



Ю Г Р А
нефтегазпроект

Общество с ограниченной ответственностью
«ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ»

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

**«Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов
эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади
Красноленинского месторождения»**

УТВЕРЖДЕН:

от « _____ » _____ 20 г. № _____

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

Утверждаемая часть

Главный инженер



Р.С.Каримов

Главный инженер проекта

А.О.Ширгазин

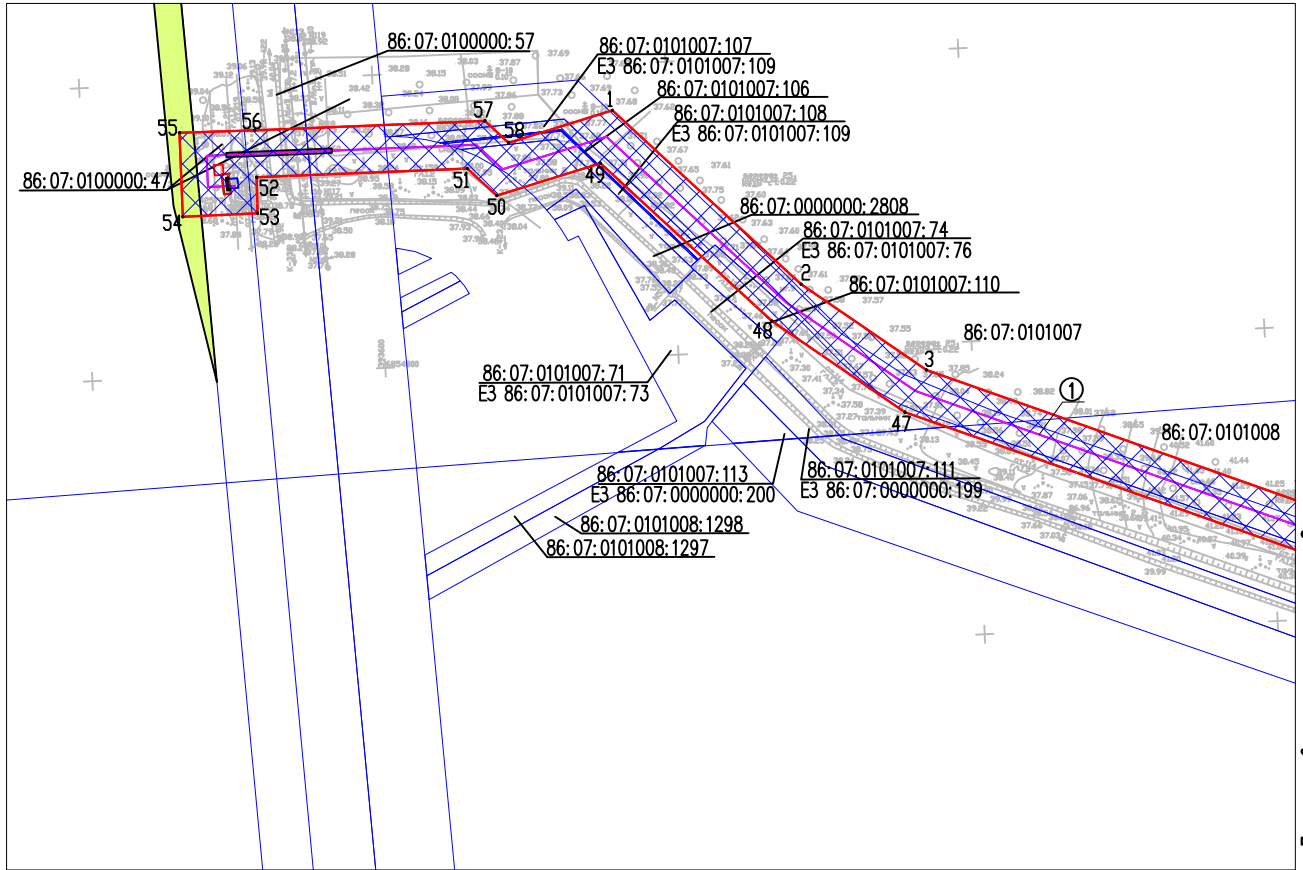
Уфа, 2018 г

СОСТАВ ПРОЕКТА

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть		
	Чертеж границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства	5
Раздел 2. Проект планировки территории. Пояснительная записка		
Раздел 2.1. Положение о размещении объектов капитального строительства		
2.1.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	14
2.1.2	Характеристики планируемого развития территории, плотности застройки, включая данные о предельно допустимых и максимальных параметрах застройки территории, технико-экономические показатели развития систем социально-культурного и коммунально-бытового, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения территории	17
2.1.3	Перечень субъектов Российской Федерации и муниципальных районов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения объектов капитального строительства	17
2.1.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства	17
2.1.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	20
2.1.6	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	20
2.1.7	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	21

	возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.1.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта капитального строительства	21
2.1.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	22
2.1.10	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	25
2.1.10.1	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	25
2.1.10.2	Мероприятия по обеспечению гражданской обороны	29
2.1.10.3	Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности	31









Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты–Мансийского автономного округа – Югры "Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо–Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения"



Линия сдвигания с листом 6

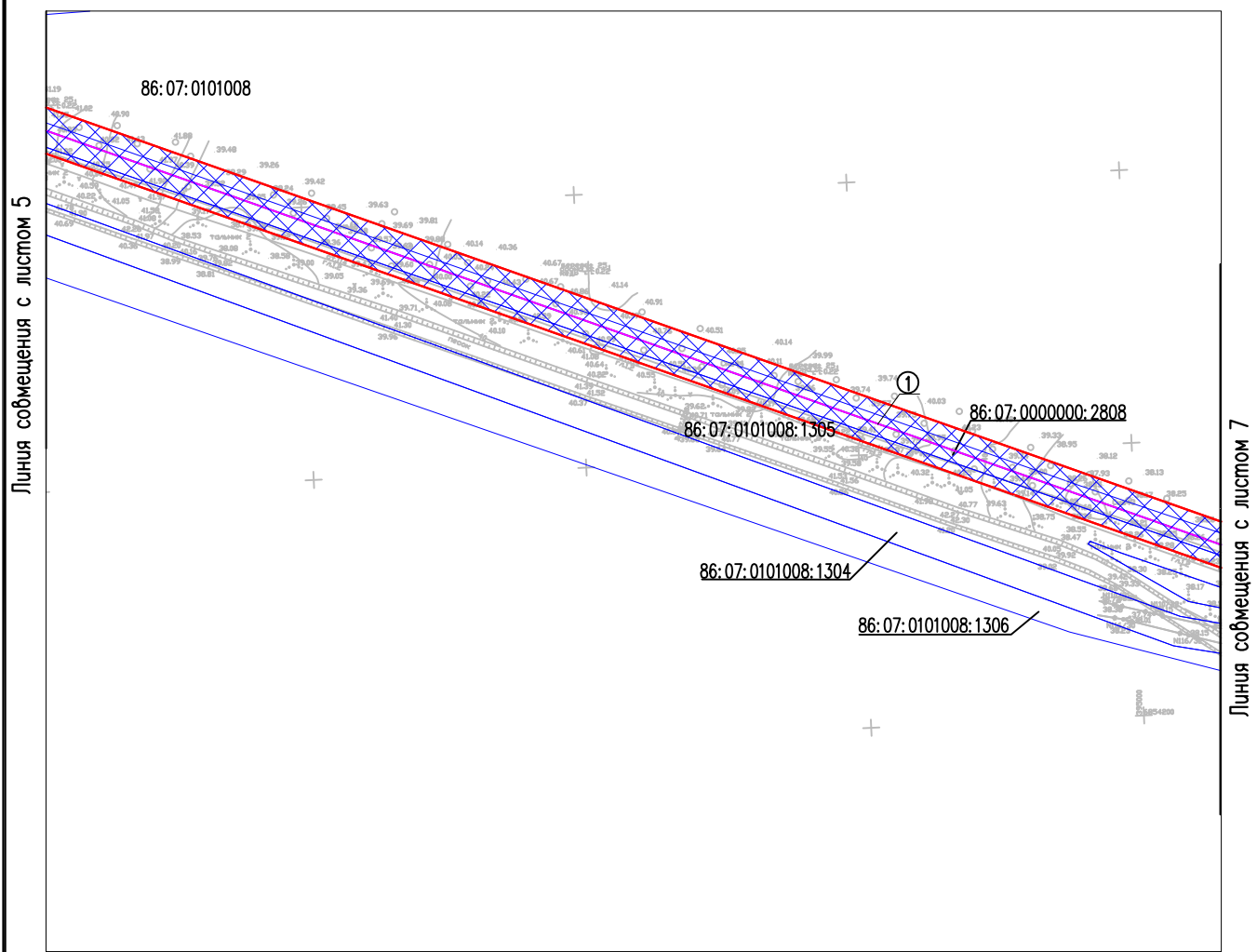
Экспликация проектируемых объектов	
1	Нефтегазосборные сети К 425 – УЗ№4
2	Подъезд к кусту скважин № 425
3	ВЛ 6кВ №1 т.бр. Куст № 425 – КТПН №1 Куст № 425
4	ВЛ 6кВ №2 т.бр. Куст № 425 – КТПН №1 Куст № 425
5	Подъезд к кусту скважин № 426
6	Нефтегазосборные сети К 426 – УДР УПСВ
7	ВЛ 6кВ №1 т.бр. Куст № 426 – КТПН №1 Куст № 426
8	ВЛ 6кВ №2 т.бр. Куст № 426 – КТПН №1 Куст № 426

Условные обозначения

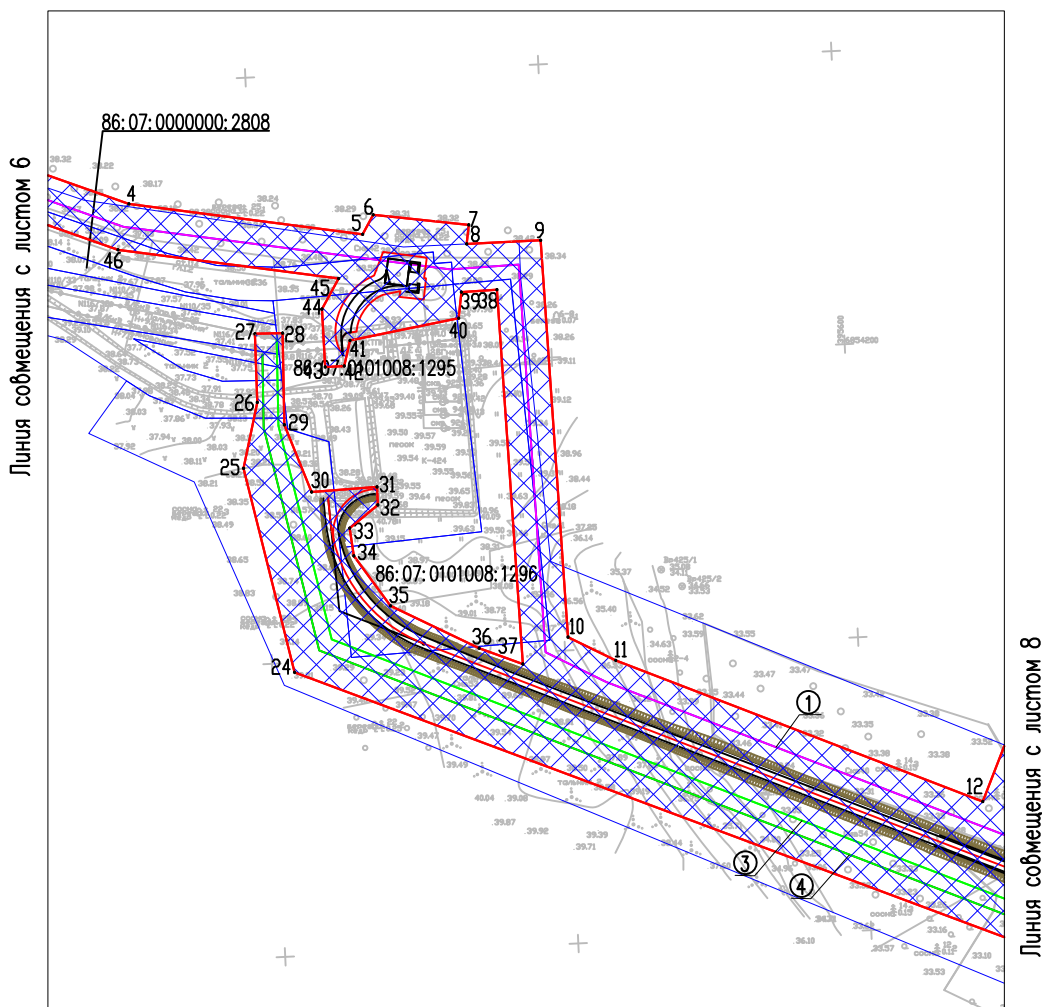
-  красные линии
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  границы земельных участков, учтенных в лесном реестре
-  границы земельных участков, отводимых смежным проектом ш.18/3/17
-  границы земельных участков согласно сведениями ЕГРН
-  номер линейного объекта
-  оси проектируемых ВЛ
-  оси проектируемых трубопроводов
-  оси проектируемых автодорог

86:07:0101008:1297 кадастровый номер земельного участка

Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты–Мансийского автономного округа – Югры ” Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо–Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения”



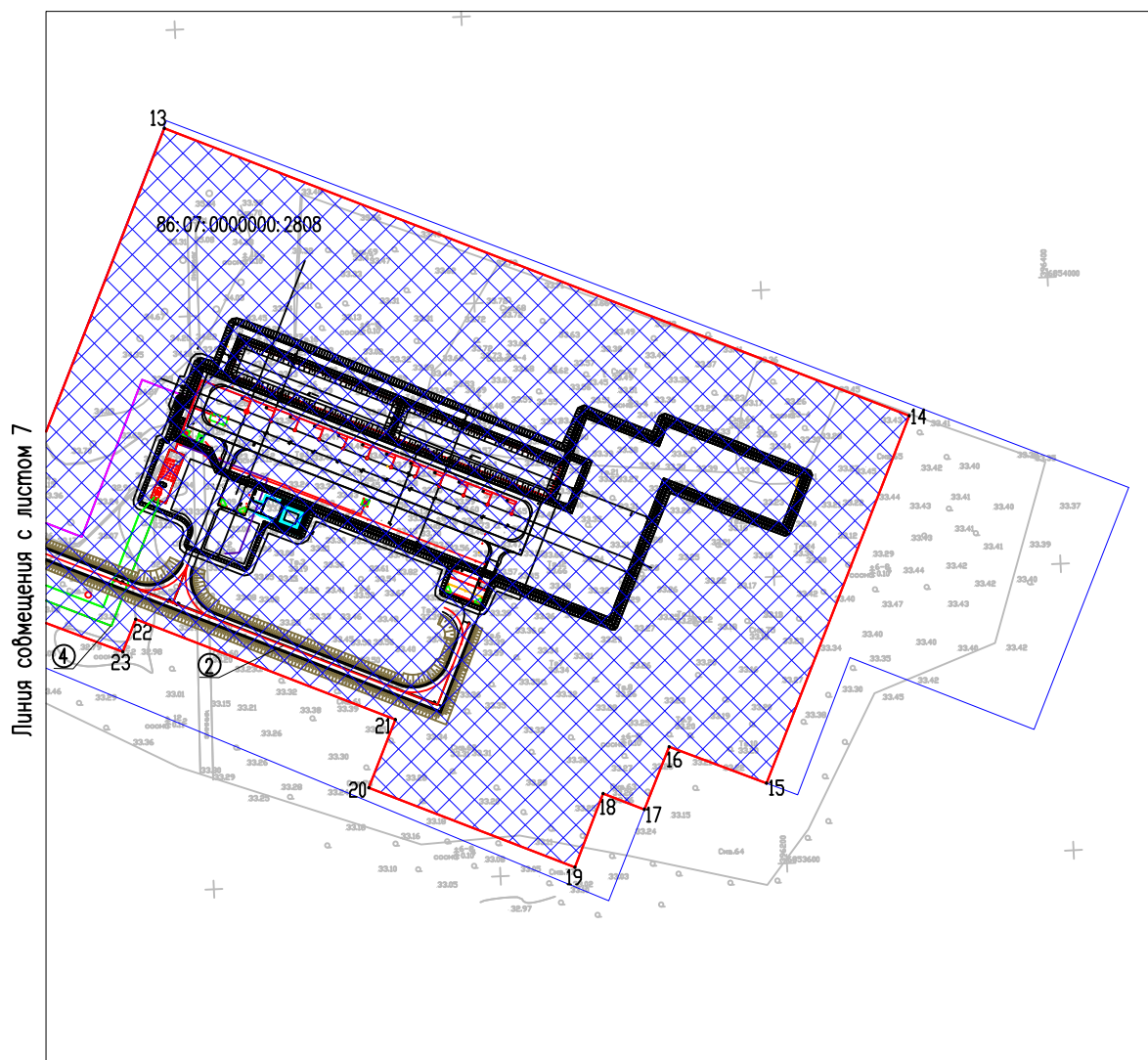
Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты–Мансийского автономного округа – Югры ” Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо–Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения”



Линия совмещения с листом 6

Линия совмещения с листом 8

Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ” Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения”

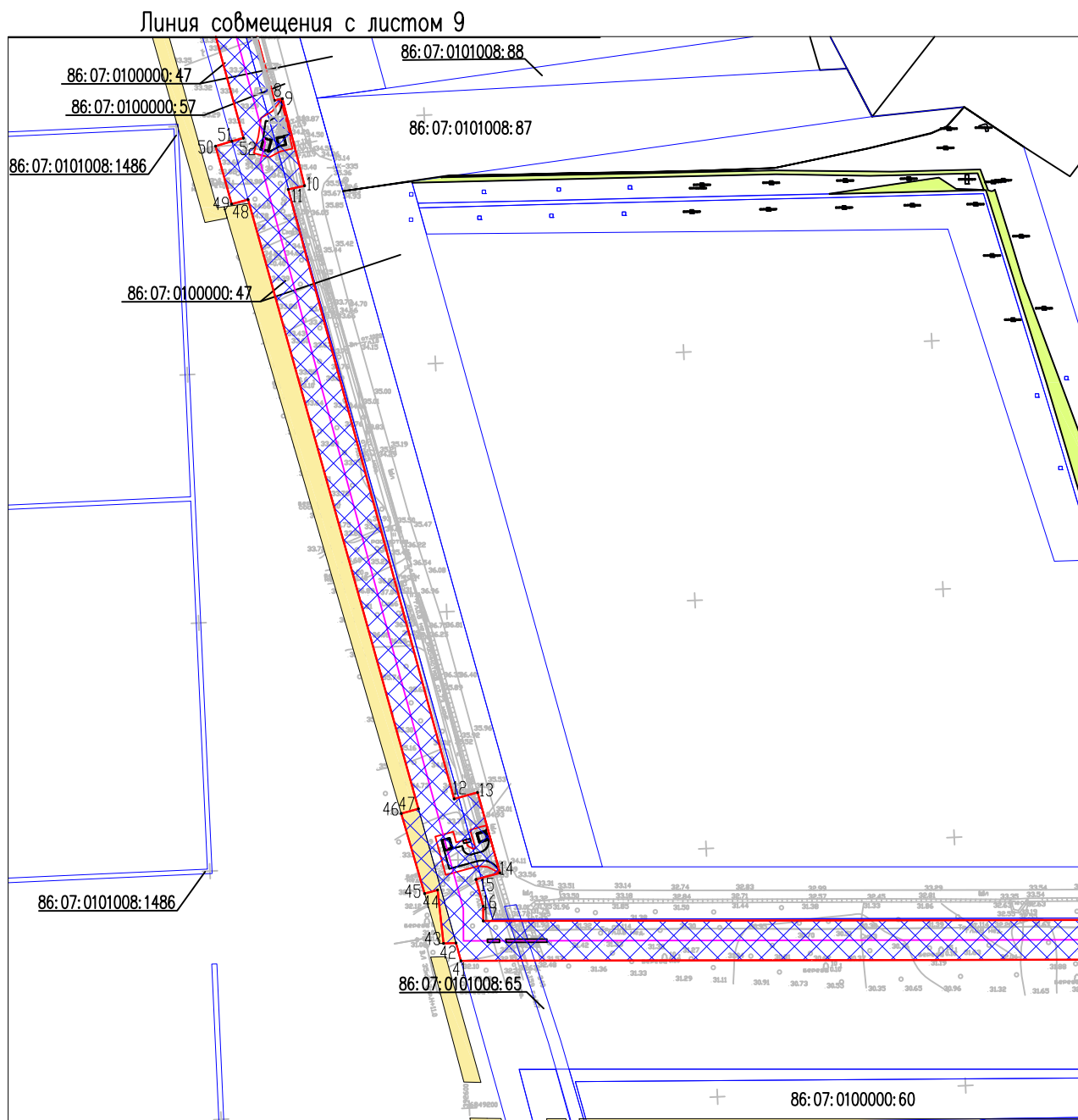


Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения"



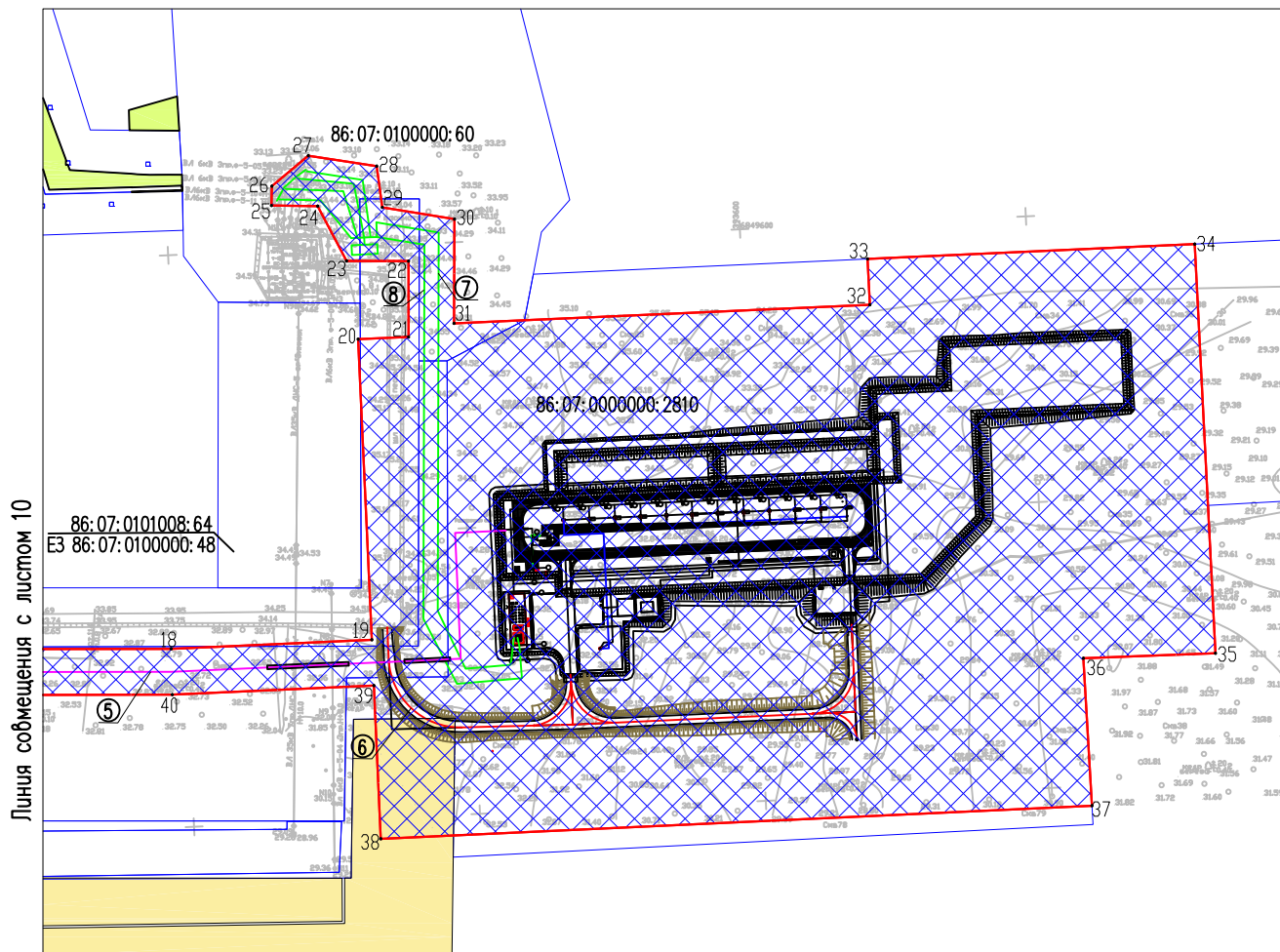
Линия совмещения с листом 10

Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения"



Линия совмещения с листом 11

Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ” Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения”



Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты–Мансийского автономного округа – Югры ” Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо–Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения”

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства №1

№	X	Y	№	X	Y
1	1042621.26	2549404.16	30	1041836.19	2550911.00
2	1042502.68	2549532.94	31	1041839.69	2550955.56
3	1042444.21	2549618.31	32	1041827.41	2550956.19
4	1042032.61	2550786.40	33	1041811.53	2550936.95
5	1042011.89	2550945.76	34	1041792.62	2550939.82
6	1042025.24	2550953.02	35	1041758.66	2550964.81
7	1042018.36	2551018.12	36	1041729.68	2551025.18
8	1042005.35	2551016.67	37	1041718.91	2551055.00
9	1042007.83	2551067.14	38	1041974.15	2551037.36
10	1041737.26	2551085.80	39	1041972.48	2551013.15
11	1041721.39	2551118.28	40	1041954.70	2551011.22
12	1041625.16	2551368.58	41	1041939.55	2550937.19
13	1041877.41	2551466.87	42	1041922.10	2550933.20
14	1041676.86	2551986.23	43	1041921.43	2550920.19
15	1041420.72	2551886.75	44	1041960.94	2550918.09
16	1041446.11	2551818.80	45	1041981.75	2550929.40
17	1041402.36	2551801.64	46	1042001.33	2550778.95
18	1041413.51	2551772.76	47	1042415.44	2549603.71
19	1041362.02	2551753.13	48	1042477.59	2549512.96
20	1041417.52	2551609.42	49	1042585.21	2549396.07
21	1041465.04	2551628.02	50	1042563.11	2549325.40
22	1041534.98	2551446.97	51	1042581.57	2549305.34
23	1041512.29	2551438.02	52	1042575.64	2549161.66
24	1041713.28	2550899.33	53	1042551.12	2549162.31
25	1041852.33	2550864.57	54	1042548.75	2549111.33
26	1041897.27	2550873.99	55	1042606.03	2549109.02
27	1041944.10	2550872.32	56	1042607.61	2549160.33
28	1041944.56	2550891.16	57	1042614.09	2549317.26
29	1041882.03	2550892.35	58	1042599.15	2549333.48

Проект планировки территории для размещения объекта капитального строительства Ханты–Мансийского автономного округа – Югры ” Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо–Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения”

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства №2

№	X	Y	№	X	Y
1	1038921.32	2548495.88	34	1037241.20	2549803.16
2	1038787.46	2548490.12	35	1036955.16	2549817.67
3	1038752.71	2548468.00	36	1036951.71	2549725.29
4	1038316.06	2548290.63	37	1036848.58	2549731.34
5	1038130.02	2548257.46	38	1036825.45	2549234.35
6	1037978.64	2548255.21	39	1036932.63	2549229.49
7	1037923.41	2548264.38	40	1036926.24	2549088.58
8	1037617.58	2548347.61	41	1036925.22	2548497.82
9	1037619.07	2548354.05	42	1036939.51	2548493.82
10	1037549.01	2548371.96	43	1036939.20	2548483.85
11	1037546.03	2548358.78	44	1036982.20	2548479.06
12	1037055.46	2548492.29	45	1036979.34	2548468.58
13	1037060.71	2548511.24	46	1037043.67	2548449.77
14	1036995.92	2548529.27	47	1037047.51	2548463.60
15	1036990.64	2548509.93	48	1037537.82	2548326.40
16	1036969.11	2548515.79	49	1037534.19	2548313.22
17	1036957.25	2548515.81	50	1037580.85	2548300.28
18	1036958.24	2549087.83	51	1037584.72	2548313.28
19	1036964.60	2549228.04	52	1037587.39	2548322.66
20	1037174.71	2549218.51	53	1037916.57	2548233.08
21	1037176.29	2549253.71	54	1037976.23	2548223.18
22	1037229.31	2549253.68	55	1038133.08	2548225.51
23	1037229.46	2549210.42	56	1038324.99	2548259.72
24	1037267.78	2549190.23	57	1038767.45	2548439.45
25	1037268.22	2549157.89	58	1038797.41	2548458.52
26	1037281.75	2549158.22	59	1038890.73	2548462.53
27	1037303.04	2549183.64	60	1038893.50	2548398.20
28	1037295.68	2549231.46	61	1038893.55	2548339.70
29	1037266.83	2549235.42	62	1038884.54	2548334.22
30	1037258.63	2549285.86	63	1038885.58	2548302.29
31	1037185.83	2549285.44	64	1038924.64	2548302.36
32	1037198.81	2549576.11	65	1038925.53	2548398.20
33	1037230.80	2549574.47			

2 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

2.1 Положение о размещении объектов капитального строительства

2.1.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Проектом «Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения» предусматривается строительство следующих линейных объектов:

- Нефтегазосборные сети К 425 – УЗ№4;
- Нефтегазосборные сети К 426 – УДР УПСВ;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 425 – КТПН №1 Куст № 425;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 425 – КТПН №1 Куст № 425;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 426 – КТПН №1 Куст № 426;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 426 – КТПН №1 Куст № 426;
- Подъезд к кусту скважин № 425;
- Подъезд к кусту скважин № 426.

В соответствии с п.5.3 СП 284.1325800.2016 проектируемые нефтесборные сети относятся к III классу трубопроводов.

По назначению в соответствии с табл.1 СП 284.1325800.2016 проектируемые нефтесборные трубопроводы относятся к III категории.

Класс нефтегазосборных сетей в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 (п. 7) – III.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 3) категория нефтегазосборных сетей в зависимости от его назначения – Н. Категории участков нефтегазосборных сетей назначаются согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 4).

Таблица 2.1 - Категория участков проектируемых трубопроводов

Пересечения	Категория участка
Пересечения с коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации	С
Узлы линейной запорной арматуры и участки трубопроводов по 250 м в каждую сторону от границ монтажного узла	С
Переходы через автомобильные дороги общего пользования и подъездные дороги к промышленным предприятиям IV, V категории включая участки по обе	С

Переходы через болота II типа (тип Б)	С
Пересечение с ВЛ и участки протяженностью 1000 м в каждую сторону от пересечения	С

Таблица 2.2 – Проектируемые трубопроводы

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Пропускная способность по жидкости тыс.м ³ /год /м ³ /сут
Нефтегазосборные сети К 425 – УЗ №4	Ø 159х8	2892,4	209,0
Нефтегазосборные сети К 426 – УДР УПСВ	Ø 159х8	3122	99,0

Согласно СП 37.13330.2012 проектируемые подъездные автодороги относятся:

в зависимости от характера деятельности предприятия – к автомобильным дорогам заводов, фабрик и т.п.;
по месту их расположения на предприятии – к межплощадочным;
по назначению – к основным;
по срокам использования – к постоянным.

Согласно заданию на разработку проектной документации, требованиям СП 37.13330.2012 технические нормативы проектируемых подъездных автодорог приняты как для автодорог III-в технической категории (таблица 2.3).

Таблица 2.3 — Технические нормативы для дорог III-в технической категории, СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт».

Наименование показателя	Измеритель	Показатель
Категория дороги		III-в
Ширина расчетного автомобиля	м	2,5
Расчетная скорость	км/час	50
Ширина земляного полотна	м	10,0
Ширина проезжей части	м	6,0
Ширина обочины	м	2,0
Число полос движения		2
Наименьшие радиусы кривых в плане, м		100
Обеспечение видимости:		

Наименование показателя	Измеритель	Показатель
поверхности дороги	м	100
встречного автомобиля	м	200
Наименьшие радиусы кривых в продольном профиле, м:		
выпуклых	м	1000
вогнутых	м	1200
Наибольший продольный уклон:	‰	35

Электроснабжение 2КТПНУ-6/0,4кВ куста скважин №425 предусматривается по двум одноцепным ВЛ-6кВ от существующих ВЛ-6кВ Ф-5-05 и Ф-5-10:

ВЛ-6кВ №1 «ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 425 – КТПН №1 Куст №425»;

ВЛ-6кВ №2 «ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 425 – КТПН №1 Куст №425».

Электроснабжение КТПНУ-6/0,4кВ №1 куста скважин №425 предусматривается по одноцепной ВЛ-6кВ отпайкой от проектируемой ВЛ-6кВ №1:

ВЛ-6кВ №3 «ВЛ 6кВ №3 т.вр. КТПН №1 Куст № 425 – КТПН №2 Куст № 425».

Электроснабжение потребителей зоны демонтажа буровой установки куста скважин №425 предусматривается по одноцепной ВЛ-6кВ отпайкой от проектируемой ВЛ-6кВ №2:

ВЛ-6кВ №4 «Временная ВЛ 6кВ к зоне демонтажа БУ».

Протяженность трасс ВЛ 6 кВ на куст скважин 425 составляет:

- ВЛ 6 кВ №1 – 829,9 м;

- ВЛ 6 кВ №2 – 851,6 м;

- ВЛ 6 кВ №3 – 72,8 м;

- ВЛ 6 кВ №4 – 412,5 м.

Электроснабжение куста скважин №426 предусматривается по двум проектируемым одноцепным ВЛ 6 кВ от ТЗРУ-6кВ.

ВЛ-6кВ №1 «ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 426 – КТПН №1 Куст №426»;

ВЛ-6кВ №2 «ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 426 – КТПН №1 Куст №426».

Электроснабжение КТПНУ-6/0,4кВ №1 куста скважин №426 предусматривается по одноцепной ВЛ-6кВ отпайкой от проектируемой ВЛ-6кВ №2: ВЛ-6кВ №3 «ВЛ 6кВ №3 т.вр. КТПН №1 Куст № 426 – КТПН №2 Куст № 426».

Электроснабжение потребителей зоны демонтажа буровой установки куста скважин №425 предусматривается по одноцепной ВЛ-6кВ отпайкой от проектируемой ВЛ-6кВ №1:

ВЛ-6кВ №4 «Временная ВЛ 6кВ к зоне демонтажа БУ».

Протяженность трасс ВЛ 6 кВ на куст скважин 426 составляет:

- ВЛ 6 кВ №1 – 424,1 м;
- ВЛ 6 кВ №2 – 408,6 м;
- ВЛ 6 кВ №3 – 49,4 м;
- ВЛ 6 кВ №4 – 327,9 м.

Заход проектируемых ВЛ-6кВ №1,2 на ТЗРУ-6кВ выполняется кабельным. Протяженность кабельного захода составляет 33,2 м.

2.1.2. Характеристики планируемого развития территории, плотности застройки, включая данные о предельно допустимых и максимальных параметрах застройки территории, технико-экономические показатели развития систем социально-культурного и коммунально-бытового, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения территории

Реконструируемые объекты размещены на землях лесного фонда, находящихся в ведении Октябрьского лесничества, Ендырского участкового лесничества.

Системы социально-культурного и коммунально-бытового, транспортного обслуживания не разрабатываются.

2.1.3. Перечень субъектов Российской Федерации и муниципальных районов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения объектов капитального строительства

Зона планируемого размещения объекта капитального строительства находится в границах Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении участок работ находится в 11 км к северо-востоку от с. Пальяново.

2.1.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства

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

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства №1

№	X	Y
1	1042621.26	2549404.16
2	1042502.68	2549532.94
3	1042444.21	2549618.31
4	1042032.61	2550786.40
5	1042011.89	2550945.76

ООО «Югранефтегазпроект»

«Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения»

6	1042025.24	2550953.02
7	1042018.36	2551018.12
8	1042005.35	2551016.67
9	1042007.83	2551067.14
10	1041737.26	2551085.80
11	1041721.39	2551118.28
12	1041625.16	2551368.58
13	1041877.41	2551466.87
14	1041676.86	2551986.23
15	1041420.72	2551886.75
16	1041446.11	2551818.80
17	1041402.36	2551801.64
18	1041413.51	2551772.76
19	1041362.02	2551753.13
20	1041417.52	2551609.42
21	1041465.04	2551628.02
22	1041534.98	2551446.97
23	1041512.29	2551438.02
24	1041713.28	2550899.33
25	1041852.33	2550864.57
26	1041897.27	2550873.99
27	1041944.10	2550872.32
28	1041944.56	2550891.16
29	1041882.03	2550892.35
30	1041836.19	2550911.00
31	1041839.69	2550955.56
32	1041827.41	2550956.19
33	1041811.53	2550936.95
34	1041792.62	2550939.82
35	1041758.66	2550964.81
36	1041729.68	2551025.18
37	1041718.91	2551055.00
38	1041974.15	2551037.36
39	1041972.48	2551013.15
40	1041954.70	2551011.22
41	1041939.55	2550937.19
42	1041922.10	2550933.20
43	1041921.43	2550920.19
44	1041960.94	2550918.09
45	1041981.75	2550929.40
46	1042001.33	2550778.95
47	1042415.44	2549603.71
48	1042477.59	2549512.96
49	1042585.21	2549396.07
50	1042563.11	2549325.40
51	1042581.57	2549305.34
52	1042575.64	2549161.66
53	1042551.12	2549162.31

54	1042548.75	2549111.33
55	1042606.03	2549109.02
56	1042607.61	2549160.33
57	1042614.09	2549317.26
58	1042599.15	2549333.48

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства №2

№	X	Y
1	1038921.32	2548495.88
2	1038787.46	2548490.12
3	1038752.71	2548468.00
4	1038316.06	2548290.63
5	1038130.02	2548257.46
6	1037978.64	2548255.21
7	1037923.41	2548264.38
8	1037617.58	2548347.61
9	1037619.07	2548354.05
10	1037549.01	2548371.96
11	1037546.03	2548358.78
12	1037055.46	2548492.29
13	1037060.71	2548511.24
14	1036995.92	2548529.27
15	1036990.64	2548509.93
16	1036969.11	2548515.79
17	1036957.25	2548515.81
18	1036958.24	2549087.83
19	1036964.60	2549228.04
20	1037174.71	2549218.51
21	1037176.29	2549253.71
22	1037229.31	2549253.68
23	1037229.46	2549210.42
24	1037267.78	2549190.23
25	1037268.22	2549157.89
26	1037281.75	2549158.22
27	1037303.04	2549183.64
28	1037295.68	2549231.46
29	1037266.83	2549235.42
30	1037258.63	2549285.86
31	1037185.83	2549285.44
32	1037198.81	2549576.11
33	1037230.80	2549574.47
34	1037241.20	2549803.16
35	1036955.16	2549817.67
36	1036951.71	2549725.29
37	1036848.58	2549731.34
38	1036825.45	2549234.35
39	1036932.63	2549229.49

40	1036926.24	2549088.58
41	1036925.22	2548497.82
42	1036939.51	2548493.82
43	1036939.20	2548483.85
44	1036982.20	2548479.06
45	1036979.34	2548468.58
46	1037043.67	2548449.77
47	1037047.51	2548463.60
48	1037537.82	2548326.40
49	1037534.19	2548313.22
50	1037580.85	2548300.28
51	1037584.72	2548313.28
52	1037587.39	2548322.66
53	1037916.57	2548233.08
54	1037976.23	2548223.18
55	1038133.08	2548225.51
56	1038324.99	2548259.72
57	1038767.45	2548439.45
58	1038797.41	2548458.52
59	1038890.73	2548462.53
60	1038893.50	2548398.20
61	1038893.55	2548339.70
62	1038884.54	2548334.22
63	1038885.58	2548302.29
64	1038924.64	2548302.36
65	1038925.53	2548398.20

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения объекта капитального строительства в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

2.1.5. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения объекта капитального строительства

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта капитального строительства.

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

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

Учитывая основные технические характеристики объекта капитального строительства «Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения» проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта капитального строительства «Кусты скважин №№ 425, 426. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения» составляет – 65,5848 га.

2.1.7. 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

Объекты капитального строительства (здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, в зоне планируемого размещения линейного объекта отсутствуют. В целях сохранности проектируемого линейного объекта устанавливается охранная зона вдоль трасс в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода (в соответствии с РД 39-132-94 (п. 7.4.1)), в 10 м от оси ВЛ 6 кВ с каждой стороны.

2.1.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта капитального строительства

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент

подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, не предусмотрено.

2.1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

- выбор строительных машин, оборудования и транспортных средств необходимо производить с учетом минимального количества выделяемых токсичных газов при работе;

- до начала строительных работ система питания двигателей дорожно-строительных и транспортных машин должна быть отрегулирована. Содержание выбросов вредных веществ с отработанными газами дизелей должно соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011. Контроль за техническим состоянием должно осуществлять ответственное лицо за производство работ на участке и механик подрядной организации;

- при производстве строительно-монтажных работ не допускать запыленности и загазованности воздуха сверх предельно-допустимых концентраций.

В целях уменьшения негативного влияния па почвенный покров движение и маневрирование техники и автотранспорта осуществлять строго на территории, отведенной в землепользование, необходим контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются установку индивидуальных приустьевых поддонов, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

- заправка строительной техники предусматривается «с колес» автозаправщиком с обязательным применением инвентарных металлических поддонов;

- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;

- обвязка устьев скважин колонными головками и фонтанной арматурой;

- накопление производственных отходов в строго отведенных для этого местах, оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;

- исключение сброса загрязнённого и аварийного стока на рельеф;

- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом складе с гидроизолированным настилом;
- рекультивация нарушенных земель.

Для накопления отходов V, IV класса опасности на территории стройплощадки выделена специальная площадка, где размещены контейнеры с удобными подъездами для транспорта. Площадка накопления отходов открытые, с водонепроницаемым или грунтовым покрытием.

Для накопления отходов III класса опасности на предприятии имеются металлические закрытые контейнеры различной емкостью, установленные на площадках с водонепроницаемым покрытием.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03.

Для снижения и предотвращения воздействия на недра проектом предусмотрены в соответствии с «Правилами охраны недр» следующие мероприятия и технологические решения:

- проведение СМР строго в границах отведенной территории;
- рекультивация земель, нарушенных при производстве строительных работ;
- предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);
- вывоз сточных вод, производственных и хозяйственно-бытовых отходов;
- надежная защита оборудования и коммуникаций от коррозионного воздействия;
- своевременная ликвидация возможных аварий при разгерметизации оборудования;
- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в септике, по мере накопления – вывоз на очистные сооружения;
- оборудование мест накопления отходов производств и потребления на период строительства и эксплуатации;
- осуществление заправки спецтехники с применением поддонов для исключения разливов топлива на поверхность земли;
- отсыпка и обваловка площадок запорной арматуры грунтом легкого гранулометрического состава (песок).

В период производства работ проектом предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на водную среду:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;

- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;
- своевременный и правильный сбор и накопление производственных и бытовых отходов;
- санкционированный вывоз отходов в специальные места хранения и утилизации;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- заправку строительной техники выполнять из транспортных средств "с колес" специальными шлангами;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

В мероприятиях по уменьшению воздействия на подземные воды в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- проведения мониторинга за состоянием подземных вод, расположенных на территориях предприятий – загрязнителей;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в не предусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.
 - 1) технический этап рекультивации;
 - 2) биологический этап рекультивации;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;

- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;
- запрет несанкционированной охоты;
- ограждение площадочных объектов;
- возмещение ущерба животному миру.

2.1.10. 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

2.1.10.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

На проектируемых объектах обращаются пожаровзрывоопасные вещества – нефть, попутный нефтяной газ, химические реагенты.

Согласно ГОСТ Р 22.0.02-2016 (п.2.1.16) проектируемые объекты (кусты скважин, нефтегазосборные сети) являются потенциально опасными объектами.

Проектируемые объекты входят в единый технологический цикл добычи и транспорта нефти и газа на Красноленинском месторождении и являются составной частью Фонда скважин и Системы промысловых трубопроводов Красноленинского месторождения.

Согласно исходным данным на разработку спецраздела «ПМ ГОЧС» (приложение А) вблизи проектируемых объектов потенциально опасные объекты (ПОО) отсутствуют.

Близлежащими потенциально опасными объектами, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемых объектах, являются

существующие объекты добычи и транспорта нефти Красноленинского месторождения.

Проектируемые объекты находятся на большом удалении от железнодорожных и автомагистральных транспортных коммуникаций, в связи с этим, необходимость рассмотрения сценариев аварий, которые могут возникнуть на транспортных коммуникациях, отсутствует.

Для предупреждения аварийной разгерметизации аппаратов или трубопроводов необходимо постоянно контролировать уровень загазованности воздушной среды путем отбора анализов воздуха, установкой газоанализаторов.

К обслуживанию технологического оборудования, работающего под давлением выше 0,07 МПа, допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие медицинское освидетельствование, обученные по соответствующей программе, аттестованные и имеющие удостоверение на право обслуживания сосудов.

Технологическое оборудование, работающее под давлением, немедленно останавливается в случаях:

- если давление в сосуде поднялось выше разрешенного и не снижается, несмотря на меры, принятые персоналом;
- при выявлении неисправности предохранительных клапанов;
- при обнаружении в сосуде неплотностей, выпучин, разрыва прокладок;
- при неисправности манометра и невозможности определить давление по другим приборам;
- при выходе из строя всех указателей уровня жидкости;
- при возникновении пожара, непосредственно угрожающего сосуду, находящемуся под давлением.

Показания контрольно-измерительных приборов, находящихся на щите в операторной (давление, температура и т.д.), периодически проверяются дублирующими приборами, установленными непосредственно на аппаратах.

Дренаживание жидкости из технологического оборудования производится только по герметичной, закрытой дренажной системе до полного слива токсичных жидкостей в дренажную емкость.

Все промышленные сооружения – операторная, насосные блоки, внутриплощадочное оборудование и т.д. – в целях защиты от прямых ударов, вторичных воздействий молнии и проявления статического электричества заземлены.

Кусты скважин оснащены средствами пожаротушения по перечню, согласованному с местными органами пожарного надзора, укомплектована средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и предохранительными приспособлениями в соответствии с действующими «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и

предохранительных приспособлений рабочим и служащим предприятий нефтяной и газовой промышленности».

В процессе работы оборудования возникает необходимость проведения профилактических и ремонтных работ, связанных с разгерметизацией оборудования и трубопроводной обвязки. При этом, несмотря на принимаемые меры (инвентарь, поддоны и др.), возможны проливы жидкости. Проливы нефти, реагентов при ремонтных и регламентных работах на технологическом оборудовании происходят на бетонированные и обордюренные площадки, что обеспечивает возможность удержания загрязняющих веществ в пределах площадки с последующим их сбором в систему производственно - дождевой канализации.

При случайном или аварийном разливе нефти, химический реагент рекомендуется смешать с большим количеством песка, вывести на полигон отходов производства для утилизации и уничтожить сжиганием, а место разлива необходимо промыть струей воды. Люди, занятые сжиганием химического реагента, пользуются противогазами или аппаратами автономного дыхания.

Технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации.

Все применяемые технические устройства сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором, и имеют разрешения на применение на опасном производственном объекте.

Сбросы вредных веществ в водные объекты отсутствуют. Место забора и сброса воды для проведения гидроиспытания трубопроводов будет предоставляться во время производства работ.

Для предотвращения доступа посторонних лиц на территорию месторождения, возможного вмешательства их в ход технологических процессов и противодействия террористическим проявлениям предусмотрен ряд технических решений для проектируемых объектов:

- освещение всего периметра площадок;
- защита от несанкционированного доступа в блоки.

При обнаружении признаков постороннего вмешательства в деятельность рассматриваемых объектов и в целях противодействия совершению актов диверсии охранники объекта обязаны принять меры к недопущению таких действий и незамедлительно сообщить по прямой связи оперативному дежурному ОВД. При угрозе возникновения террористического акта производится наращивание сил охраны, поиск подозрительных предметов, их извлечение и обезвреживание.

В ООО «Газпромнефть - Хантос» организовано взаимодействие с органами МВД и ФСБ по предупреждению террористических актов на объектах. Организовано получение от правоохранительных органов поступающей информации о фактах и попытках приготовления к террористическим актам.

Основные мероприятия по защите проектируемого объекта от террористических актов:

- проведение квалифицированного анализа «критических мест» и узлов в технологической цепочке каждого, уязвимо для воздействия объекта, на основе которого должен быть разработан комплекс защитных мер (усиление конструкций и т.д.);

- усиление мер режимного характера и охраны проектируемого объекта (устройство дополнительного ограждения, охранные сигнализации, разработка плана по переводу охраны на усиленный режим работы и проведению комплекса антитеррористических мероприятий при повышении террористической активности);

- разработка инструкции по действиям ответственных лиц на проектируемом объекте при возникновении угрозы и совершении террористического акта;

- обеспечение очистки территории от строительного мусора и складирования различных материалов;

- более тщательный подбор и проверка кадров;

- организация и проведение, совместно с сотрудниками правоохранительных органов, инструктажей и практических занятий по действиям при чрезвычайных происшествиях.

Специальные решения по защите людей, технологического оборудования, зданий и сооружений от воздушной ударной волны, вредных продуктов горения, радиоактивного, химического заражения и катастрофического затопления проектом не предусматривались.

Постоянно обслуживающий персонал на проектируемых объектах отсутствует.

Проектируемые трубопроводы предусмотрены в подземном исполнении.

Система оповещения о ЧС в ООО «Газпромнефть-Хантос», эксплуатирующей проектируемый объект, решена теми же средствами связи, что и система оповещения ГО.

Оповещение работников ООО «Газпромнефть-Хантос» и сервисных организаций об угрозе или возникновении ЧС осуществляет старший сменный диспетчер путем передачи информации по существующей системе оповещения, включая автоматизированную систему оповещения, а также телефонную и радиосвязь.

О происшедших авариях дежурный оператор должен:

- немедленно сообщить об этом руководству и сменному диспетчеру;

- отключить поврежденный участок и принять меры по ликвидации аварии в соответствии с планом ликвидации аварий (ПЛА);
- проинформировать диспетчера ЦИТС о принятых мерах по ликвидации аварии;
- сделать краткую, но ясную запись о случившемся в сменном (вахтовом) журнале, фиксируя место, сущность, причину аварии, принятые меры

2.1.10.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

Отнесение объекта к категории по ГО осуществляется в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.08.2016 г. № 804-дсп и приказа МЧС России от 08.09.2015 № 495ДСП «О внесении изменений в показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения»

Проектируемые объекты (кусты скважин, нефтегазосборные сети) являются не категорированным по гражданской обороне в соответствии с заданием на разработку специального раздела, выданного Департаментом гражданской защиты населения ХМАО - Югры.

Вблизи объектов проектирования отсутствуют города, отнесенные к группам по гражданской обороне и объекты особой важности по гражданской обороне.

Проектируемые объекты являются не категорированными по гражданской обороне. Согласно СП 165.1325800.2014 (приложение А) для проектируемых объектов ООО «Газпромнефть-Хантос» должны приводиться границы зон возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

Проектируемые объекты входят в единый технологический цикл добычи и транспорта нефти и газа на Красноленинском месторождении и являются составной частью Фонда скважин и Системы промысловых трубопроводов Красноленинского месторождения.

Близлежащими потенциально опасными объектами по отношению к проектируемым являются существующие объекты нефтедобычи Красноленинского месторождения.

По данным ООО «Газпромнефть-Хантос» объекты эксплуатации Северо-Восточной части Красноленинского месторождения не относятся к числу функционирующих в военное время.

Проектируемые объекты являются стационарными. Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности в военное время в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Проектируемые объекты не функционируют в военное время и не относятся к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

Проектируемые кусты скважин, нефтегазосборные сети не требуют постоянного присутствия персонала. Профилактическое обслуживание и ремонт технологического оборудования, электрооборудования, приборов КИП, средств связи осуществляется как персоналом обслуживающих объекты цехов добычи нефти и газа, так и предприятиями сервисного обслуживания. Режим работы персонала – круглосуточный, посменный, количество смен – 2, смена – 12 часов в сутки.

Проектируемый объект не является категорированным по гражданской обороне и вблизи него отсутствуют города, имеющих группу по ГО.

В составе проектируемого объекта не предусматривается размещение зданий и сооружений, к которым предъявляются требования по степени огнестойкости.

Оповещение работников ООО «Газпромнефть-Хантос», обслуживающих проектируемый объект, по сигналам гражданской обороны осуществляется по средствам массовой информации, телевидению и радиовещанию, а также по объектовым системам оповещения, созданным в обслуживающих организациях СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне».

Передача информации и сигналов оповещения осуществляется органами повседневного управления РСЧС с разрешения руководителей постоянно действующих органов управления РСЧС по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания, через радиовещательные и телевизионные передающие станции операторов связи и организаций телерадиовещания с перерывом вещательных программ для оповещения и информирования населения об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также об угрозе возникновения или при возникновении чрезвычайных ситуаций, с учетом положений Федерального закона от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ (ст. 11).

Оповещение по Государственной сети звукового вещания осуществляется подачей сигнала «Внимание всем!» (в мирное время) и «Воздушная тревога!» (в военное время), включением электросирен и последующей передачей речевого сообщения.

Речевая информация длительностью не более 5 минут передается по каналам центрального телевидения из студий телерадиовещания с перерывом программ вещания.

Допускается трехкратное повторение передачи речевой информации.

Обслуживающий персонал получает сигнал ГО так же по объектовым системам оповещения - телефонной связи, радиосвязи, сотовой связи.

Создание локальной системы оповещения не требуется. В составе проекта не предусматриваются решения по изменению существующей схемы оповещения ГО организаций, обслуживающих проектируемые объекты. Схема оповещения приведена в Приложении В.

Для оповещения территориальных контролирующих органов, ведомственных правоохранительных, природоохранительных служб, а также администрации близлежащих населённых пунктов используются следующие средства оповещения: телефоны, сотовые телефоны, факсимильные аппараты (факсы), модемы, компьютеры, громкоговорители, радиостанции типа «Моторола».

Обязанность получения сигналов ГО для месторождения возложена на дежурного начальника смены ЦИТС.

На объектах народного хозяйства, не входящих в зону светомаскировки, осуществляются заблаговременно только организационные мероприятия по подготовке и обеспечению отключения наружного и внутреннего освещения, а также световой маскировки производственных огней при подаче сигнала «Воздушная тревога».

Организационные мероприятия включают:

- подготовку дежурного персонала диспетчерских пунктов к работе по управлению электроосвещением;
- организацию дежурства в военное время в темное время суток на пунктах отключения наружного и внутреннего освещения промышленных предприятий и разработку планов и организационных мероприятий по безаварийной остановке промышленных объектов с целью сведения до минимума технологического светового излучения промышленных агрегатов и установок.

2.1.10.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Для обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах необходимо:

- ознакомить всех работающих с основными требованиями пожарной безопасности и мерами личной предосторожности, которые необходимо соблюдать при возникновении пожара, а также с планом эвакуации людей;
- установить перед въездом на территорию объекта схему организации движения автотранспортной техники с указанием основных сооружений, противопожарных проездов;
- обозначить категории по взрывопожарной и пожарной опасности на всех открытых технологических установках и сооружениях, а также

классы взрывоопасных и пожароопасных зон в соответствии с проектной документацией;

- вокруг взрывопожароопасных объектов, расположенных на территории нефтедобывающего предприятия, периодически должна скашиваться трава в зоне радиусом не менее 5 м. Запрещается складирование (хранение) горючих материалов в указанной зоне;

- поддерживать на территории установленный противопожарный режим (запрет курения на территории, оборудовать рабочие места инструкциями, плакатами и знаками пожарной безопасности, обеспечивать четкий порядок проведения ремонтных и огневых работ);

- запрещается на территории объекта разведение костров, выжигание травы, нефти;

- устранять неисправности в электросетях и электроаппаратуре, которые могут вызвать искрение, короткое замыкание, следует при отключенной электроэнергии;

- не допускать замазученность производственной территории и оборудования;

- промасленный, либо пропитанный нефтью обтирочный материал должен собираться в специальные металлические контейнеры, исключаящие ценообразование, с плотно закрывающимися крышками и удаляться в специально отведенное место, с последующей утилизацией;

- проливы ЛВЖ засыпать песком, замазученный песок собрать в герметичный контейнер;

- следить за герметичностью оборудования, фланцевых соединений, в случае обнаружения утечек принимать меры по их устранению;

- запорная арматура должна быть стальной, класс герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011;

- отогревать замерзшую аппаратуру, арматуру, трубопроводы разрешается только паром или горячей водой. Использование для этих целей паяльных ламп и других способов с применением открытого огня запрещается;

- выполнить молниезащиту и заземление объектов;

- запрещается на взрывоопасных объектах ремонт с применением огня и высоких температур, в том числе для ремонта приборов КИПиА. Запрещается работа оборудования, аппаратуры и трубопроводов при неисправных приборах КИПиА или при их отсутствии;

- в производственных помещениях и на наружных установках с целью оповещения персонала объекта о возникновении аварийных ситуаций и обеспечения включения устройств, применяемых для их локализации и ликвидации, организован постоянный автоматический контроль воздушной среды – наличие взрывоопасных паров и газов (СП 231.1311500.2015, п. 6.6.1);

– в блоках предусмотрена вентиляция в соответствии с СП 231.1311500.2015 (п. 6.5.1);

– в соответствии с СП 231.1311500.2015 п. 6.3.13 материалы, применяемые для теплоизоляции оборудования, предусматриваются негорючими;

– все проектируемое оборудование выбрано с учетом климатических и сейсмических условий района строительства (СП 231.1311500.2015, п. 6.3.16);

– размещение технологического оборудования и запорной арматуры обеспечивает удобство и безопасность их эксплуатации, возможность проведения ремонтных работ (СП 231.1311500.2015, п. 6.3.1);

- ремонтно-восстановительное подразделение должно оснащаться транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения, аптечкой, запасом чистой (питьевой) воды, герметичными контейнерами из негорючих материалов для транспортировки промасленной ветоши и замазученного песка к местам утилизации. Если во время ремонта будет обнаружено присутствие горючего продукта, работы, связанные с применением открытого огня, должны быть немедленно прекращены, люди удалены на безопасное расстояние. Ремонт возобновлять только после проверки, если она выявит отсутствие опасной концентрации продукта;

– обслуживающий персонал должен быть обучен правилам работы со специальными устройствами и приспособлениями для пожаротушения и ликвидации возможных аварий и первичными средствами пожаротушения, периодически должны производиться учения по ликвидации возможных аварий и загораний;

– проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий;

– в организации должен быть определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение;

– все работники организаций должны допускаться к работе только после прохождения первичного инструктажа, с дальнейшим прохождением периодических инструктажей, в т.ч. по вопросам соблюдения требований пожарной безопасности, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение по пожарной безопасности, в т.ч., по предупреждению и тушению возможных пожаров. Члены-бригады, не прошедшие инструктаж, к работе не допускаются.