

Грохорову В.Ю.
арр

М.Ю. Канышев



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 07.03.2018

№ 519

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 линейного объекта «Строительство напорного нефтепровода ДНС Северо-Хохряковского месторождения-ЦПС Бахилковского месторождения» 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

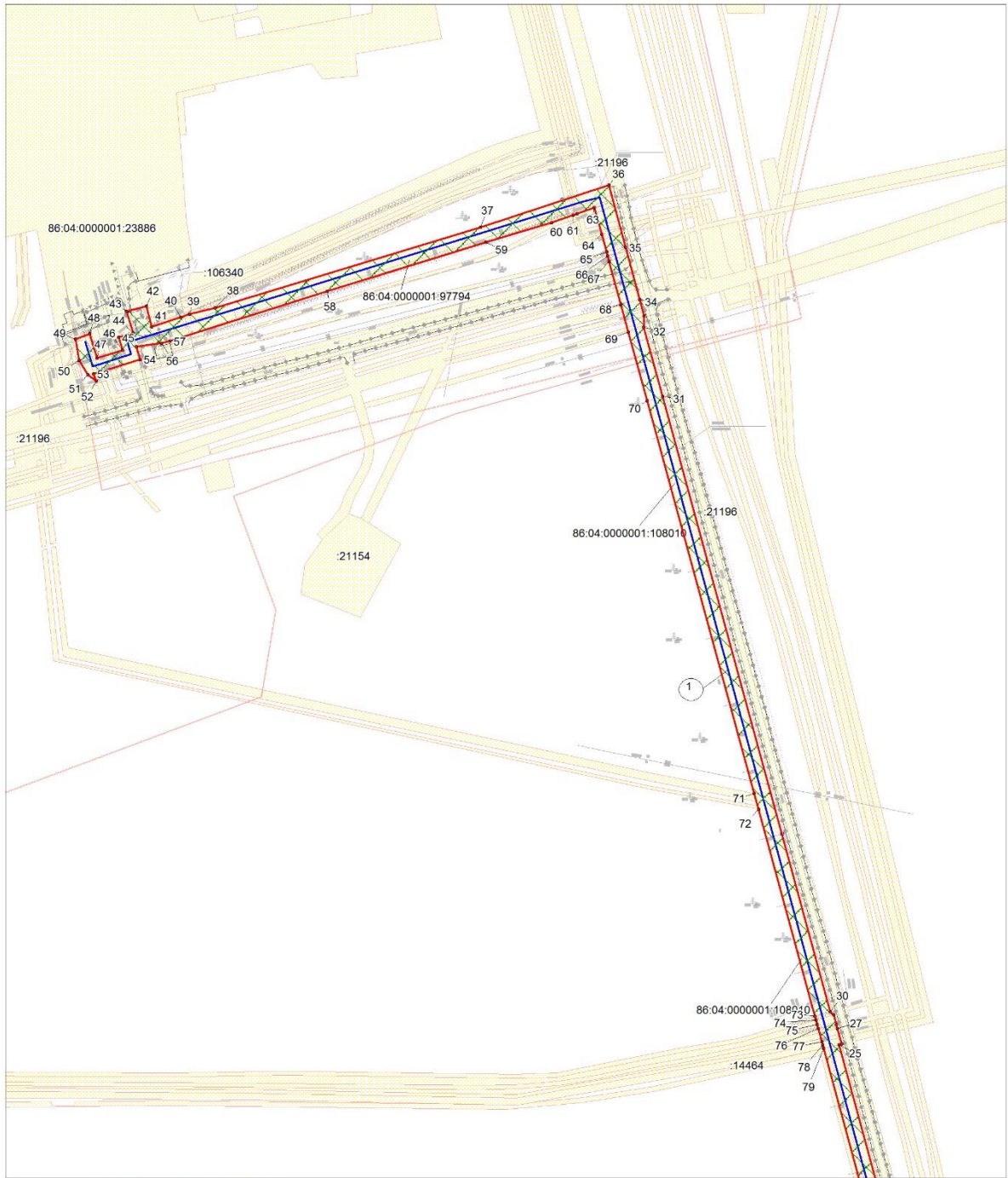


Б.А. Саломатин

Приложение к постановлению
администрации района
от 07.03.2018 № 519

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
①	- Напорный нефтепровод ДНС Северо-Хохряковского месторождения - ЦПС Бахилковского месторождения. - Волоконно-оптический кабель (оптическое волокно)
②	- ВЛ 6 кВ от ПС 35/6 кВ «Водозабор» до узла 5
③	- ВЛ 6 кВ от т.п. узел 5 до узла 6

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Строительство напорного нефтепровода ДНС Северо-Хохряковского месторождения - ЦПС Бахилковского месторождения

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

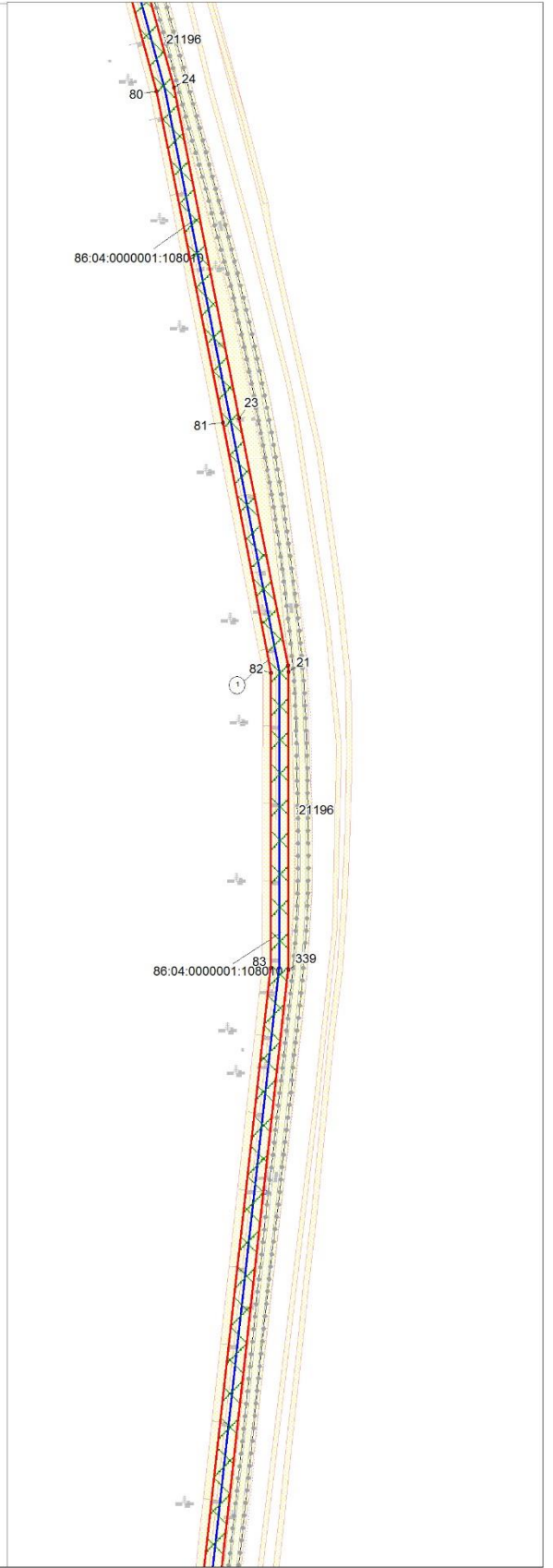
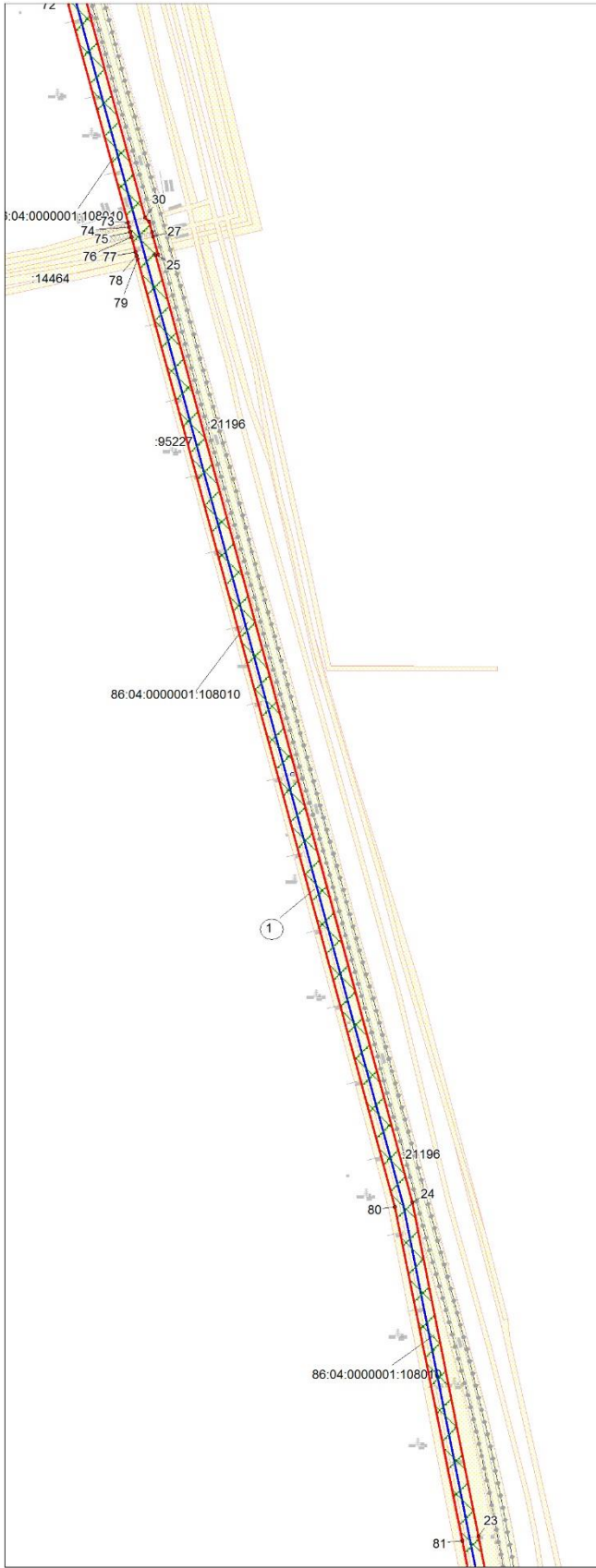
- зона планируемого размещения линейного объекта, красные линии

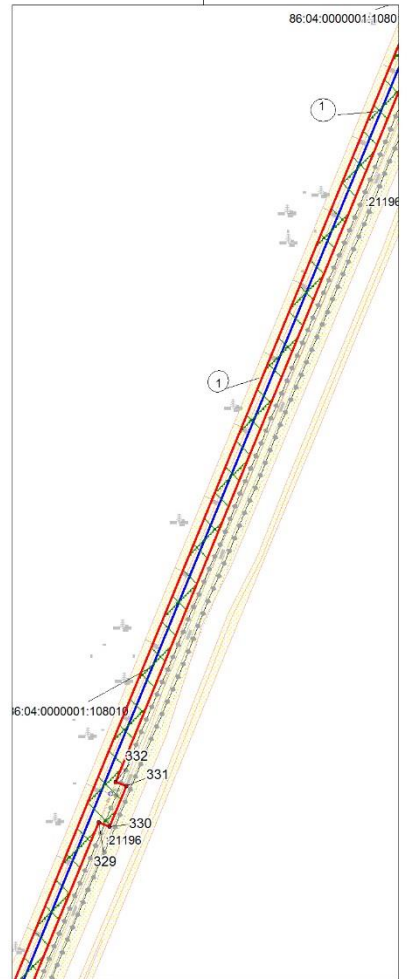
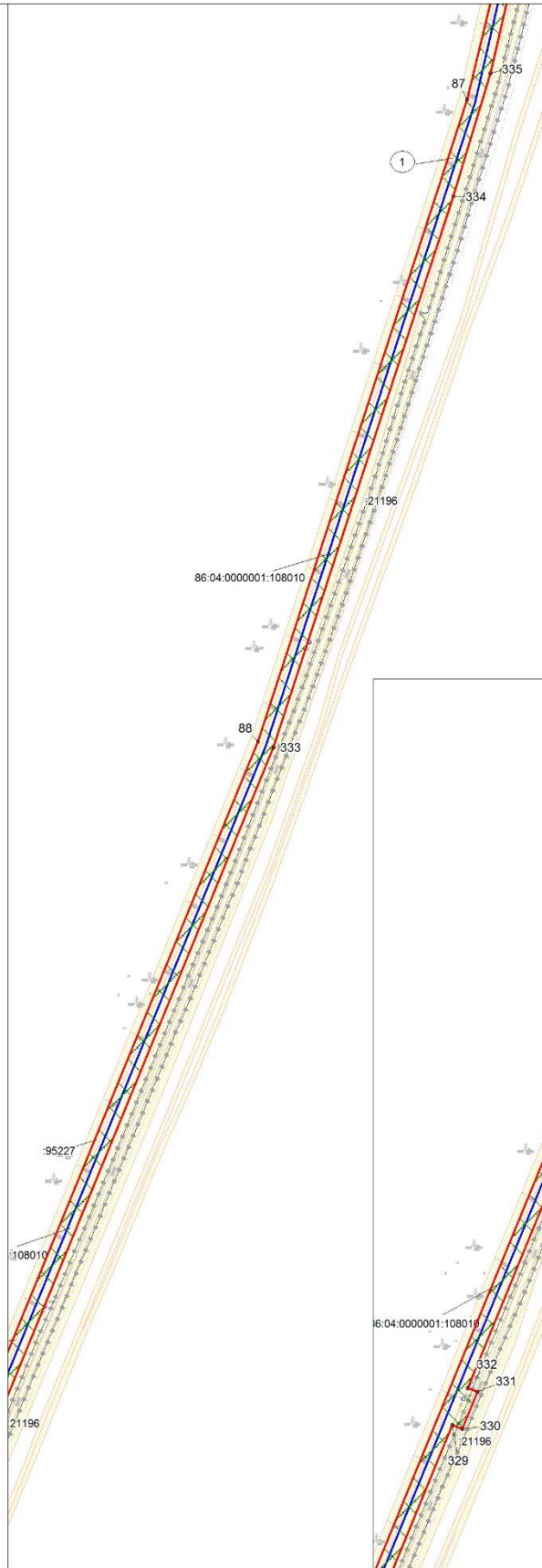
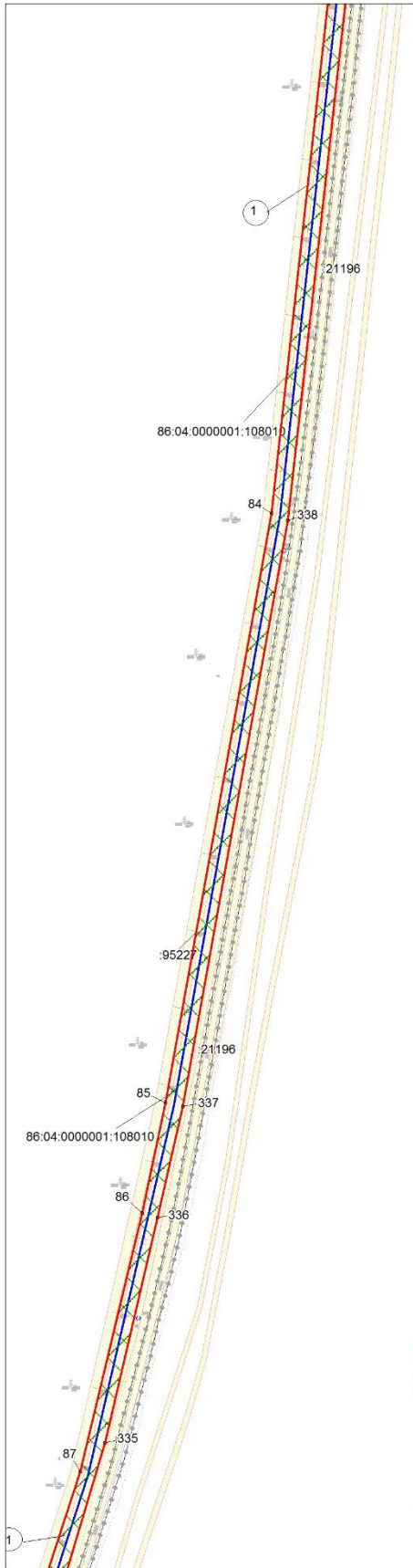
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости, государственного лесного реестра

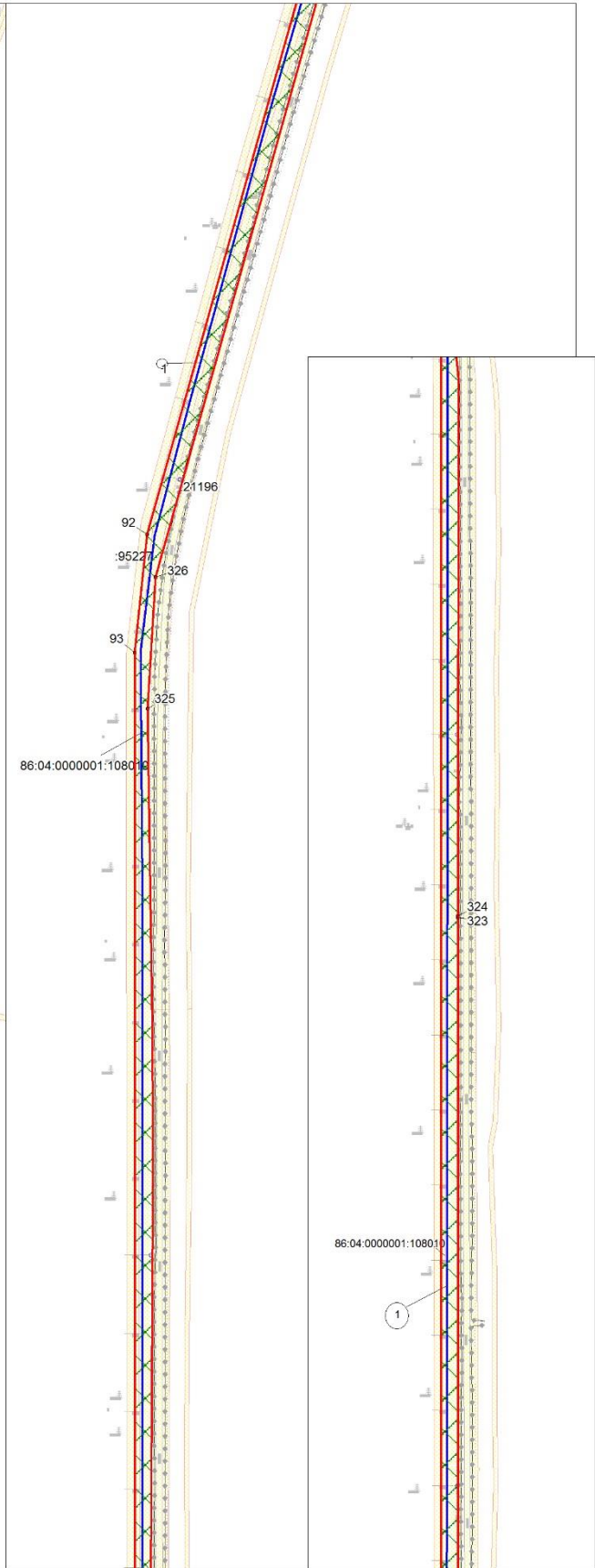
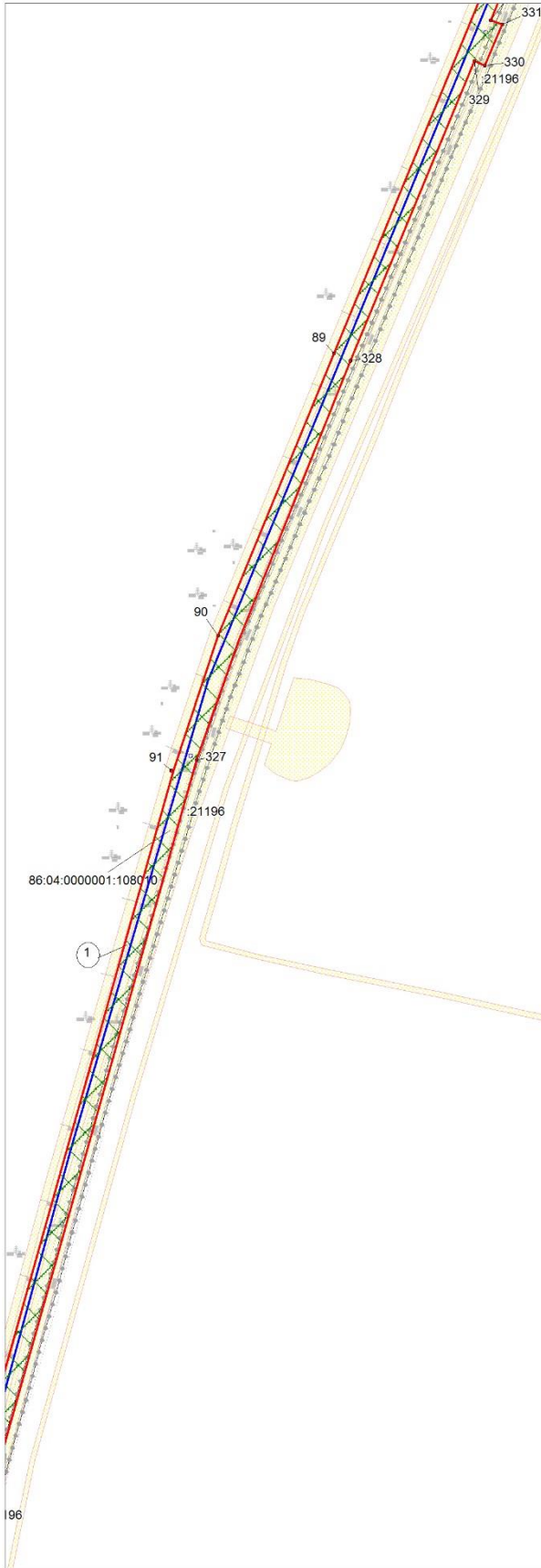
1 - точка поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов

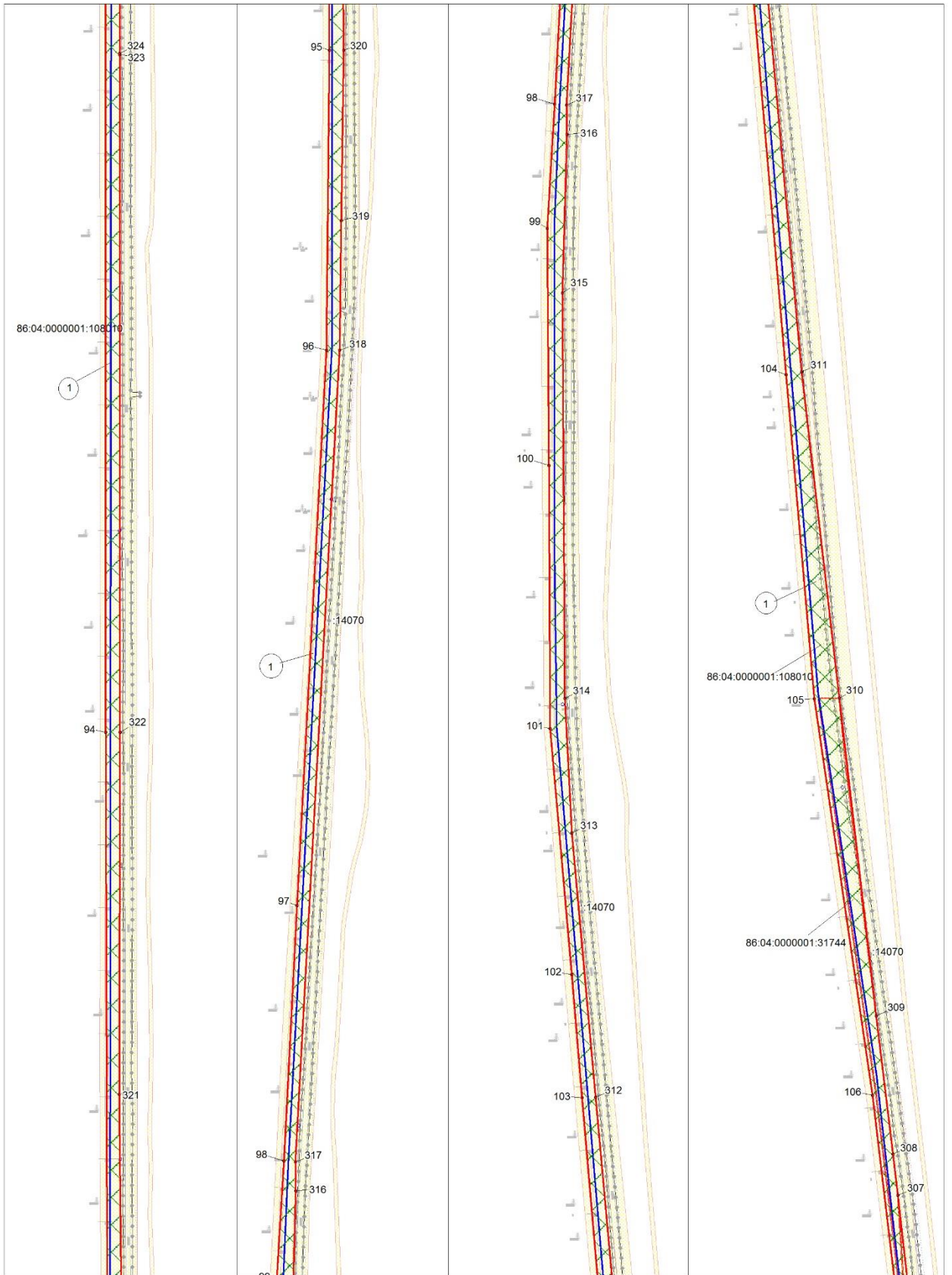
1 - номер линейного объекта

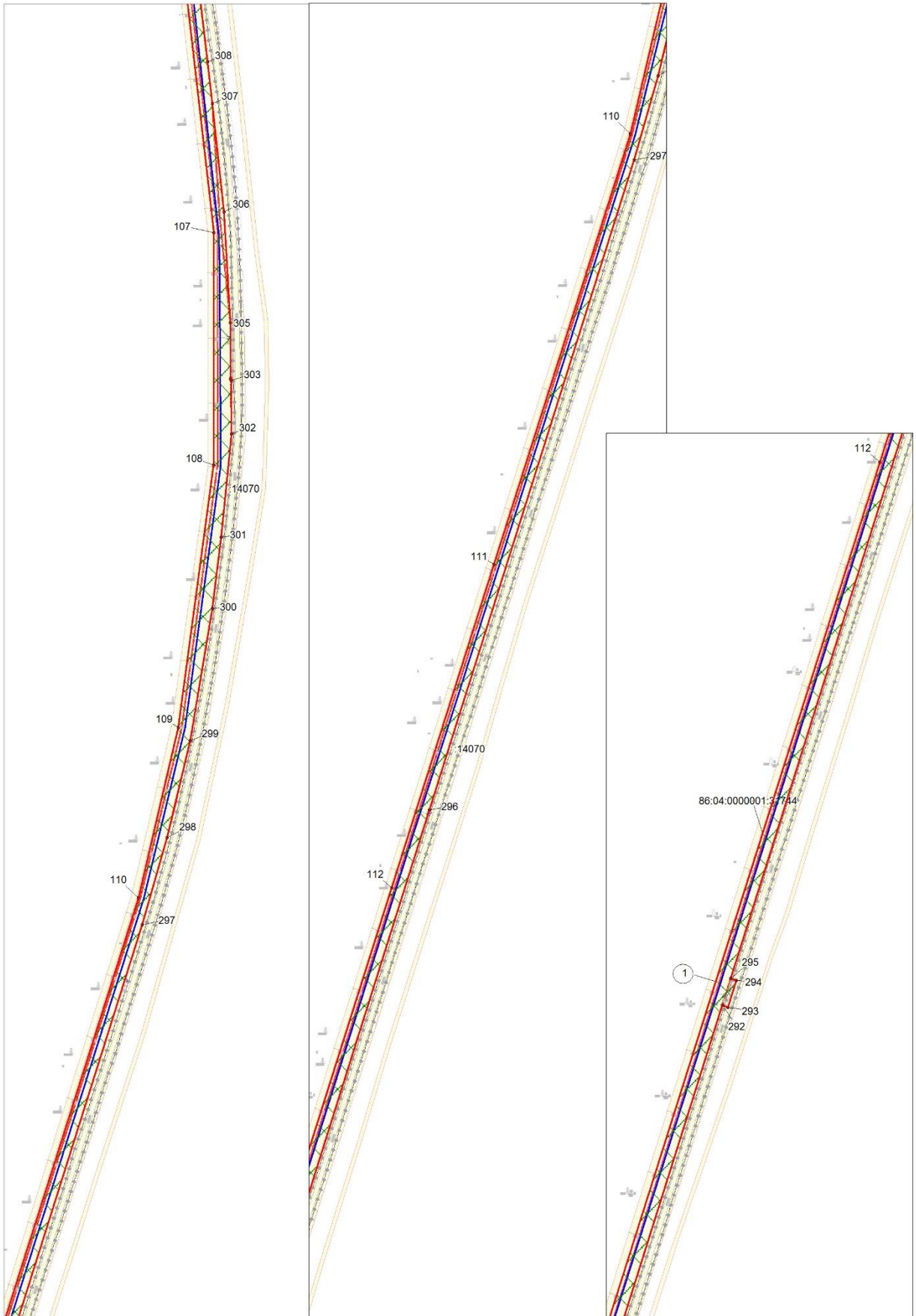
86.04.0000001:23886 - кадастровый номер земельного участка



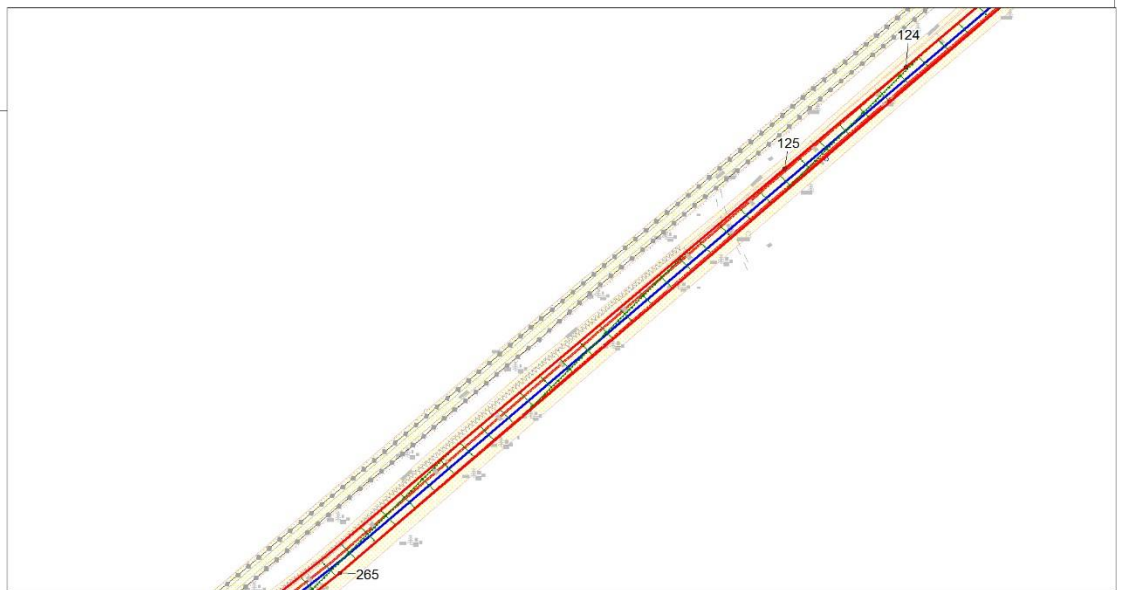


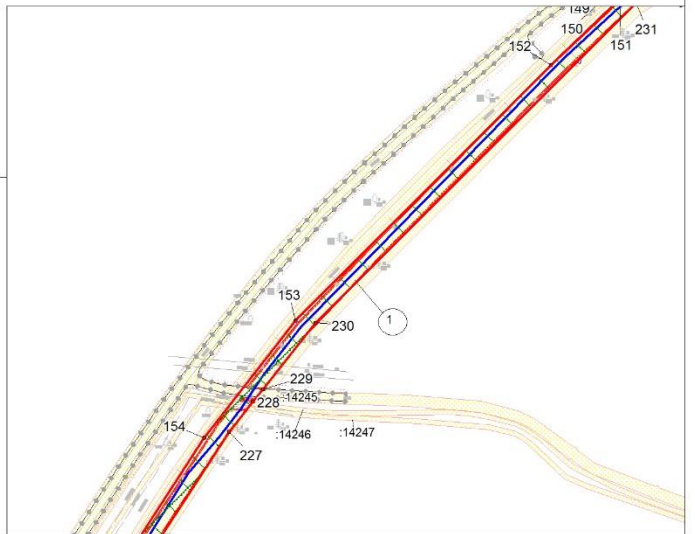
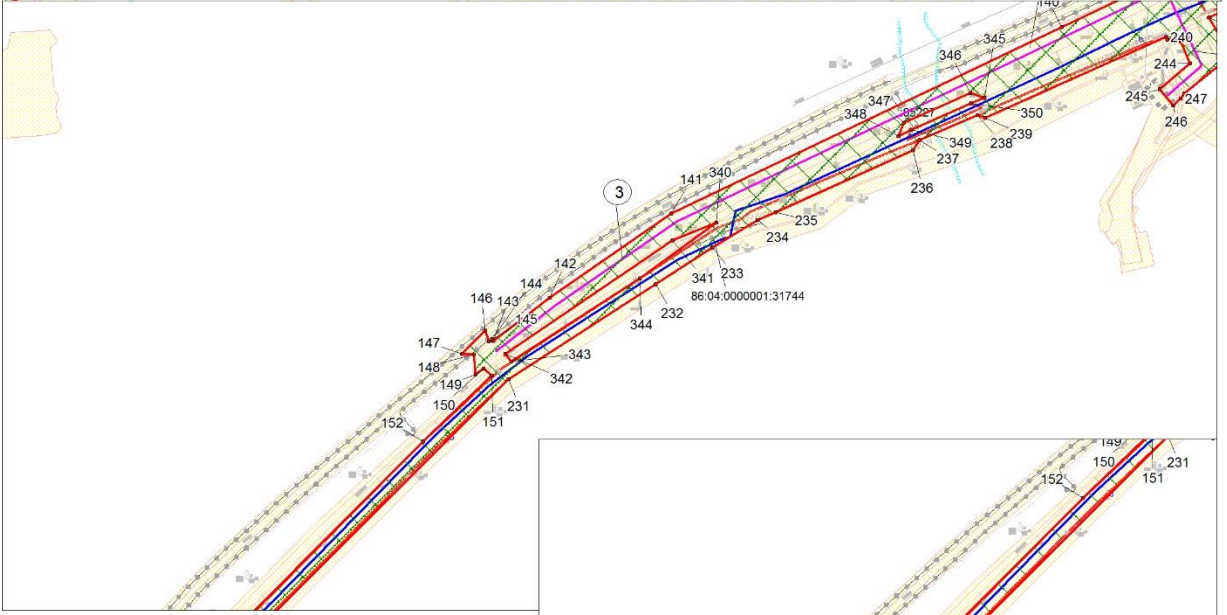
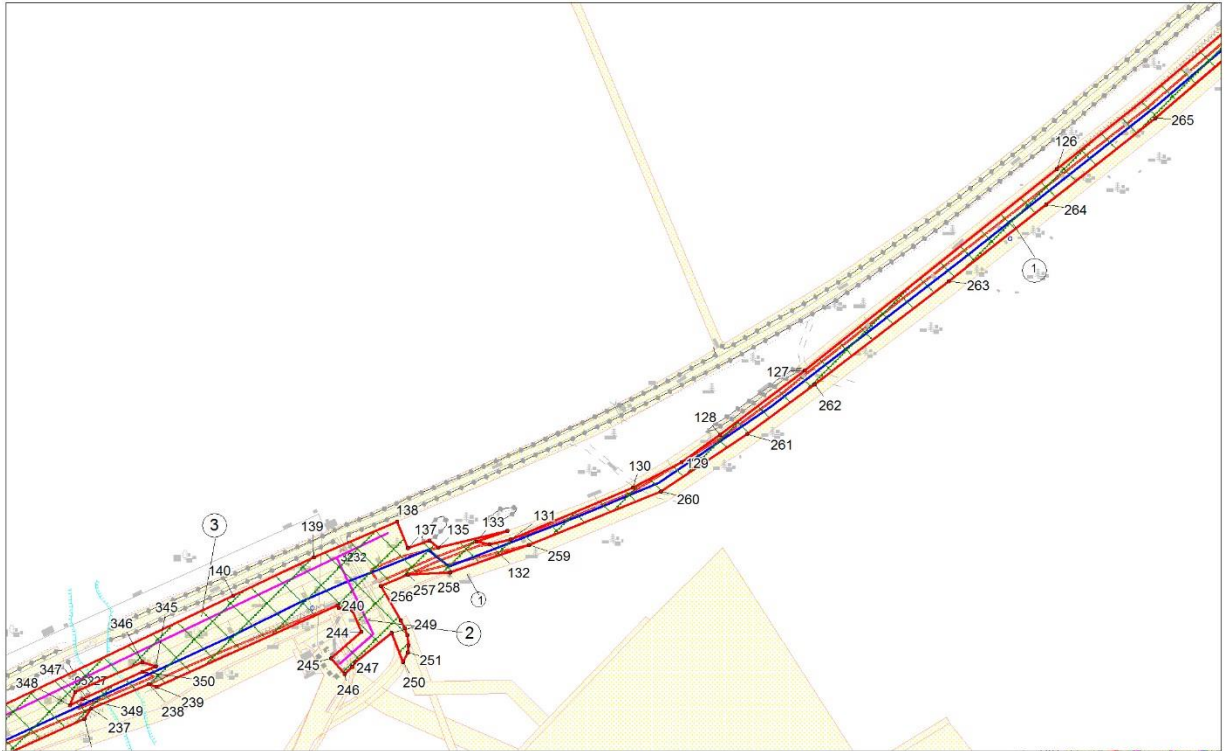


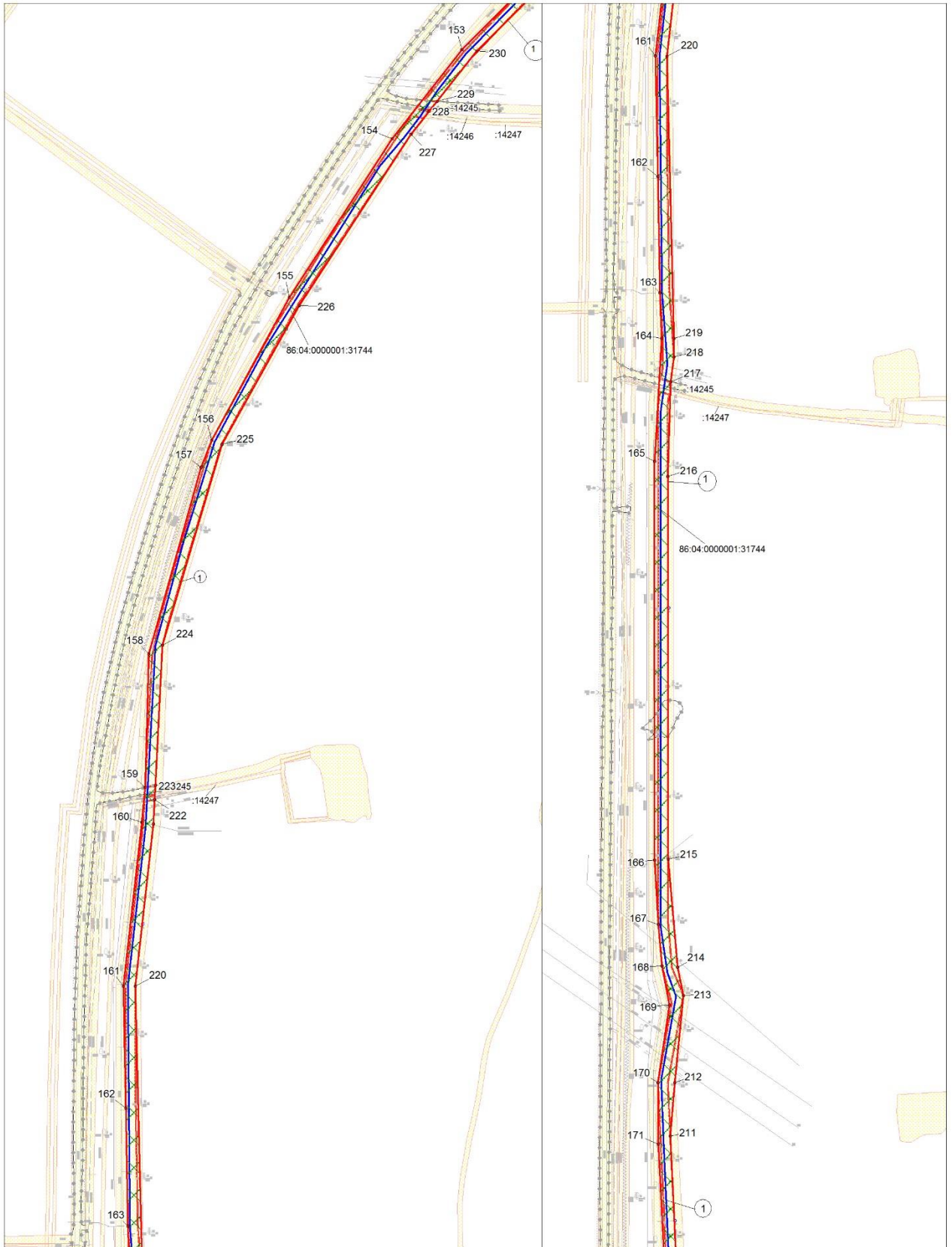


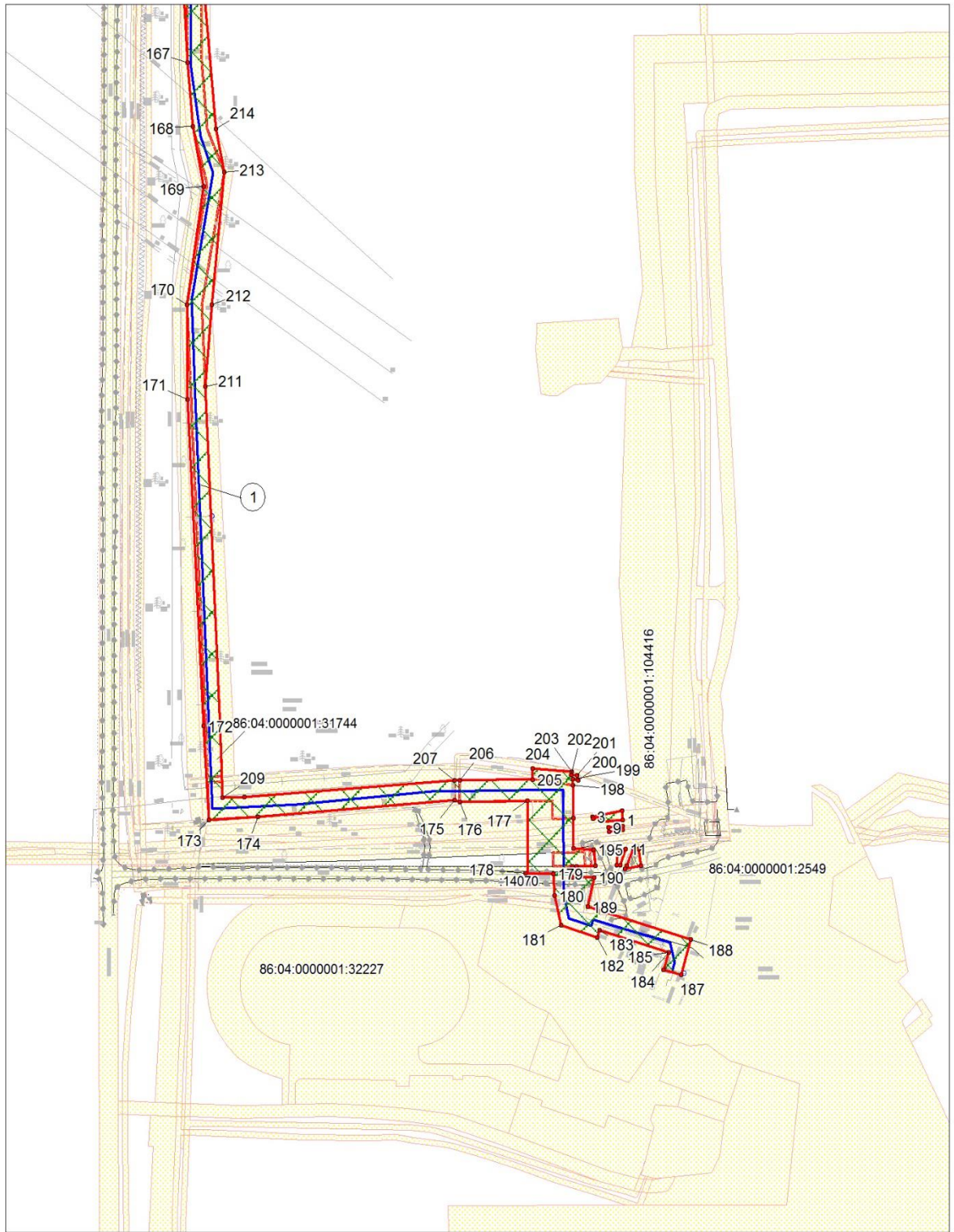












Раздел II. Положение о размещении линейных объектов

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 «Строительство напорного нефтепровода ДНС Северо-Хохряковского месторождения – ЦПС Бахиловского месторождения» предусматривает строительство линейных объектов: напорный нефтепровод ДНС Северо-Хохряковского месторождения – ЦПС Бахиловского месторождения.

Проектируемый нефтепровод диаметром 325x8 мм общей протяженностью 39773,4* км предназначен для транспорта частично обезвоженной нефти от ДНС Северо-Хохряковского месторождения до ЦПС Бахиловского месторождения.

Пропускная способность – 4849 т/сут.

Назначение – сооружения обустройства нефтяного месторождения (общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94).

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технические особенности которых влияют на их безопасность, – сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических производств (ОК 013-94).

Возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которых будет осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий и сооружений – пучение грунтов, заболачивание территорий.

Проектируемый объект принадлежит к опасным производственным объектам.

Уровень ответственности повышенный.

Волоконно-оптический кабель (оптическое волокно) протяженностью 42685*м.

Вдоль трубопровода будет проложен волоконно-оптический кабель (ВОК), предназначенный для организации системы обнаружения утечек.

Кабель будет проложен вдоль трубопровода под землей вдоль защищаемого участка напорного нефтепровода. В болотистых местах, где будут использоваться пригрузки для трубопровода, кабель будет прикреплен вдоль защищаемого участка напорного нефтепровода и крепиться нержавеющими хомутами к телу нефтепровода на 30 градусов от вертикали нижнего среза нефтепровода, чтобы обеспечить акустическую связь с трубопроводом. При таком способе прокладки кабеля система сможет обнаруживать вибрации в трубопроводе при движении скребков (при условии использования скребков), внешние события, способные привести к повреждению трубопровода и утечке продукта из нефтепровода.

Целью создания и функционирования этой системы является экологическая безопасность региона и экономическая выгода в связи

с обнаружением и локализацией мест повреждения и утечек нефти в реальном времени, что ведет к своевременному устранению аварий выездными бригадами.

ВЛ 6кВ от ПС 35/6кВ «Водозабор» до узла 5;

ВЛ 6кВ от т.п. узел 5 до узла 6.

Для обеспечения электроэнергией электроприемников проектируемого напорного нефтепровода предусмотрено:

установка проектируемых блоков линейных потребителей БЛП-25/6/0,4 для узлов № 4, 5, 6 нефтепровода с понижающим трансформатором 6/0,4 кВ мощностью 25кВА;

установка проектируемого блока линейных потребителей БЛП-0,4 кВ для узла № 9 нефтепровода;

питание по проектируемым воздушным линиям 6кВ блоков линейных потребителей узлов № 4, 5, 6 нефтепровода;

питание по проектируемой кабельной линии 0,4 кВ блока линейных потребителей узла № 9 нефтепровода;

распределение электроэнергии по кабельным линиям 0,4 кВ от НКУ-0,4 кВ блоков линейных потребителей к электроприемникам узлов № 4, 5, 6, 9 нефтепровода.

Все электрооборудование выбрано с учетом климатических условий и среды, в которых оно эксплуатируется.

Сооружение воздушных линий электропередач напряжением 6 кВ предусмотрено для передачи электроэнергии до БЛП-25/6/0,4 узлов № 4, 5, 6 напорного нефтепровода.

Строительство ВЛ 6 кВ выполняется согласно техническим условиям выданных открытым акционерным обществом «Варьеганэнергонефть».

Для проектируемых ВЛ 6 кВ приняты опоры из отработанных бурильных труб по серии арх. № 4.0639 («Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири», институт «Сельэнергопроект»).

Выбор сечения и марки проводов ВЛ 6 кВ для электроснабжения узлов № 4, 5, 6 напорного нефтепровода производился по длительно допустимому току и по экономической плотности тока с учетом потери напряжения в сети.

Для проектируемых линий принят провод А-95 по ГОСТ 839-80.

Согласно ПУЭ площадки строительства ВЛ 6 кВ относятся ко II району по гололеду, толщина стенки гололеда 15 мм, и ко II району по ветру ($P=500\text{Па}$, $v=29\text{ м/с}$) в соответствии с СП 20.13330.2011 снеговой район V (3,2 кПа).

Крепление провода осуществляется на штыревых изоляторах типа ШС-10-Д,

подвесных изоляторах типа ПС-70Е.

Поддерживающие зажимы для провода глухого типа, натяжные – болтовые.

На конечных опорах ВЛ 6 кВ в начале трасс и при подходе к блокам линейных потребителей предусматривается установка комплектов

разъединителей типа РЛК-1Б-10.IV/400 и ограничителей перенапряжения ОПН-6.

Максимальные пролеты ВЛ 6 кВ приняты не более 50 м.

Согласно ПУЭ пункта 2.5.23 на всех опорах ВЛ 6 кВ на высоте 2,5–3 м должны быть нанесены следующие постоянные знаки:

порядковый номер, номер ВЛ 6 кВ, охранная зона, стрелки с указанием расстояния от места установки в направлении границ охранной зоны, номера телефонов организации – владельца линии.

информационные знаки с указанием ширины охранной зоны ВЛ.

В ненаселенной и труднодоступной местности расстояние между информационными знаками должно быть не более 500 м, допускается более редкая установка знаков.

Допускается совмещать на одном знаке всю информацию о ВЛ.

Плакаты и знаки должны устанавливаться с боку опоры поочередно с правой и с левой стороны. Согласно ПУЭ пункта 2.5.260 в местах пересечения с автодорогой с обеих сторон ВЛ 6 кВ установлены дорожные знаки и в соответствии ГОСТР 52289-2004* должны быть обращены в сторону дороги.

Информационные знаки для обозначения охранных зон ВЛ 6 кВ рекомендуется изготавливать из листового металла или пластического материала толщиной не менее 1 мм и размером 280x210 мм.

Согласно требованиям ПУЭ пункта 2.5.24 линейные разъединители, установленные на ВЛ, должны иметь соответствующие порядковые номера и диспетчерские наименования.

Закрепление опор в грунте разработано в строительной части проектной документации.

*Протяженность линейного объекта может измениться, так как 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.

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Нижневартовского района, Бахировского и Северо-Хохряковского лицензионного участка.

Ближайший населенный пункт – с. Колик-Еган – 55 км на юго-запад, г. Радужный – 103 км на юго-запад от объекта строительства.

Проектируемые объекты расположены на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела – Аганское лесничество Колек-Еганского участкового лесничества, «Аганские озера» урочище и частично на землях промышленности.

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

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с установленными красными линиями проектируемого объекта.

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

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения

№	X	Y
1	1082431.21	4573136.51
2	1082441.18	4573136.03
3	1082434.57	4573103.33
4	1082432.39	4573103.44
5	1082432.90	4573114.44
6	1082429.12	4573114.61
7	1082420.53	4573137.00
8	1082424.64	4573136.54
9	1082423.16	4573121.13
10	1082418.69	4573121.26
11	1082400.31	4573140.24
12	1082399.76	4573131.47
13	1082382.95	4573129.95
14	1082383.08	4573134.04
15	1082382.68	4573157.02
16	1082400.18	4573154.45
17	1082401.22	4573155.52
18	1082400.52	4573148.38
19	1082382.17	4573141.41
20	1082378.90	4573139.14
21	1113987.77	4582042.07
22	1113996.27	4582041.22
23	1114314.04	4581978.33
24	1114739.23	4581894.44
25	1115947.08	4581566.65
26	1115947.86	4581570.02
27	1115970.34	4581563.96
28	1115976.09	4581562.37
29	1115990.07	4581558.58
30	1115994.84	4581553.69
31	1116882.93	4581311.45
32	1116982.56	4581284.28
33	1116998.99	4581284.78
34	1117022.48	4581278.41
35	1117098.02	4581258.13

36	1117188.02	4581234.26
37	1117126.90	4581048.64
38	1117010.92	4580665.40
39	1117001.53	4580628.29
40	1116997.13	4580615.55
41	1116983.43	4580573.88
42	1117012.87	4580565.97
43	1117005.46	4580537.90
44	1116974.60	4580547.08
45	1116967.74	4580526.23
46	1116949.47	4580532.01
47	1116937.88	4580495.32
48	1116973.36	4580484.36
49	1116965.25	4580463.78
50	1116935.18	4580469.12
51	1116914.30	4580481.54
52	1116905.34	4580493.70
53	1116915.61	4580490.03
54	1116936.43	4580557.10
55	1116954.53	4580551.38
56	1116959.66	4580587.87
57	1116962.77	4580600.66
58	1117034.47	4580827.48
59	1117105.11	4581056.10
60	1117133.93	4581151.28
61	1117144.77	4581182.25
62	1117146.91	4581188.35
63	1117155.57	4581213.15
64	1117116.89	4581223.80
65	1117091.32	4581230.76
66	1117085.62	4581232.33
67	1117078.21	4581234.34
68	1117015.46	4581251.46
69	1116975.72	4581262.30
70	1116876.77	4581289.28
71	1116309.99	4581443.89

72	1116286.60	4581450.36
73	1115988.38	4581531.62
74	1115982.64	4581533.18
75	1115976.16	4581534.44
76	1115970.18	4581536.56
77	1115951.18	4581541.72
78	1115946.23	4581542.77
79	1115941.81	4581544.27
80	1114733.59	4581872.14
81	1114308.07	4581957.77
82	1113986.58	4582019.57
83	1113607.07	4582018.69
84	1112372.18	4581881.96
85	1111617.43	4581746.01
86	1111476.22	4581716.17
87	1111145.36	4581636.81
88	1110246.63	4581343.72
89	1108120.70	4580470.91
90	1107759.14	4580322.84
91	1107586.26	4580263.21
92	1106572.51	4579981.63
93	1106421.05	4579966.34
94	1103328.35	4579966.49
95	1102364.79	4579968.99
96	1101886.84	4579964.90
97	1101001.34	4579917.97
98	1100593.87	4579896.71
99	1100399.12	4579884.87
100	1100027.38	4579887.46
101	1099614.58	4579889.85
102	1099228.50	4579923.29
103	1099035.69	4579939.77
104	1098305.54	4580002.68
105	1097800.14	4580046.57
106	1097181.76	4580136.94
107	1096827.85	4580179.15

108	1096472.23	4580178.49
109	1096069.12	4580122.50
110	1095808.60	4580059.21
111	1095127.38	4579835.90
112	1094614.78	4579668.43
113	1093033.22	4579151.47
114	1091824.30	4578757.56
115	1091515.59	4578655.13
116	1091388.38	4578612.25
117	1091215.56	4578552.87
118	1091033.29	4578479.68
119	1090806.41	4578385.49
120	1090362.82	4578056.50
121	1090257.50	4578192.73
122	1090185.56	4578139.57
123	1089199.11	4577300.87
124	1088168.58	4576090.47
125	1088045.78	4575944.72
126	1087495.89	4575288.15
127	1087249.53	4574980.33
128	1087170.60	4574876.68
129	1087137.05	4574829.80
130	1087105.96	4574770.78
131	1087042.62	4574621.41
132	1087036.82	4574595.97
133	1087040.21	4574579.59
134	1087053.65	4574617.56
135	1087032.89	4574532.76
136	1087041.44	4574522.28
137	1087031.98	4574496.15
138	1087064.76	4574482.70
139	1087021.08	4574381.27
140	1086974.08	4574282.85
141	1086746.27	4573805.45
142	1086643.00	4573657.39
143	1086590.21	4573588.64
144	1086592.30	4573587.05
145	1086589.70	4573583.40
146	1086602.53	4573578.45
147	1086574.31	4573550.23
148	1086573.39	4573564.65
149	1086549.29	4573566.70
150	1086556.19	4573576.80
151	1086547.81	4573586.42
152	1086467.14	4573502.73
153	1086154.29	4573190.91

154	1086011.05	4573078.97
155	1085756.29	4572914.07
156	1085526.18	4572789.57
157	1085482.89	4572771.88
158	1085182.95	4572688.14
159	1084968.73	4572682.49
160	1084912.62	4572677.10
161	1084649.69	4572647.67
162	1084453.65	4572651.48
163	1084264.25	4572654.93
164	1084190.20	4572657.49
165	1083990.10	4572646.33
166	1083341.67	4572646.50
167	1083236.85	4572652.28
168	1083169.25	4572658.25
169	1083105.59	4572670.42
170	1082979.42	4572651.73
171	1082878.93	4572652.02
172	1082531.15	4572670.20
173	1082431.35	4572675.86
174	1082434.39	4572730.48
175	1082452.48	4572949.32
176	1082450.56	4572955.28
177	1082451.28	4573030.40
178	1082374.47	4573028.38
179	1082374.10	4573059.72
180	1082350.47	4573061.15
181	1082318.85	4573068.06
182	1082306.02	4573108.33
183	1082313.62	4573110.79
184	1082289.77	4573187.90
185	1082289.79	4573187.91
186	1082271.43	4573182.26
187	1082266.11	4573201.66
188	1082303.91	4573212.40
189	1082338.68	4573097.86
190	1082369.89	4573105.18
191	1082369.89	4573080.80
192	1082381.60	4573080.84
193	1082381.55	4573085.29
194	1082382.22	4573106.65
195	1082399.80	4573104.60
196	1082400.53	4573081.70
197	1082433.10	4573081.83
198	1082468.31	4573081.46
199	1082474.41	4573081.48

200	1082473.53	4573087.03
201	1082478.45	4573085.95
202	1082479.56	4573079.67
203	1082482.70	4573079.70
204	1082485.96	4573036.73
205	1082474.29	4573036.80
206	1082473.55	4572955.54
207	1082473.43	4572949.58
208	1082455.67	4572715.49
209	1082454.87	4572691.30
210	1082530.66	4572688.79
211	1082892.26	4572671.96
212	1082979.33	4572679.04
213	1083120.63	4572692.91
214	1083166.81	4572683.67
215	1083342.88	4572668.10
216	1083965.54	4572667.61
217	1084119.55	4572672.38
218	1084160.21	4572677.67
219	1084189.92	4572677.51
220	1084649.38	4572666.56
221	1084910.17	4572695.74
222	1084949.21	4572697.77
223	1084971.79	4572698.92
224	1085196.99	4572710.37
225	1085520.02	4572805.76
226	1085743.07	4572930.19
227	1086018.01	4573109.39
228	1086055.18	4573138.67
229	1086070.73	4573150.91
230	1086151.80	4573215.22
231	1086543.11	4573606.93
232	1086659.34	4573786.90
233	1086704.19	4573855.85
234	1086737.83	4573911.36
235	1086747.62	4573933.08
236	1086823.29	4574101.25
237	1086836.03	4574109.16
238	1086866.06	4574179.47
239	1086862.82	4574188.85
240	1086962.37	4574410.08
241	1086958.91	4574411.45
242	1086959.27	4574428.16
243	1086956.05	4574428.18
244	1086929.90	4574439.05
245	1086897.75	4574402.15

246	1086878.50	4574418.65
247	1086886.87	4574427.83
248	1086892.73	4574432.18
249	1086928.46	4574476.41
250	1086892.64	4574489.71
251	1086905.09	4574495.77
252	1086913.23	4574496.86
253	1086925.97	4574494.96
254	1086934.27	4574492.01
255	1086943.58	4574487.02
256	1086985.80	4574462.75
257	1087000.12	4574495.65
258	1087002.50	4574547.35
259	1087036.32	4574644.16
260	1087101.86	4574804.96
261	1087171.55	4574910.04
262	1087232.54	4574992.28
263	1087358.31	4575156.51
264	1087452.12	4575274.83
265	1087557.83	4575408.71
266	1088493.52	4576499.23
267	1089185.93	4577316.61
268	1089535.20	4577611.98
269	1089912.26	4577939.03
270	1089915.27	4577938.38
271	1089922.70	4577947.70
272	1089928.23	4577952.31
273	1089930.50	4577949.71
274	1089963.28	4577978.61
275	1089961.77	4577980.21
276	1090173.87	4578156.54
277	1090264.37	4578224.30
278	1090322.28	4578146.78
279	1090335.66	4578128.82
280	1090366.74	4578087.91
281	1090791.31	4578402.90
282	1090889.11	4578444.17
283	1091024.18	4578501.28
284	1091158.12	4578557.66
285	1091233.74	4578585.02
286	1091815.81	4578776.77
287	1091827.50	4578780.93
288	1092798.78	4579098.72
289	1092802.50	4579100.17
290	1092843.52	4579112.70
291	1092846.77	4579115.01

292	1093766.26	4579414.07
293	1093762.40	4579423.05
294	1093804.20	4579436.53
295	1093807.50	4579427.45
296	1094738.16	4579730.18
297	1095767.06	4580064.84
298	1095900.72	4580104.81
299	1096049.58	4580141.54
300	1096251.69	4580176.65
301	1096361.33	4580190.33
302	1096519.82	4580206.65
303	1096601.57	4580205.95
304	1096605.57	4580205.89
305	1096690.15	4580205.17
306	1096860.10	4580194.74
307	1097025.82	4580176.65
308	1097090.01	4580168.82
309	1097305.39	4580142.57
310	1097801.19	4580085.65
311	1098309.48	4580026.81
312	1099036.44	4579960.98
313	1099451.34	4579923.62
314	1099662.04	4579912.36
315	1100297.78	4579908.49
316	1100546.37	4579915.86
317	1100592.61	4579915.36
318	1101886.66	4579985.50
319	1102093.24	4579988.31
320	1102364.91	4579991.99
321	1102752.28	4579988.10
322	1103328.34	4579989.49
323	1104405.87	4579988.72
324	1104407.87	4579988.55
325	1106349.00	4579982.44
326	1106517.25	4579992.51
327	1107600.03	4580295.24
328	1108111.00	4580491.57
329	1108494.83	4580649.54
330	1108489.08	4580663.06
331	1108541.74	4580685.06
332	1108546.98	4580670.94
333	1110238.28	4581365.16
334	1111010.29	4581617.04
335	1111182.28	4581668.96
336	1111470.76	4581735.78
337	1111613.08	4581768.59

338	1112363.42	4581903.46
339	1113605.14	4582041.66
340	1086734.74	4573860.70
341	1086713.16	4573806.92
342	1086574.13	4573603.19
343	1086565.14	4573610.15
344	1086666.73	4573767.12
345	1086887.50	4574188.00
346	1086893.11	4574171.42
347	1086856.91	4574089.82
348	1086840.38	4574083.26
349	1086848.29	4574098.78
350	1086880.77	4574171.98

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) проектируемого объекта 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, необходимые для строительства и эксплуатации линейных объектов

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
«Строительство напорного нефтепровода ДНС Северо-Хохряковского месторождения – ЦПС Бахилловского месторождения»	69,2837	23,4647	92,7484

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 с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Принятые в проекте трубы, детали трубопроводов и арматура отвечают требованиям государственных стандартов, технических условий, других нормативных документов, утвержденных в установленном порядке,

требованиям СП 34-116-97, имеют технические паспорта, сертификаты соответствия.

Основные технические решения по линейной части приняты по инженерно-технологическим и климатическим условиям района строительства на основании технического задания на разработку проекта с учетом прочностного и гидравлического расчетов трубопровода.

Проект выполнен в соответствии с требованиями РД 39-132-94, СП 34-116-97.

Минимальные расстояния от оси подземного трубопровода до инженерных сооружений (дорог) приняты в соответствии СП 34-116-97 таблицей 13–10 м.

Расстояния между коммуникациями приняты минимальными в соответствии с требованиями норм и с целью сокращения площади отводимой земли.

Согласно СП 34-116-97 пункт 4.7 расстояния между параллельными трубопроводами приняты из условий обеспечения сохранности действующего при строительстве нового трубопровода, безопасности при проведении работ и надежности их в процессе эксплуатации, но не менее:

при условном диаметре от 150 до 300 мм включительно – 8 м;

при условном диаметре от 300 до 600 мм включительно – 11 м;

при условном диаметре от 600 до 1400 мм включительно – 14 м.

В соответствии с требованиями ПУЭ расстояние от трубопровода до существующих опор линий ВЛ при параллельной прокладке с линиями ВЛ принято не менее 5 м.

Основным способом прокладки проектируемого трубопровода принят подземный однострубный в общем коридоре коммуникаций, что позволяет уменьшить полосу отвода, обеспечить возможность надзора за техническим состоянием трубопровода, его обслуживания и ремонта.

Глубина заложения принята из условия сохранности труб от повреждения, режима транспортировки и свойства транспортируемого продукта и составляет:

до верхней образующей трубы нефтепровода не менее – 0,8 м;

по водным преградам – с учетом несущей способности подстилающего слоя торфа (ВСН 51-3-85/2.38-85 приложение 5 пункт 4), но не менее 1 м от естественных отметок дна водоема в соответствии с пунктом 7.5 СП 34-116-97;

при переходах через автомобильные дороги – не менее 1,4 м до верха футляра.

Способ прокладки трубопровода, глубина заложения при переходах через существующие коммуникации, автомобильные дороги принимаются в зависимости от инженерно-геологических условий, конструктивных решений и согласований с заинтересованными организациями.

Поперечный профиль траншеи принят в зависимости от геологической характеристики грунтов и глубины укладки трубопроводов в соответствии с требованиями ВСН 005-88.

При переходе через водную преграду (р. Охогр-Игол) проектируемый трубопровод проложен надземно на несгораемых опорах, на высоте не менее 0,5 м до уровня воды при 1% обеспеченности и наивысшего горизонта ледохода (пункт 6.21 СП 34-116-97). На обоих концах перехода через водную преграду (р. Охогр-Игол) на отметках выше ГВВ 10% обеспеченности (узлы № 5, 6), с целью исключения поступления транспортируемого продукта в водоем.

В проекте принята базовая схема организации работ при строительстве трубопровода: трубы сваривают в секции на трубосварочной базе, вывозят на трассу, сваривают в плети и укладывают в подготовленную траншею.

Минимальная ширина траншеи для прокладки трубопровода принимается в соответствии с требованиями ВСН 005-88 и составляет не менее 0,7 м.

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

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. Трубопровод, входящий в состав данного проекта, является самокомпенсирующимся.

Самокомпенсация трубопроводов достигается наличием углов поворота трассы в горизонтальной и вертикальной плоскости.

Повороты линейной части на трубопроводах в вертикальной и горизонтальной плоскостях следует выполнять упругим изгибом трубопровода, сваренного в нить, или монтажом криволинейных участков из гнутых отводов.

Криволинейные очертания трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскости достигаются укладкой сваренных плетей труб в спрофилированную траншею по кривым с радиусами в пределах упругой деформации.

Расчет кривой упругого изгиба (для углов 12° и менее) производится по заданному радиусу с учетом диаметра трубы и величины угла поворота.

Допустимые радиусы упругого изгиба трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом на прочность и общую устойчивость уложенного в траншею трубопровода, учитывая температуру продукта.

Для обеспечения безаварийной работы трубопровода, для разделения и переключения потоков рабочей жидкости, для обслуживания и ремонта трубопровода проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

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

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 объектами культурного наследия, отсутствуют, необходимость мероприятий по сохранению не требуется.

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

Перечень мероприятий по охране окружающей среды является основанием для оценки воздействия на окружающую среду проектируемых объектов в периоды строительства и эксплуатации.

Перечнем мероприятий по охране окружающей среды рассматривается: 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.

2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера выполнены в соответствии с требованиями Федерального закона «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.

В проектной документации предусматриваются инженерно-технические мероприятия, обеспечивающие решение задач по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ЧС) на проектируемых объектах.

Проектные решения по предупреждению чрезвычайных обстоятельств техногенного и природного характера подразделяются на следующие:

по предупреждению ЧС, возникающих в результате возможных аварий на объектах строительства, и снижению их тяжести;

по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах, включая аварии на транспорте;

по предупреждению ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы.

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.

