



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.09.2018

№ 2148

г. Нижневартовск

Об утверждении документации
по планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить проект планировки территории для объекта «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовые площадки № 107, 114» согласно приложению.

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

Глава района

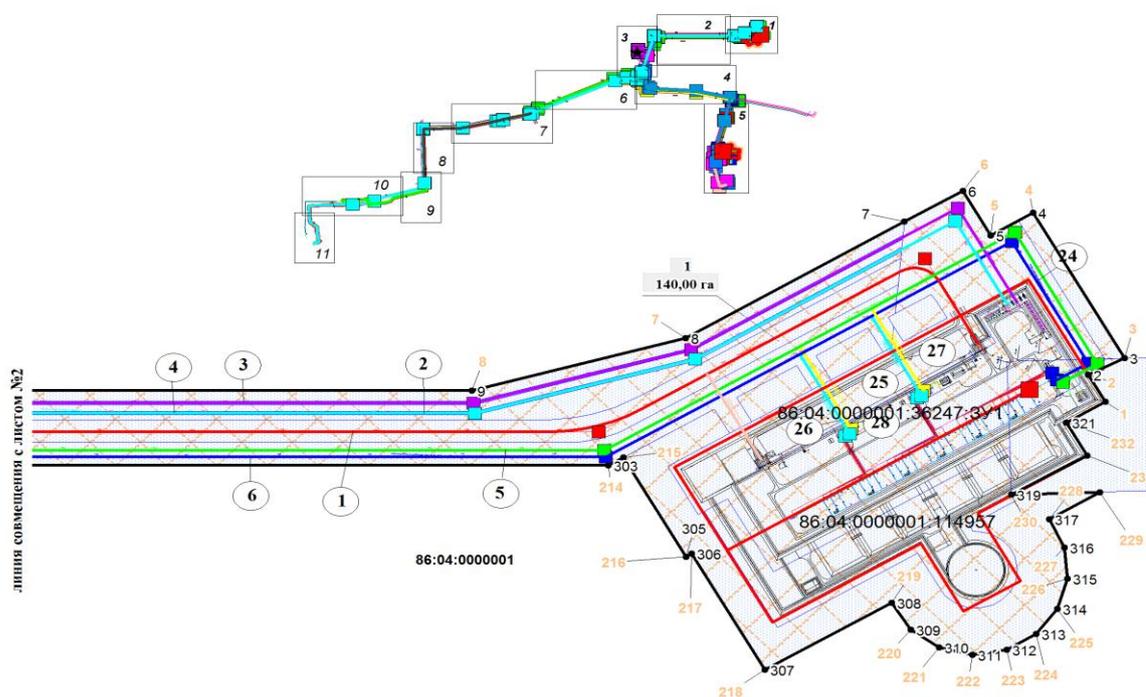


Б.А. Саломатин

I. Проект планировки территории. Графическая часть

1.1. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий

Схема расположения листов



ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

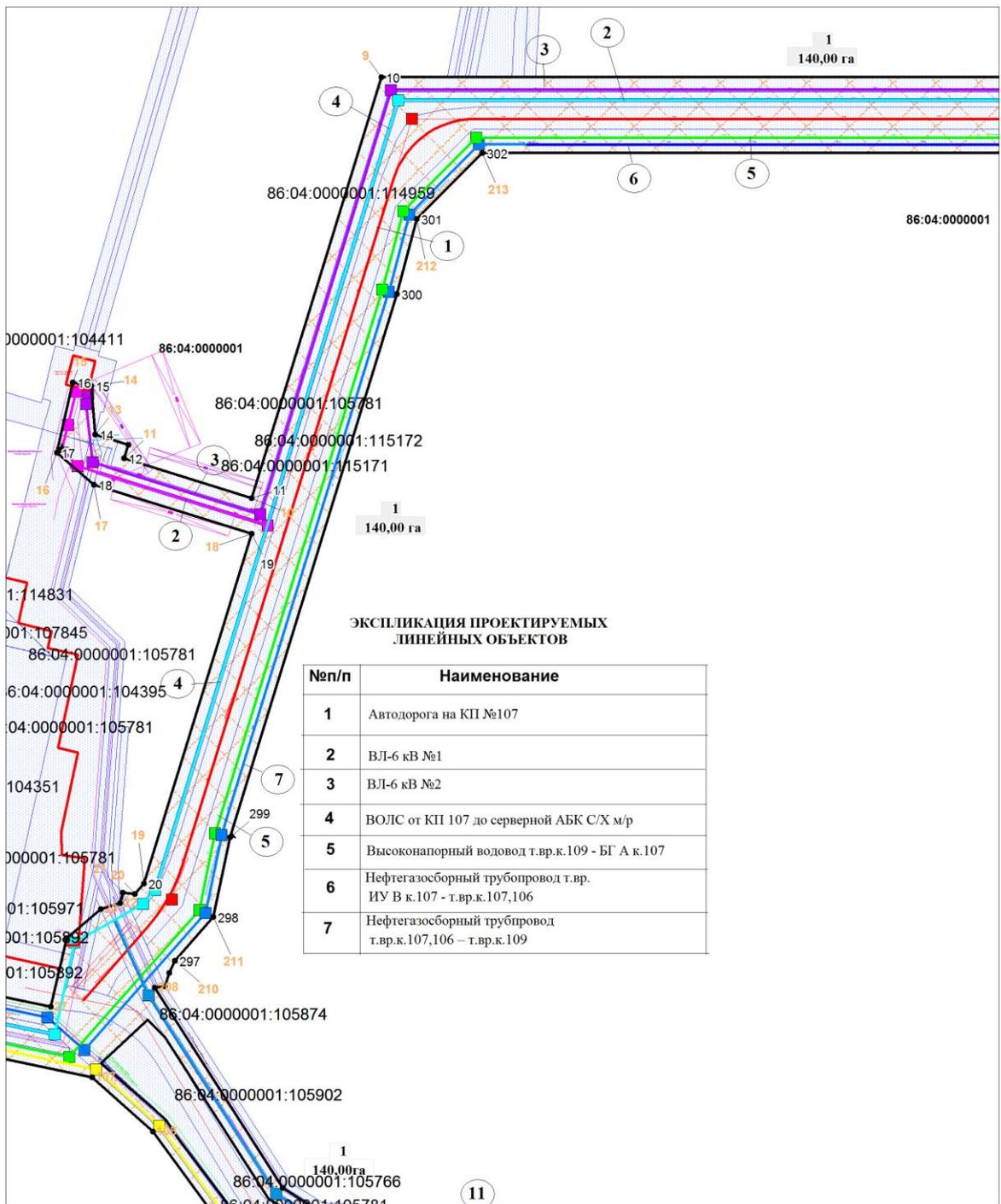
№п/п	Наименование
1	Автомоби́лная доро́га на КП №107
2	ВЛ-6 кВ №1
3	ВЛ-6 кВ №2
4	ВОЛС от КП 107 до серверной АБК С/Х м/р
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.109 - БГ А к.107
6	Нефтегазосборный трубопровод т.вр. ИУ В к.107 - т.вр.к.107,106
24	Нефтегазосборный трубопровод к.107 ИУ А - т.вр. ИУ В к.107
25	Нефтегазосборный трубопровод к.107 ИУ Б - т.вр. ИУ В к.107
26	Нефтегазосборный трубопровод к.107 ИУ В - т.вр. ИУ В к.107
27	Высоконапорный водовод т.вр. БГ Б к.107 - БГ Б к.107
28	Высоконапорный водовод т.вр. БГ Б к.107 - БГ Б к.107

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
 ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	«Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовые площадки №107, 114»

Условные обозначения:

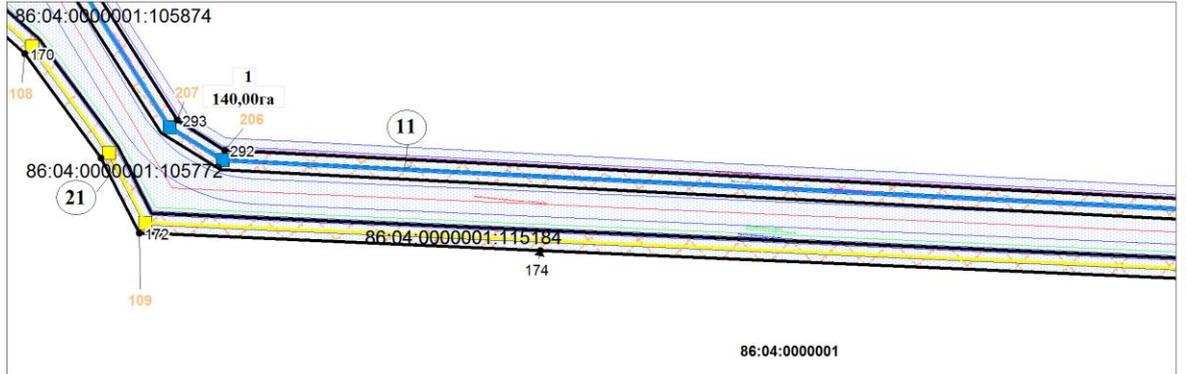
- границы земельных участков, сведения о которых содержатся в государственном кадастре недвижимости
- 86:04:0000001:1905** - кадастровый номер земельного участка
- красные линии и координаты поворотных точек
- номер зоны планируемого размещения объектов
площадь зоны размещения
- существующие красные линии
- зоны планируемого размещения линейных объектов и координаты поворотных точек
- трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- трасса проектируемого ВЛ-6 кВ
- трасса проектируемой Автомобильной дороги
- трасса проектируемого высоконапорного водовода



**ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

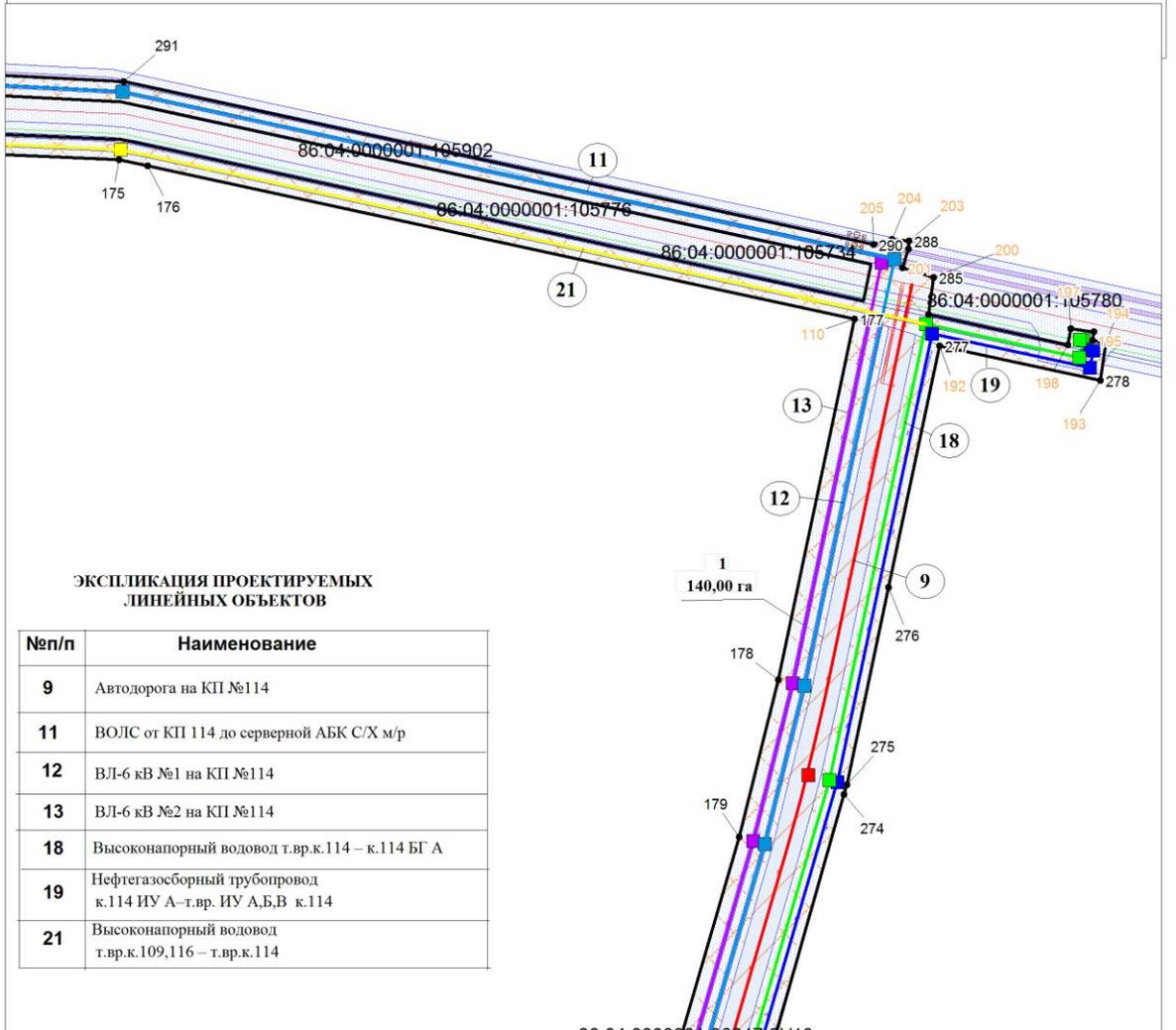
№п/п	Наименование
1	Автомоби́лная доро́га на КП №107
2	ВЛ-6 кВ №1
3	ВЛ-6 кВ №2
4	ВОЛС от КП 107 до серверной АБК С/Х м/р
5	Высоконапорный водовод т.вр.к.109 - БГ А к.107
6	Нефтегазосборный трубопровод т.вр. ИУ В к.107 - т.вр.к.107,106
7	Нефтегазосборный трубопровод т.вр.к.107,106 – т.вр.к.109

лист совмещения с листом №2



лист совмещения

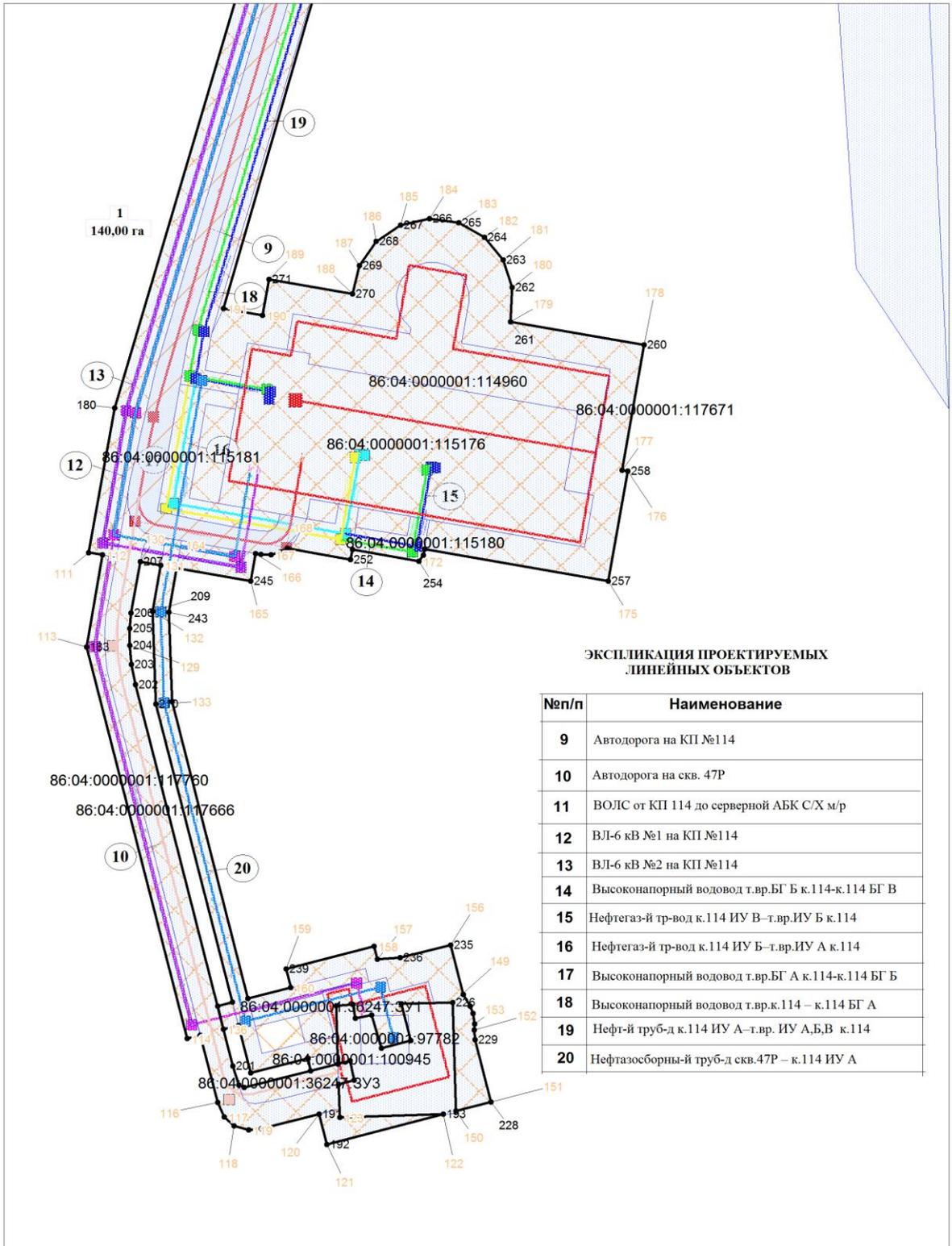
лист совмещения



**ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

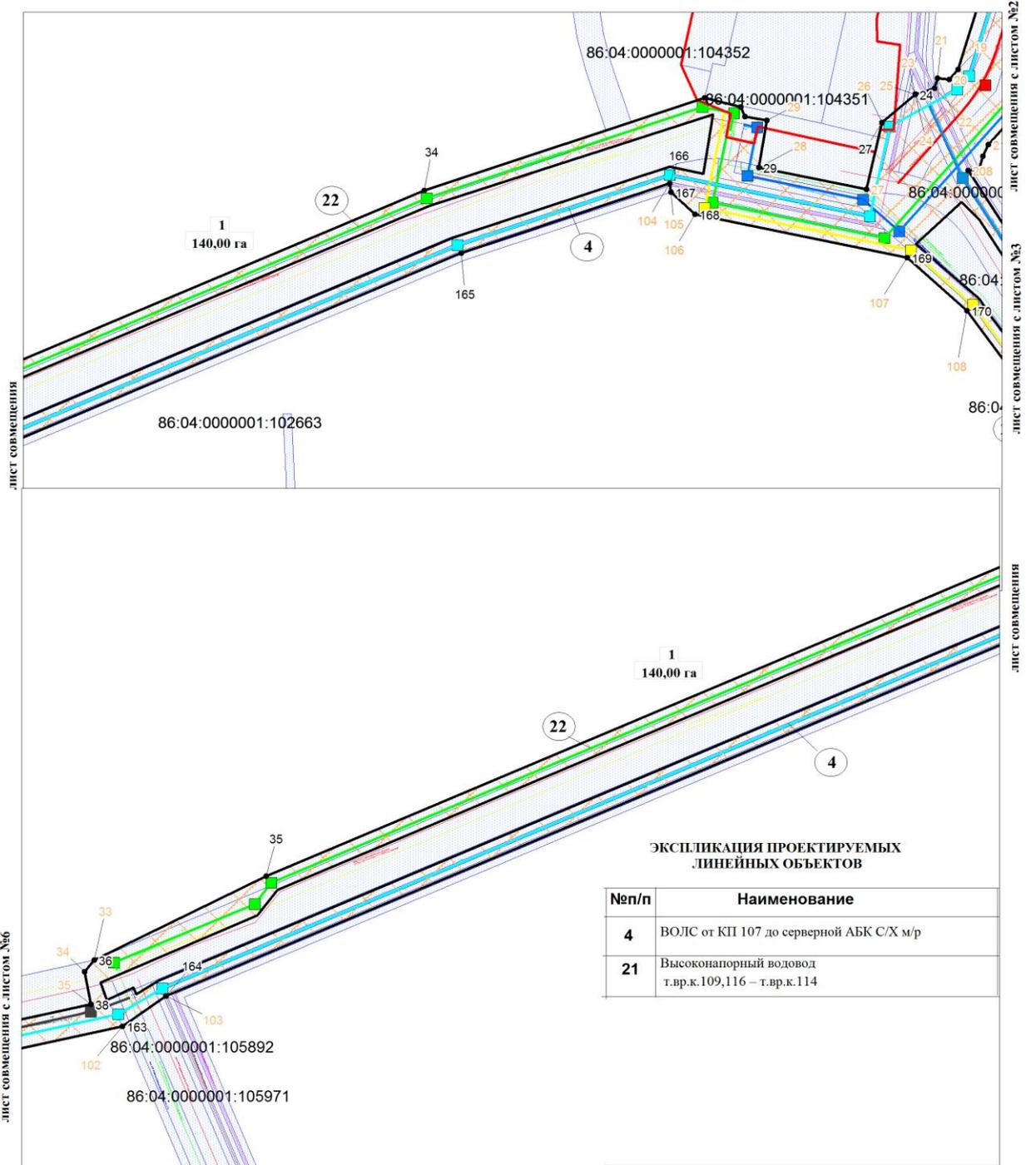
№п/п	Наименование
9	Автодорога на КП №114
11	ВОЛС от КП 114 до серверной АБК С/Х м/р
12	ВЛ-6 кВ №1 на КП №114
13	ВЛ-6 кВ №2 на КП №114
18	Высоконапорный водовод т.вр.к.114 – к.114 БГ А
19	Нефтегазосборный трубопровод к.114 ИУ А-т.вр. ИУ А,Б,В к.114
21	Высоконапорный водовод т.вр.к.109,116 – т.вр.к.114

лист совмещения с листом №4



**ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

№п/п	Наименование
9	Автодорога на КП №114
10	Автодорога на скв. 47Р
11	ВОЛС от КП 114 до серверной АБК С/Х м/р
12	ВЛ-6 кВ №1 на КП №114
13	ВЛ-6 кВ №2 на КП №114
14	Высоконапорный водовод т.вр.БГ Б к.114-к.114 БГ В
15	Нефтегаз-й тр-вод к.114 ИУ В-т.вр.ИУ Б к.114
16	Нефтегаз-й тр-вод к.114 ИУ Б-т.вр.ИУ А к.114
17	Высоконапорный водовод т.вр.БГ А к.114-к.114 БГ Б
18	Высоконапорный водовод т.вр.к.114 – к.114 БГ А
19	Нефт-й труб-д к.114 ИУ А-т.вр. ИУ А,Б,В к.114
20	Нефтясосборный-й труб-д скв.47Р – к.114 ИУ А



**ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

№п/п	Наименование
4	ВОЛС от КП 107 до серверной АБК С/Х м/р
21	Высоконапорный водовод т.вр.к.109,116 – т.вр.к.114

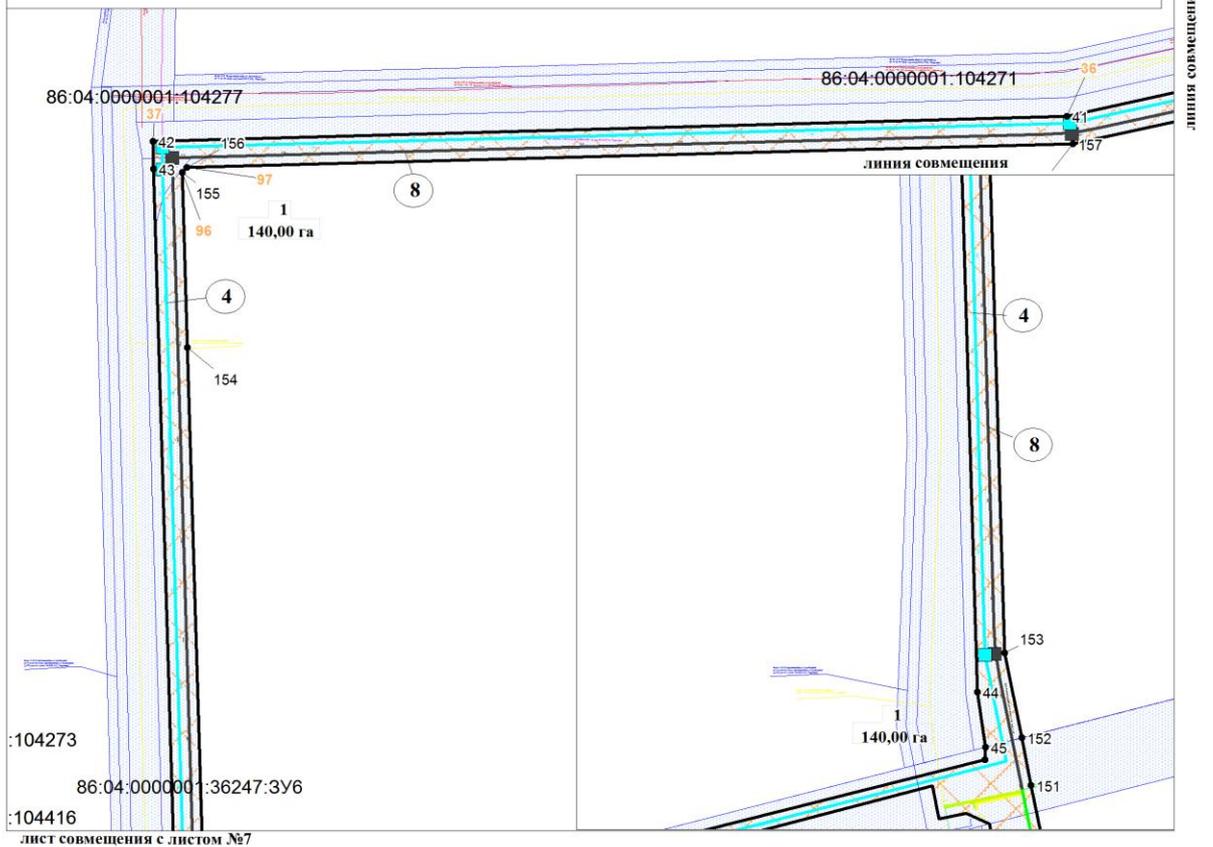
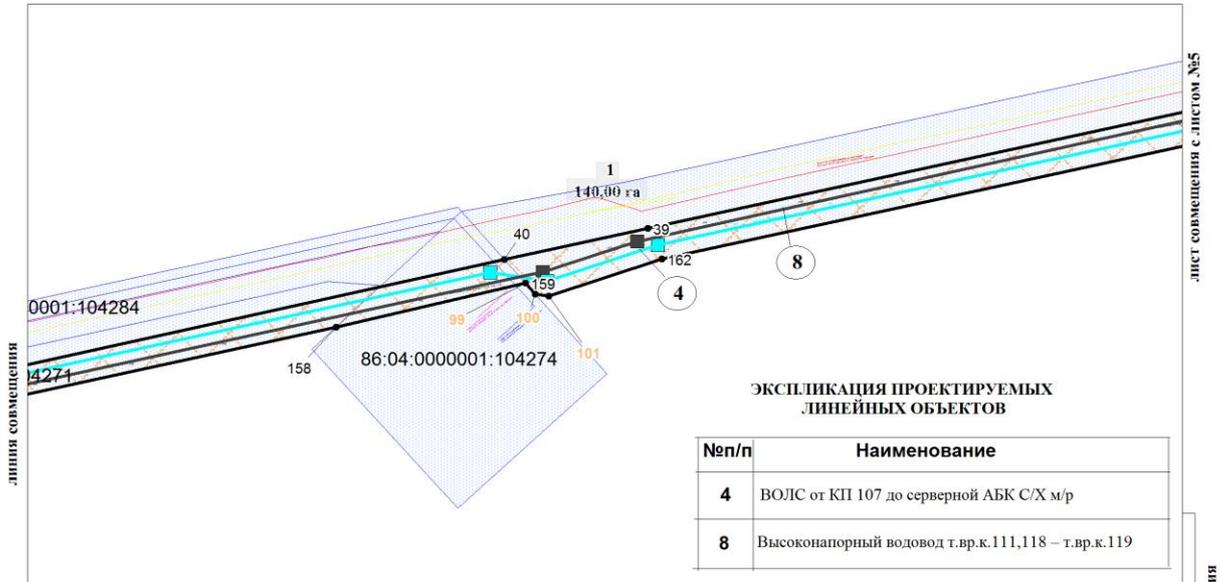
лист совмещения

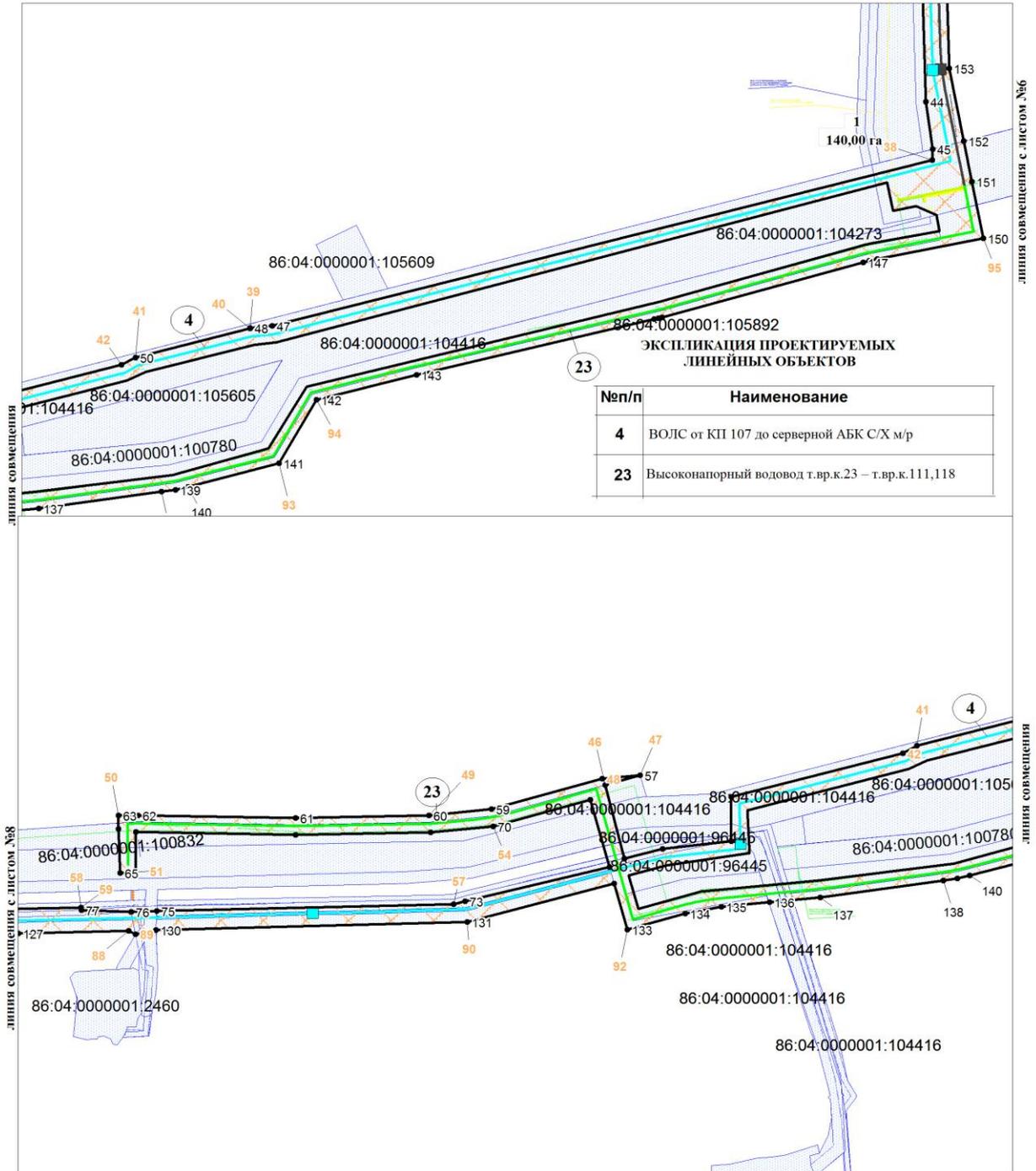
лист совмещения с листом №2

лист совмещения с листом №3

лист совмещения

лист совмещения с листом №6





**ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

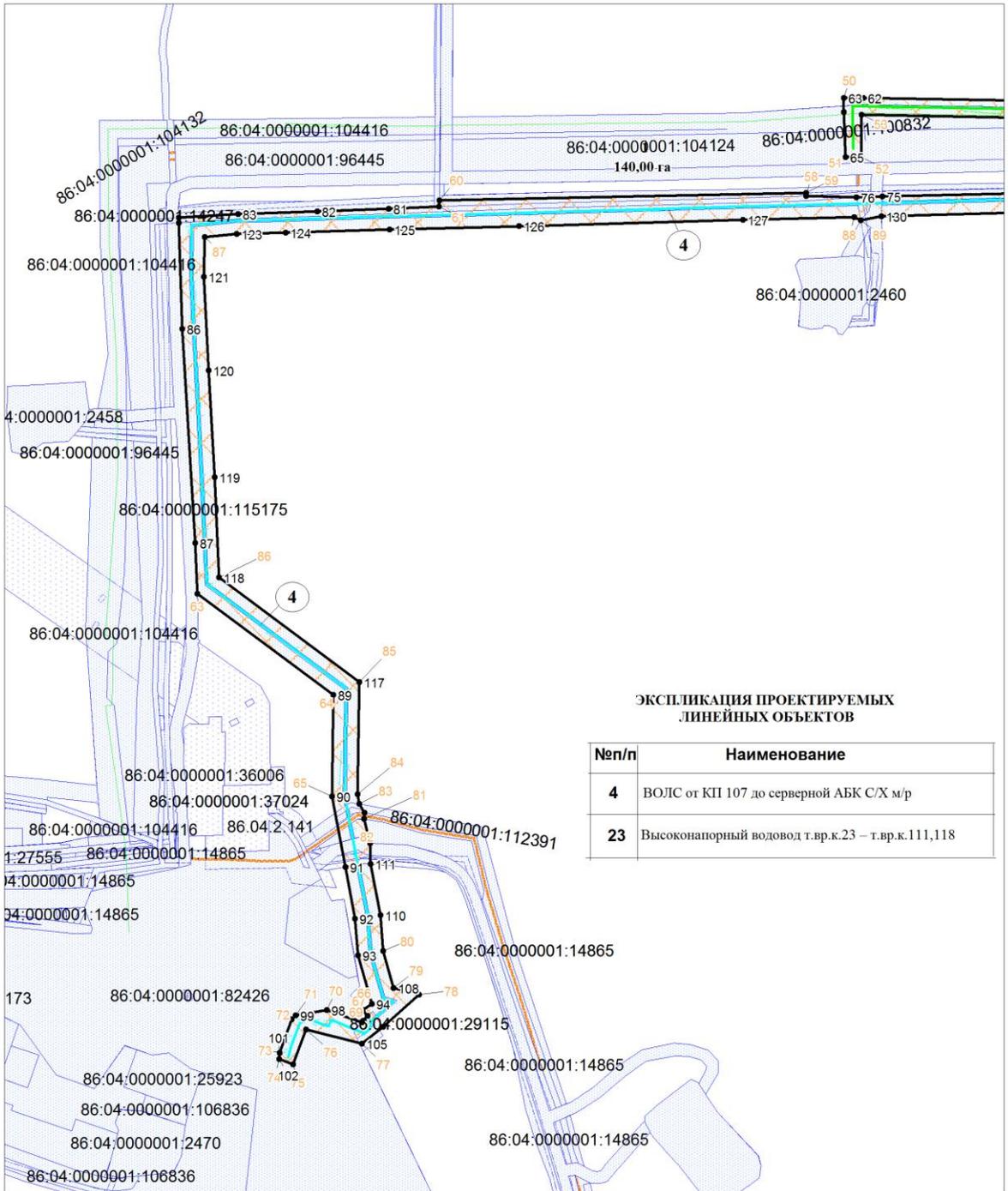
№п/п	Наименование
4	ВОЛС от КП 107 до серверной АБК С/Х м/р
23	Высоконапорный водовод т.вр.к.23 – т.вр.к.111,118

линия совмещения с листом №6

линия совмещения с листом №6

линия совмещения с листом №8

линия совмещения с листом №8



1.2. Перечень координат характерных точек красных линий

Номер точки	X	Y	Номер точки	X	Y	Номер точки	X	Y
1	1087407.67	4583697.81	57	1083339.65	4574637.12	113	1082462.15	4573459.46
2	1087439.74	4583679.14	58	1083335.39	4574592.22	114	1082469.15	4573460.09
3	1087459.43	4583718.54	59	1083299.04	4574461.73	115	1082479.64	4573453.81
4	1087631.93	4583618.99	60	1083291.78	4574387.84	116	1082490.63	4573451.71
5	1087605.10	4583572.99	61	1083288.90	4574230.86	117	1082619.86	4573453.66
6	1087657.80	4583542.37	62	1083291.86	4574045.20	118	1082740.07	4573289.49
7	1087621.35	4583478.91	63	1083291.72	4574022.28	119	1082855.24	4573284.04
8	1087483.58	4583240.37	64	1083275.72	4574022.09	120	1082978.32	4573276.91
9	1087421.19	4583007.15	65	1083223.54	4574024.14	121	1083086.08	4573271.53
10	1087421.24	4581157.26	66	1083223.54	4574042.94	122	1083131.71	4573272.26
11	1086927.66	4581004.57	67	1083272.30	4574042.84	123	1083135.47	4573310.21
12	1086974.25	4580854.00	68	1083268.71	4574230.76	124	1083136.66	4573367.30
13	1086990.41	4580859.00	69	1083271.70	4574390.13	125	1083140.36	4573489.50
14	1087002.23	4580819.80	70	1083278.87	4574463.87	126	1083144.17	4573641.11
15	1087059.33	4580815.15	71	1083310.54	4574578.05	127	1083151.65	4573903.96
16	1087063.49	4580793.33	72	1083230.39	4574600.96	128	1083154.79	4574034.43
17	1086980.83	4580774.51	73	1083189.84	4574430.57	129	1083150.95	4574042.18
18	1086943.32	4580818.38	74	1083186.28	4574416.93	130	1083155.53	4574066.45
19	1086885.91	4581004.22	75	1083178.27	4574067.30	131	1083165.18	4574433.29
20	1086475.57	4580877.31	76	1083177.38	4574037.06	132	1083211.15	4574606.33
21	1086463.45	4580866.73	77	1083179.21	4573978.29	133	1083156.10	4574621.71
22	1086465.16	4580852.56	78	1083182.55	4573978.10	134	1083175.27	4574690.00
23	1086452.89	4580849.34	79	1083173.82	4573547.59	135	1083183.27	4574732.66
24	1086445.81	4580826.28	80	1083166.92	4573547.48	136	1083188.65	4574789.75
25	1086445.89	4580826.25	81	1083164.30	4573488.17	137	1083194.62	4574849.22
26	1086445.80	4580826.24	82	1083161.30	4573404.52	138	1083214.34	4574994.32
27	1086411.61	4580786.43	83	1083158.25	4573311.77	139	1083216.73	4575010.97
28	1086331.19	4580767.57	84	1083154.04	4573242.02	140	1083220.32	4575025.24
29	1086357.53	4580638.83	85	1083148.01	4573242.22	141	1083248.24	4575133.05
30	1086414.24	4580648.60	86	1083026.13	4573245.98	142	1083323.68	4575177.48
31	1086418.78	4580622.30	87	1082779.61	4573261.32	143	1083353.74	4575295.82
32	1086430.32	4580616.99	88	1082721.49	4573264.10	144	1083419.88	4575577.10
33	1086441.78	4580573.86	89	1082604.73	4573423.42	145	1083421.08	4575581.86
34	1086329.94	4580238.12	90	1082488.07	4573421.65	146	1083422.27	4575586.61
35	1085595.33	4578506.07	91	1082406.86	4573437.37	147	1083487.40	4575824.48
36	1085493.71	4578300.31	92	1082347.23	4573448.94	148	1083489.79	4575831.62
37	1085479.71	4578288.47	93	1082305.00	4573452.11	149	1083491.58	4575841.13
38	1085440.58	4578296.15	94	1082249.54	4573468.33	150	1083516.43	4575966.52
39	1085310.52	4577702.92	95	1082242.10	4573458.00	151	1083583.60	4575952.93
40	1085278.88	4577557.62	96	1082235.76	4573463.56	152	1083632.00	4575943.42
41	1085105.19	4576775.23	97	1082227.86	4573456.85	153	1083718.96	4575926.07
42	1085079.50	4575857.28	98	1082242.15	4573415.86	154	1084871.28	4575891.94
43	1085051.68	4575857.78	99	1082236.22	4573379.19	155	1085048.49	4575886.82
44	1083678.87	4575898.47	100	1082231.44	4573374.43	156	1085053.48	4575891.01
45	1083622.50	4575906.51	101	1082193.20	4573360.16	157	1085077.25	4576781.46
46	1083609.73	4575906.01	102	1082185.64	4573359.92	158	1085209.85	4577386.63
47	1083412.12	4575125.15	103	1082179.72	4573376.22	159	1085254.60	4577578.95
48	1083409.73	4575098.98	104	1082219.72	4573391.37	160	1085243.68	4577588.96
49	1083409.13	4575098.98	105	1082203.59	4573457.05	161	1085241.72	4577602.50
50	1083374.47	4574963.40	106	1082222.99	4573481.57	162	1085279.39	4577717.40
51	1083365.51	4574946.75	107	1082259.81	4573524.17	163	1085413.82	4578333.59
52	1083313.62	4574744.53	108	1082267.89	4573494.16	164	1085450.81	4578386.33
53	1083260.95	4574744.56	109	1082310.49	4573481.66	165	1086254.46	4580282.15
54	1083251.98	4574663.68	110	1082351.21	4573478.72	166	1086338.12	4580531.91
55	1083240.63	4574618.49	111	1082410.17	4573467.26	167	1086327.63	4580533.43
56	1083327.90	4574595.61	112	1082434.26	4573466.60	168	1086301.17	4580562.34

169	1086248.62	4580816.32	229	1083701.45	4582981.48	289	1085878.71	4582919.08
170	1086184.94	4580887.88	230	1083713.97	4582980.49	290	1085873.28	4582900.31
171	1086081.41	4580964.11	231	1083721.54	4582980.82	291	1086036.37	4582139.90
172	1086007.11	4581002.79	232	1083734.72	4582978.91	292	1086088.95	4581088.52
173	1086006.24	4581023.98	233	1083743.66	4582975.42	293	1086118.83	4581040.95
174	1085989.77	4581404.89	234	1083758.31	4582966.66	294	1086353.91	4580889.72
175	1085958.33	4582135.38	235	1083820.56	4582950.72	295	1086355.30	4580902.38
176	1085952.13	4582164.14	236	1083804.77	4582888.11	296	1086371.09	4580907.22
177	1085798.86	4582880.85	237	1083802.43	4582859.75	297	1086385.35	4580913.89
178	1085437.67	4582803.56	238	1083818.72	4582855.61	298	1086436.41	4580959.32
179	1085280.20	4582763.89	239	1083790.60	4582745.85	299	1086530.13	4580978.68
180	1084494.20	4582532.39	240	1083767.01	4582751.85	300	1087166.97	4581175.69
181	1084312.65	4582500.22	241	1083753.49	4582698.44	301	1087255.04	4581199.30
182	1084309.64	4582517.06	242	1084125.54	4582603.75	302	1087332.23	4581276.49
183	1084194.39	4582497.50	243	1084237.64	4582599.85	303	1087332.18	4583156.16
184	1083703.23	4582622.56	244	1084293.26	4582609.66	304	1087341.73	4583172.71
185	1083707.45	4582639.13	245	1084277.10	4582701.82	305	1087223.91	4583240.55
186	1083623.02	4582660.65	246	1084311.45	4582708.06	306	1087227.65	4583247.09
187	1083604.76	4582669.02	247	1084311.44	4582708.13	307	1087089.94	4583326.84
188	1083593.83	4582681.20	248	1084310.34	4582714.38	308	1087169.35	4583464.69
189	1083588.73	4582699.15	249	1084309.85	4582727.34	309	1087137.69	4583485.84
190	1083590.20	4582715.31	250	1084313.29	4582738.93	310	1087116.37	4583516.91
191	1083608.43	4582787.14	251	1084317.74	4582747.37	311	1087107.97	4583553.26
192	1083570.49	4582796.85	252	1084303.55	4582826.04	312	1087113.86	4583590.21
193	1083608.14	4582941.84	253	1084316.62	4582828.45	313	1087132.67	4583622.53
194	1083604.26	4582812.78	254	1084301.87	4582911.52	314	1087162.04	4583645.69
195	1083645.70	4582811.42	255	1084309.23	4582916.95	315	1087197.87	4583656.43
196	1083650.75	4582830.68	256	1084317.18	4582918.36	316	1087235.13	4583653.25
197	1083675.11	4582825.74	257	1084277.14	4583147.41	317	1087268.63	4583636.61
198	1083671.16	4582810.59	258	1084414.67	4583171.82	318	1087300.58	4583691.93
199	1083642.00	4582693.88	259	1084416.03	4583164.41	319	1087297.65	4583595.37
200	1083644.88	4582687.25	260	1084572.87	4583192.04	320	1087344.24	4583677.84
201	1083668.85	4582679.80	261	1084602.19	4583025.65	321	1087383.18	4583655.36
202	1084147.05	4582558.55	262	1084644.98	4583027.75			
203	1084172.28	4582553.49	263	1084679.86	4583016.23			
204	1084196.05	4582551.42	264	1084708.22	4582992.90			
205	1084217.48	4582551.09	265	1084726.25	4582960.90			
206	1084236.61	4582552.66	266	1084731.52	4582924.55			
207	1084301.27	4582564.30	267	1084723.30	4582888.76			
208	1084296.74	4582589.97	268	1084702.71	4582858.34			
209	1084239.04	4582579.79	269	1084672.53	4582837.41			
210	1084122.74	4582583.86	270	1084636.87	4582828.78			
211	1083748.61	4582679.12	271	1084655.19	4582724.78			
212	1083743.92	4582660.77	272	1084609.92	4582716.78			
213	1083714.85	4582668.14	273	1084618.54	4582667.85			
214	1083719.55	4582686.52	274	1085322.82	4582870.16			
215	1083660.14	4582701.65	275	1085332.56	4582873.03			
216	1083678.50	4582773.53	276	1085530.00	4582915.27			
217	1083662.64	4582776.47	277	1085771.98	4582967.04			
218	1083671.16	4582810.59	278	1085737.11	4583129.97			
219	1083744.21	4582808.56	279	1085775.09	4583135.62			
220	1083745.96	4582829.32	280	1085777.65	4583122.30			
221	1083728.45	4582832.00	281	1085785.86	4583123.63			
222	1083732.73	4582852.74	282	1085789.06	4583100.19			
223	1083690.92	4582864.92	283	1085773.12	4583097.12			
224	1083700.80	4582901.14	284	1085803.34	4582955.80			
225	1083746.89	4582889.62	285	1085840.40	4582961.12			
226	1083748.57	4582953.51	286	1085849.95	4582929.63			
227	1083612.28	4582957.61	287	1085868.78	4582935.86			
228	1083623.50	4583000.95	288	1085876.96	4582935.93			

II. Положение о размещении линейных объектов
2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузопротяженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовые площадки №107, 114» предусматривает строительство линейного объекта:

Автодорога на кустовую площадку № 107, L=3,5 км.

ВЛ-6 кВ №1, L=3,2 км, ВЛ-6 кВ №2, L=3,2 км.

Нефтегазосборный трубопровод к. 107 ИУ А - т.вр. ИУ В к. 107, Ду-159х6 мм, L=0,100 км.

Нефтегазосборный трубопровод т.вр. ИУ В к. 107 -т.вр. к. 107, 106, Ду-219х6 мм, L=1,000 км, Ду-273х8 мм.

L=1,500 км.

Нефтегазосборный трубопровод т.вр. к. 107,106 т.вр. к. 109, Ду-325х8 мм L=0,200 км.,

Нефтегазосборный трубопровод к. 107 ИУ Б-т.вр. ИУ Б к. 107, Ду-159х6 мм, L=0,050 км.

Нефтегазосборный трубопровод к. 107 ИУ В - т.вр. ИУ В к. 107. Ду-159х6 мм, L=4,050 км.

Высоконапорный водовод т.вр. к. 109 БГ А к. 107, Ду- 168х14 мм, L=4,100 км, 219х18 мм, L=4,000 км, Ду- 273х20 мм, L=0,500 км.

Высоконапорный водовод т.вр. БГ Б К.107-БГ Б к. 107, Ду-168х14 мм, П=0,050 км.

Высоконапорный водовод т.вр. БГ В к. 107 БГ В к. 107, Ду-168х14 мм, П=0,050 км.

Высоконапорный водовод т.вр к.111, 118 - т.вр.к.119, 273х20 мм. П=4,139 км.

«т.вр.к. 111,118- т.вр.к. 111,118/1», Ду-273х20, П=0,08 км.

«т.вр.к.111,118 - т.вр.к.111», Ду-219х18, L=0,06 км.

Автодорога на кустовую площадку № 114, H=2,200 км.

ВЛ-6 кВ № 1, L=2,100 км.

ВЛ-6 кВ №2, L=2,100 км.

Нефтегазосборный трубопровод к. 114 ИУ А - т.вр. ИУ А, Б, В к. 114, Ду-159х6мм, L=1,200 км, Ду-219х6 мм.

L=1,600 км.

Нефтегазосборный трубопровод скв.47Р- к.114 ИУ А, Ду- 114х6мм, L=1,000 км.

Нефтегазосборный трубопровод к.114 ИУ Б - т.вр. ИУ А к.114, Ду- 159х6 мм, L=0,150 км.

Нефтегазосборный трубопровод к.114 ИУ В - т.вр. ИУ Б к.114, Ду-159х6мм, L=4,200 км.,

Высоконапорный водовод т.вр. к.114 - к.114 БГ А, Ду- 168x14 мм, L^0,200 км, Ду-219x18 мм, П=1,600 км.

Высоконапорный водовод т.вр. БГ А к. 114 - к. 114 БГ Б.

Ду-168x14мм, L^0,050 км, Ду-219x18мм, Б=0,100 км.

Высоконапорный водовод т.вр. БГ Б к. 114 — к. 114 БГ В, Ду-168x14 мм, L^0,100 км.

Высоконапорный водовод т. вр. к. 23 т. вр. к. 111,118, Ду- 219x18 мм, L<2,072 км.

Высоконапорный водовод т. вр. к. 119 - т. вр. к. 109, 116, Ду-273x20 мм, L~2,424 км.

Высоконапорный водовод т. вр. к. 109,116 - т. вр. к. 114. Ду-168x14 мм, L=2,713 км.

Автодорога на скв. №47Р, L^1 км.

ВЛ-6 кВL»2,100 км, ВЛ-6 кВ, l^=1 км.

Нефтегазосборный трубопровод скв.47Р — к. 114 ИУ А, Ду89, L~0,1 км; Ду219 ,L=1,6 км.

основные показатели трубопроводов

Наименование участка	Ø, мм	Р макс., МПа	Л трассы, м
Нефтегазосборные трубопроводы			
к.107 ИУ А – т.вр. ИУ В к.107	159	4	485
т.вр. ИУ В к.107 – т.вр.к.107,106	219	4	2 070
т.вр.к.107,106 – т.вр.к.109	273	4	1 241
	325	4	275
к.107 ИУ Б – т.вр. ИУ Б к.107	159	4	117
к.107 ИУ В – т.вр. ИУ В к.107	159	4	117
к.114 ИУ А–т.вр. ИУ А,Б,В к.114	159	4	106
	219	4	1 484
к.114 ИУ Б – т.вр. ИУ А к.114	159	4	486
к.114 ИУ В – т.вр. ИУ Б к.114	159	4	199
скв.47Р – к.114 ИУ А	89	4	106
	219	4	829
Высоконапорные водоводы			
т.вр.к.109 – БГ А к.107	273	20,58	1 543
	219	20,58	2 182
	168	20,58	405
т.вр. БГ Б к.107 – БГ Б к.107	168	20,58	114
т.вр. БГ В к.107 – БГ В к.107	168	20,58	114
т.вр.к.111, 118 – т.вр.к.119	273	20,58	3 996
т.вр.к.111,118 – т.вр.к.111, 118/1	273	20,58	81
т.вр.к.111,118 – т.вр.к.111	219	20,58	56
т.вр.к.109, 116 – т.вр.к.114	168	20,58	2 643
т.вр.к.119 – т.вр.к.109, 116	273	20,58	2 509

т.вр.к.23 – т.вр.к. 111,118	219	20,58	2 224
т.вр.к.114 – к.114 БГ А	168	20,58	99
	219	20,58	1 484
т.вр. БГ А к.114 – к.114 БГ Б	219	20,58	390
	168	20,58	106
т.вр. БГ Б к.114 – к.114 БГ В	168	20,58	197

Проектом предусматривается строительство ВЛ-6 кВ, всего 5 линий.

По сетевому обеспечению куста скважин № 107:

ВЛ-6 кВ-1 линия от проектной эстакады (проект ООО «ПЭИ», шифр 33/14, положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № 0160-16/ХМЭ-4942/02 от 16.05.16г. № в Реестре 00-1-1-1554-16), в районе существующей подстанции ПС-35/6кВ, до проектного куста скважин № 107 (проект ООО «НИИпроект», шифр 04/16), протяженностью 3 295 метров;

ВЛ-6 кВ-2 линия от проектной эстакады (проект ООО «ПЭИ», шифр 33/14, положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № 0160-16/ХМЭ-4942/02 от 16.05.16г. № в Реестре 00-1-1-1554-16), в районе существующей подстанции ПС-35/6кВ, до проектного куста скважин № 107 (проект ООО «НИИпроект», шифр 04/16), протяженностью 3 288 метров.

По сетевому обеспечению куста скважин №114:

ВЛ-6 кВ-1 линия от проектной опоры № 1/63 ВЛ-6кВ (проект ООО «ПЭИ», шифр 33/14, положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» №0160-16/ХМЭ-4942/02 от 16.05.16г. № в Реестре 00-1-1-1554-16), в районе отпайки на куст скважин №114, до проектного куста скважин № 114 (проект ООО «НИИпроект», шифр 04/16), протяженностью 1 833,5 метра;

ВЛ-6 кВ-2 линия от проектной опоры № 2/63 ВЛ-6кВ (проект ООО «ПЭИ», шифр 33/14, положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» №0160-16/ХМЭ-4942/02 от 16.05.16г. № в Реестре 00-1-1-1554-16), в районе отпайки на куст скважин №114, до проектного куста скважин №114 (проект ООО «НИИпроект», шифр 04/16), протяженностью 1 895 метров.

По сетевому обеспечению площадки одиночной скважины № 47Р:

ВЛ-6 кВ от проектной опоры № 1/63 ВЛ-6кВ на куст скважин № 114 (проект ООО «НИИпроект», шифр 04/16), до проектной площадки одиночной скважины №47Р, протяженностью 880 метров.

Надежную связь и передачу данных с проектного оборудования предполагается осуществлять посредством волоконно-оптического кабеля прокладываемого по проектным и существующим опорам линий электропередач.

По сетевому обеспечению куста скважин № 107.

Трасса кабеля связи от проектируемого куста скважин № 107 (блок автоматики) до существующего узла связи (серверное помещение) в районе ДНС-1 Северо-Хохряковского месторождения, протяженностью 14 350 метров.

По сетевому обеспечению куста скважин № 114.

Трасса кабеля связи от проектируемого куста скважин №114 (блок автоматики) до проектной оптической муфты (по сетевому обеспечению куста скважин №107), в районе существующего куста скважин №119 Северо-Хохряковского месторождения, протяженностью 4 200 метров.

По сетевому обеспечению одиночной скважины № 47Р.

Трасса кабеля связи от проектируемой одиночной скважины № 47Р (блок автоматики) до проектной оптической муфты (по сетевому обеспечению куста скважин №114), в районе проектного куста скважин № 114 Северо-Хохряковского месторождения, протяженностью 1 220 метров.

В соответствии с заданием на проектирование проектной документацией предусмотрено строительство трех участков автомобильной дороги. Все проектируемые автодороги приняты III-в категории согласно СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт».

сведения о проектной мощности проектной дороги до куста скважин № 107.

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатель
Протяженность	км	3,49659
Расчетная скорость движения	км/час	50
Ширина расчетного автомобиля	м	2,75 и менее
Ширина земляного полотна	м	11,00
Наибольший продольный уклон	‰	37,18
Ширина проезжей части	м	7,00
Ширина полосы движения	м	3,50
Число полос движения	шт.	2
Ширина обочины	м	2,0
Расстояние видимости:	-	-
встречного автомобиля	м	200
поверхности дороги	м	100
Наименьший радиус кривой в плане	м	30
Наименьшие радиусы кривых в продольном профиле:		
- выпуклой	м	2500
- вогнутой	м	-
Расчетная нагрузка	кН	100

сведения о проектной мощности проектной дороги до куста скважин № 114.

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатель
Протяженность	км	1,74465
Расчетная скорость движения	км/час	50
Ширина расчетного автомобиля	м	2,75 и менее
Ширина земляного полотна	м	11,00
Наибольший продольный уклон	‰	13.33
Ширина проезжей части	м	7,00
Ширина полосы движения	м	3,50
Число полос движения	шт.	2
Ширина обочины	м	2,0
Расстояние видимости:	-	-
встречного автомобиля	м	200
поверхности дороги	м	100
Наименьший радиус кривой в плане	м	-
Наименьшие радиусы кривых в продольном профиле:		
- выпуклой	м	-
- вогнутой	м	-
Расчетная нагрузка	кН	100

сведения о проектной мощности проектной дороги до площадки № 47Р.

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатель
Протяженность	км	0,906
Расчетная скорость движения	км/час	50
Ширина расчетного автомобиля	м	2,75 и менее
Ширина земляного полотна	м	11,00
Наибольший продольный уклон	‰	21.50
Ширина проезжей части	м	7,00
Ширина полосы движения	м	3,50
Число полос движения	шт.	2
Ширина обочины	м	2,0
Расстояние видимости:	-	-
встречного автомобиля	м	200
поверхности дороги	м	100
Наименьший радиус кривой в плане	м	-
Наименьшие радиусы кривых в продольном профиле:		
- выпуклой	м	-
- вогнутой	м	-
Расчетная нагрузка	кН	100

Сведения о проектной мощности проектируемой автодороги приведены в соответствии с СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт» для дороги III-в категории

Наименование	Единица измерения	Количество
Куст скважин № 107		
Мощность: - максимальный дебит по жидкости	м3/сут.	2 325

- максимальный дебит по нефти	т/сут.	1 076,034
- максимальный дебит по газу	тыс.м3/сут.	345
- максимальный дебит куста по закачке воды	м3/сут.	2 380
Общее количество проектных скважин	шт.	24
из них:		
- добывающих	шт.	10
- нагнетательных	шт.	-
- нагнетательных после отработки на нефть	шт.	14
Установленная мощность	кВт.	2 546,14
Нефтегазосборный трубопровод к.107 ИУ А – т.вр. ИУ В к.107		
- протяженность	м.	485
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	159/6
- проектная мощность	м3/сут.	212
- пропускная способность	м3/сут.	430
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III
Нефтегазосборный трубопровод т.вр. ИУ В к.107 – т.вр.к.107,106		
- протяженность	м.	2 007
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/6
- проектная мощность	м3/сут.	636
- пропускная способность	м3/сут.	1 010
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.к.107,106 – т.вр.к.109		
Участок 1		
- протяженность	м.	1 241
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	273/8
- проектная мощность	м3/сут.	1 260
- пропускная способность	м3/сут.	1 800
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III
Участок 2		
- протяженность	м.	275
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	325/8
- проектная мощность	м3/сут.	4 016
- пропускная способность	м3/сут.	5 770
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		II
Нефтегазосборный трубопровод к.107 ИУ Б – т.вр. ИУ Б к.107		
- протяженность	м.	117
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	159/6
- проектная мощность	м3/сут.	212
- пропускная способность	м3/сут.	430
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III
Нефтегазосборный трубопровод к.107 ИУ В – т.вр. ИУ В к.107		
- протяженность	м.	117
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	159/6
- проектная мощность	м3/сут.	212
- пропускная способность	м3/сут.	430
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III

Высоконапорный водовод т.вр.к.109 – БГ А к.107		
Участок 1		
- протяженность	м.	1 543
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	273/20
- проектная мощность	м3/сут.	4 340
- пропускная способность	м3/сут.	10 570
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Участок 2		
- протяженность	м.	2 182
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/18
- проектная мощность	м3/сут.	2 380
- пропускная способность	м3/сут.	6 140
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Участок 3		
- протяженность	м.	405
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	168/14
- проектная мощность	м3/сут.	510
- пропускная способность	м3/сут.	3 160
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр. БГ Б к.107 – БГ Б к.107		
- протяженность	м.	114
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	168/14
- проектная мощность	м3/сут.	1 190
- пропускная способность	м3/сут.	3 160
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр. БГ В к.107 – БГ В к.107		
- протяженность	м.	114
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	168/14
- проектная мощность	м3/сут.	680
- пропускная способность	м3/сут.	3 160
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр.к.111, 118 – т.вр.к.119		
- протяженность	м.	3 996
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	273/20
- проектная мощность	м3/сут.	7 475
- пропускная способность	м3/сут.	10 570
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр.к.111,118 – т.вр.к.111, 118/1		
- протяженность	м.	81
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	273/20
- проектная мощность	м3/сут.	7 475
- пропускная способность	м3/сут.	10 570
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III

Высоконапорный водовод т.вр.к.111,118 – т.вр.к.111		
- протяженность	м.	56
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/18
- проектная мощность	м3/сут.	4 340
- пропускная способность	м3/сут.	6 140
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
ВЛ-6кВ куста скважин №107		
<i>ВЛ-6 кВ №1</i>		
- протяженность	м.	3 295
- напряжение	кВ.	6
<i>ВЛ-6 кВ №2</i>		
- протяженность	м.	3 288
- напряжение	кВ.	6
Сети связи (ВОЛС) куста скважин №107		
Количество линий	шт.	1
Протяженность	м.	14 350
Автомобильная дорога на куст скважин №107		
- категория	-	III в
- протяженность	км.	3,49659
- число полос движения	шт.	2
Куст скважин № 114		
Мощность:		
- максимальный дебит по жидкости	м3/сут.	2 300
- максимальный дебит по нефти	т/сут.	1 021,2
- максимальный дебит по газу	тыс.м3/сут.	345
- максимальный дебит куста по закачке воды	м3/сут.	2 480
Общее количество проектных скважин	шт.	24
из них:		
- добывающих	шт.	8
- нагнетательных	шт.	1
- нагнетательных после отработки на нефть	шт.	15
Установленная мощность	кВт.	2 546,14
Нефтегазосборный трубопровод к.114 ИУ А–т.вр. ИУ А,Б,В к.114		
Участок 1		
- протяженность	м.	106
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	159/6
- проектная мощность	м3/сут.	230
- пропускная способность	м3/сут.	430
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III
Участок 2		
- протяженность	м.	1 484
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/6
- проектная мощность	м3/сут.	709
- пропускная способность	м3/сут.	1 010
- категория трубопровода		III
- класс трубопровода		III
- протяженность		486
- диаметр/толщина стенки трубопровода	м.	159/6
- проектная мощность	мм.	230
- пропускная способность	м3/сут.	430

- категория трубопровода	м3/сут.	II
- класс трубопровода		III
Нефтегазосборный трубопровод к.114 ИУ В – т.вр. ИУ Б к.114		
- протяженность	м.	199
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	159/6
- проектная мощность	м3/сут.	230
- пропускная способность	м3/сут.	430
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр.к.109, 116 – т.вр.к.114		
- протяженность		2 643
- диаметр/толщина стенки трубопровода	м.	168/14
- проектная мощность	мм.	2 160
- пропускная способность	м3/сут.	3 160
- категория трубопровода	м3/сут.	II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр.к.119 – т.вр.к.109, 116		
- протяженность	м.	2 509
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	273/20
- проектная мощность	м3/сут.	6 600
- пропускная способность	м3/сут.	10 570
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр.к.23 – т.вр.к. 111,118		
- протяженность	м.	2 224
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/18
- проектная мощность	м3/су	4 357
- пропускная способность	т.	6 140
- категория трубопровода	м3/су	II
- класс трубопровода	т.	III
Высоконапорный водовод т.вр.к.114 – к.114 БГ А		
Участок 1		
- протяженность	м.	99
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	168/14
- проектная мощность	м3/су	2 480
- пропускная способность	т.	3 160
- категория трубопровода	м3/су	II
- класс трубопровода	т.	III
Участок 2		
- протяженность	м.	1 484
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/18
- проектная мощность	м3/су	775
- пропускная способность	т.	6 140
- категория трубопровода	м3/су	II
- класс трубопровода	т.	III
Высоконапорный водовод т.вр. БГ А к.114 – к.114 БГ Б		
Участок 1		
- протяженность	м.	390
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/18
- проектная мощность	м3/сут.	1 705
- пропускная способность	м3/сут.	6 140
- категория трубопровода		II

- класс трубопровода		III
Участок 2		
- протяженность	м.	106
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	168/14
- проектная мощность	м3/сут.	620
- пропускная способность	м3/сут.	3 160
- категория трубопровода		II
- класс трубопровода		III
Высоконапорный водовод т.вр. БГ Б к.114 – к.114 БГ В		
- протяженность	м.	197
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	168/14
- проектная мощность	м3/сут	1 085
- пропускная способность	т.	3 160
- категория трубопровода	м3/сут	II
- класс трубопровода	т.	III
ВЛ-6кВ куста скважин №114		
<i>ВЛ-6 кВ №1</i>		
- протяженность	м.	1 833,5
- напряжение	кВ.	6
<i>ВЛ-6 кВ №2</i>		
- протяженность	м.	1 895
- напряжение	кВ.	6
Сети связи (ВОЛС) куста скважин №114		
Количество линий	шт.	1
Протяженность	м.	4 200
Автомобильная дорога на куст скважин №114		
- категория	-	III в
- протяженность	км.	1,74465
- число полос движения	шт.	2
Площадка одиночной скважины №47Р		
Мощность:		
- максимальный дебит по жидкости	м3/сут	80
- максимальный дебит по нефти	т.	45,3
- максимальный дебит по газу	т/сут.	4
- максимальный дебит куста по закачке воды	тыс.м 3/сут. м3/сут т.	-
Общее количество проектных скважин	шт.	1
из них:		
- добывающих	шт.	1
- нагнетательных	шт.	-
Установленная мощность	кВт.	164, 89
Нефтегазосборный трубопровод скв.47Р – к.114 ИУ А		
Участок 1		
- протяженность	м.	106
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	89/9
- проектная мощность	м3/сут	80
- пропускная способность	т.	160
- категория трубопровода	м3/сут	III
- класс трубопровода	т.	III

Участок 2		
- протяженность	м.	829
- диаметр/толщина стенки трубопровода	мм.	219/6
- проектная мощность	м3/су	550
- пропускная способность	т.	6 140
- категория трубопровода	м3/су	III
- класс трубопровода	т.	III
ВЛ-6кВ одиночной скважины №47Р		
- протяженность	м.	880
- напряжение	кВ.	6
Сети связи (ВОЛС) одиночной скважины №47Р		
Количество линий	шт.	1
Протяженность	м.	1 220
Автомобильная дорога на одиночную скважину №47Р		
- категория	-	III в
- протяженность	км.	0,906
- число полос движения	шт.	2

*Протяженность уточняется в процессе проектирования в границах зон планируемого размещения линейных объектов

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

Зона планируемого размещения проектируемого объекта находится на землях промышленности и на землях лесного фонда (межселенная территория), находящихся в ведении территориального отдела - Аганское лесничество, Колек-Еганское лесничество, урочище – Аганские озера. Ханты-Мансийского автономного округа Югры.

В административном отношении участок работ расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Географически территория расположена в центральной части Западно-Сибирской равнины, в 114 км к востоку от г. Радужного и в 58 км на северо-восток от п. Колекъеган.

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

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

Номер точки	X	Y						
1	1087407.67	4583697.81	40	1083409.13	4575098.98	80	1082310.49	4573481.66
2	1087439.74	4583679.14	41	1083374.47	4574963.4	81	1082462.15	4573459.46
3	1087459.43	4583718.54	42	1083365.51	4574946.75	82	1082469.15	4573460.09
4	1087631.93	4583618.99	43	1083313.62	4574744.53	83	1082479.64	4573453.81
5	1087605.1	4583572.99	44	1083260.95	4574744.56	84	1082490.63	4573451.71
6	1087657.8	4583542.37	45	1083240.63	4574618.49	85	1082619.86	4573453.66
7	1087483.58	4583240.37	46	1083327.9	4574595.61	86	1082740.07	4573289.49
8	1087421.19	4583007.15	47	1083339.65	4574637.12	87	1083131.71	4573272.26
9	1087421.24	4581157.26	48	1083335.39	4574592.22	88	1083154.79	4574034.43
10	1086927.66	4581004.57	49	1083291.78	4574387.84	89	1083150.95	4574042.18
11	1086974.25	4580854.0	50	1083291.72	4574022.28	90	1083165.18	4574433.29
12	1086990.41	4580859.0	51	1083223.54	4574024.14	91	1083211.15	4574606.33
13	1087002.23	4580819.8	52	1083223.54	4574042.94	92	1083156.1	4574621.71
14	1087059.33	4580815.15	53	1083272.3	4574042.84	93	1083248.24	4575133.05
15	1087063.49	4580793.33	54	1083278.87	4574463.87	94	1083323.68	4575177.48
16	1086980.83	4580774.51	55	1083310.54	4574578.05	95	1083516.43	4575966.52
17	1086943.32	4580818.38	56	1083230.39	4574600.96	96	1085048.49	4575886.82
18	1086885.91	4581004.22	57	1083186.28	4574416.93	97	1085053.48	4575891.01
19	1086475.57	4580877.31	58	1083179.21	4573978.29	98	1085077.25	4576781.46
20	1086463.45	4580866.73	59	1083182.55	4573978.1	99	1085254.6	4577578.95
21	1086465.16	4580852.56	60	1083173.82	4573547.59	100	1085243.68	4577588.96
22	1086452.89	4580849.34	61	1083166.92	4573547.48	101	1085241.72	4577602.5
23	1086445.81	4580826.28	62	1083154.04	4573242.02	102	1085413.82	4578333.59
24	1086445.89	4580826.25	63	1082721.49	4573264.1	103	1085450.81	4578386.33
25	1086445.8	4580826.24	64	1082604.73	4573423.42	104	1086338.12	4580531.91
26	1086411.61	4580786.43	65	1082488.07	4573421.65	105	1086327.63	4580533.43
27	1086331.19	4580767.57	66	1082249.54	4573468.33	106	1086301.17	4580562.34
28	1086357.53	4580638.83	67	1082242.1	4573458.0	107	1086248.62	4580816.32
29	1086414.24	4580648.6	68	1082235.76	4573463.56	108	1086184.94	4580887.88
30	1086418.78	4580622.3	69	1082227.86	4573456.85	109	1086007.11	4581002.79
31	1086430.32	4580616.99	70	1082242.15	4573415.86	110	1085798.86	4582880.85
32	1086441.78	4580573.86	71	1082236.22	4573379.19	111	1084312.65	4582500.22
33	1085493.71	4578300.31	72	1082231.44	4573374.43	112	1084309.64	4582517.06
34	1085479.71	4578288.47	73	1082193.2	4573360.16	113	1084194.39	4582497.5
35	1085440.58	4578296.15	74	1082185.64	4573359.92	114	1083703.23	4582622.56
36	1085105.19	4576775.23	75	1082179.72	4573376.22	115	1083707.45	4582639.13
37	1085079.5	4575857.28	76	1082219.72	4573391.37	116	1083623.02	4582660.65
38	1083609.73	4575906.01	77	1082203.59	4573457.05	117	1083604.76	4582669.02
39	1083409.73	4575098.98	78	1082259.81	4573524.17	118	1083593.83	4582681.2
			79	1082267.89	4573494.16	119	1083588.73	4582699.15

120	1083608.43	4582787.14	158	1083818.72	4582855.61	196	1085785.86	4583123.63
121	1083570.49	4582796.85	159	1083790.6	4582745.85	197	1085789.06	4583100.19
122	1083608.14	4582941.84	160	1083767.01	4582751.85	198	1085773.12	4583097.12
123	1083604.26	4582812.78	161	1083753.49	4582698.44	199	1085803.34	4582955.8
124	1083645.7	4582811.42	162	1084125.54	4582603.75	200	1085840.4	4582961.12
125	1083650.75	4582830.68	163	1084237.64	4582599.85	201	1085849.95	4582929.63
126	1083675.11	4582825.74	164	1084293.26	4582609.66	202	1085868.78	4582935.86
127	1083642.0	4582693.88	165	1084277.1	4582701.82	203	1085876.96	4582935.93
128	1083644.88	4582687.25	166	1084311.45	4582708.06	204	1085878.71	4582919.08
129	1084196.05	4582551.42	167	1084309.85	4582727.34	205	1085873.28	4582900.31
130	1084301.27	4582564.3	168	1084313.29	4582738.93	206	1086088.95	4581088.52
131	1084296.74	4582589.97	169	1084317.74	4582747.37	207	1086118.83	4581040.95
132	1084239.04	4582579.79	170	1084303.55	4582826.04	208	1086353.91	4580889.72
133	1084122.74	4582583.86	171	1084316.62	4582828.45	209	1086355.3	4580902.38
134	1083748.61	4582679.12	172	1084301.87	4582911.52	210	1086385.35	4580913.89
135	1083743.92	4582660.77	173	1084309.23	4582916.95	211	1086436.41	4580959.32
136	1083714.85	4582668.14	174	1084317.18	4582918.36	212	1087255.04	4581199.3
137	1083719.55	4582686.52	175	1084277.14	4583147.41	213	1087332.23	4581276.49
138	1083660.14	4582701.65	176	1084414.67	4583171.82	214	1087332.18	4583156.16
139	1083678.5	4582773.53	177	1084416.03	4583164.41	215	1087341.73	4583172.71
140	1083662.64	4582776.47	178	1084572.87	4583192.04	216	1087223.91	4583240.55
141	1083671.16	4582810.59	179	1084602.19	4583025.65	217	1087227.65	4583247.09
142	1083744.21	4582808.56	180	1084644.98	4583027.75	218	1087089.94	4583326.84
143	1083745.96	4582829.32	181	1084679.86	4583016.23	219	1087169.35	4583464.69
144	1083728.45	4582832.0	182	1084708.22	4582992.9	220	1087137.69	4583485.84
145	1083732.73	4582852.74	183	1084726.25	4582960.9	221	1087116.37	4583516.91
146	1083690.92	4582864.92	184	1084731.52	4582924.55	222	1087107.97	4583553.26
147	1083700.8	4582901.14	185	1084723.3	4582888.76	223	1087113.86	4583590.21
148	1083746.89	4582889.62	186	1084702.71	4582858.34	224	1087132.67	4583622.53
149	1083748.57	4582953.51	187	1084672.53	4582837.41	225	1087162.04	4583645.69
150	1083612.28	4582957.61	188	1084636.87	4582828.78	226	1087197.87	4583656.43
151	1083623.5	4583000.95	189	1084655.19	4582724.78	227	1087235.13	4583653.25
152	1083713.97	4582980.49	190	1084609.92	4582716.78	228	1087268.63	4583636.61
153	1083721.54	4582980.82	191	1084618.54	4582667.85	229	1087300.58	4583691.93
154	1083734.72	4582978.91	192	1085771.98	4582967.04	230	1087297.65	4583595.37
155	1083758.31	4582966.66	193	1085737.11	4583129.97	231	1087344.24	4583677.84
156	1083820.56	4582950.72	194	1085775.09	4583135.62	232	1087383.18	4583655.36
157	1083802.43	4582859.75	195	1085777.65	4583122.3			

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

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

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

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

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

Границы зоны планируемого размещения объекта установлены в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель и учтены при разработке рабочего проекта.

Площади земельных участков под проектируемый объект

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
«Обустройство Северо-Хохряковского месторождения. Кустовые площадки № 107, 114»	110,081	29,919	140,00

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 территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

До начала основных работ на земельных участках, отведенных под строительство линейного объекта, должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

закрепление на местности оси проектных трасс в соответствии со СНиП 3.01.03-84;

рубка леса и расчистка от кустарника и мелколесья площадей, предусмотренных проектом;

расчистка полосы отвода от снега в зимний период.

Высоконапорные водоводы запроектированы согласно ВНТП 3-85* «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» и СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов».

Основной способ прокладки трубопроводов принят подземный.

При выборе глубины заложения высоконапорных водоводов учитывались:

глубина промерзания грунта,
плотность транспортируемой воды,
характеристика грунта.

Прокладка высоконапорного водовода выполнена в траншее с глубиной заложения 1,8 м до верхней образующей трубопровода.

При переходе трубопроводов через подземные коммуникации и автодороги предусмотрено плавное углубление трубопровода без применения дополнительных трубных деталей.

Величина заглубления под автодорогами не менее 1,4 м до верхней образующей защитного кожуха.

Трубопроводы следует укладывать на предварительно подготовленное земляное основание с соблюдением мер, предотвращающих механические повреждения. Согласно РД 39-132-94 п. 5.9.3 укладка трубопроводов производится на «постель» из мягкого привозного или вскрышного грунта толщиной не менее 10 см.

До полной засыпки трубопровода, в целях предохранения поверхности трубопровода, его присыпают рыхлым грунтом на высоту не менее 20 см. от верха трубы, при этом сварные стыки уложенного трубопровода должны оставаться свободными для контроля при гидравлическом испытании (согласно РД 39-132-94 п. 5.9.4).

Поперечный профиль траншеи выполнен в зависимости от геологической характеристики грунтов и глубины укладки в соответствии с требованиями СНиП III-42-80* и СНиП III-30-74. Укладка трубопроводов осуществляется, в зависимости от несущей способности грунта и времени производства работ, совмещенным или отдельным способом с бровки траншеи.

Разработка траншеи по суходолу ведется одноковшовыми экскаваторами, засыпка – бульдозерами.

Засыпка трубопроводов производится при температуре наружного воздуха не ниже минус 30°C.

При засыпке трубопровода необходимо обеспечить:
сохранность труб и покрытия;
плотное прилегание трубопровода ко дну траншеи;
проектное положение трубопровода.

После засыпки трубопровода в траншее над ним делают грунтовый валик с учетом осадки грунта, вдоль трассы на расстоянии 5 м от оси трассы – полную рекультивацию.

Допустимые радиусы упругого изгиба трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок трубы и устойчивости положения трубопровода под воздействием давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате температуры металла трубы в процессе эксплуатации, и составляют:

для углов при повороте в горизонтальной плоскости трубопровода Ду100-150 мм – 150 м;

для углов в вертикальной плоскости для трубопровода Ду100 – 300÷800 м.

На всем протяжении трасс проектом предусмотрено устройство «подушки» из непучинистого грунта высотой 200 мм для уменьшения напряжения в трубопроводе при его осадке в разные периоды эксплуатации.

До начала работ в охранной зоне трубопровода строительная организация должна разработать и согласовать с собственником пересекаемых коммуникаций проект производства работ, обеспечивающий безопасное ведение работ и сохранность действующих трубопроводов и его сооружений.

Проектируемые трубопроводы пересекают существующие трубопроводы согласно заданию на проектирование при переходе через подземные коммуникации проектируемый трубопровод прокладывается в защитном футляре и плавно углубляется без применения дополнительных трубных деталей.

При пересечении с существующими трубопроводами расстояние в свету между проектируемым трубопроводом и существующими трубопроводами выдержать не менее 0,35 м в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012. Угол пересечения с существующими подземными коммуникациями принят не менее 60 градусов.

В местах пересечений разработка траншеи допускается только ручным способом на расстоянии 2 м от боковой поверхности и 1 м над верхом коммуникаций с предварительным обнаружением с точностью до 1 м в присутствии представителя организации, в ведении которой находятся коммуникации.

При пересечении строящегося трубопровода с подземными коммуникациями производство строительно-монтажных работ допускается при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации, и в присутствии ее представителя. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 м в обе стороны от пересекаемого трубопровода, должны выполняться вручную.

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

В настоящее время на планируемой территории отсутствуют памятники истории и культуры. В связи с этим на территории планируемого размещения объекта мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется, в виду того что испрашиваемый земельный участок располагается вне границ территорий, зон охраны объектов культурного наследия (подтверждается заключением Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 17-262 от 23.01.2016)

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

Для уменьшения воздействия на окружающую среду проектной документацией предусматривается ряд мероприятий:

- охрана и рациональное использование земель при строительстве объекта;
- охрана атмосферного воздуха от загрязнения;
- охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения;
- охрана окружающей среды при складировании отходов промышленного производства;

- охрана растительности и животного мира;

- оценка предотвращенного экологического ущерба и экономическая эффективность природоохранных мероприятий;

- прогноз изменения состояния окружающей среды под воздействием проектируемого объекта;

- сведения о сметной стоимости объектов и работ, связанных с осуществлением природоохранных мероприятий;

- результаты оценки экономического ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных.

Согласно СП 37.13330.2012 мероприятия по охране животного и растительного мира, рыб, птиц включают в себя:

- создание искусственных защитных сооружений, а также искусственных путей миграции для животных через трассы и линейные сооружения, экранирующих и светоотражающих устройств, заглубленных транспортных путей и др.;

- получение заказчиком в установленном порядке лесопорубочного билета, при необходимости рубки леса в полосе отвода транспортного сооружения;

- посадку вдоль дорог хвойных либо других зеленых насаждений, кроме плодово-ягодных (чтобы не привлекать животных к дороге);

- при проложении автомобильной дороги через лес загрязнение придорожной территории отработавшими газами за пределами полосы отвода (по окиси углерода) не должно превышать: разовая концентрация - 3 мг/м³, среднесуточная - 1 мг/м³.

При проложении трассы через хвойные леса следует учитывать повышение опасности возгорания сухих материалов вследствие выброса с отработавшими газами раскаленных частиц твердых материалов, а также небрежного обращения с огнем водителей и пассажиров.

Согласно СП 37.13330.2012 мероприятия по охране животного и растительного мира, рыб, птиц включают в себя:

создание искусственных защитных сооружений, а также искусственных путей миграции для животных через трассы и линейные сооружения, экранирующих и светоотражающих устройств, заглубленных транспортных путей и др.;

получение заказчиком в установленном порядке лесопорубочного билета, при необходимости рубки леса в полосе отвода транспортного сооружения;

посадку вдоль дорог хвойных либо других зеленых насаждений, кроме плодово-ягодных (чтобы не привлекать животных к дороге);

при проложении автомобильной дороги через лес загрязнение придорожной территории отработавшими газами за пределами полосы отвода (по окиси углерода) не должно превышать: разовая концентрация - 3 мг/м³, среднесуточная - 1 мг/м³.

При проложении трассы через хвойные леса следует учитывать повышение опасности возгорания сухих материалов вследствие выброса с отработавшими газами раскаленных частиц твердых материалов, а также небрежного обращения с огнем водителей и пассажиров.

По завершении строительства проектируемых объектов, предусмотрена уборка отходов, металлолома и строительных материалов, ликвидация ненужных выемок и насыпей, выполнение планировочных работ и проведение благоустройства земельного участка. Уборка производственных отходов с участков рекультивации производится вручную с использованием лопат и носилок.

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.

Основными показателями при определении категории объекта по гражданской обороне являются объемы работ по обеспечению выполнения мобилизационного задания Федерального, регионального и областного уровней.

Согласно Показателям для отнесения организаций к категориям по ГО Постановления Правительства Российской Федерации № 1115 от 19.09.1998 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» и данных Главного управления МЧС России по ХМАО-Югре, проектируемые объекты являются некатегоризованными.

Близлежащие объекты и города, отнесенные к категории по ГО – отсутствуют.

По данным Главного управления МЧС по ХМАО:

объект находится, согласно зонированию по СНиП 2.01.51-90 вне зон возможных разрушений и заражения;

требований к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых ЗС на проектируемом объекте - нет;

опасные природные процессы (землетрясения, оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы, смерчи и др.) не наблюдаются;

близлежащие объекты и города, отнесённые к категориям ГО – отсутствуют;

Проектируемый объект в административном отношении располагается в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области и в соответствии со СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» в зону светомаскировки не попадает.

Рядом с проектируемым объектом гидроузлы, аварии на которых могут привести к катастрофическому затоплению, отсутствуют, проектируемый объект в зону возможного катастрофического затопления не попадает.

Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания на военное время, полученного в установленном порядке, поэтому численность наибольшей работающей смены объекта в военное время не определена.

Одной из основных задач гражданской обороны является повышение устойчивости функционирования объектов экономики, как в мирное, так и в военное время. Для этого намечаются и осуществляются инженерно-технические и организационные мероприятия. В число таких мероприятий входят:

обеспечение защиты персонала от современных средств поражения;

повышение устойчивости зданий и сооружений;

повышение устойчивости снабжения электроэнергией, водоснабжения;

повышение устойчивости системы управления производственно-технологическими процессами рассматриваемых объектов.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта

Согласно закону ХМАО «О радиационной безопасности» (ст. 28), нефтегазодобывающие предприятия обязаны проводить экспертное обследование по радиационным признакам всей технологической цепи нефтегазодобычи.

На территории Северо-Хохряковского месторождения проводится радиационный мониторинг в соответствии с разработанным и утвержденным план-графиком согласно требованиям НРБ-99 «Нормы радиационной безопасности», СП 2.6.1.799-99 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности».

Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СНиП II-11, СНиП 2.01.54, СП 32-106

В соответствии с «Перечнем исходных данных...» (прил. А) строительство защитных сооружений и защищенных пунктов управления на проектируемом объекте не предусматривается.

Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы

Основным способом защиты при ЧС является срочная эвакуация персонала в безопасные районы.

Для беспрепятственной эвакуации людей, оказавшихся в момент аварии вблизи трубопровода, а также передвижения сил и средств для ликвидации последствий аварии будут использоваться имеющиеся вдольтрассовые проезды.

Так как трубопроводы – линейные сооружения и пути эвакуации не загромождены, никакие специальные мероприятия для обеспечения беспрепятственной эвакуации не предусмотрены.

Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Перечень и характеристика производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами.

Проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам, так как в них обращаются в технологических процессах опасные вещества – нефть, попутный нефтяной газ, хим. реагенты, которые представляют собой горючие жидкости и воспламеняющийся газ, и в смеси с воздухом легко формируют горючие и взрывоопасные смеси, с рабочим давлением до 4,0 МПа.

Физико-химические свойства нефти, как опасного вещества приведены в 0.1

Таблица 0.1

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
Название вещества:		Справочник
химическое	Углеводороды	
торговое	Нефть	
Формула:		
эмпирическая	C_nH_{2n+2} – предельные углеводороды	
структурная	–	
Состав, %:		
основной продукт	Углеводороды – 97–99	Проект разработки месторождения
примеси (с идентификацией)	Плотность – 1010 кг/м ³	
Данные о взрывопожароопасности:		
температура вспышки, °С	< -18	ГОСТ Р 51330.19-99
температура самовоспламенения, °С	290	
пределы взрываемости для газа (по	5...15	ГОСТ 12.1.005-88

метану),%		
Данные о токсической опасности, мг/м ³ :		
ПДК в воздухе рабочей зоны,	10	Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух
ПДК в атмосферном воздухе	50 (ОБУВ)	
Реакционная способность	-	Вредные вещества в промышленности
Запах	Своеобразный (керосин)	
Коррозионное воздействие	Некоррозионная	По аналогам
Меры предосторожности	Приточно-вытяжная вентиляция, индивидуальные средства защиты	Вредные вещества в промышленности
Информация о воздействии на людей	Отравления, кожные поражения	
Средства защиты	Индивидуальные средства защиты	
Методы перевода вещества в безвредное состояние	Механические, химические	
Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Вынести из отравленной атмосферы, искусственное дыхание.	
Класс нефти	3	ГОСТ 12.1.007-76*
Физико-химические свойства		
Плотность нефти при 20°C, кгс/м ³	856	Характеристика перекачиваемой нефти
Газовый фактор, м ³ /т	38,8-92	
Обводненность, %	38,8	

Характеристика попутного нефтяного газа представлена в таблице 0.2

Таблица 0.2

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
Название вещества: химическое торговое	Попутный газ	ОСТ 51.40-93
Формула эмпирическая структурная	C _n H _{2n} -	
Основной продукт, состав, %	Углеводороды 97 – 99%	Проект разработки месторождения
Общие данные: молекулярный вес температура кипения, °С (при P=101кПа) плотность при 20°C, кг/м ³	22,1 -145,02 0,900	ОСТ 51.40-93
Данные о взрывопожароопасности: температура вспышки, °С температура самовоспламенения, °С пределы взрываемости, % (объемный), (по метану)	Взрывопожароопасен - 537 5-15	ОСТ 51.40-93
Данные о токсической опасности, мг/м ³ :	Вытесняют воздух из помещения	ГОСТ 12.1.005-88
ПДК в области рабочей зоны	300	Перечень и коды

ПДК в атмосферном воздухе	50	веществ, загрязняющих атмосферный воздух
Реакционная способность	Окисляется кислородом	ОСТ 51.40-93
Запах	Нет	
Коррозионное воздействие	Нет	
Меры предосторожности	Приточно-вытяжная вентиляция, предотвращение утечек	Вредные вещества в промышленност и
Информация о воздействии на людей	Удушающее действие из- за недостатка воздуха	
Средство защиты	Противогаз ИП-4.6, ИП-4	—
Методы перевода вещества в безвредное состояние	Сжигание	ОСТ 51.40-93
Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Вынести на свежий воздух, при необходимости сделать искусственное дыхание	
Класс опасности	4	ГОСТ 12.1.007- 76
Категория и группа взрывоопасной газовоздушной смеси	IIA-T1	ОСТ 51.40-93

Физико-химические свойства применяемых на проектируемых объектах ингибиторов, асфальтосмолопарафиноотложений, солеотложения приведены в таблицах 5.3, 5.4 соответственно.

Таблица 5.3. Физико-химические свойства ингибитора асфальтосмолопарафино отложений.

Наименов., марка	Плотн. при 20 °С, кг/м ³	Температу ра застыв., °С	Кинематическая вязкость, мм ² /сек при 20 °С, не более	Класс опасности	Прим.
«Dewalox» марка 7605	950	Минус 50	30	умеренно- опасное вещество 3 класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76.	Жидкость от светло- желтого до темно- коричневого цвета

-

- Таблица 5.4 - Физико-химические свойства ингибитора солеотложения

Наименов., марка	Плотн. при 20 °С, кг/м ³	Температур а застыв., °С	Кинематическая вязкость, мм ² /сек при 20 °С, не более	Класс опасности	Прим.
---------------------	---	--------------------------------	--	--------------------	-------

ПАФ-13А	1250	Минус 30	7	умеренно-опасное вещество 3 класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76.	Жидкость светло-оранжевого цвета
---------	------	----------	---	---	----------------------------------

МЕРОПРИЯТИЯ ПО КОНТРОЛЮ РАДИАЦИОННОЙ, ХИМИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКИ; ОБНАРУЖЕНИЮ ВЗРЫВООПАСНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ; ОБНАРУЖЕНИЮ ПРЕДМЕТОВ, СНАРЯЖЕННЫХ ХИМИЧЕСКИ ОПАСНЫМИ, ВЗРЫВООПАСНЫМИ И РАДИОАКТИВНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ.

При разработке проектной документации использовались соответствующие нормативно-технические документы на разработку систем контроля. Требования этих документов не предполагают установку стационарных системы контроля радиационной, химической обстановки и систем обнаружения взрывоопасных концентраций для объектов кустовой площадки, входящих в объёмы проектирования.

Вместе с тем, по решению руководителя предприятия такие системы могут создаваться в целях защиты рабочего персонала от опасных факторов чрезвычайных ситуаций. В этом случае целесообразно выполнить следующие мероприятия.

Для организации химической разведки и контроля использовать полуавтоматический прибор химической разведки (ППХР), предназначенный для определения в воздухе паров отравленных веществ (ОВ) и опасных химических веществ (ОХВ), а также универсальный газоанализатор УГ-2 с индикаторными средствами на аммиак-ИТ, на хлор-ИП и ИТ, газоанализатор «Атмосфера-ПМ» для определения содержания хлора и других примесей в атмосферном воздухе.

Радиационный контроль – контроль за соблюдением норм радиационной безопасности и основных санитарных правил работы с радиоактивными веществами и иными источниками ионизирующего излучения, а также получение информации об уровне облучения людей и о радиационной обстановке на объекте и в окружающей среде (ГОСТ Р 22.3.05-94 Безопасность в ЧС, п. 3.2.12).

Для организации радиационного контроля использовать прибор СРП-97 или индикатор внешнего гамма-излучения «Белла», предназначенные для измерения уровня гамма-радиации и радиоактивной зараженности местности и объектов и дозиметр ДБГ-06Т, предназначенный для измерения мощности эквивалентной и экспозиционной доз фотонного излучения, а также другие приборы типа ДРГК-01 «ЭКО-1».

Согласно ст. 15 Федерального закона «О радиационной безопасности населения» № 3-ФЗ от 09.01.96 руководством объекта должно быть обеспечено проведение производственного контроля используемых материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЕ ОБЪЕКТА ОТ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ.

Вышеперечисленные природно-климатические воздействия могут нанести ущерб сооружениям, затруднить технологические процессы, поэтому в проектной документации предусмотрены решения, направленные на снижение негативных воздействий опасных природных явлений.

Материалы труб и толщины стенок запроектированных трубопроводов выбраны на основании гидравлических расчетов с учетом климатических условий площади строительства и коррозионного износа в процессе эксплуатации.

Учитывая высокую коррозионную активность перекачиваемого продукта и высокую степень экологической уязвимости данного района, для снижения аварийности приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные.

Предусмотрена антикоррозионная защита трубопроводов, их теплоизоляция. Для защиты проектируемых трубопроводов от почвенной коррозии в проектной документации приняты трубы в заводской наружной антикоррозионной изоляции.

При применении в проектной документации труб, соединительных деталей проектируемых трубопроводов повышенной коррозионной стойкости не исключается вероятность отказов по причине внутренней коррозии. Это обусловлено тем, что на указанных трубах скорость общей коррозии в соответствии с ТУ на трубы не более 0,5 мм/год, остается достаточно высокой, что не позволяет обеспечить безаварийную работу на весь расчетный срок эксплуатации трубопроводов. Учитывая это, необходимая надежность трубопроводов достигается применением вышеуказанных труб и деталей с наружным заводским антикоррозионным покрытием.

При переходе от надземной прокладки к подземной теплоизоляция наносится на 0,5 м ниже поверхности земли.

Для повышения надежности и снижения аварийности в процессе эксплуатации, для проектируемых трубопроводов толщина стенки труб и деталей принята с прибавкой на коррозию.

Проектной документацией предусмотрена подземная прокладка трубопроводов. При подземном способе прокладки трубопроводы в меньшей степени подвергаются температурным воздействиям, так как колебания температур грунта на глубине заложения меньше колебания температур воздуха, а наличие углов поворота в вертикальной и горизонтальной плоскостях компенсируют температурные воздействия.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЭВАКУАЦИИ НАСЕЛЕНИЯ (ПЕРСОНАЛА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА) ПРИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕСПРЕЯТСТВЕННОГО ВВОДА И ПЕРЕДВИЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СИЛ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ.

Основным способом защиты при ЧС является срочная эвакуация персонала в безопасные районы.

Трассы проектируемых трубопроводов проходят в коридоре коммуникаций. Для беспрепятственной эвакуации людей, оказавшихся в момент аварии вблизи трубопровода, а также передвижения сил и средств для ликвидации последствий аварии будут использоваться имеющиеся вдольтрассовые проезды. При этом на стадии проектирования расстояния между отдельными позициями на генплане приняты с учетом взрывопожарной опасности.

Пути эвакуации персонала, ввода сил пожарной охраны приводятся в графической части раздела.

Проектируемая кустовая площадка имеет внутренние проезды в количестве, достаточном для беспрепятственного передвижения сил и средств ликвидации последствий аварии. Круговая схема движения по кустовой площадке является оптимальной с точки зрения обеспечения доступа к производственным объектам.

