132.89
н96	917426.52	3554096.31	н124	917511.57	3554137.96
н97	917436.59	3554099.13	9	917497.82	3554150.39
н98	917436.15	3554100.99	н125	917494.59	3554145.5
н99	917455.4	3554110.34	н126	917500.18	3554148.26
н100	917456.48	3554116.39			

3.6 Чертеж межевания территории

Чертеж, на котором отображены границы планируемых элементов планировочной структуры, красные линии, утверждаемые в составе проекта планировки территории, границы публичных сервитуты представлены на стр. 25 – 30.

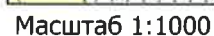
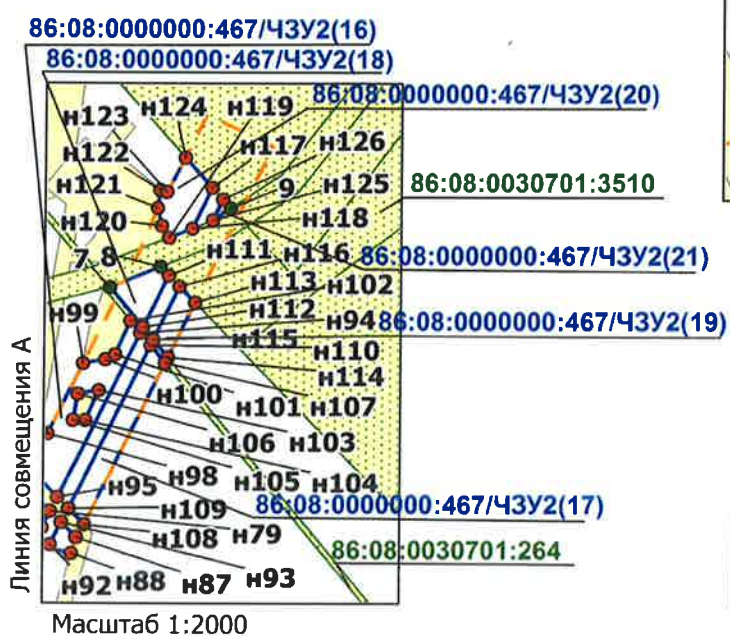
Чертеж межевания



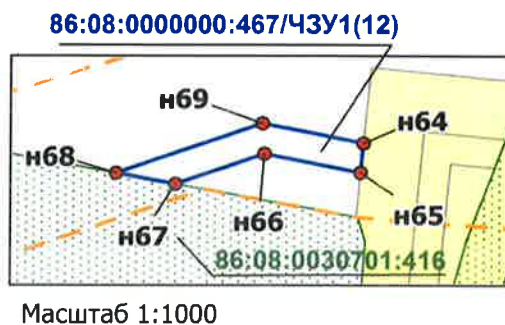
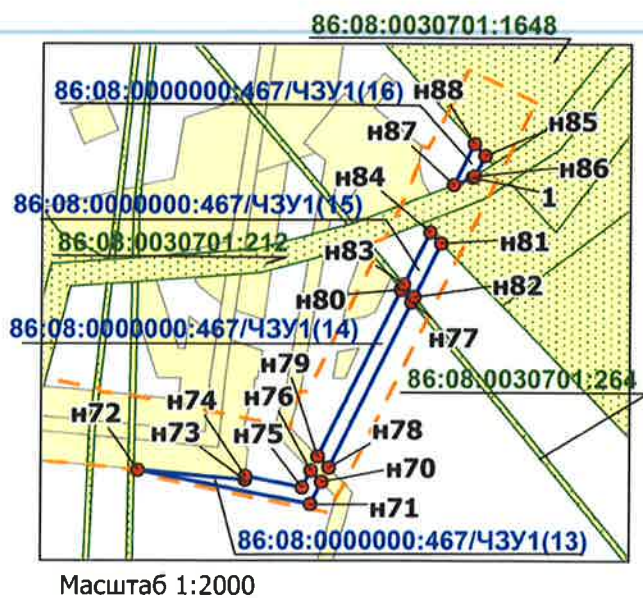
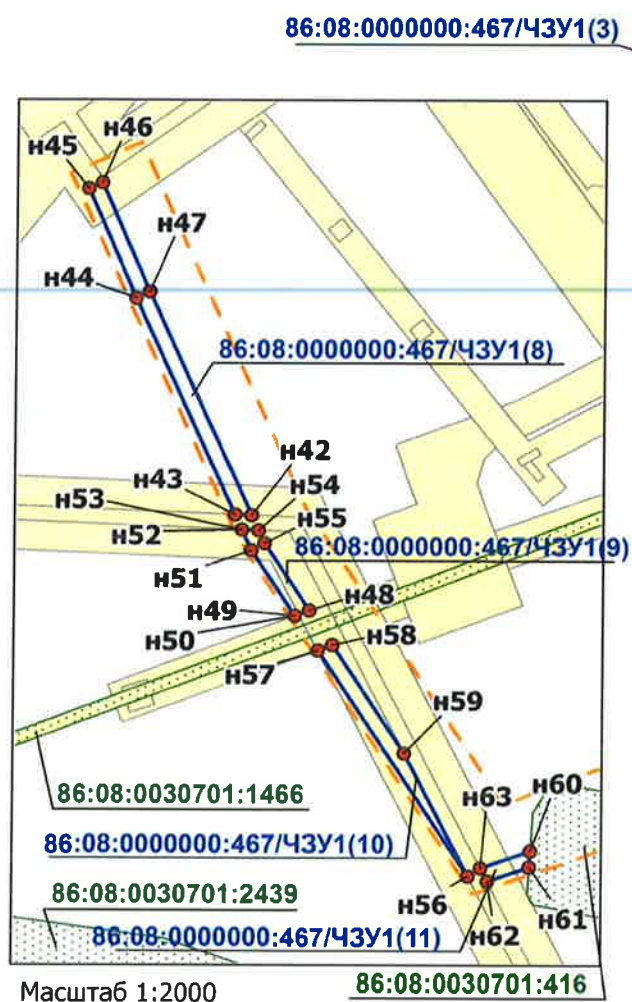
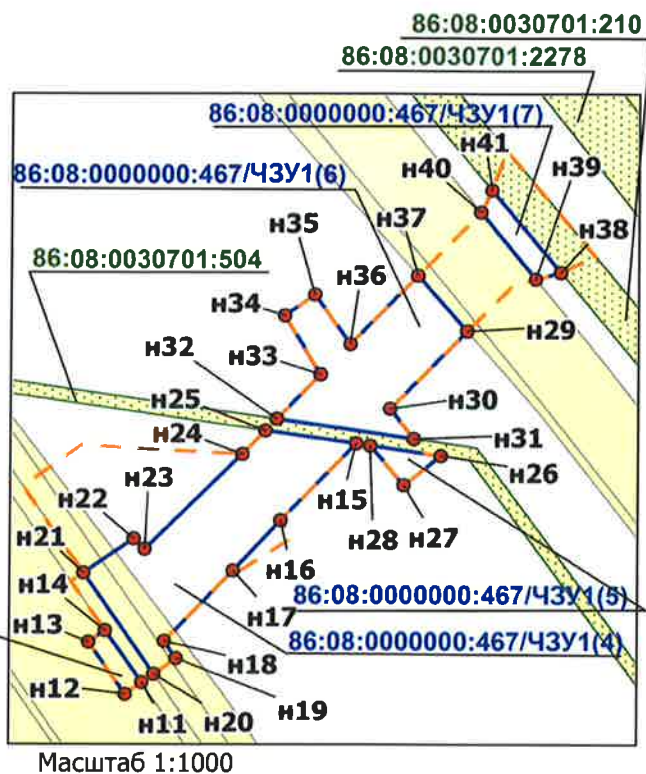
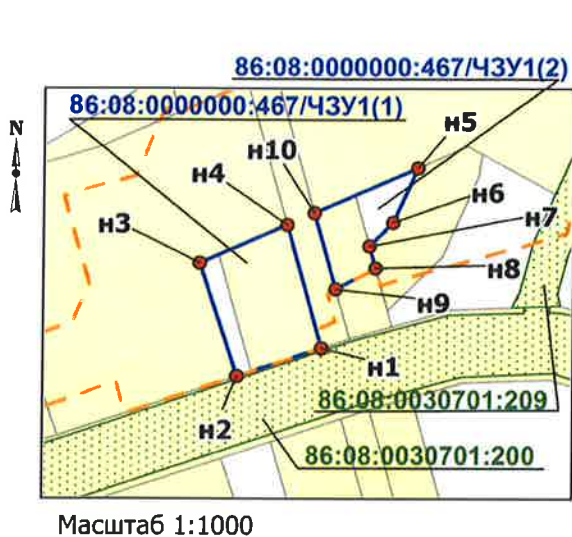
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	граница образуемого земельного участка		земельные участки, согласно сведениям ЕГРН
● н1	точка поворота границы земельного участка, устанавливаемая при проведении кадастровых работ		границы планируемых элементов планировочной структуры
● 1	точка поворота границы земельного участка, ранее установленная при проведении кадастровых работ		обозначение образуемого земельного участка
86:08:0030702:467	кадастровый номер земельного участка		границы существующих элементов планировочной структуры
	земельные участки, предоставленные в аренду ПАО "НК"Роснефть"		границы публичных сервитутов

Примечание: границы публичных сервитутов отсутствуют



Чертеж межевания



Приложение 1

Проектная документация лесного участка

№ 468-20

Пыть-Ях
(населенный пункт)23.03.2020
(дата)Старший отдела - участковый лесничий Иванов К.Н.
(ф.и.о., должность и наименование)Представитель ПАО "НК "Роснефть" Захарова Н.В. (Доверенность № 11-72/42 от 01.02.2019)
организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании: выписки из государственного лесного реестра от 18.03.2020 № 86/006/20/135, для предоставления в аренду в целях (под объект): «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти».

Вид использования лесов: осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен на территории:

Нефтеюганского лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества, Нефтеюганского урочища
В эксплуатационных (нет) лесах

Участок №1 в кварталах № 154; 180; 181; площадь участка 0.4771 га (4771 кв.м.)	
условный номер земельного участка	86:08:0000000:467/ЧЗУ1
номер учётной записи в государственном лесном реестре	86/04/006/2020-03/00472
осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	

Субъект Российской Федерации: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Муниципальный район: Нефтеюганский

2. Лесистость муниципального района: 49.9 %

3. Общая площадь участка: 0.4771 га.

в том числе (га):

Общая площадь - всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	покрытые лесной растительностью	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Участок №1										
0.4771	0	0	0	0	0	0.0001	0	0	0.4770	0.4771
Всего по отводу										
0.4771	0	0	0	0	0	0.0001	0	0	0.4770	0.4771

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке:

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь, га
1	2	3	4	5	6

5. Сведения об обременениях: обременений нет

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

2

6.1. Характеристика лесного участка:

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / уручище	Лесной квартал	Лесотаксацион- ный выдел	Пресобладающая порода	Площадь (га) / запас древесины (куб. м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/ куб. м)			
						Молод- няки	Средневоз- растные	Приспева- ющие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок №1		Дорогая автомобильная (автомобильная дорога к узлу №1)							
Эксплуата- ционные	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	180	25		0.0881 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	180	40		0.0791 / -	Линия электропередач			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	180	42		0.1459 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	180	54		0.0001 / -	Дорога автомобильная			
Итого:					0.3132 / -				
Объекты технической эксплуатации трубопроводного транспорта (узел №2)									
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	154	83		0.0313 / -	Нефтепровод			
Итого:					0.0313 / -				
Трубопровод подземный (дополнительный участок напорного нефтепровода ДНС-ЮВ - ДНС-9 - т.52 от УДР ДНС-ЮВ до ПК 0+00,00)									
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	19		0.0459 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	66		0.0038 / -	Линия электропередач			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	70		0.0353 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	72		0.0278 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	73		0.0036 / -	Нефтепровод			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	95		0.0162 / -	Линия электропередач			
Итого:					0.1326 / -				

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотаксацион- ный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га) / запас древесины (куб. м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/ куб. м)			
						Молод- няки	Средневоз- растные	Приспева- ющие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего "Эксплуатационные":					0.4771 / -				
Итого по Участку №1:					0.4771 / -				
Всего:					0.4771 / -				

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Номер лесного квартала	Номер лесотаксационног о выдела	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав насаждений	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб. м/га)			
								Молод- няки	Средне- возраст- ные	Приспе- вающие	Спелые и перес- тойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

6.3. Объекты лесной инфраструктуры

№ п.п.	Лесничество	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотакса- ционный выдел	Наименование объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8

6.4. Объекты лесного семеноводства

№ п.п.	Лесничество	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотакса- ционный выдел	Наименование объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8

6.5. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п.п.	Лесничество	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотакса- ционный выдел	Наименование объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	180	40	Линия электропередач		
2	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	72	Трасса коммуникаций		
3	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	70	Трасса коммуникаций		
4	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	19	Трасса коммуникаций		
5	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	73	Нефтепровод		
6	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	95	Линия электропередач		
7	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	180	42	Трасса коммуникаций		
8	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	180	54	Дорога автомобильная		
9	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	66	Линия электропередач		
10	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	180	25	Трасса коммуникаций		
11	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	154	83	Нефтепровод		

7. Участок пригоден для заявленных целей.
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования всего – 0.4771 га.

Вид использования лесов:

осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых

в том числе:

защитные леса – --- га;

эксплуатационные леса – 0.4771 га.

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения (заключение территориального отдела – лесничества является обязательным пунктом):

Замечаний и предложений нет

При проведении натурного обследования проектируемого лесного участка были выявлены следующие несоответствия с материалами лесоустройства:

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий

Представитель ПАО "НК "Роснефть"
(Доверенность № 11-72/42 от
01.02.2019)

Начальник отдела - лесничий
Нефтеюганского территориального
отдела - лесничества

(ф.и.о., подпись и печать)

(ф.и.о., подпись и печать)

(ф.и.о., подпись и печать)



Неотъемлемой частью является схема расположения и границы лесного участка

Приложение № 3
к Проектной документации лесного участка

**СВЕДЕНИЯ
о земельных участках**

№ п/п	Кадастровый условный номер земельного участка	Местоположение земельного участка	Категория земель	Площадь, кв.м.	Вид разрешенного использования
Сведения об исходных земельных участках					
1	86:08:0000000:467	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский р-н, Ханты-Мансийский лесхоз	Земли лесного фонда	865165091	Лесные земли
Сведения об образуемых земельных участках					
1	86:08:0000000:467/ЧЗУ1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Нефтеюганское урочище в эксплуатационных лесах в кварталах №№: 154; 180; 181.	Земли лесного фонда	4771	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых

Представитель ПАО "НК "Роснефть"
(Доверенность № 11-72/42 от
01.02.2019)

(ф.и.о., подпись и печать)



Захарова Н.В.

8

Схема расположения и границы лесного участка.

Приложение к проектной
документации лесного участка

Лист: 2 из 2

ГеоДанные

№ точки	X	Y
1	918049.88	3551503.17
2	918995.63	3551498.4
3	918991.46	3551488.57
4	918943.06	3551491.71
5	918974.40	3551518.14
6	918983.3	3551502.1
7	918957.94	3551505.04
8	918960.78	3551510.47
9	918983.8	3551509.61
10	918987.01	3551512.8
11	918171.53	3553400.8
12	918185.85	3553399.91
13	918182.52	3553385.41
14	918183.33	3553402.3
16	918235.31	3553467.38
18	918239.84	3553442.95
17	918233.47	3553436.74
18	918237.79	3553410.45
19	918210.48	3553437.45
20	918201.22	3553383.92
21	918173.82	3553413.07
22	918178.04	3553418.11
23	918182.7	3553415.84
24	918231.87	3553434.38
25	918216.44	3553447.12
26	918233.04	3553440.05
27	918235.77	3553471.18
28	918225.04	3553480.14
29	918286.82	3553486.98
30	918281.83	3553483.75
31	918283.26	3553465.75
32	918278.87	3553456.14
33	918271.0	3553448.07
34	918255.04	3553457.73
35	918242.85	3553445.97
36	918237.84	3553462.81
37	918246.8	3553476.45
38	918282.89	3553522.22
39	918326.22	3553503.51
40	918299.1	3553500.5
41	918280.92	3553510.44
42	917503.63	3553853.91
43	917584.08	3553825.96
44	917583.65	3553812.87
45	917582.02	3553800.21
46	917582.41	3553822.31
47	917503.81	3553840.41
48	917477.98	3553869.54
49	917496.1	3553857.39
50	917490.55	3553855.79
51	917499.73	3553851.3
52	917490.73	3553851.29
53	917494.14	3553863.88
54	917476.51	3553866.69
55	917476.51	3553865.7
56	917406.10	3553912.84
57	917430.32	3553865.43
58	917488.58	3553875.84
59	917467.12	3553871.69
60	917412.06	3553826.61
61	917408.4	3553918.2
62	917404.81	3553918.03
63	917408.05	3553920.34
64	917429.91	3554000.88
65	917432.6	3553987.23
66	917426.85	3553987.44
67	917424.38	3553975.5
68	917428.47	3553987.51
69	917425.91	3554000.48
70	917411.92	3554104.83
71	917414.97	3554101.9
72	917410.39	3554090.65
73	917413.42	3554084.33
74	917412.44	3554084.24
75	917415.09	3554055.19
76	917405.07	3554101.88
77	917480.39	3554128.69
78	917483.77	3554125.9
79	917418.76	3554103.78
80	917415.73	3554138.73
81	917476.4	3554138.66
82	917479.44	3554133.61
83	917485.28	3554126.63
84	917481.88	3554129.43
85	917530.17	3554148.28
86	917503.37	3554145.37
87	917482.28	3554139.91
88	917484.18	3554144.88
89	917484.29	3554145.5

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Район: Нефтеюганский
Нефтеюганское лесничество
Нефтеюганское участковое лесничество
Нефтеюганское урочище

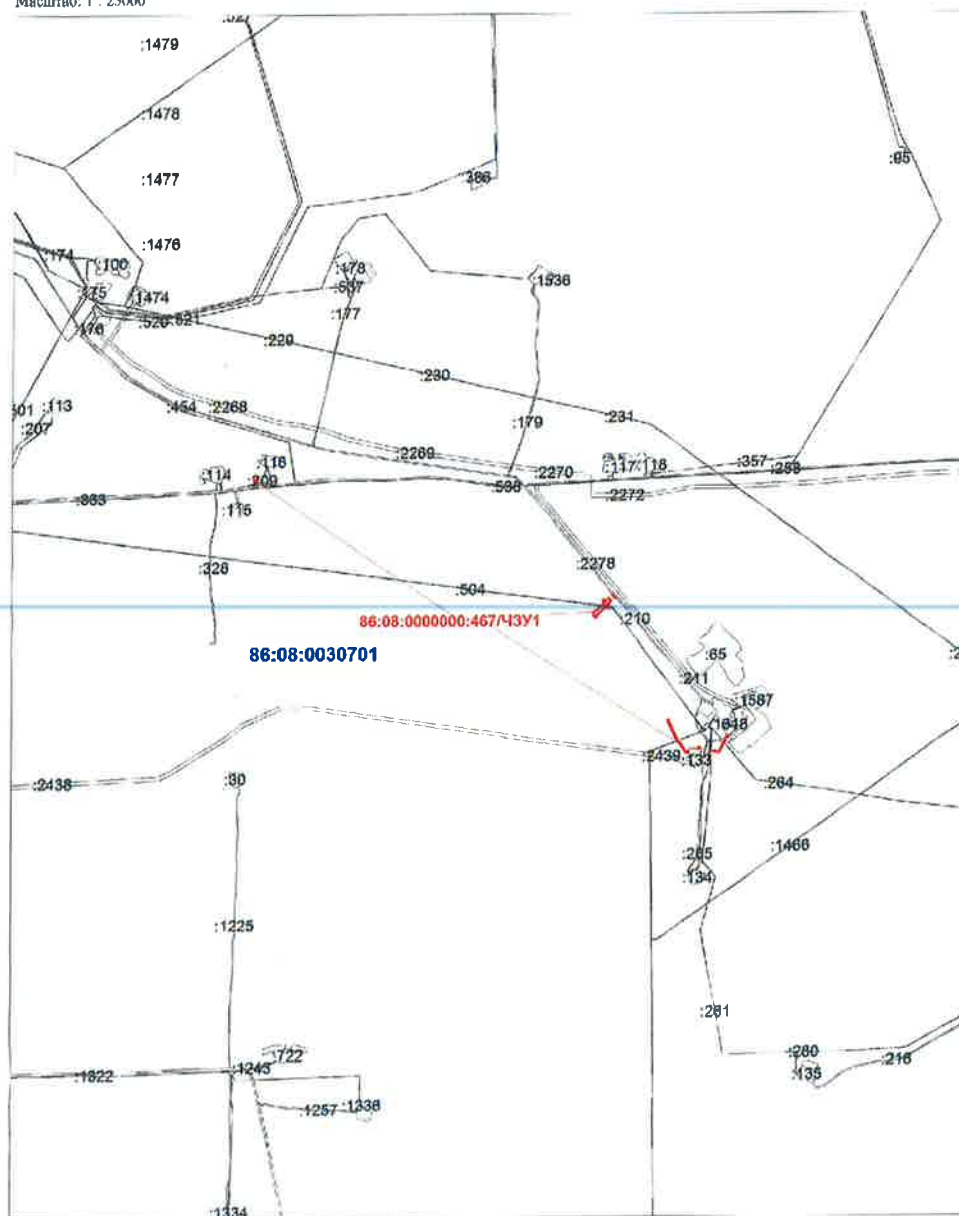
Площадь: 0,4771 га.

Вид формирования: образование части земельного участка с кадастровым номером 86:08:0000000:467

Землепользователь: ПАО "НК "Роснефть"

Объект: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»

Масштаб: 1 : 25000



Условные обозначения

- :2067 - границы учетных ЗУ
:467:ЗУ1 - границы образуемых ЗУ
86:08:0020903 - границы кадастровых кварталов

Согласование:

Представитель ПАО "НК"Роснефть"

По доверенности от 01.02.2019г. №11-72/42

Проектная документация лесного участка

№ 460-20

Пыть-Ях
(населенный пункт)23.03.2020
(дата)Старший отдела - участковый лесничий Иванов К.Н.
(ф.и.о., должность и наименование)Представитель ПАО "НК "Роснефть" Захарова Н.В. (Доверенность № 11-72/42 от 01.02.2019)
организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании: выписки из государственного лесного реестра от 18.03.2020г № 86/006/20/135, для предоставления в аренду в целях (под объект): «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти».

Вид использования лесов: **осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.**

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен на территории:

Нефтеюганского лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества, Нефтеюганского урочища
В эксплуатационных (нет) лесах

Участок №1 в кварталах № 154; 180; 181; площадь участка 0.6965 га (6965 кв.м.)	
условный номер земельного участка	86:08:0000000:467/ЧЗУ1
номер учётной записи в государственном лесном реестре	86/04/006/2020-03/00473
осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	

Субъект Российской Федерации: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Муниципальный район: Нефтеюганский

2. Лесистость муниципального района: 49.9 %

3. Общая площадь участка: 0.6965 га.
в том числе (га):

Общая площадь - всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	покрытые лесной растительностью	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Участок №1										
0.6965	0	0	0	0	0	0	0	0	0.6965	0.6965
Всего по отводу										
0.6965	0	0	0	0	0	0	0	0	0.6965	0.6965

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке:

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь, га
1	2	3	4	5	6

5. Сведения об обременениях: обременений нет

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

82

6.1. Характеристика лесного участка:

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесоотакцион- ный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га) / запас древесины (куб. м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/ куб. м)			
						Молод- няки	Средневоз- растные	Приспева- ющие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок №1		Объекты технической эксплуатации трубопроводного транспорта (узел №1)							
Эксплуата- ционные	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	180	40		0.0093 / -	Линия электропередач			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	180	42		0.1094 / -	Трасса коммуникаций			
Итого:					0.1187 / -				
Объекты технической эксплуатации трубопроводного транспорта (узел №2)									
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	154	83		0.0304 / -	Нефтепровод			
Итого:					0.0304 / -				
Трубопровод подземный (дополнительный участок напорного нефтепровода ДНС-ЮВ - ДНС-9 - т.52 от УДР ДНС-ЮВ до ПК 0+00,00)									
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	19		0.1917 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	66		0.0196 / -	Линия электропередач			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	70		0.1915 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	71		0.0009 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	72		0.0837 / -	Трасса коммуникаций			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	73		0.0104 / -	Нефтепровод			
	Нефтеюганск ое / Нефтеюганск ое	181	95		0.0496 / -	Линия электропередач			
Итого:					0.5474 / -				
Всего "Эксплуатационные":					0.6965 / -				
Итого по Участку №1:					0.6965 / -				

8

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотаксацион- ный выдел	Преобладающая порода	Площадь (га) / запас древесины (куб. м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/ куб. м)			
						Молод- няки	Средневоз- растные	Приспева- ющие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего:					0.6965 / -				

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Номер лесного квартала	Номер лесотаксационног о выдела	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав насаждений	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб. м/га)			
								Молод- няки	Средне- возраст- ные	Приспе- вающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

6.3. Объекты лесной инфраструктуры

№ п.п.	Лесничество	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотакса- ционный выдел	Наименование объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8

6.4. Объекты лесного семеноводства

№ п.п.	Лесничество	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотакса- ционный выдел	Наименование объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8

6.5. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п.п.	Лесничество	Участковое лесничество / урочище	Лесной квартал	Лесотакса- ционный выдел	Наименование объекта	Единица измере- ния	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	180	40	Линия электропередач		
2	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	72	Трасса коммуникаций		
3	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	70	Трасса коммуникаций		
4	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	19	Трасса коммуникаций		
5	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	73	Нефтепровод		
6	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	95	Линия электропередач		
7	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	180	42	Трасса коммуникаций		
8	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	66	Линия электропередач		
9	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	181	71	Трасса коммуникаций		
10	Нефтеюганское	Нефтеюганское / Нефтеюганское	154	83	Нефтепровод		

7. Участок пригоден для заявленных целей.
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования всего – 0.6965 га.

Вид использования лесов:

8

осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых

в том числе:

защитные леса – --- га;

эксплуатационные леса – 0.6965 га.

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения (заключение территориального отдела – лесничества является обязательным пунктом):

Замечаний и предложений нет

При проведении натурного обследования проектируемого лесного участка были выявлены следующие несоответствия с материалами лесоустройства:

Лица, проводившие обследования:

Старший отдела - участковый лесничий

Представитель ПАО "НК "Роснефть"
(Доверенность № 11-72/42 от
01.02.2019)

Начальник отдела - лесничий
Нефтеюганского территориального
отдела - лесничества

(ф.и.о., подпись и печать) **Исиков К.И.**
(ф.и.о., подпись и печать) **Захарова И.В.**
(ф.и.о., подпись и печать) **Николаев А.И.**

Неотъемлемой частью является схема расположения и границы лесного участка

Приложение № 3
к Проектной документации лесного участка

**СВЕДЕНИЯ
о земельных участках**

№ п/п	Кадастровый условный номер земельного участка	Местоположение земельного участка	Категория земель	Площадь, кв.м.	Вид разрешенного использования
Сведения об исходных земельных участках					
1	86:08:0000000:467	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский Нефтеюганский лесхоз	Земли лесного фонда	865165091	Под иными объектами специального назначения
Сведения об образуемых земельных участках					
1	86:08:0000000:467/ЧЗУ1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Нефтеюганское урочище в эксплуатационных лесах в кварталах №№: 154; 180; 181.	Земли лесного фонда	6965	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых

Представитель ПАО "НК "Роснефть"
(Доверенность № 11-72/42 от
01.02.2019)



(ф.и.о., подпись, печать)

Захарова Н.В.

2

Каталог координат поворотных точек
землепользования:
«ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
пл. 0.6965 га
Система координат 1963 года.

№п/п	X	Y	№п/п	X	Y	№п/п	X	Y
1	918964.37	3553600.16	47	917408.65	3553929.34	93	917426.52	3554096.31
2	918233.47	3553436.74	48	917406.60	3553929.21	94	917436.58	3554099.13
3	918207.75	3553410.45	49	917403.11	3553918.98	95	917436.15	3554100.99
4	918210.48	3553407.45	50	917404.81	3553918.08	96	917455.40	3554110.35
5	918201.22	3553393.92	51	917425.91	3554000.48	97	917456.48	3554116.39
6	918224.78	3553377.47	52	917419.90	3553999.92	98	917457.83	3554119.02
7	918235.94	3553393.29	53	917424.38	3553975.50	99	917467.08	3554123.16
8	918210.84	3553450.34	54	917428.47	3553987.51	100	917448.05	3554114.66
9	918201.11	3553435.11	55	917440.88	3554024.06	101	917439.90	3554111.02
10	918201.87	3553434.38	56	917438.24	3554023.05	102	917439.90	3554107.78
11	918215.44	3553447.12	57	917440.22	3554001.82	103	917447.02	3554108.96
12	917476.51	3553865.69	58	917429.91	3554000.86	104	917455.54	3554132.70
13	917476.02	3553864.40	59	917432.60	3553987.23	105	917411.34	3554110.96
14	917493.76	3553852.72	60	917425.86	3553967.44	106	917415.73	3554106.73
15	917499.81	3553849.20	61	917431.20	3553938.32	107	917460.39	3554128.69
16	917499.73	3553851.29	62	917428.38	3553933.40	108	917479.44	3554133.61
17	917494.14	3553853.88	63	917423.32	3553930.26	109	917465.26	3554126.63
18	917479.71	3553874.23	64	917412.96	3553929.61	110	917476.26	3554117.52
19	917477.96	3553869.54	65	917408.40	3553916.20	111	917481.77	3554131.34
20	917496.10	3553857.39	66	917471.30	3553883.17	112	917472.03	3554140.81
21	917499.55	3553855.79	67	917473.84	3553889.93	113	917457.04	3554133.44
22	917499.22	3553863.99	68	917425.39	3553922.39	114	917461.88	3554129.43
23	917483.24	3553883.65	69	917432.15	3553938.01	115	917476.40	3554136.56
24	917481.13	3553878.01	70	917448.01	3553988.73	116	917503.37	3554145.37
25	917503.12	3553866.46	71	917437.35	3554043.39	117	917492.26	3554139.91
26	917503.63	3553853.91	72	917436.35	3554043.28	118	917489.79	3554133.57
27	917564.06	3553825.96	73	917437.61	3554029.79	119	917492.97	3554131.52
28	917593.65	3553812.87	74	917438.90	3554030.28	120	917497.88	3554130.48
29	917592.02	3553809.21	75	917439.76	3554030.51	121	917502.80	3554131.08
30	917562.41	3553822.31	76	917414.97	3554101.90	122	917502.29	3554132.89
31	917503.81	3553849.41	77	917410.39	3554099.65	123	917511.57	3554137.96
32	917503.89	3553847.31	78	917413.42	3554084.33	124	917497.82	3554150.38
33	917596.32	3553804.41	79	917420.92	3554085.05	125	917494.59	3554145.50
34	917598.77	3553810.19	80	917423.14	3554082.90	126	917500.17	3554148.26
35	917595.13	3553812.74	81	917429.07	3554084.57	127	918970.94	3551534.81
36	917597.24	3553815.76	82	917427.51	3554092.44	128	918964.22	3551531.80
37	917603.06	3553824.09	83	917425.40	3554091.84	129	918960.28	3551517.38
38	917506.09	3553868.34	84	917407.87	3554108.76	130	918962.38	3551519.49
39	917439.32	3553895.43	85	917403.53	3554107.54	131	918973.41	3551524.42
40	917468.56	3553875.84	86	917414.23	3554054.23	132	918976.37	3551524.84
41	917469.89	3553879.38	87	917415.18	3554054.24	133	918997.43	3551546.44
42	917401.80	3553915.13	88	917415.09	3554055.18	134	918993.57	3551545.55
43	917401.48	3553914.19	89	917405.87	3554101.88	135	919004.77	3551524.84
44	917466.63	3553870.69	90	917411.92	3554104.85	136	919013.21	3551535.56
45	917467.12	3553871.99	91	917463.77	3554125.90			
46	917406.10	3553912.88	92	917418.78	3554103.78			

Представитель ПАО "НК "Роснефть"

(действующий на основании доверенности №11-72/42 от 01.02.2019г)

Н.В. Захарова



Лист 2

Геодетические данные

землепользования: «ЦППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»
пл. 0.6965 га

№№ точек	Длина линий, м	Румбы линий	№№ точек	Длина линий, м	Румбы линий	№№ точек	Длина линий, м	Румбы линий
1-2	748.95	ЮЗ:12°36'11"	47-48	2.05	ЮЗ:3°40'59"	93-94	10.45	СВ:15°37'08"
2-3	36.78	ЮЗ:45°38'00"	48-49	10.81	ЮЗ:71°09'27"	94-95	1.91	ЮВ:77°00'34"
3-4	4.06	СЗ:47°43'04"	49-50	1.92	СЗ:27°52'13"	95-96	21.41	СВ:25°55'58"
4-5	16.40	ЮЗ:55°36'15"	50-47	11.90	СВ:71°09'57"	96-97	6.13	СВ:79°51'27"
5-6	28.73	СЗ:34°55'39"	51-52	6.03	ЮЗ:5°20'24"	97-98	2.96	СВ:62°50'12"
6-7	19.36	СВ:54°47'50"	52-53	24.82	СЗ:79°37'26"	98-99	10.13	СВ:24°04'14"
7-2	43.52	ЮВ:86°44'44"	53-54	12.69	СВ:71°11'29"	99-91	4.30	ЮВ:39°41'01"
8-9	18.07	ЮЗ:57°25'05"	54-51	13.22	ЮВ:78°49'50"	100-101	8.93	ЮЗ:24°03'00"
9-10	1.05	СЗ:43°40'50"	55-56	2.83	ЮЗ:20°51'49"	101-102	3.24	3
10-11	18.61	СВ:43°10'48"	56-57	21.33	СЗ:84°40'18"	102-103	7.22	СВ:9°24'19"
11-8	5.61	ЮВ:34°57'47"	57-58	10.36	ЮЗ:5°18'06"	103-100	5.79	СВ:79°45'19"
12-13	1.38	ЮЗ:69°09'03"	58-59	13.89	СЗ:78°49'54"	104-105	49.26	ЮЗ:26°11'46"
13-14	21.24	СЗ:33°21'27"	59-60	20.91	ЮЗ:71°11'19"	105-106	6.09	СЗ:43°53'15"
14-15	7.00	СЗ:30°12'13"	60-61	29.61	СЗ:79°36'23"	106-107	49.77	СВ:26°11'02"
15-16	2.10	ЮВ:87°48'47"	61-62	5.68	ЮЗ:60°11'56"	107-104	6.29	ЮВ:39°34'20"
16-17	6.16	ЮВ:24°51'26"	62-63	5.95	ЮЗ:31°46'24"	108-109	15.80	ЮЗ:26°12'57"
17-12	21.22	ЮВ:33°47'60"	63-64	10.37	ЮЗ:3°36'08"	109-110	14.27	СЗ:39°38'31"
18-19	5.00	ЮЗ:69°30'58"	64-65	14.17	ЮЗ:71°13'13"	110-111	14.88	СВ:68°15'19"
19-20	21.84	СЗ:33°48'39"	65-66	71.04	СЗ:27°42'27"	111-108	3.25	ЮВ:44°13'42"
20-21	3.80	СЗ:24°52'50"	66-67	7.23	СВ:69°24'54"	112-113	16.70	ЮЗ:26°10'53"
21-22	8.21	ЮВ:87°41'42"	67-68	58.32	ЮВ:33°49'17"	113-114	6.29	СЗ:39°41'17"
22-18	22.04	ЮВ:27°40'55"	68-69	17.02	СВ:66°35'17"	114-115	16.17	СВ:26°10'55"
23-24	6.02	ЮЗ:69°27'55"	69-70	53.14	СВ:72°37'52"	115-112	6.10	ЮВ:44°11'07"
24-25	24.84	СЗ:27°42'11"	70-55	36.04	ЮВ:78°35'18"	116-117	12.38	ЮЗ:26°10'16"
25-26	12.57	СЗ:87°40'24"	71-72	1.01	ЮЗ:6°07'11"	117-118	6.81	ЮЗ:68°43'18"
26-27	66.57	СЗ:24°49'22"	72-73	13.55	СЗ:84°39'43"	118-119	3.78	СЗ:32°44'57"
27-28	32.36	СЗ:23°51'42"	73-74	1.38	СВ:20°40'01"	119-120	5.02	СЗ:11°57'00"
28-29	4.00	ЮЗ:65°57'25"	74-75	0.89	СВ:15°01'51"	120-121	4.96	СВ:6°52'55"
29-30	32.38	ЮВ:23°51'39"	75-71	13.10	ЮВ:79°23'50"	121-122	1.89	ЮВ:74°18'02"
30-31	64.56	ЮВ:24°49'14"	76-77	5.10	ЮЗ:26°10'45"	122-123	10.57	СВ:28°37'15"
31-32	2.11	СЗ:87°49'18"	77-78	15.62	СЗ:78°48'33"	123-116	11.06	ЮВ:42°07'13"
32-33	101.90	СЗ:24°53'45"	78-79	7.54	СВ:5°31'38"	124-125	5.85	ЮЗ:56°28'09"
33-34	6.27	СВ:67°00'18"	79-80	3.09	СЗ:44°14'46"	125-126	6.22	СВ:26°16'27"
34-35	4.44	ЮВ:34°59'50"	80-81	6.16	СВ:15°41'33"	126-124	3.17	ЮВ:42°02'57"
35-36	3.69	СВ:55°07'11"	81-82	8.02	ЮВ:78°47'08"	127-128	7.36	ЮЗ:24°09'46"
36-37	10.16	СВ:55°01'56"	82-83	2.19	ЮЗ:15°43'06"	128-129	14.95	ЮЗ:74°42'53"
37-38	106.59	ЮВ:24°31'40"	83-76	14.48	ЮВ:43°58'30"	129-130	2.98	СВ:45°09'17"
38-23	27.51	ЮВ:33°49'06"	84-85	4.51	ЮЗ:15°42'31"	130-131	12.07	СВ:24°04'31"
39-40	35.19	СЗ:33°48'58"	85-86	54.37	СЗ:78°38'52"	131-132	2.99	СВ:8°05'16"
40-41	3.78	СВ:69°23'56"	86-87	0.95	СВ:0°29'51"	132-127	11.36	ЮВ:61°25'44"
41-39	34.52	ЮВ:27°41'44"	87-88	0.94	ЮВ:84°31'56"	133-134	3.96	ЮЗ:12°52'40"
42-43	0.99	ЮЗ:71°12'15"	88-89	47.60	ЮВ:78°49'45"	134-135	23.55	СЗ:61°35'41"
43-44	78.34	СЗ:33°43'41"	89-90	6.74	СВ:26°08'24"	135-136	13.64	СВ:51°49'26"
44-45	1.39	СВ:69°23'33"	90-84	5.63	ЮВ:43°59'15"	136-133	19.16	ЮВ:34°34'42"
45-46	73.46	ЮВ:33°49'34"	91-92	50.14	ЮЗ:26°11'12"			
46-42	4.85	ЮВ:27°33'04"	92-93	10.75	СЗ:43°59'49"			

Представитель ПАО "НК "Роснефть"

(действующий на основании доверенности №11-72/42 от 01.02.2019г.)

Н.В. Захарова



Схема расположения и границы лесного участка.

Приложение к проектной
документации лесного участка

Лист 2 из 2

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Район: Нефтеюганский

Нефтеюганское лесничество

Нефтеюганское участковое лесничество

Нефтеюганское урочище

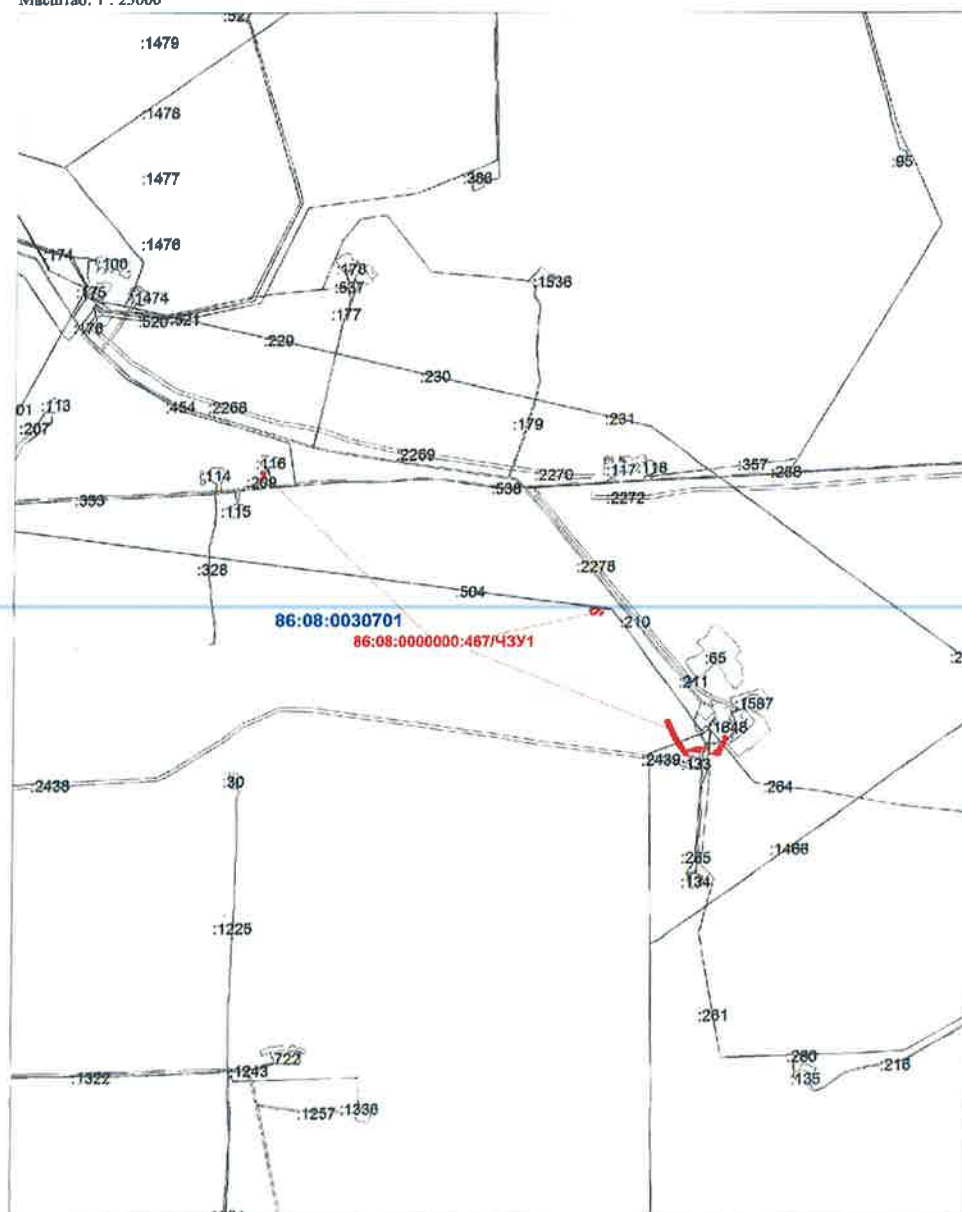
Площадь: 0,6965 га.

Вид формирования: образование части земельного участка с кадастровым номером 86:08:000000:467

Землепользователь: ПАО "НК "Роснефть"

Объект: «ШППН-2 Мамонтовского месторождения. Оптимизация схемы подготовки нефти»

Масштаб: 1 : 25000



Условные обозначения

- | | |
|---|---------------------------------|
| :2687 | - границы учтенных ЗУ |
| :467:ЗУ1 | - границы образуемых ЗУ |
| 86:08:0020903 | - границы кадастровых кварталов |

Согласование:

Представитель ПАО "НК"Роснефть"
по доверенности от 01.02.2019 №11-72/42.....

Захарова Н.В.

