

**«ТРУБОПРОВОДЫ ЛУГИНЕЦКОГО РЕГИОНА (ПРОГРАММА  
2014-2015гг.)»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ТОМСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ»**

**«ТРУБОПРОВОДЫ ЛУГИНЕЦКОГО РЕГИОНА  
(ПРОГРАММА 2014-2015гг.)»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

## СОДЕРЖАНИЕ

### 1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть».....	6
Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	6
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов».....	15
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.....	15
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....	15
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	15
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	22
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	22
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	22
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	23
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	23
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.....	27

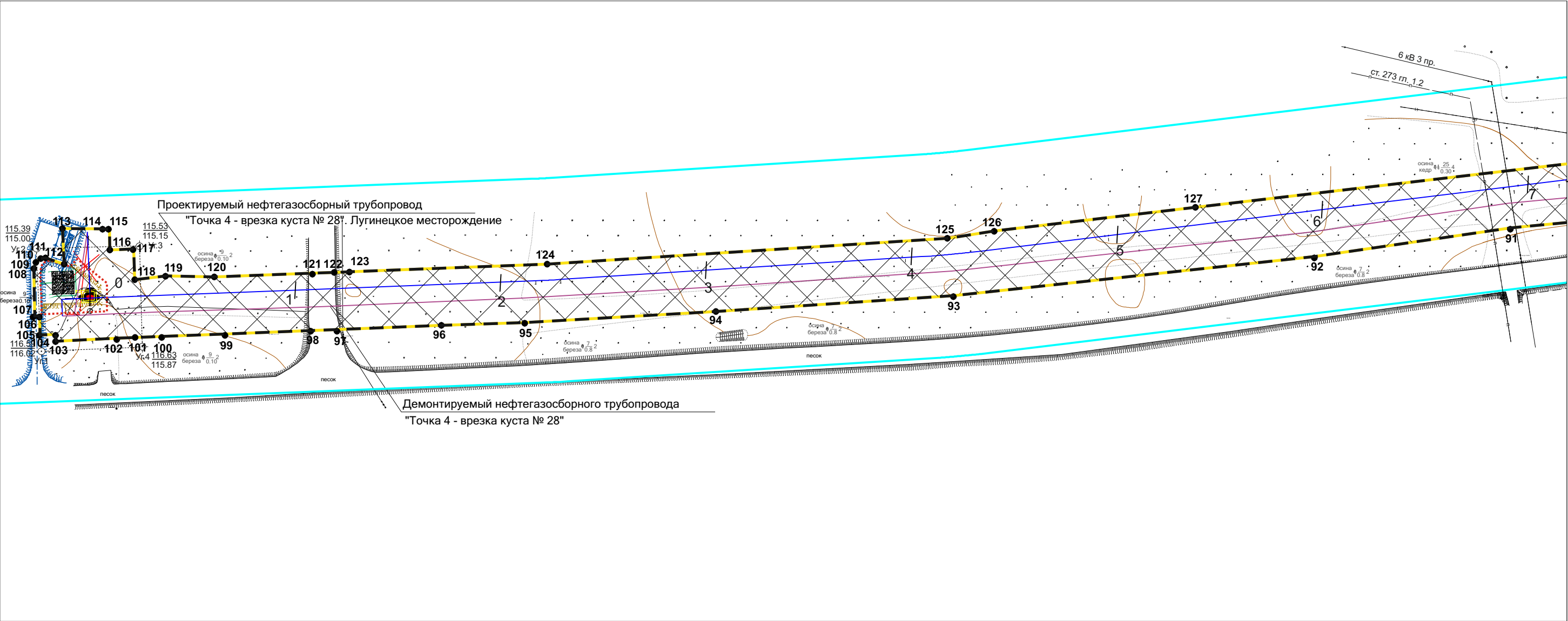
### 2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть».....	29
Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов; Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений.....	29
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.....	37
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	39
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».....	41
4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	41

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	47
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	48
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	48
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	48
4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	50
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	50

## ПЕРЕЧЕНЬ ТЕКСТОВЫХ И ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ

№ Приложения	Наименование
Приложение 1	Письмо областного государственного бюджетного учреждения «Областного комитета охраны окружающей среды и природопользования» № 144 от 08.02.2012 года об особо охраняемых природных территориях областного (регионального) и местного значения
Приложение 2	Письмо Администрации Парабельского района № 804 от 16.06.2011 года об особо охраняемых природных территориях местного значения, а также территориях традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока и их родовых угодьях
Приложение 3	Письмо Департамента по культуре и туризму Томской области № 2903/06-05 от 05.12.2012 г. об объектах культурного наследия.
Приложение 4	Постановление Администрации Парабельского района о разрешении подготовки проекта планировки территории №658а от 20.09.2017
Приложение 5	Инженерные изыскания



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- ось проектируемого нефтесборного трубопровода
- ось демонтируемого нефтесборного трубопровода
- устанавливаемые красные линии

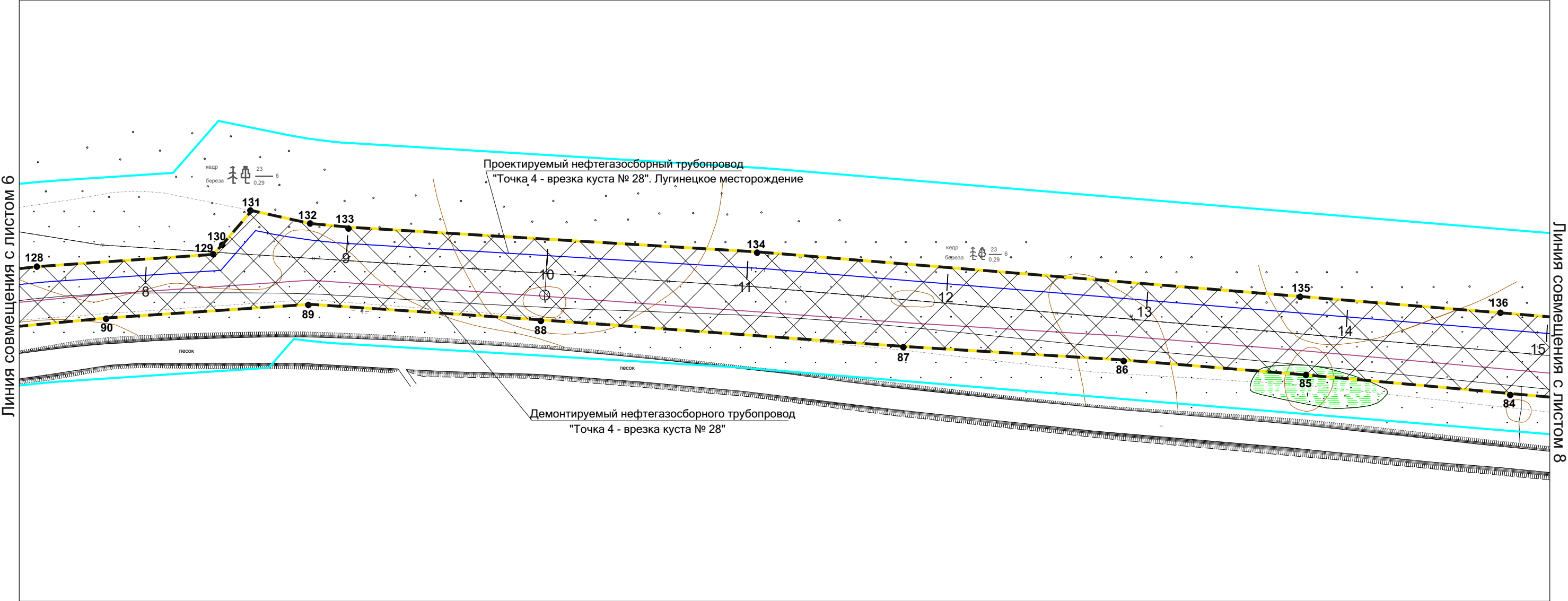
100 номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерной точки красных линий)

• характерная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерная точка красных линий)

— границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:

— границы охранной зоны нефтегазосборного трубопровода



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

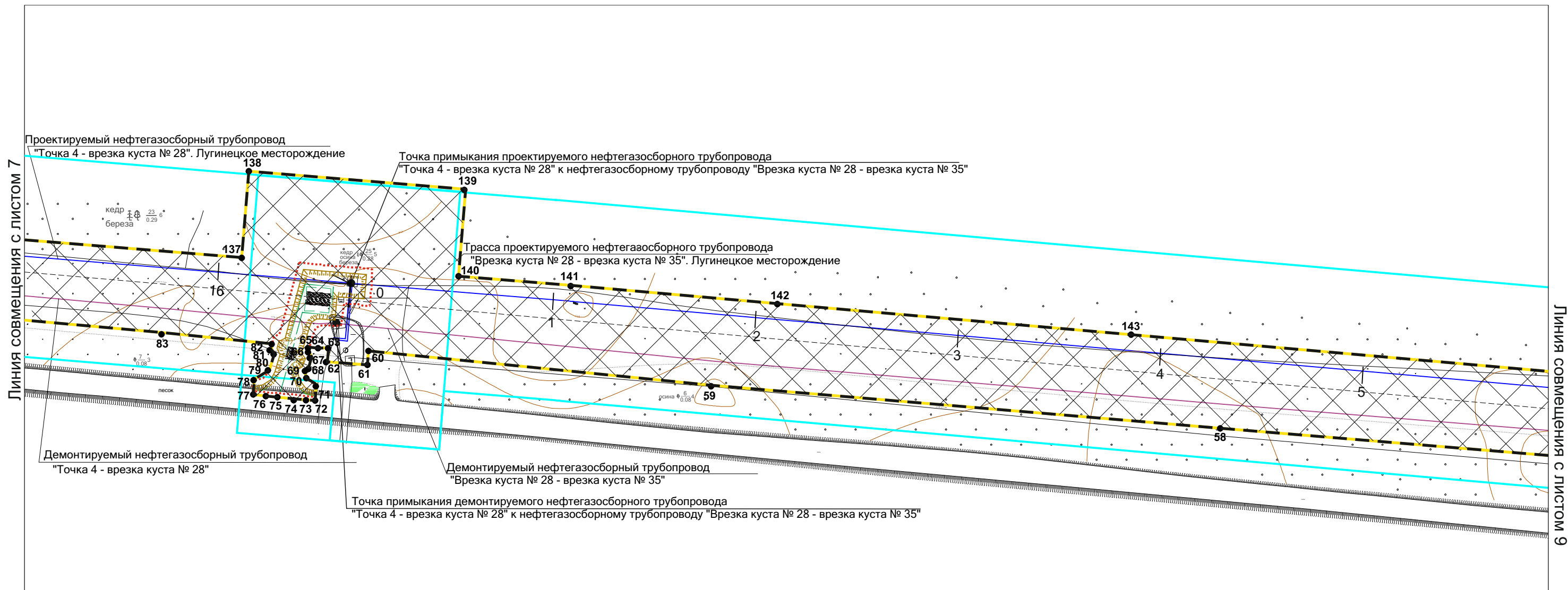
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- ось проектируемого нефтесборного трубопровода
- ось демонтируемого нефтесборного трубопровода
- устанавливаемые красные линии

100 номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерной точки красных линий)

• характерная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерная точка красных линий)

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:

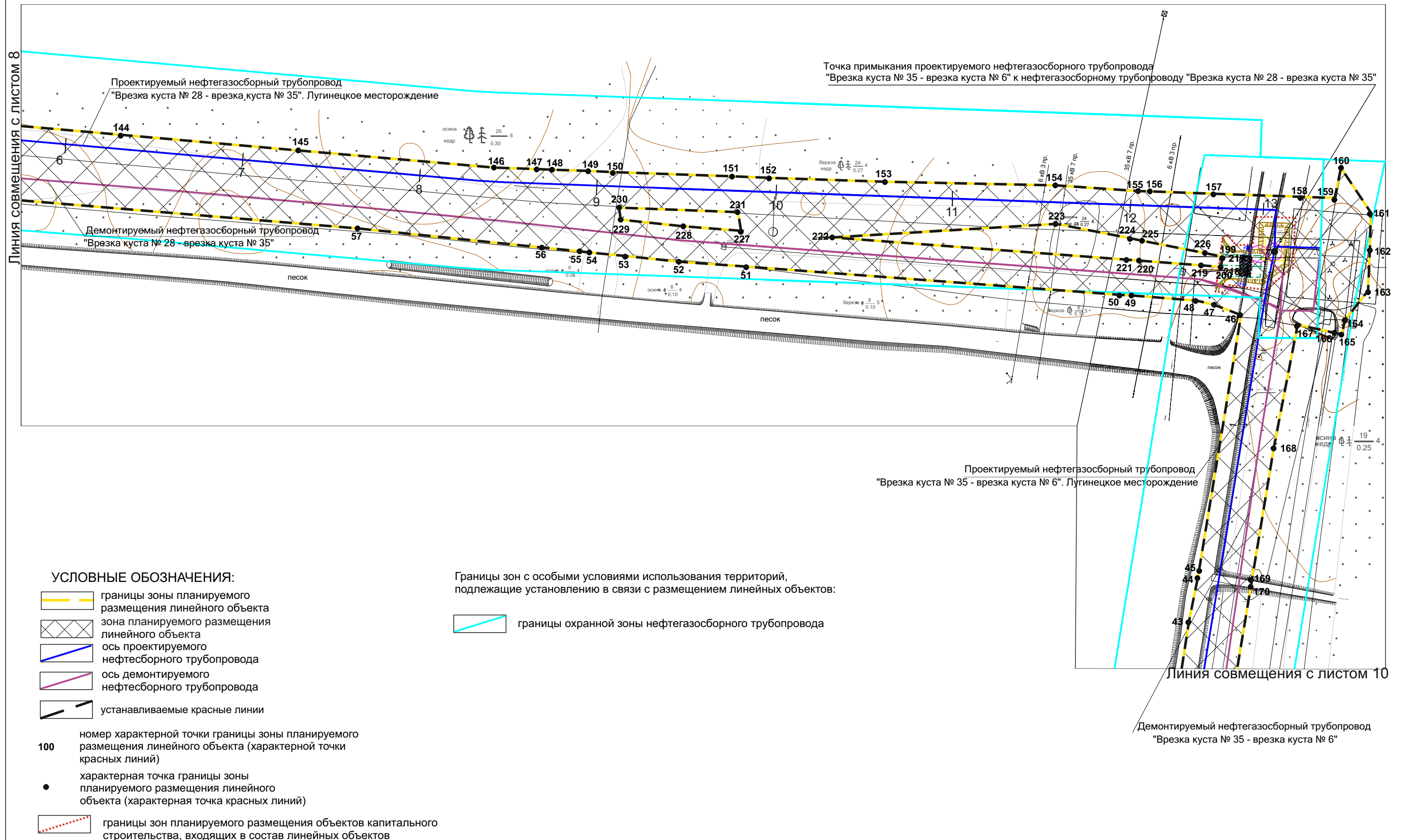
- границы охранной зоны нефтегазосборного трубопровода



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
  - зона планируемого размещения линейного объекта
  - ось проектируемого нефтесборного трубопровода
  - ось демонтируемого нефтесборного трубопровода
  - устанавливаемые красные линии
  - номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерной точки красных линий)
  - характерная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерная точка красных линий)
  - границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

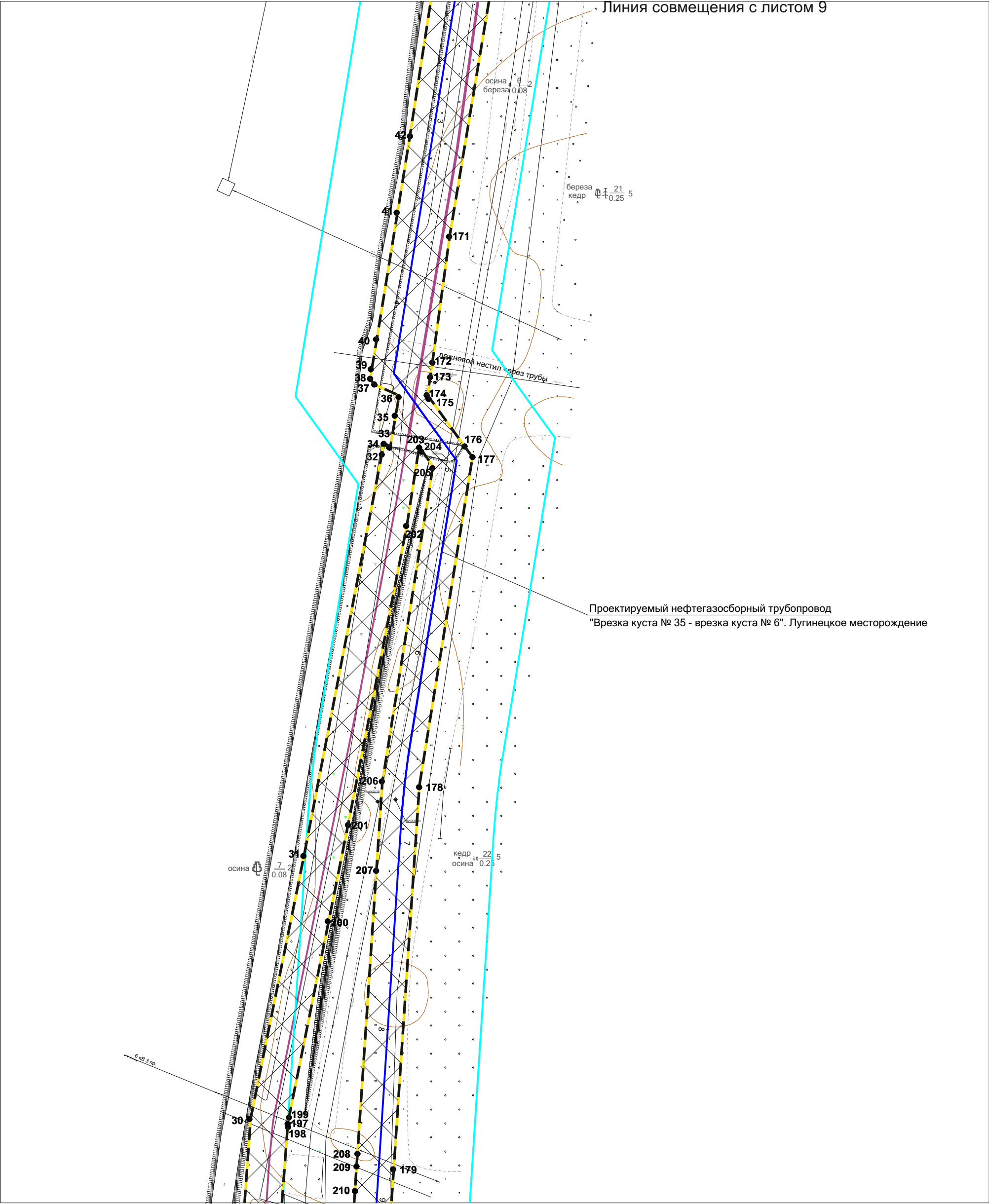
- Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:
- границы охранной зоны нефтегазосборного трубопровода





Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»  
«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2 000 Лист 10



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**

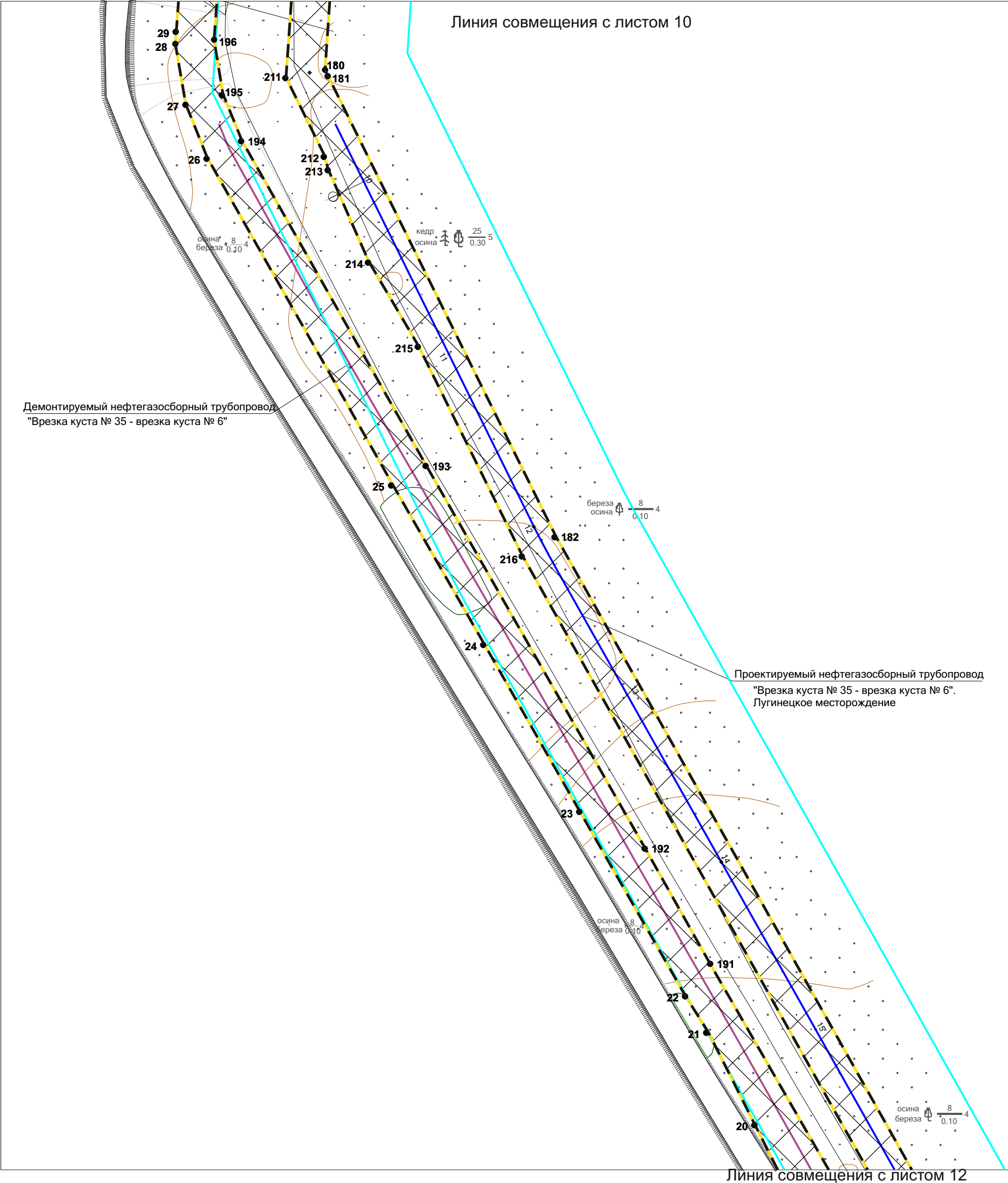
	границы зоны планируемого размещения линейного объекта
	зона планируемого размещения линейного объекта
	ось проектируемого нефтесборного трубопровода
	ось демонтируемого нефтесборного трубопровода
	устанавливаемые красные линии
	границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

**Линия совмещения с листом 11**

100	номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерной точки красных линий)
•	характерная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерная точка красных линий)

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:

	границы охранной зоны нефтегазосборного трубопровода
--	--

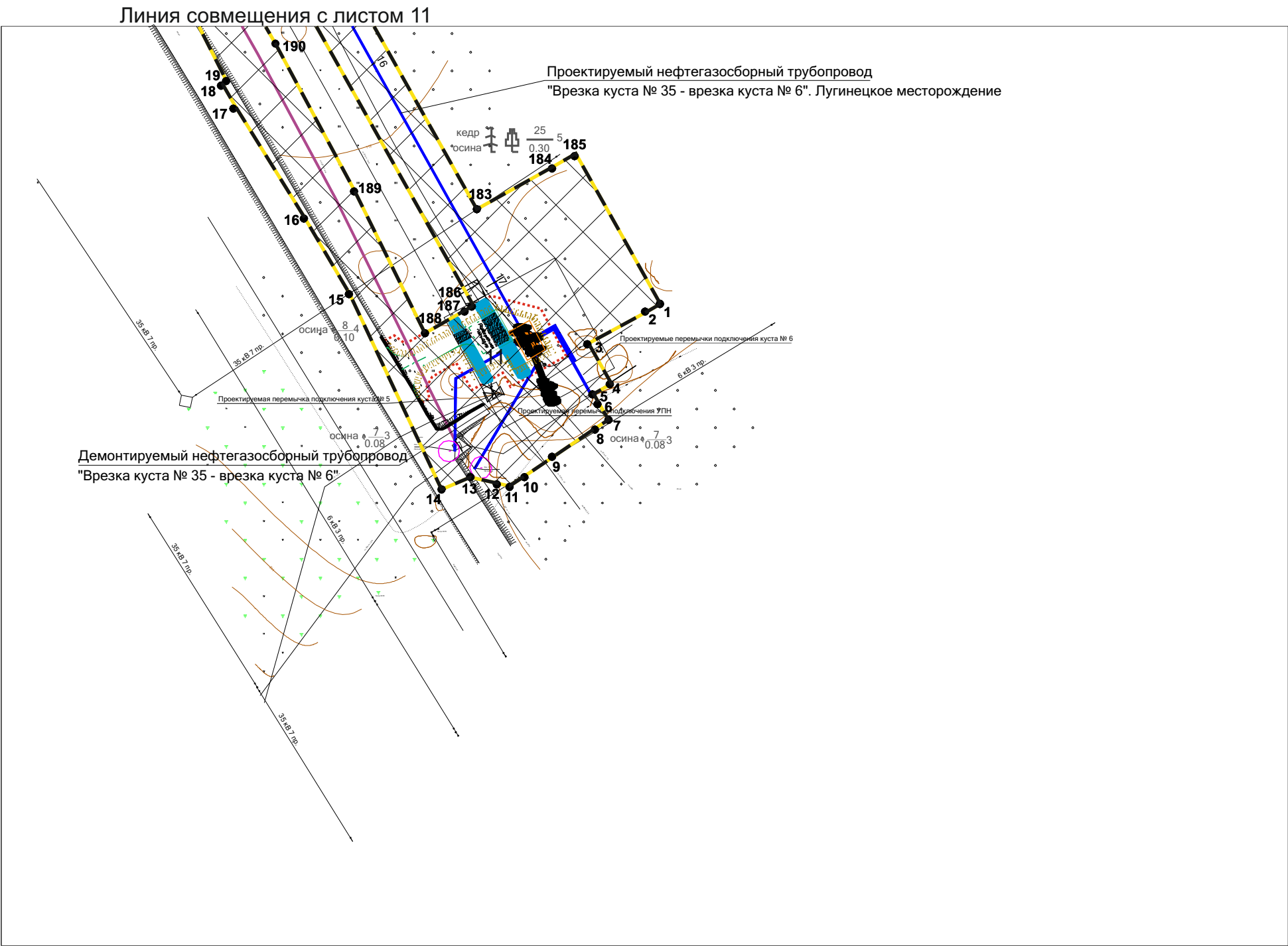


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |  |  |  |  |
|--|--|--|--|
|  | границы зоны планируемого размещения линейного объекта   |  | номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерной точки красных линий) |
|  | зона планируемого размещения линейного объекта   |  | характерная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерная точка красных линий)       |
|  | ось проектируемого нефтесборного трубопровода  |  |  |
|  | ось демонтируемого нефтесборного трубопровода  |  |  |
|  | устанавливаемые красные линии  |  |  |
|  | границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов |  |  |

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:

- |  |  |
|--|--|
|  | границы охранной зоны нефтегазосборного трубопровода |
|--|--|



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- ось проектируемого нефтесборного трубопровода
- ось демонтируемого нефтесборного трубопровода
- устанавливаемые красные линии
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерной точки красных линий)

характерная точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта (характерная точка красных линий)

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:

- границы охранной зоны нефтегазосборного трубопровода



Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения линейных объектов

Лист 13

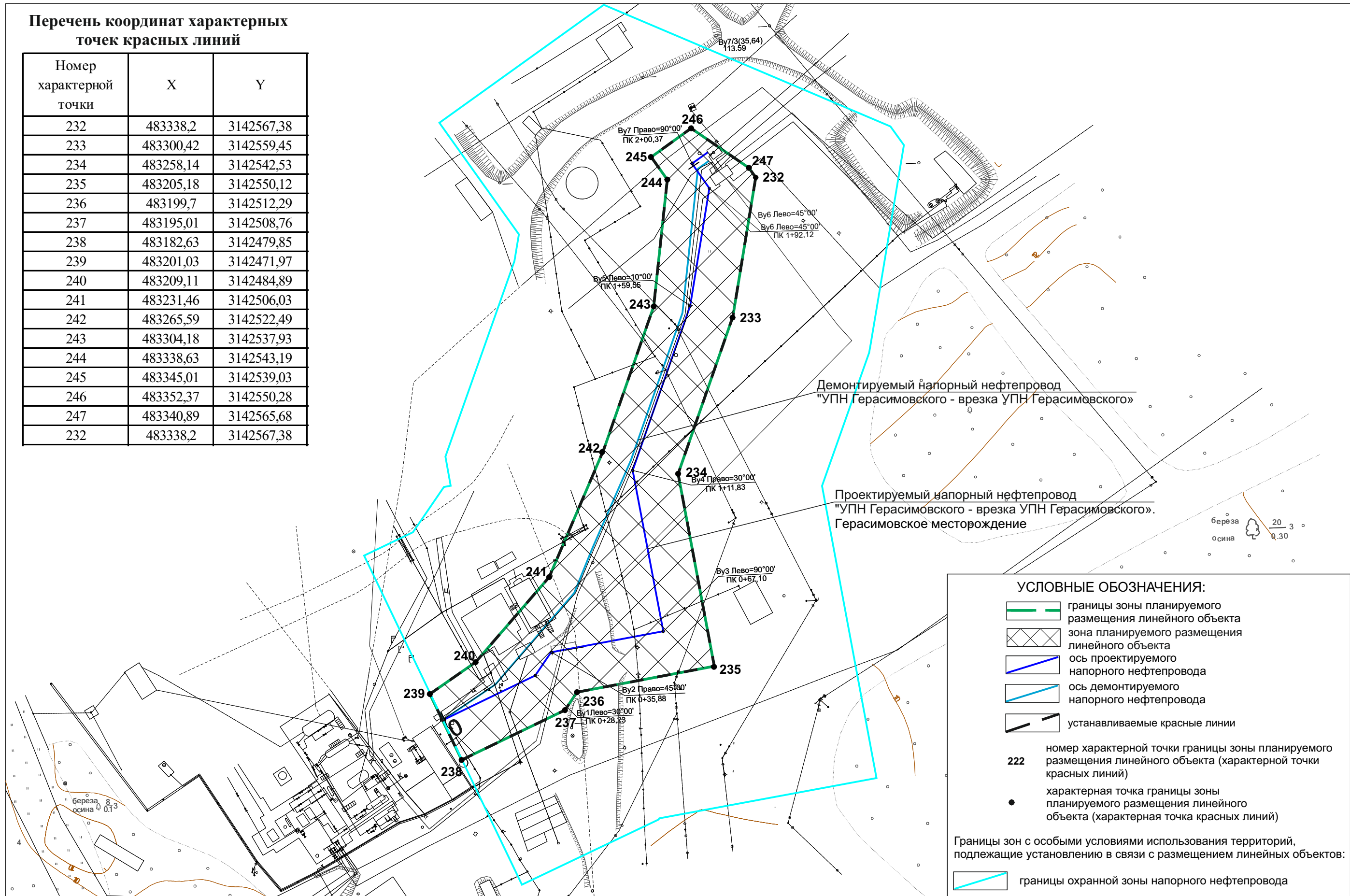
Перечень координат характерных точек красных линий

Номер характерной точки	X	Y	Номер характерной точки	X	Y	Номер характерной точки	X	Y	Номер характерной точки	X	Y	Номер характерной точки	X	Номер характерной точки	X	Y
1	538562	3140497,16	41	539812,25	3140083,44	81	540241,29	3138811,98	121	540266,5	3137310,29	161	540181,81	199	539326,79	3140025,23
2	538559,07	3140491,83	42	539853,17	3140090,03	82	540244,24	3138812,38	122	540266,92	3137320,6	162	540160,55	200	539432,94	3140046,7
3	538546,33	3140468,58	43	539951,55	3140105,22	83	540249,71	3138757,75	123	540267,23	3137328,62	163	540137,77	201	539483,54	3140056,92
4	538530,14	3140477,68	44	539976,81	3140110,42	84	540257,7	3138669,55	124	540271	3137425,07	164	540121,15	202	539644,78	3140088,46
5	538526,16	3140470,51	45	539980,83	3140111,09	85	540267,08	3138567,2	125	540283,67	3137621,84	165	540113,16	203	539686,24	3140095,03
6	538522,17	3140472,81	46	540124,01	3140134,57	86	540274,54	3138476,14	126	540287,27	3137644,29	166	540114,09	204	539684,56	3140096,24
7	538515,89	3140476,45	47	540129,88	3140119,51	87	540281,34	3138366,14	127	540298,83	3137743,64	167	540118,58	205	539675,98	3140102,44
8	538512,53	3140471,43	48	540132,24	3140109,58	88	540294,53	3138185,66	128	540321,16	3137933,42	168	540049,45	206	539507,05	3140075,36
9	538501,12	3140454,43	49	540135,05	3140073,53	89	540302,3	3138069,92	129	540327,15	3138021,52	169	539975,76	207	539459,57	3140072,15
10	538493,71	3140443,4	50	540135,45	3140066,98	90	540295,56	3137968,92	130	540332,97	3138026,79	170	539971,78	208	539307,35	3140061,91
11	538489,34	3140437,01	51	540151,25	3139856,27	91	540288,78	3137897,29	131	540349,08	3138040,79	171	539799,64	209	539300,56	3140061,4
12	538490,44	3140432,56	52	540154,05	3139818,88	92	540274,68	3137801,04	132	540342,59	3138069,79	172	539731,43	210	539287,39	3140060,54
13	538492,98	3140421,49	53	540157,19	3139788,63	93	540255,56	3137624,34	133	540340,71	3138089,57	173	539723,69	211	539241,19	3140057,41
14	538488,02	3140410,01	54	540159,35	3139767,85	94	540247,69	3137507,57	134	540328,37	3138293,95	174	539714,27	212	539200,47	3140077,53
15	538566,21	3140373,23	55	540159,92	3139762,34	95	540242,31	3137414,17	135	540306,13	3138564,37	175	539712,27	213	539193,63	3140079,23
16	538596,94	3140355,01	56	540162,05	3139741,91	96	540240,89	3137373,05	136	540298,13	3138664,06	176	539686,7	214	539145,55	3140100,3
17	538640,8	3140327,74	57	540172,91	3139637,26	97	540238,86	3137322,75	137	540287,22	3138797,07	177	539680,88	215	539101,52	3140126,34
18	538649,55	3140322,65	58	540202,01	3139285,85	98	540238,36	3137309,57	138	540330,22	3138800,63	178	539504,78	216	538992,88	3140180,19
19	538651,02	3140324,23	59	540223,48	3139031,2	99	540236,78	3137267,49	139	540321,29	3138908,76	179	539299,77	186	538561,34	3140422,67
20	538696,91	3140301,03	60	540240,57	3138860,27	100	540235,6	3137236,22	140	540277,93	3138905,18	180	539245,24			
21	538744,52	3140276,94	61	540233,62	3138859,68	101	540235,05	3137223,98	141	540273,3	3138961,29	181	539242,14	217	540156,97	3140124,29
22	538763,1	3140265,24	62	540235,26	3138839,75	102	540234,62	3137214,59	142	540264,18	3139064,75	182	539002,21	218	540151,22	3140123,25
23	538859,26	3140210,27	63	540242,29	3138840,34	103	540233,23	3137184,32	143	540248,69	3139240,49	183	538599,77	219	540152,06	3140112,9
24	538946,06	3140160,61	64	540241,95	3138835,32	104	540236,47	3137184,05	144	540225,46	3139504,12	184	538616,98	220	540154,74	3140077,09
25	539029,54	3140112,82	65	540242,39	3138830,9	105	540236,13	3137176,48	145	540216,73	3139603,77	185	538621,95	221	540155,23	3140070,53
26	539199,58	3140016,42	66	540240,55	3138830,41	106	540245,55	3137176,28	146	540207,11	3139714,27	1	538562	222	540167,7	3139904,4
27	539227,39	3140005,14	67	540237,79	3138831,97	107	540245,5	3137173,88	147	540206,2	3139738,84			223	540175,41	3140030,76
28	539258,7	3139999,79	68	540231,61	3138830,25	108	540268,75	3137173,36	148	540205,9	3139746,78	186	538561,34	224	540167,19	3140072,43
29	539265,08	3140000,24	69	540230,65	3138828,57	109	540271,84	3137174,35	149	540205,15	3139767,15	187	538559,79	225	540165,93	3140078,82
30	539326,26	3140004,72	70	540226,97	3138829,18	110	540273,62	3137176,71	150	540204,6	3139781,31	188	538550,44	226	540158,97	3140114,17
31	539467,41	3140033,29	71	540223,97	3138834,32	111	540273,91	3137179,06	151	540202,13	3139848,43	189	538607,68	217	540156,97	3140124,29
32	539682,17	3140074,95	72	540215,93	3138833,64	112	540270,87	3137188,22	152	540201,37	3139869,16	190	538665,87			
33	539688,52	3140076,18	73	540216,16	3138829,56	113	540288,32	3137187,45	153	540199,02	3139934,35	191	538780,04	227	540171,54	3139853,14
34	539686,51	3140079,55	74	540216,75	3138823,28	114	540288,14	3137207,65	154	540197,09	3140030,44	192	538840	228	540173,98	3139820,59
35	539703,39	3140082,44	75	540217,63	3138814,83	115	540288,08	3137210,49	155	540193,89	3140076,71	193	539039,55	229	540177,81	3139785,44
36	539713,86	3140084,23	76	540218,1	3138809,6	116	540277,86	3137210,65	156	540193,66	3140083,26	194	539208,23	230	540184,54	3139784,41
37	539719,9	3140070,85	77	540218,92	3138802,79	117	540278,33	3137222,29	157	540192,28	3140119,82	195	539232,88	231	540182,03	3139851,53
38	539722,8	3140068,76	78	540226,49	3138803,41	118	540263,32	3137222,87	158	540190,59	3140168,23	196	539260,95	227	540171,54	3139853,14
39	539728,73	3140069,75	79	540231,1	3138810,93	119	540265,11	3137238,21	159	540189,88	3140187,43	197	539322,08			
40	539744,8	3140072,38	80	540239,18	3138813,32	120	540264,63	3137261,85	160	540206,93	3140190,95	198	539323,37			

13

Перечень координат характерных точек красных линий

Номер характерной точки	X	Y
232	483338,2	3142567,38
233	483300,42	3142559,45
234	483258,14	3142542,53
235	483205,18	3142550,12
236	483199,7	3142512,29
237	483195,01	3142508,76
238	483182,63	3142479,85
239	483201,03	3142471,97
240	483209,11	3142484,89
241	483231,46	3142506,03
242	483265,59	3142522,49
243	483304,18	3142537,93
244	483338,63	3142543,19
245	483345,01	3142539,03
246	483352,37	3142550,28
247	483340,89	3142565,68
232	483338,2	3142567,38



# **1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

## **РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»**

### **2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов**

Проект планировки территории (далее - Проект) «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)» для линейных объектов разработан на основании:

Постановления Администрации Парабельского района №658а от 20.09.2017 года «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения линейного объекта «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)».

При разработке в качестве исходных данных так же использованы следующие материалы:

- топографические съёмки и инженерные изыскания, ООО «Томскнефтепроект».

В составе Проекта предусматривается строительство:

- нефтегазосборного трубопровода «Точка 4 - врезка куста № 28», диаметром 219х8 мм, протяженностью 1665 м, производительностью 187,76 тыс. м<sup>3</sup> в год;
- нефтегазосборного трубопровода «Врезка куста № 28 – врезка куста № 35», диаметром 273х8 мм, протяженностью 1331 м, производительностью 216,88 тыс. м<sup>3</sup> в год;
- напорного нефтепровода "УПН Герасимовского - врезка УПН Герасимовского», диаметром 159х8 мм, протяженностью 206 м, производительностью 193,23 тыс. м<sup>3</sup> в год;
- нефтегазосборного трубопровода «Врезка куста № 35 - врезка куста № 6», диаметром 325х8 мм, протяженностью 1728 м, производительностью 224,55 тыс. м<sup>3</sup> в год.

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

Зона планируемого размещения объектов общей площадью 20,1629 га (из них 19,5088 га на землях лесного фонда, 0,6541 га на землях промышленности) устанавливается на межселенной территории Парабельского района, Томской области.

### **2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов представлен в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1

Перечень координат характерных точек границ зон  
планируемого размещения линейных объектов

Номер характерной точки	X	Y
<b>Лугинецкое месторождение</b>		
1	538562	3140497,16
2	538559,07	3140491,83
3	538546,33	3140468,58
4	538530,14	3140477,68
5	538526,16	3140470,51
6	538522,17	3140472,81
7	538515,89	3140476,45
8	538512,53	3140471,43
9	538501,12	3140454,43
10	538493,71	3140443,4
11	538489,34	3140437,01
12	538490,44	3140432,56
13	538492,98	3140421,49
14	538488,02	3140410,01
15	538566,21	3140373,23
16	538596,94	3140355,01
17	538640,8	3140327,74
18	538649,55	3140322,65
19	538651,02	3140324,23
20	538696,91	3140301,03
21	538744,52	3140276,94
22	538763,1	3140265,24
23	538859,26	3140210,27
24	538946,06	3140160,61
25	539029,54	3140112,82
26	539199,58	3140016,42
27	539227,39	3140005,14
28	539258,7	3139999,79
29	539265,08	3140000,24
30	539326,26	3140004,72
31	539467,41	3140033,29
32	539682,17	3140074,95
33	539688,52	3140076,18
34	539686,51	3140079,55
35	539703,39	3140082,44
36	539713,86	3140084,23



37	539719,9	3140070,85
38	539722,8	3140068,76
39	539728,73	3140069,75
40	539744,8	3140072,38
41	539812,25	3140083,44
42	539853,17	3140090,03
43	539951,55	3140105,22
44	539976,81	3140110,42
45	539980,83	3140111,09
46	540124,01	3140134,57
47	540129,88	3140119,51
48	540132,24	3140109,58
49	540135,05	3140073,53
50	540135,45	3140066,98
51	540151,25	3139856,27
52	540154,05	3139818,88
53	540157,19	3139788,63
54	540159,35	3139767,85
55	540159,92	3139762,34
56	540162,05	3139741,91
57	540172,91	3139637,26
58	540202,01	3139285,85
59	540223,48	3139031,2
60	540240,57	3138860,27
61	540233,62	3138859,68
62	540235,26	3138839,75
63	540242,29	3138840,34
64	540241,95	3138835,32
65	540242,39	3138830,9
66	540240,55	3138830,41
67	540237,79	3138831,97
68	540231,61	3138830,25
69	540230,65	3138828,57
70	540226,97	3138829,18
71	540223,97	3138834,32
72	540215,93	3138833,64
73	540216,16	3138829,56
74	540216,75	3138823,28
75	540217,63	3138814,83
76	540218,1	3138809,6
77	540218,92	3138802,79
78	540226,49	3138803,41

79	540231,1	3138810,93
80	540239,18	3138813,32
81	540241,29	3138811,98
82	540244,24	3138812,38
83	540249,71	3138757,75
84	540257,7	3138669,55
85	540267,08	3138567,2
86	540274,54	3138476,14
87	540281,34	3138366,14
88	540294,53	3138185,66
89	540302,3	3138069,92
90	540295,56	3137968,92
91	540288,78	3137897,29
92	540274,68	3137801,04
93	540255,56	3137624,34
94	540247,69	3137507,57
95	540242,31	3137414,17
96	540240,89	3137373,05
97	540238,86	3137322,75
98	540238,36	3137309,57
99	540236,78	3137267,49
100	540235,6	3137236,22
101	540235,05	3137223,98
102	540234,62	3137214,59
103	540233,23	3137184,32
104	540236,47	3137184,05
105	540236,13	3137176,48
106	540245,55	3137176,28
107	540245,5	3137173,88
108	540268,75	3137173,36
109	540271,84	3137174,35
110	540273,62	3137176,71
111	540273,91	3137179,06
112	540270,87	3137188,22
113	540288,32	3137187,45
114	540288,14	3137207,65
115	540288,08	3137210,49
116	540277,86	3137210,65
117	540278,33	3137222,29
118	540263,32	3137222,87
119	540265,11	3137238,21
120	540264,63	3137261,85
121	540266,5	3137310,29

122	540266,92	3137320,6
123	540267,23	3137328,62
124	540271	3137425,07
125	540283,67	3137621,84
126	540287,27	3137644,29
127	540298,83	3137743,64
128	540321,16	3137933,42
129	540327,15	3138021,52
130	540332,97	3138026,79
131	540349,08	3138040,79
132	540342,59	3138069,79
133	540340,71	3138089,57
134	540328,37	3138293,95
135	540306,13	3138564,37
136	540298,13	3138664,06
137	540287,22	3138797,07
138	540330,22	3138800,63
139	540321,29	3138908,76
140	540277,93	3138905,18
141	540273,3	3138961,29
142	540264,18	3139064,75
143	540248,69	3139240,49
144	540225,46	3139504,12
145	540216,73	3139603,77
146	540207,11	3139714,27
147	540206,2	3139738,84
148	540205,9	3139746,78
149	540205,15	3139767,15
150	540204,6	3139781,31
151	540202,13	3139848,43
152	540201,37	3139869,16
153	540199,02	3139934,35
154	540197,09	3140030,44
155	540193,89	3140076,71
156	540193,66	3140083,26
157	540192,28	3140119,82
158	540190,59	3140168,23
159	540189,88	3140187,43
160	540206,93	3140190,95
161	540181,81	3140207,71
162	540160,55	3140206,99
163	540137,77	3140206,14
164	540121,15	3140192,88

165	540113,16	3140191,32
166	540114,09	3140187,26
167	540118,58	3140166,47
168	540049,45	3140153,18
169	539975,76	3140140,84
170	539971,78	3140140,18
171	539799,64	3140111,44
172	539731,43	3140102,14
173	539723,69	3140100,94
174	539714,27	3140099,51
175	539712,27	3140100,93
176	539686,7	3140119,32
177	539680,88	3140123,51
178	539504,78	3140095,21
179	539299,77	3140081,4
180	539245,24	3140077,71
181	539242,14	3140079,25
182	539002,21	3140197,88
183	538599,77	3140424
184	538616,98	3140454,64
185	538621,95	3140463,46
1	538562	3140497,16
186	538561,34	3140422,67
187	538559,79	3140419,92
188	538550,44	3140403,3
189	538607,68	3140375,05
190	538665,87	3140343,68
191	538780,04	3140278,03
192	538840	3140244,36
193	539039,55	3140130,13
194	539208,23	3140034,47
195	539232,88	3140024,47
196	539260,95	3140019,99
197	539322,08	3140024,46
198	539323,37	3140024,55
186	538561,34	3140422,67
199	539326,79	3140025,23
200	539432,94	3140046,7
201	539483,54	3140056,92
202	539644,78	3140088,46

203	539686,24	3140095,03
204	539684,56	3140096,24
205	539675,98	3140102,44
206	539507,05	3140075,36
207	539459,57	3140072,15
208	539307,35	3140061,91
209	539300,56	3140061,4
210	539287,39	3140060,54
211	539241,19	3140057,41
212	539200,47	3140077,53
213	539193,63	3140079,23
214	539145,55	3140100,3
215	539101,52	3140126,34
216	538992,88	3140180,19
186	538561,34	3140422,67
217	540156,97	3140124,29
218	540151,22	3140123,25
219	540152,06	3140112,9
220	540154,74	3140077,09
221	540155,23	3140070,53
222	540167,7	3139904,4
223	540175,41	3140030,76
224	540167,19	3140072,43
225	540165,93	3140078,82
226	540158,97	3140114,17
217	540156,97	3140124,29
227	540171,54	3139853,14
228	540173,98	3139820,59
229	540177,81	3139785,44
230	540184,54	3139784,41
231	540182,03	3139851,53
227	540171,54	3139853,14
<b>Герасимовское месторождение</b>		
Номер характерной точки	X	Y
232	483338,2	3142567,38
233	483300,42	3142559,45
234	483258,14	3142542,53
235	483205,18	3142550,12
236	483199,7	3142512,29
237	483195,01	3142508,76

238	483182,63	3142479,85
239	483201,03	3142471,97
240	483209,11	3142484,89
241	483231,46	3142506,03
242	483265,59	3142522,49
243	483304,18	3142537,93
244	483338,63	3142543,19
245	483345,01	3142539,03
246	483352,37	3142550,28
247	483340,89	3142565,68
232	483338,2	3142567,38

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

Зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

#### **2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

Расчет предельных параметров разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения представлен в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1

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

Наименование показателя	Показатель
Предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов	-
Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в том числе:	2,83%
- нефтегазосборный трубопровод «Точка 4 - врезка куста № 28». Лугинецкое месторождение	0,45%
- нефтегазосборный трубопровод «Врезка куста № 28 – врезка куста № 35. Лугинецкое месторождение	1,55%
- нефтегазосборный трубопровод «Врезка куста № 35 - врезка куста № 6». Лугинецкое месторождение	0,83%
- напорный нефтепровод "УПН Герасимовского - врезка УПН Герасимовского» Герасимовское месторождение	-
Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов	-

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

Проектируемые трассы трубопроводов проходят в общем коридоре с существующими трубопроводами, автомобильной дорогой и ВЛ. Имеются пересечения с существующими трубопроводами, проектируемыми ЛЭП и автодорогой (согласно п. 3.2.19 РД 39-132-94 Проектом предусмотрена прокладка трубопроводов в защитном кожухе). В соответствии с СП 34-116-97 пересечения с автодорогой выполнены под углом 90°. Перед протаскиванием в защитный футляр на участок трубопровода устанавливают футеровочный комплект с целью защиты изоляционного покрытия. Концы защитных футляров выводятся на расстояние не менее 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи. Пересечение подземных трубопроводов предусмотрено под нижней образующей на расстоянии не менее 0,35 м в соответствии с требованиями нормативной документации. Угол пересечения трубопроводов с линиями электропередач высокого напряжения 35 кВ и ниже не нормируется. В соответствии с СП 34 116-97 расстояние от оси проектируемых трубопроводов до подошвы дороги при параллельной прокладки – не менее 10 м.

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

В соответствии с письмом Департамент по культуре и туризму Томской области №2903/06-05 от 05.12.2012 г. по имеющейся в распоряжении комитета информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны объектов культурного наследия на территории, отводимой под объект: «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)», отсутствуют (Приложение 3).

## **2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

### *Мероприятия по охране атмосферного воздуха*

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие мероприятия:

- предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ;
- оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства;
- исключение применения в процессе демонтажных и монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;
- контроль сварных стыков узлов врезки, соединений трубопроводов;
- герметизированные системы транспорта нефти, газа и сеноманской воды;
- постоянный контроль за соблюдением технологических процессов с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- допуск к эксплуатации машин и механизмов в исправном состоянии;
- контроль топливной системы механизмов, а также системы регулировки подачи топлива, обеспечивающих полное его сгорание (силами Подрядчика) для удержания значений выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта в расчетных пределах.

#### *Мероприятия по охране почвенного покрова*

Нарушенные земли, в соответствии с требованиями нормативных документов подлежат рекультивации.

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Рекультивация нарушенных земель согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 будет осуществляться в два последовательных этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации земель, испрашиваемых для размещения проектируемых объектов, осуществляется на краткосрочно нарушаемых землях и после ликвидации объектов по окончании нормативного срока эксплуатации трубопроводов на площади земель, отведенных в долгосрочную аренду.

Биологический этап рекультивации земель 1 очереди осуществляется на суходольных участках краткосрочно нарушаемых земель за исключением дорог, существующих технологических площадок, а также минерализованных полос и заболоченной территории. Биологическая рекультивация 2 очереди проводится на всей площади земель, отведенных в долгосрочную аренду, по окончании нормативного срока эксплуатации трубопроводов.

Данным Проектом определяются основные требования к восстановлению земель после ликвидации объекта. Предложенные мероприятия могут подлежать уточнению и доработке, так как в течение 25 лет могут значительно измениться требования нормативных документов, регламентирующих эти работы.

#### *Мероприятия по охране вод*

Проектом не предусмотрены пересечения проектируемых трубопроводов с водными объектами.

При выполнении планируемых работ предусматривается соблюдение правил, исключающих загрязнение, засорение водных объектов с учетом требований «Водного кодекса РФ».

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период проведения работ проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение правил выполнения работ в охранной зоне объектов;
- планирование строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- разрешение проезда строительной техники только по существующим дорогам или в полосе нарушаемых, отводимых земель;
- оборудование площадки производства работ контейнерами для бытовых и строительных отходов для предотвращения загрязнения поверхностного стока;
- своевременный вывоз отходов и мусора для последующей утилизации и обезвреживания;
- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;



- запрещение использования неисправных пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- обеспечение выполнения санитарно-гигиенических условий строителей на площадке;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

При выполнении мероприятий, предлагаемых проектом, воздействия на водную среду не будет.

Персональная ответственность за выполнение мероприятий, связанных с защитой поверхностных и подземных вод от загрязнения, возлагается на руководителя строительно-монтажных работ.

До начала производства работ рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении строительно-монтажных работ.

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период эксплуатации проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- подземная укладка трубопроводов;
- герметизированная система транспорта нефти, газа и пластовой воды;
- контроль сварных соединений трубопроводов и оборудования;
- защита трубопроводов от коррозии;
- постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале;
- проведение контрольных осмотров, планового ремонта.

#### *Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов*

На каждом промышленном предприятии и при проведении строительно-монтажных работ необходимо проводить контроль за безопасным обращением с отходами.

При выполнении планируемых работ и эксплуатации объекта необходимо предусмотреть меры по исключению захламления зоны производства работ, которые заключаются, главным образом, в своевременном сборе и вывозе отходов и мусора, что предотвращает загрязнение почвы.

После окончания планируемых работ территорию строительства следует очистить от мусора и отходов, образующихся в период демонтажных, строительно-монтажных работ.

На строительной площадке предусмотрены оборудованные места со специальными контейнерами для сбора мусора.

Образующиеся отходы подлежат утилизации в соответствии с требованиями нормативных документов и природоохранных органов государственного контроля.

#### *Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира*

Нейтрализация негативного воздействия на почвы и растительность обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией:

- проектной документацией устанавливаются твердые границы участков земель, испрашиваемых для производства работ по строительству проектируемых объектов;
- строительство объектов проводится полностью на землях ранее отведенных участков;
- по окончании строительства выполнение рекультивации нарушенных земель.

Принятые проектной документацией технические решения и мероприятия, направлены на минимизацию отрицательного воздействия на животный мир территории

размещения проектируемых объектов и соответствуют требованиям Постановления Правительства РФ № 997 от 13 августа 1996 г. «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»:

- проведение работ полностью на территории существующего промышленного объекта;
- проведение работ строго в границах, определенных проектной документацией;
- проведение работ в минимально возможные сроки;
- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;
- запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других орудий охоты на территории объектов;
- запрет на содержание без привязи охотничьих собак;
- ограничение пребывания на территории объектов лиц, не занятых в производстве.

На территории проектируемых объектов возможно нахождение животных и птиц, занесенных в Красную книгу Томской области. Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу, не допускаются. Согласно ст.24 Федерального закона № 52 от 24.04.1995 г. «О животном мире» Заказчик, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации.

Основные меры охраны птиц занесенных в Красную книгу заключаются в охране мест гнездования и минимизации действия фактора беспокойства с мая по август включительно (для мест обитания серого журавля с апреля по август и на местах летнего скопления до 20 сентября). При обнаружении гнезд обязателен их учет и охрана, а также сохранение крупномерных деревьев в районе гнездового участка. В гнездовое время с запрещена ловля рыбы в местах постоянного нахождения и расположения гнезд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнезд, сборы яиц, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей.

Меры охраны животных, занесенных в Красную книгу, состоят в основном в сохранении мест их обитания, запрет разведения костров и выкашивания травостоя. Необходимо ведение разъяснительной работы о запрете на ввоз оружия и содержании собак.

При обнаружении животных и птиц, занесенных в Красную книгу необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Негативное воздействие на животный мир в период намечаемой хозяйственной деятельности оценивается как локальное и допустимое.

К территориям, на которых ограничено ведение хозяйственной и иной деятельности относятся земли особо охраняемых природных территорий, историко-культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока.

*Особо охраняемые природные территории и территории традиционного  
природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего  
Востока*

В соответствии с письмом №144 от 08.02.2012 г. ОГБУ «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования», в районе расположения объектов проектирования, в границах земельного участка объекта «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)» в Парабельском районе Томской области, особо

охраняемые природные территории федерального, областного (регионального) и местного значения отсутствуют (Приложение 1).

В соответствии с письмом №804 от 16.06.2011 г. Администрация Парабельского района Томской области, официально образованных особо охраняемых природных территорий местного значения, а также территорий традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока, и их родовых угодий, нет (Приложение 2).

## **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**

### *Гражданская оборона*

На территории Российской Федерации в соответствии с действующими нормативными документами проектная документация предприятий, зданий и сооружений независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности в разделе «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства должны содержать сведения о проектных решениях, направленных на снижение материального ущерба от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий.

Основной целью отнесения объектов к категории по гражданской обороне является сохранение объектов и защита их персонала от опасности, возникающей при ведении военных действий или вследствие этих действий, путем заблаговременной разработки и реализации мероприятий по гражданской обороне.

При определении категории объектов учитываются показатели, определяющие роль объектов в экономике региона, а также особые условия, характеризующие степень потенциальной опасности проектируемых объектов в период их эксплуатации, как в мирное, так и в военное время с учетом месторасположения объектов.

Основными показателями при определении категории объектов по гражданской обороне являются численность работающих (общая, наибольшей работающей смены) в военное время и объем выпускаемой продукции (работ, услуг) для государственных нужд в военное время.

Отнесение объектов к категории по ГО осуществляется в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 1115 от 19.09.98 г. «О порядке отнесения организации к категориям по гражданской обороне».

Согласно требованиям ГУ МЧС России по Томской области, объекты являются не категоризованными по гражданской обороне.

Вблизи проектируемых объектов нет других объектов, имеющих категорию по ГО.

Согласно исходным данным и требованиям ГУ МЧС России по Томской области, объекты располагаются вне зон возможной опасности, предусмотренных СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», поэтому требования данных норм и правил на них не распространяются.

### *Чрезвычайные ситуации*

Согласно приложению 1 Федерального закона РФ №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. проектируемые трубопроводы относятся к категории опасных производственных объектов в связи с тем, что в технологическом процессе обращаются воспламеняющиеся вещества (газ), легковоспламеняющиеся жидкости (нефть, ингибитор коррозии) и предусмотрено оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа.

Данные опасные производственные объекты подлежат регистрации в государственном реестре в установленном порядке.

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы предназначены для транспортировки продукции и технологически связаны с опасными производственными объектами Герасимовского месторождения.

На существующие опасные производственные объекты Герасимовского месторождения разработаны декларации промышленной безопасности (рег. № 11-ДБ-1762-2007 и рег. № 11-ДБ-1771-2007 соответственно). Декларации промышленной безопасности имеют положительные заключения промышленной безопасности и зарегистрированы в Ростехнадзоре № 07-07(00).0260-11-МТ и № 07-07(00).0269-11-МТ соответственно.

Предупреждение и тушение пожаров на объектах Герасимовского месторождения осуществляется силами и средствами Опорного пункта пожаротушения «Лугинецкий» специализированной организацией ООО «Центр пожарной безопасности – Стрежевой» (приложение Г).

Место дислокации сил и средств Опорного пункта пожаротушения «Лугинецкий» – вахтовый поселок Лугинецкий.

Пожаротушение проектируемых объектов Герасимовского месторождения предусмотрено от передвижной пожарной техники, первичными средствами пожаротушения, силами пожарной охраны и нештатных аварийных формирований.

Выбор типа и расчет необходимого количества первичных средств пожаротушения выполняется в зависимости от их огнетушащей способности и от класса пожара горючих веществ и материалов. Пожары, связанные с горением горючих жидкостей, относятся к классу В.

Для размещения первичных средств пожаротушения, а также немеханизированного инструмента и инвентаря предусматривается пожарный щит, устанавливаемый около защищаемых объектов. Предельная защищаемая площадь одним пожарным щитом составляет 200 м<sup>2</sup>.

Для блока УДХ применяется пожарный щит типа ЩП-В. Нормы комплектации пожарных щитов приведены в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 – Нормы комплектации пожарных щитов

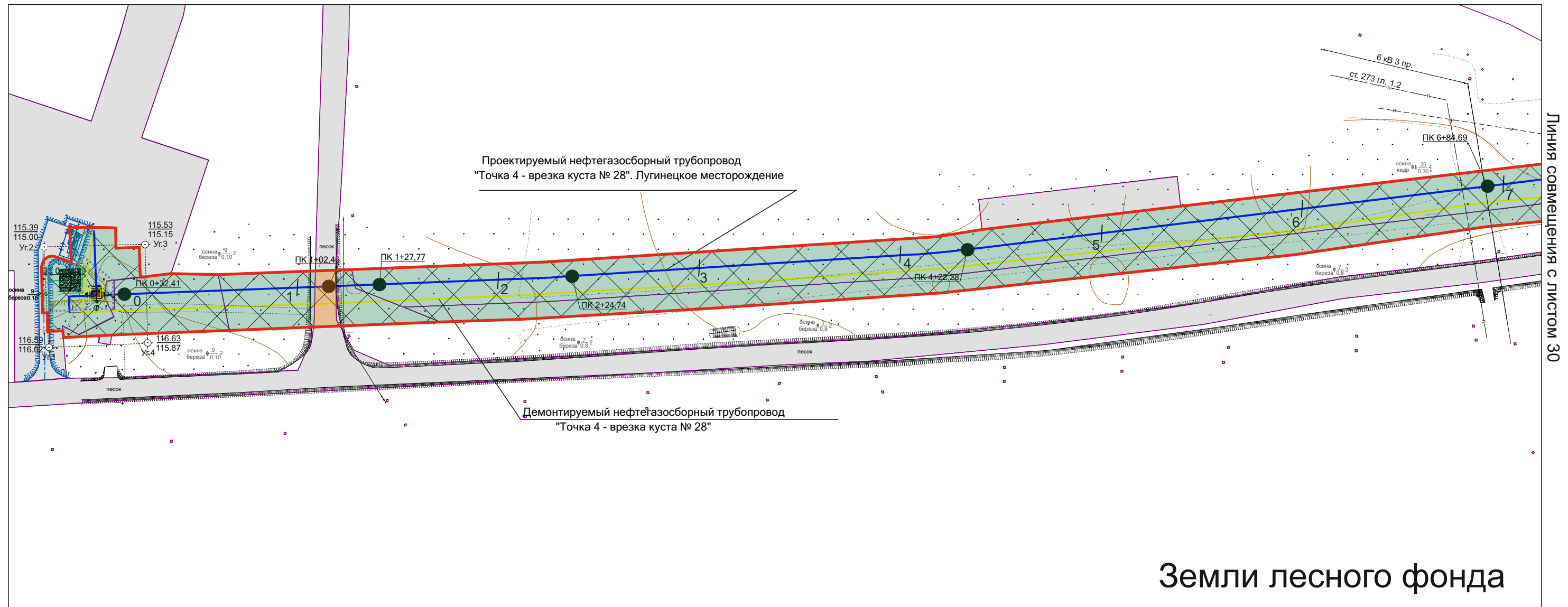
Тип щита	Защищаемая площадь, м <sup>2</sup> , одним щитом	Огнетушители порошковые 10л (заряд ВС(Е))	Ящик с песком 0,5м <sup>3</sup>	Лопаты		Пожарные ведра	Асбестовое полотно, грубошерстяная ткань или войлок (кошма, покрывало из негорючего материала)	Лом	Крюк с деревянной рукояткой	Комплект для резки кабелей: электропровода, ножницы, диэлектрические боты и коврик
				совковая	штыковая					
ЩП-В	200	1	1	1	1	1	1	1	-	-

**«Трубопроводы Луганецкого региона (программа 2014-2015гг.)»**

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов;  
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:2 000






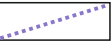

Лист 29



Линия совмещения с листом 30

## Земли лесного фонда

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |   |   |
|---|---|
|  | границы зоны планируемого размещения линейного объекта                        |
|  | зона планируемого размещения линейного объекта                                |
|  | ось планируемого линейного объекта  |
|  | контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта                              |
|  | существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН                               |
|  | границы зон планируемого размещения строительства, входящих в состав линейной |
|  | ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК                     |

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения

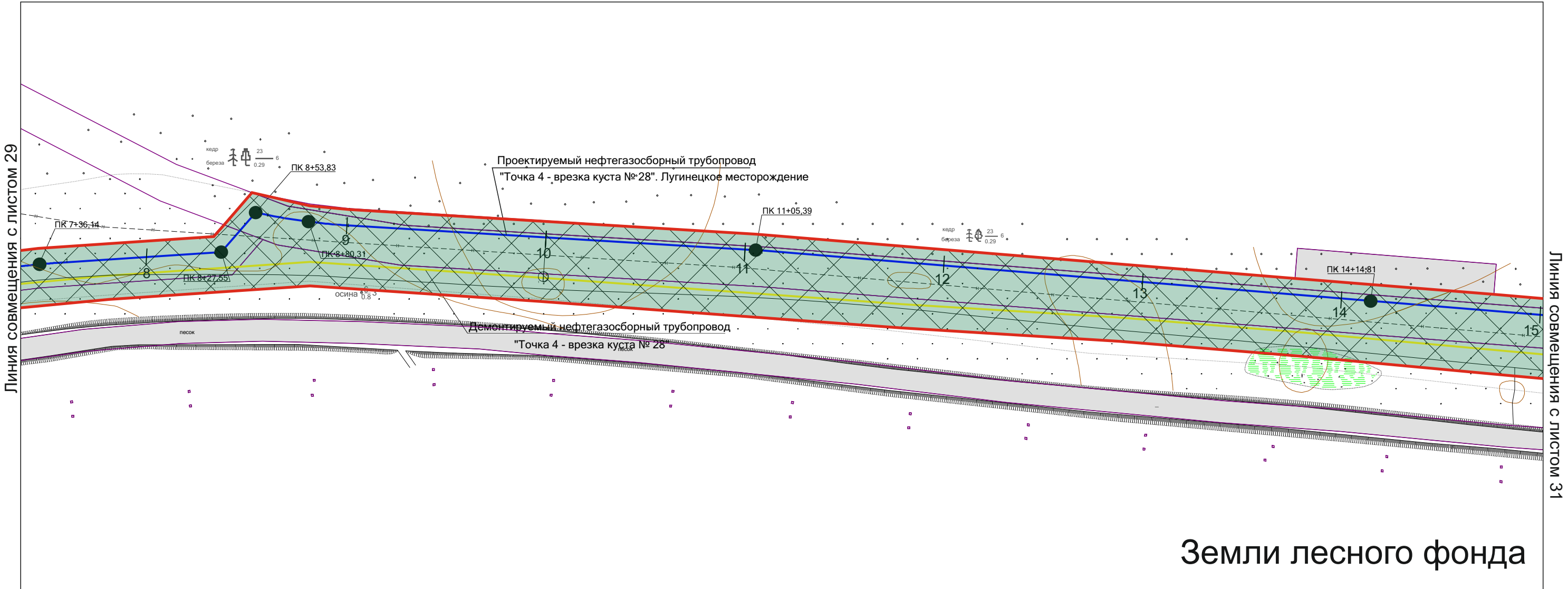
- земли лесного фонда
- земли промышленности

«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов;  
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:2 000

Лист 30



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- ось планируемого линейного объекта
- контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта
- существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов
- ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения

- земли лесного фонда
- земли промышленности

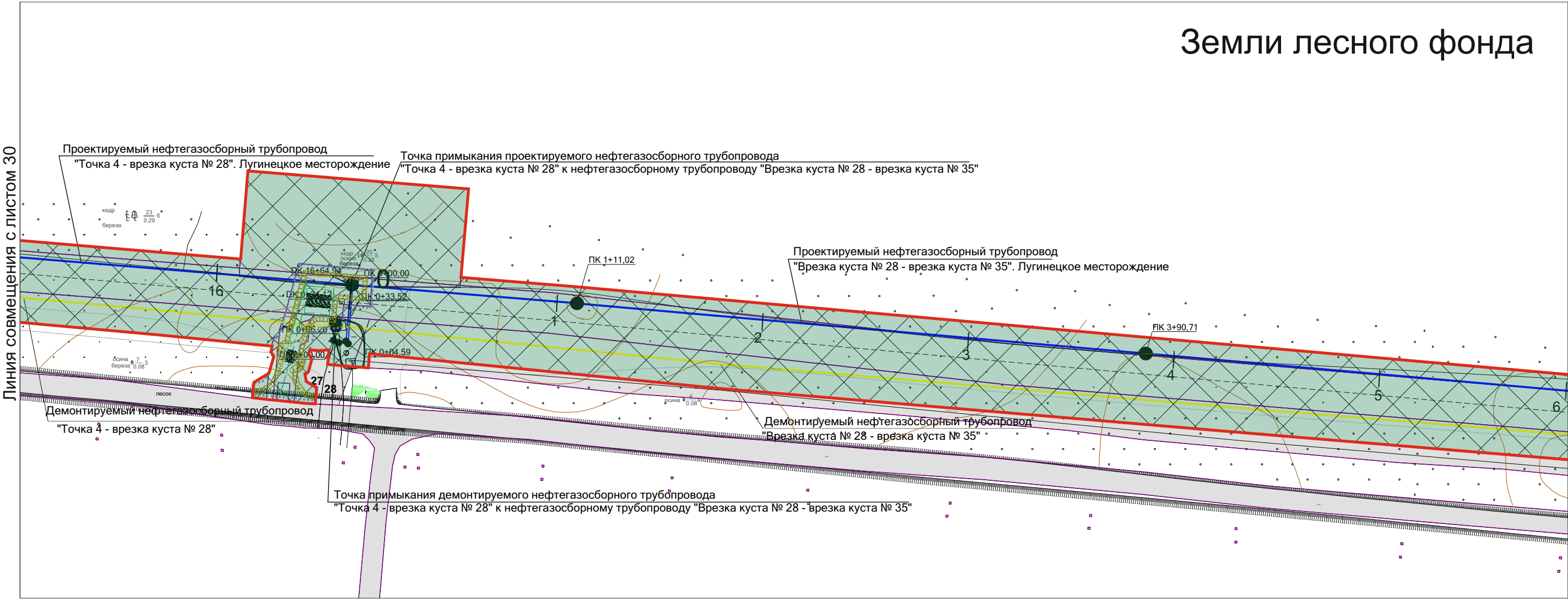
«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов;  
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:2 000

Лист 31

Земли лесного фонда



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- ось планируемого линейного объекта
- контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта
- существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов
- ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения

- земли лесного фонда
- земли промышленности

Линия совмещения с листом 32

Линия совмещения с листом 30

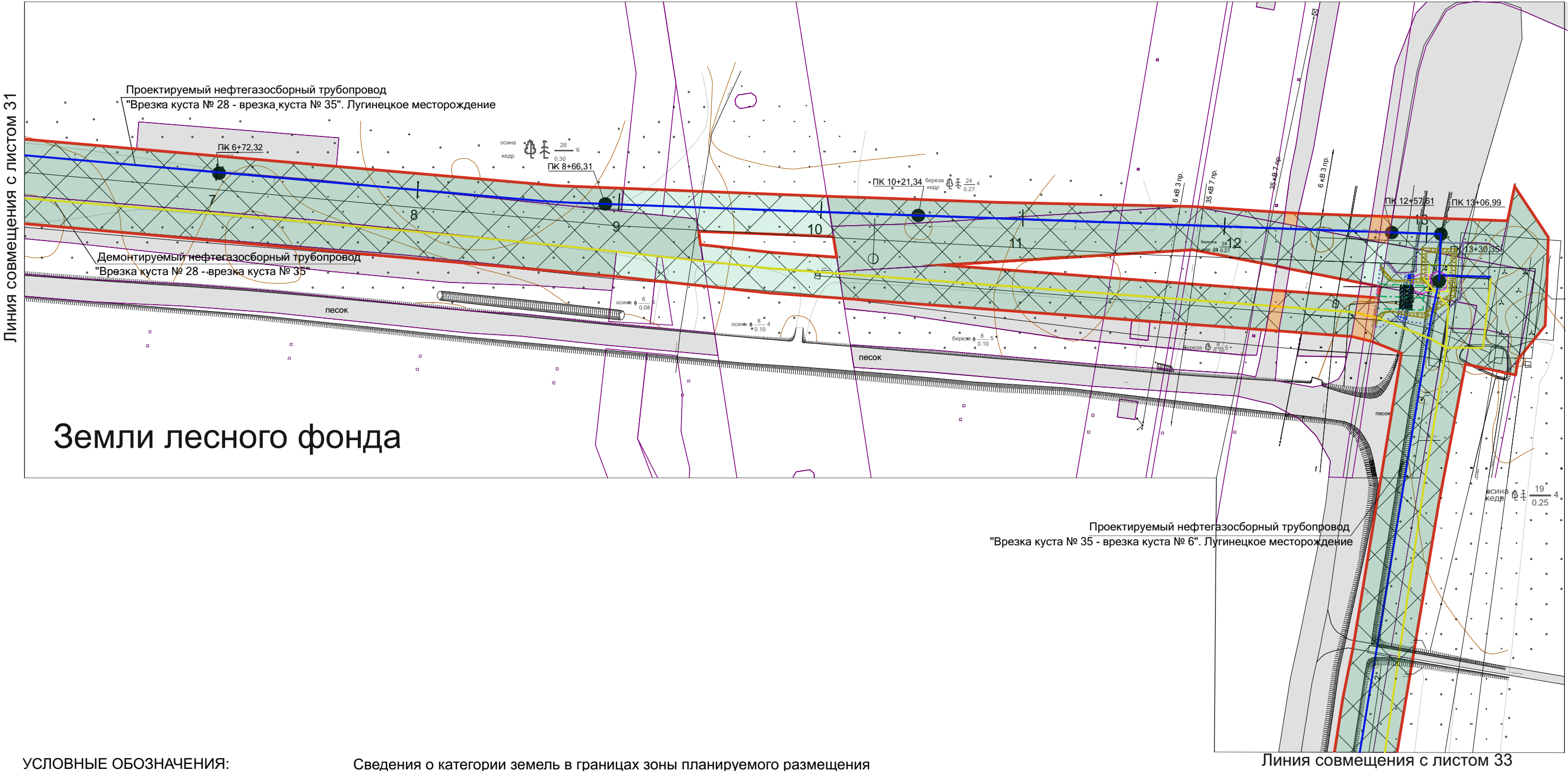


«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов;  
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:2 000

Лист 32



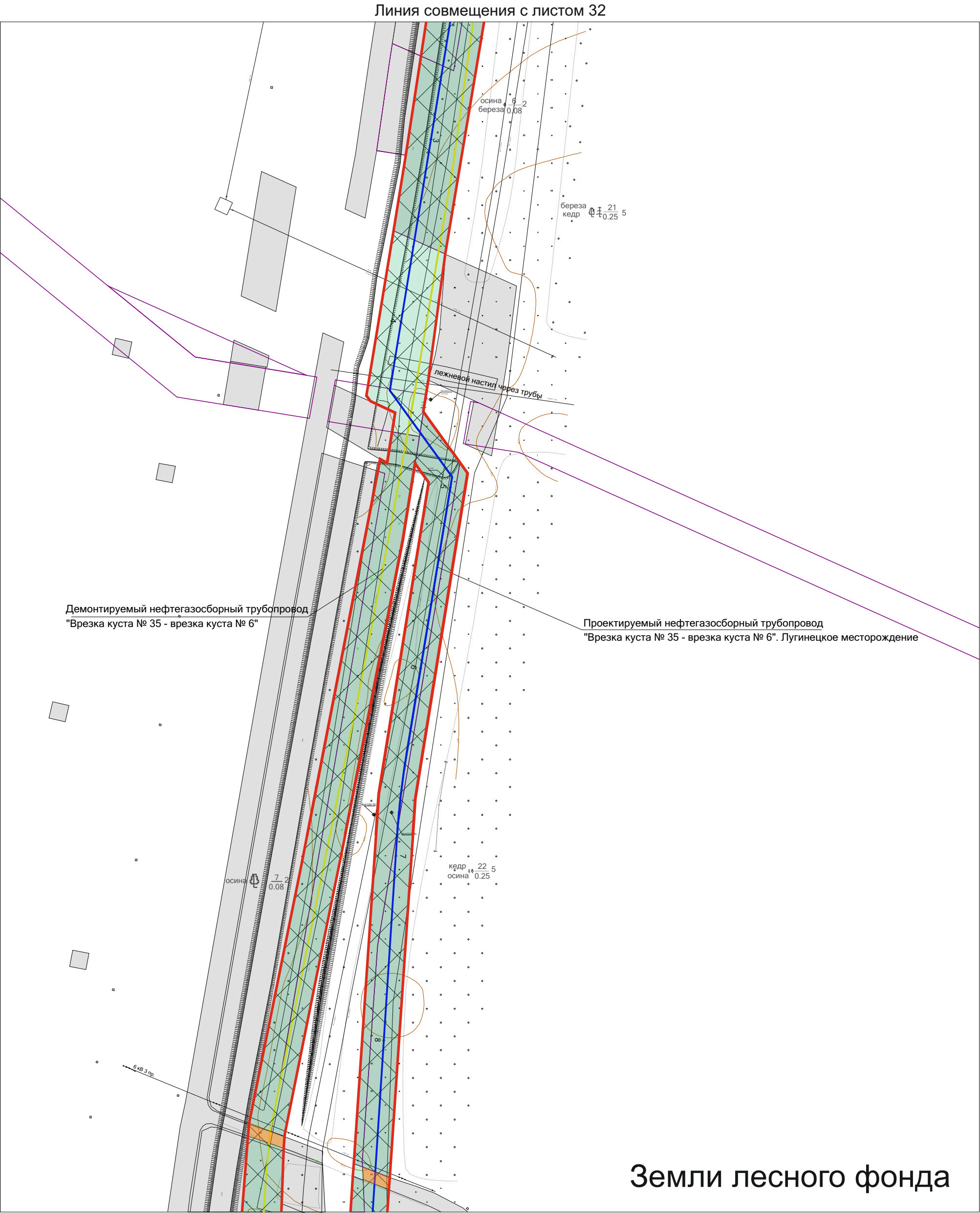
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- зона планируемого размещения линейного объекта
- ось планируемого линейного объекта
- контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта
- существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов
- ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения

- земли лесного фонда
- земли промышленности





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |  |  |  |  |
|--|--|--|--|
|  | границы зоны планируемого размещения линейного объекта |  | существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН  |
|  | зона планируемого размещения линейного объекта         |  | границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов |
|  | ось планируемого линейного объекта                     |  | ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК  |
|  | контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта       |  |  |

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения

- |  |                      |
|--|----------------------|
|  | земли лесного фонда  |
|  | земли промышленности |

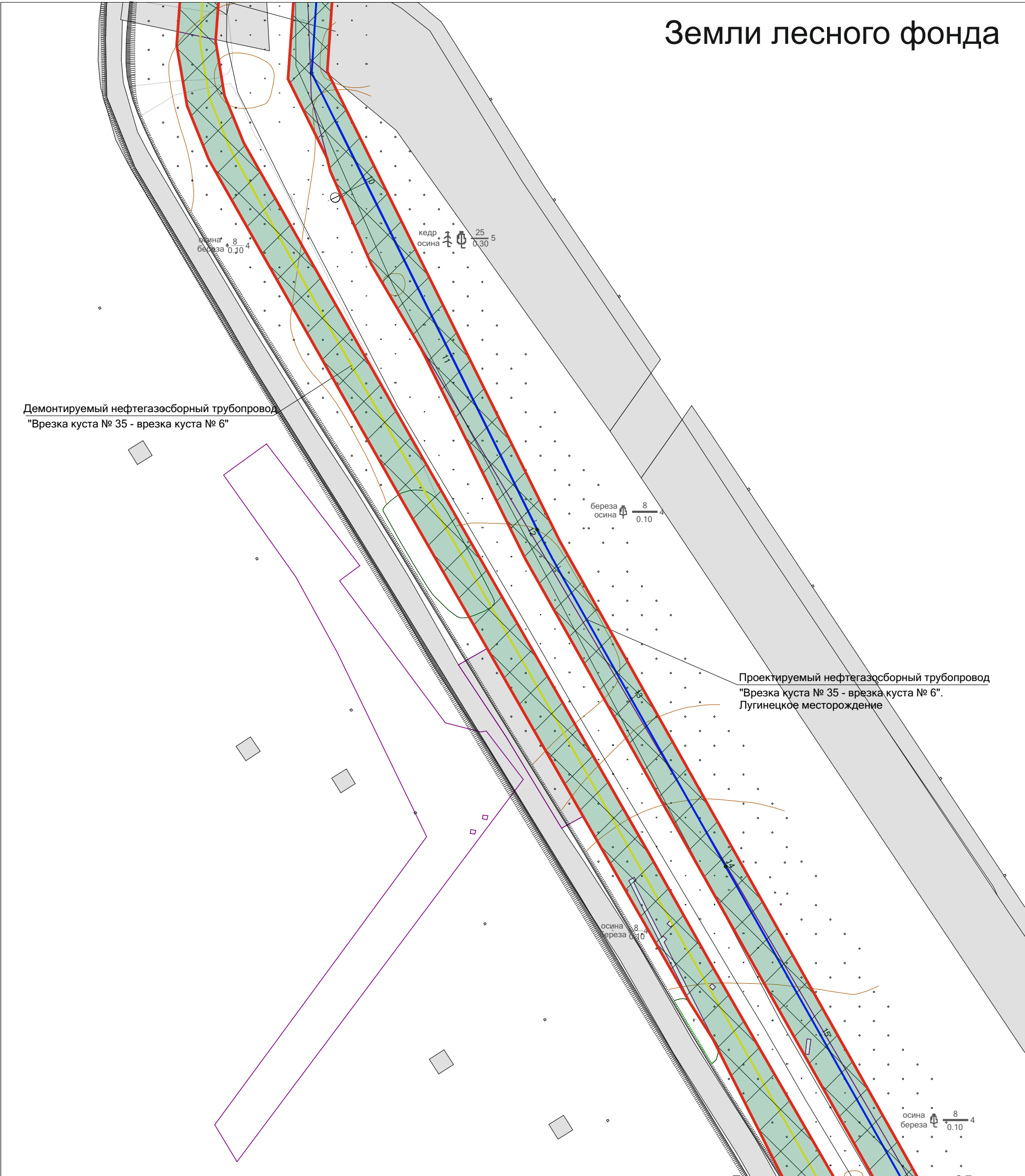
«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов; Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:2 000 Лист 34

Линия совмещения с листом 33

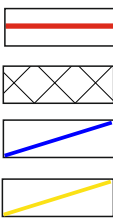
Земли лесного фонда



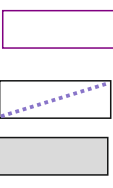
Демонтируемый нефтегазосборный трубопровод  
"Врезка куста № 35 - врезка куста № 6"

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод  
"Врезка куста № 35 - врезка куста № 6".  
Лугинецкое месторождение

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

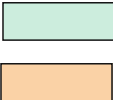


границы зоны планируемого размещения линейного объекта  
зона планируемого размещения линейного объекта  
ось планируемого линейного объекта  
контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта



существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН  
границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения



земли лесного фонда  
земли промышленности

Линия совмещения с листом 34



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

	границы зоны планируемого размещения линейного объекта		существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН		земли лесного фонда
	зона планируемого размещения линейного объекта		границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов		земли промышленности
	ось планируемого линейного объекта		ранее арендованные земельные участки ОАО «Томскнефть» ВНК		
	контур, подлежащего демонтажу, линейного объекта				

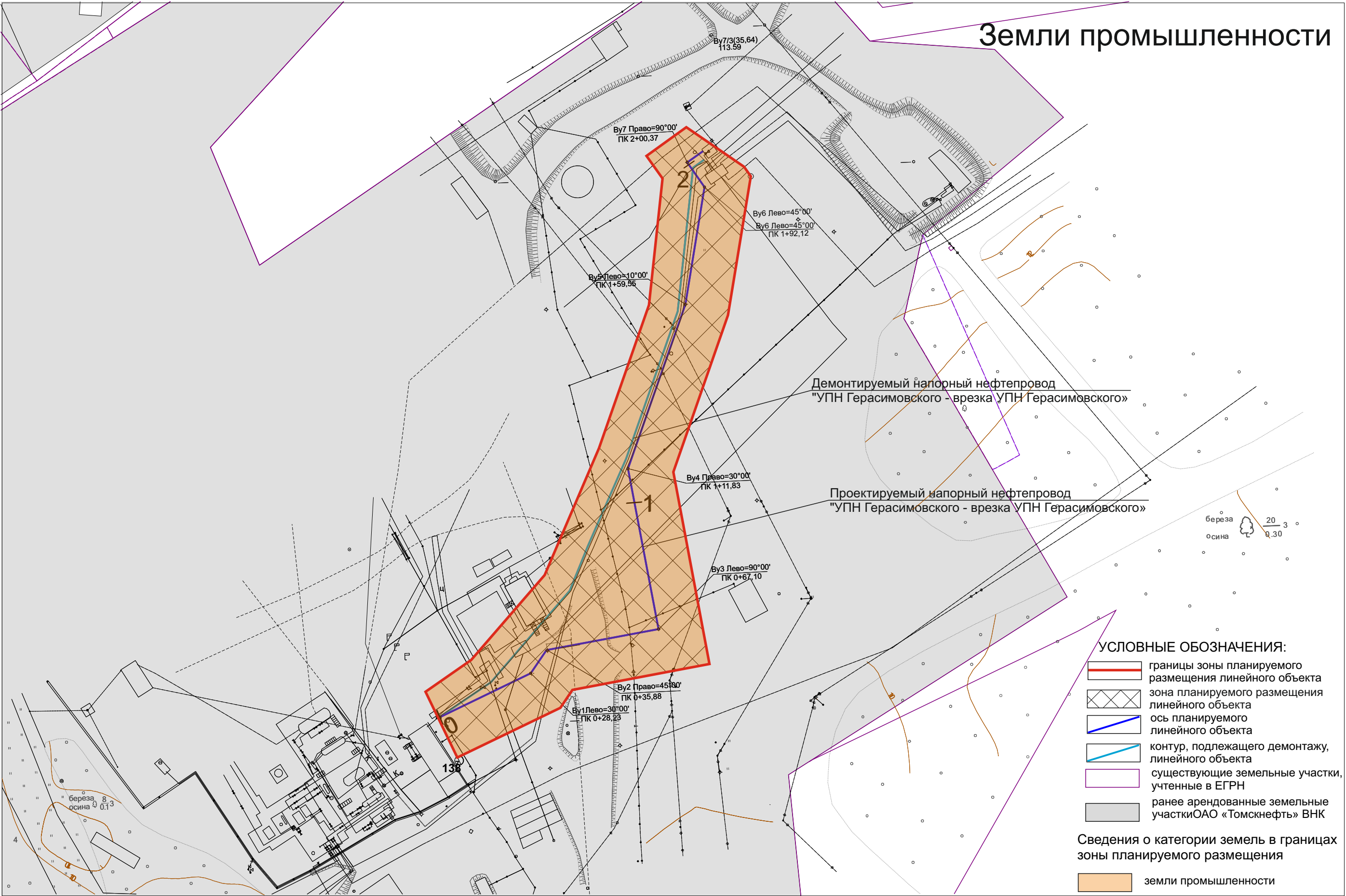


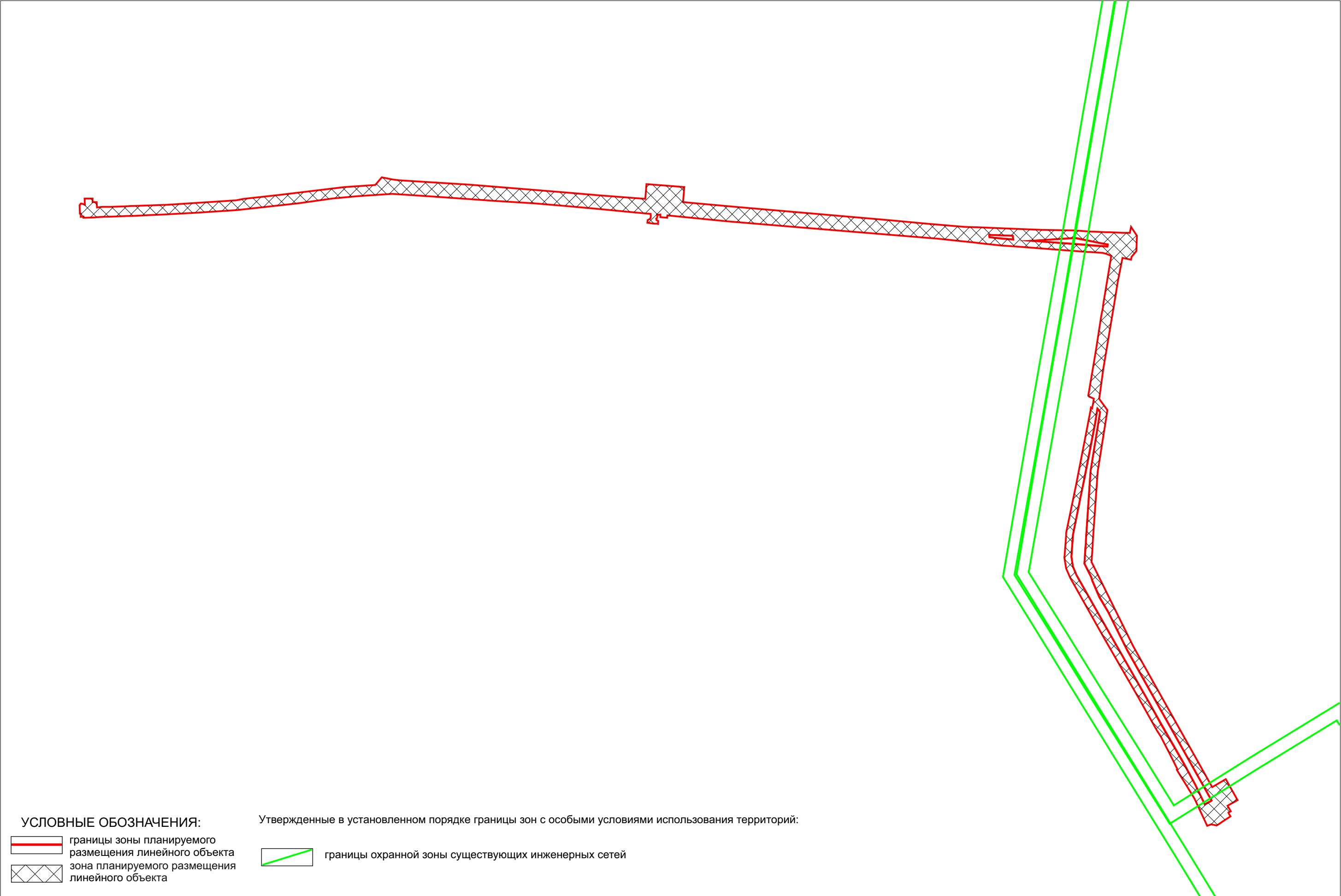
«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов;  
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; Схема конструктивных и планировочных решений

Масштаб 1:1 000

Лист 36



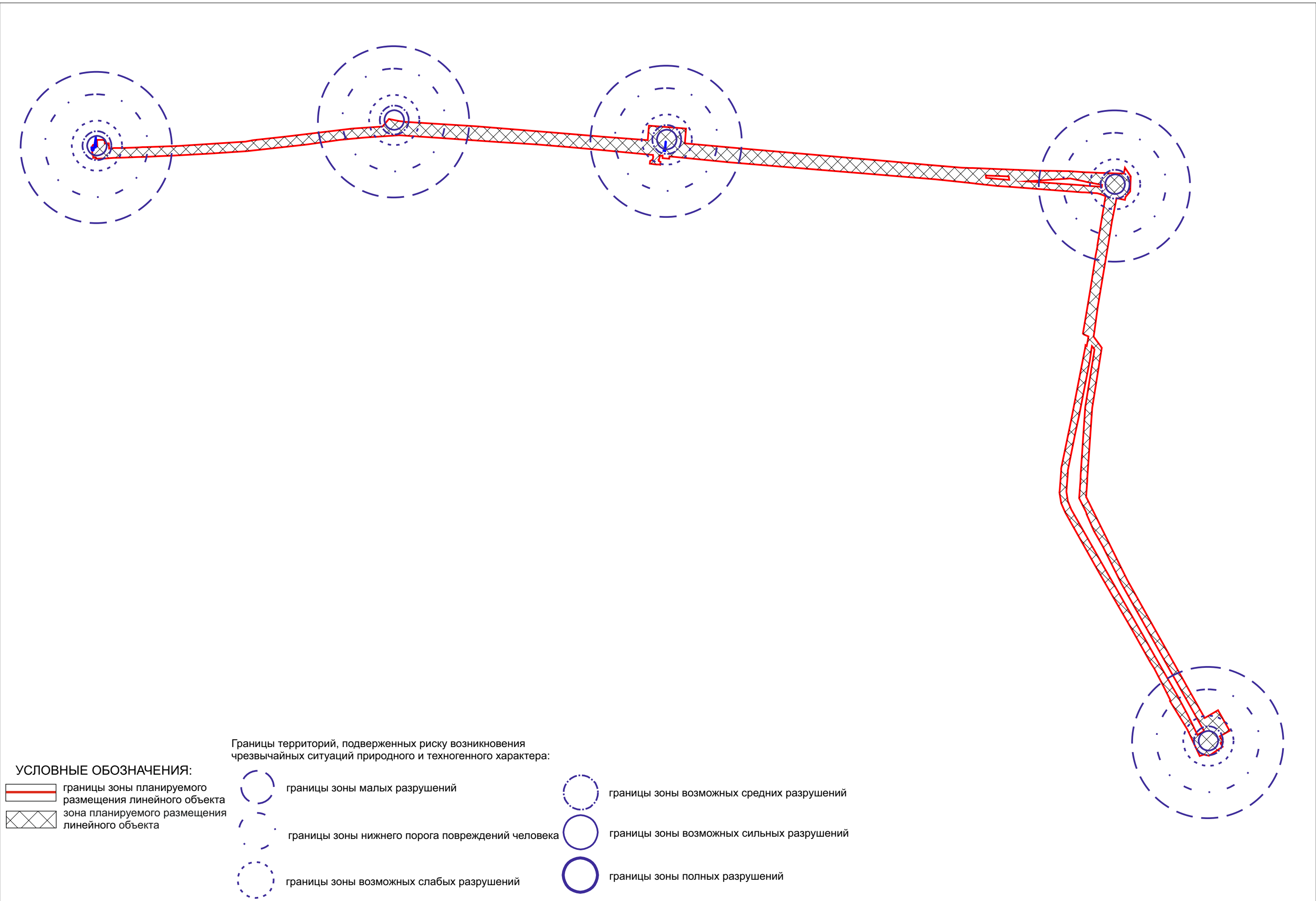




«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Масштаб 1:10 000 | Лист 39

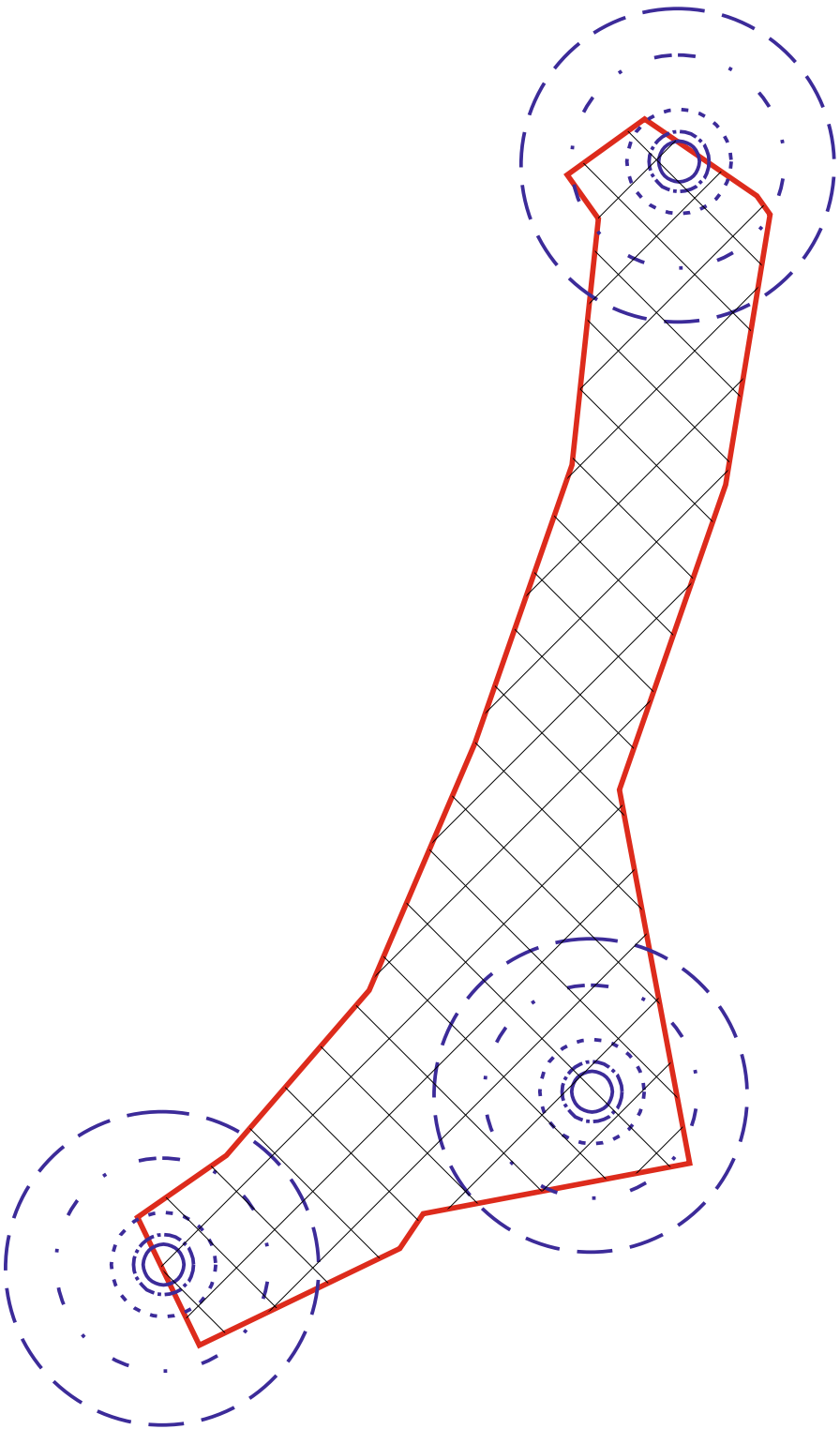


«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)»



Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Масштаб 1:1000






Лист 40



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  границы зоны планируемого размещения линейного объекта
-  зона планируемого размещения линейного объекта

Границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

-  границы зоны малых разрушений
-  границы зоны нижнего порога повреждений человека
-  границы зоны возможных слабых разрушений
-  границы зоны возможных средних разрушений
-  границы зоны возможных сильных разрушений



## **2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

### **РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»**

#### **4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории**

В административном отношении район производства работ расположен в Парабельском районе Томской области, на территории Герасимовского и Лугинецкого нефтегазоконденсатных месторождений.

Район относится к малообжитым. Дорожная сеть развита в пределах месторождения. Остальное передвижение возможно по автозимникам. Ближайший населенный пункт к юго-востоку по автозимнику - с. Пудино (80 км), до г. Кедровый – 90 км. В г. Кедровый имеется аэропорт с бетонной взлетно-посадочной полосой, узел связи и пристань на реке Чузик.

В пределах месторождения дорожная сеть развита удовлетворительно. Подъезд к участкам работ осуществляется по грунтовым дорогам.

Согласно физико-географическому районированию территория проведения работ расположена на Западно – Сибирской равнине.

Рельеф района полого–волнистый с частыми западинами, расчленён многочисленными ручьями и руслами рек, являющимися притоками реки Обь. Рельеф представляет собой плоскую, местами полого – увалистую, большей частью заболоченную поверхность. В рельефе преобладают линейно – грядовые и плоско – ложбинные формы. Углы наклона поверхности не превышают 2°.

Развитие рельефа в пределах климата умеренного пояса протекает в зависимости от колебаний температур, количества осадков, особенностей почвы и растительного покрова.

Климат района континентальный, с повышенным увлажнением верхних слоев грунта весной и осенью, характеризуется резкими колебаниями температур в течение года, месяца и даже суток. Благодаря положению внутри континента, особенностям циркуляции и характеру рельефа рассматриваемая территория характеризуется суровой продолжительной зимой с сильными ветрами и метелями, устойчивым снежным покровом и коротким, жарким летом. Переходные сезоны короткие, с резкими колебаниями температуры.

В геоморфологическом отношении на данной территории выделяют три категории природно-территориальных комплексов: плоских водоразделов, дренируемых склонов и речных долин. Плоские водораздельные поверхности заняты верховыми выпуклыми болотами грядово-озерково-мочажинного типа с элементами внутриболотной гидрографической сети – озерами, речками и топиями. В пределах нижних участков склонов водораздельных поверхностей расположены болота переходного типа. К днищам речных долин и ложбинам стока приурочены болота низинного типа.

Гидрографическая сеть района принадлежит бассейну реки Васюган. Наиболее крупными реками являются река Чижапка (правый приток реки Васюган) и её левые притоки – реки Екыльчак, Ачуга, Колга.

Реки типично равнинные, с очень сильно меандрирующими руслами и малыми скоростями течения. Извилистые русла зачастую имеют крутые обрывистые берега и изобилуют завалами (заломами). В то же время нередки песчаные перекаты. В поймах множество старичных озер и широко развиты болотные процессы. Густота речной сети составляет 0,3 - 0,6 км/км<sup>2</sup>. Водотоки имеют уклоны до 10 см на 1 км, скорость течения до 0,6 м/с и глубину от 0,3 до 2 м.

В геолого-литологическом разрезе принимают участие: современные техногенные отложения, представленные насыпным песком; современные озерно-болотные отложения, представленные торфом сильноразложившимся; нерасчлененные озерно-аллювиальные

отложения верхнеплейстоценового – нижнечетвертичного возраста (смирновская свита), представленные глинами и суглинками различной консистенции.

Участки работ частично заболочены. Болота по типу питания относятся к верховым, по проходимости болото относится к I типу. Местность представлена смешанным лесом (береза, сосна, осина, пихта, ель, кедр) высотой до 25 м.

На болотных массивах произведено испытание торфа методом вращательного среза сдвигомером крыльчаткой СК-10 с интервалом 0,5 м.

Выделение инженерно-геологических элементов произведено на основании данных лабораторных определений и получении классификационных характеристик грунтов. На основании ГОСТ 25100-95 по классификации и выделению грунтов в отдельные ИГЭ грунты относятся к подгруппе осадочных, класс дисперсные (глинистые, песчаные, торф). В сфере взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой в пределах изучаемых участков выделено два слоя: почвенно-растительный слой и мохово-растительный покров, и восемь инженерно-геологических элементов:

- ИГЭ-5402н – насыпной грунт – песок желтовато-серый, мелкий, средней плотности, неоднородный, средней степени водонасыщения;
- ИГЭ-120 – Торф темно-коричневый, сильноразложившийся, средней влажности, нормальнозольный, I-го типа Б (типа А);
- ИГЭ-220 – Глина темно-серая, легкая пылеватая, полутвердая;
- ИГЭ-230 – Глина светло-серая, легкая пылеватая, тугопластичная;
- ИГЭ-320 – Суглинок темно-серый, тяжелый пылеватый, полутвердый;
- ИГЭ-330 – Суглинок темно-серый, тяжелый пылеватый, тугопластичный;
- ИГЭ-340 – Суглинок серый, тяжелый пылеватый, мягкопластичный;
- ИГЭ-350 – Суглинок серый, легкий пылеватый, текучепластичный

Режимные гидрологические наблюдения в районе изысканий проводятся силами Росгидромета. Кроме того, в 2000-е г. специалистами ОАО «ТомскНИПИнефть ВНК», ООО «ТомскТИСИЗ» и ряда других проектных и изыскательских организаций были проведены инженерно-гидрометеорологические изыскания на притоках реки Васюган в связи с разработкой проектов обустройства Крапивинского, Двуреченского, Лугинецкого и прочих нефтяных месторождений, а также проектов объектов инфраструктуры.

Характеристика климата приводится по данным многолетних наблюдений Росгидромета за метеорологическими явлениями погоды в с. Пудино, расположенном рядом с районом изысканий.

*Температура воздуха и почвы.* Средняя многолетняя температура воздуха за характерные периоды года приведена в таблице 28. Средняя многолетняя годовая температура воздуха минус 1,2 °С. Средняя температура января равна минус 20,4 °С, июля – плюс 17,4 °С. Согласно СНиП 23-01-99\*, абсолютная минимальная температура воздуха по данным метеостанции г.Средний Васюган составляет минус 51 °С, абсолютная максимальная температура воздуха равна 37 °С. Барометрическое давление составляет 1000 гПа.

Таблица 4.1.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха

Дата	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Температура, °С	-20,4	-18,4	-10,3	0,4	8,3	14,9	17,4	13,9	8,5	0,4	-10,6	-18,5	-1,2

Средняя дата наступления последнего заморозка весной приходится на 4 июня, первого осенью – на 2 сентября. Средняя продолжительность безморозного периода 89 дней, наибольшая 123 и наименьшая 39 дней.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки и холодных суток, 0,92 % и 0,98 % обеспеченностью по метеостанции с. Пудино отсутствуют, поэтому данные приведены по ближайшей метеостанции с. Средний Васюган, в таблице 4.1.2.

Таблица 4.1.2 - Расчетные температуры воздуха

Наиболее холодной пятидневки, °С		Наиболее холодных суток, °С	
обеспеченностью 0,92	обеспеченностью 0,98	обеспеченностью 0,92	обеспеченностью 0,98
%	%	%	%
-41	-44	-46	-47

Средняя многолетняя температура на поверхности почвы составляет минус 2 °С (таблица 30), абсолютный максимум 57 °С наблюдался в июле 1954 г., абсолютный минимум минус 55 °С наблюдался в феврале 1951 г.

Таблица 4.1.3 - Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы

Дата	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Температура, °С	-22	-21	-12	-1	10	18	22	16	9	0	-11	-18	-2

Из-за недостаточности данных по метеостанции с. Пудино о динамике температуры почвы можно судить по ближайшим метеостанциям: г. Томск и с. Парабель. На глубине 0,8 м температура почвы в январе - марте отрицательная и составляет минус 0,2 °С (минус 1,0 °С), с глубины 1,6 м положительная.

*Влажность воздуха. Осадки.* Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха и количество осадков приведены в таблице 4.1.4.

Таблица 4.1.4 Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха и количество осадков

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Влажность, %	80	76	71	66	61	67	74	80	79	79	82	81	75
Осадки, мм	20	14	17	25	48	73	80	76	47	41	33	26	500

Средняя годовая сумма осадков составляет 500 мм. В теплый период, с апреля по октябрь, выпадает 390 мм, в холодный (ноябрь – март) – 110 мм. Среднее число дней с осадками равно 172.

Согласно климатическому районированию для строительства, исследуемый район расположен в зоне I В, по степени влажности относится к нормальной зоне.

*Снежный покров.* Средняя дата образования устойчивого снежного покрова приходится на 30 октября, ранняя на 10 октября, поздняя на 25 ноября. Весной разрушение снежного покрова начинается со второй половины апреля, средняя дата схода приходится на 28 апреля, ранняя на 6 апреля и поздняя на 26 мая. Среднее число дней со снежным покровом 179.

На открытых участках средняя высота снежного покрова равна 51 см, по данным метеостанции с. Пудино максимальная наблюденная высота снежного покрова – 81 см, минимальная – 17 см.

Район изысканий по снеговой нагрузке относится ко IV району. Снеговая нагрузка равна 240 кгс/м<sup>2</sup>.

*Ветер.* Повторяемость направлений ветра и штилей за январь, июль и год показана на рисунке 19. Повторяемость преобладающего направления ветра и его значение за каждый месяц года показаны в таблицах 4.1.5, 4.1.6.

В зимний период и в целом за год резко выражено преобладание ветра южного и юго-западного направления. В летний период преобладает ветер северных направлений.

Таблица 4.1.5 - Повторяемость направления ветра и штилей за год

Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	9	9	4	8	21	27	9	10	28

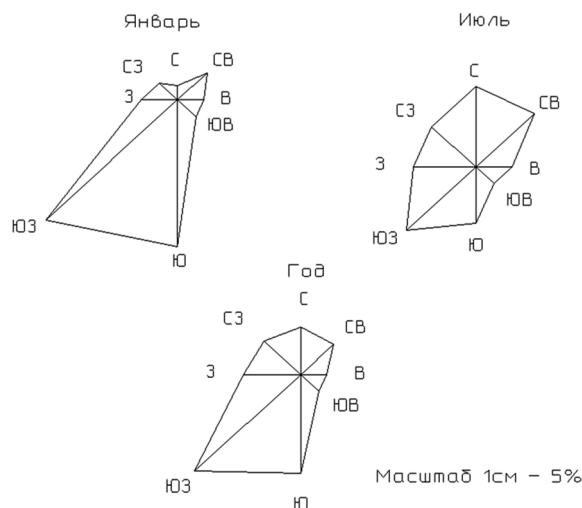


Рисунок 19 – Роза ветров района изысканий по метеостанции с. Пудино

Таблица 4.1.6 - Средняя месячная и годовая скорость ветра

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость, м/с	2,6	2,7	3,3	3,3	3,3	2,7	1,9	2,0	2,4	3,2	3,2	2,8	2,8

Средняя годовая скорость ветра равна 2,8 м/с. Наибольшие скорости ветра наблюдаются в марте - апреле и октябре – 3,3 - 3,5 м/с. Наибольшую повторяемость в течение года имеют слабые ветры, скоростью 0 - 1 и 2 – 3 м/с – 39,1 и 27,7 %. Ветры силой 4 - 5 и 6 – 7 м/с имеют повторяемость соответственно 18,5 и 9,1%. Сильные ветры, силой 14 - 17 и 18 – 20 м/с имеют повторяемость 0,5 и 0,01 %. Среднее число дней с сильным ветром равно 11, наибольшее – 27. Ветровая нагрузка равна 23 кгс/м<sup>2</sup>.

Согласно ПУЭ район изысканий по ветровому давлению относится ко II району. Нормативное ветровое давление равно 500 Па, при скорости ветра 29 м/с.

*Гололедно - изморозевые явления.* Наибольшее распространение на территории Западной Сибири получили изморозевые явления (таблица 34). Изморозь образуется с октября по май, с максимумом в декабре-январе. Образование происходит во второй половине ночи, разрушение в дневные часы.

Благоприятными условиями для образования изморози являются температура воздуха ниже минус 15 °С, ветер с преобладающим юго-западным и южным направлением и скоростью до 10 м/с. В Томской области толщина отложений не превышает 18 – 19 мм. Наиболее часто изморозь наблюдается одновременно с туманом или снегом. Повторяемость их совместного возникновения составляет 80 – 90 %.

Непрерывно туманы сохраняются от нескольких минут до нескольких суток. В холодное полугодие туманы наиболее продолжительны, диапазон температур (максимум повторяемости образования и существования) от минус 36 до минус 44 °С.

Образование гололеда связано с потеплением погоды в холодное время года и выпадением жидких и смешанных осадков. Гололед наблюдается с сентября по май, с максимумом в ноябре и декабре. Максимальные ежегодные значения от 1 до 3 дней. Образование и разрушение гололеда в течение суток зависит от суточного хода температуры воздуха. Температура воздуха при гололеде от 0 до минус 7,9 °С. Максимальные отложения льда наиболее часто наблюдаются при температуре от 0 до минус 4 °С. Средняя продолжительность обледенения составляет от 4 до 18 часов.

К особо опасным явлениям относится гололед с толщиной отложений более 20 мм, продолжительностью нарастания до 20 часов и общим периодом обледенения до 50 часов. Толщина стенки гололеда по данным наблюдений метеостанции — 9 мм.

Район изысканий по гололедным нагрузкам относится ко II району с толщиной стенки гололеда – 5 мм, повторяемостью 1 раз в 5 лет. Толщина стенки гололеда повторяемостью 1 раз в 25 лет равна 15 мм.

Район изысканий по гололедным нагрузкам относится ко II району с толщиной стенки гололеда – 15 мм.

Таблица 4.1.7 - Среднее число дней с явлениями

Число дней с явлениями	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год	Ср. прод. в день с явлением (ч.)
Туманы														
Среднее	2,0	0,9	0,9	0,9	1,0	2,0	3,0	5,0	3,0	1,0	0,7	2,0	22,4	3,4
Наибольшее	13	4	4	6	4	6	9	13	8	6	5	14	92	
Метели														
Среднее	3	3	5	2	0,3					1	4	5	23,3	5,9
Наибольшее	14	13	19	8	2					5	16	18	95	
Грозы														
Среднее				0,1	3	7	10	6	1				27,1	2,1
Наибольшее				1	11	16	19	11	6				64	
Град														
Среднее				0,04	0,3	0,4	0,3	0,3	0,04				1,4	10-20 мин
Наибольшее				1	2	2	2	2	1				10	
Гололед														
Среднее	0,6	0,6	0,3	0,4	0,02					0,5	1	0,8	4,2	
Наибольшее	5	2	2	3	1					2	5	4	24	
Изморозь														
Среднее	5	4	3	0,4						0,4	2	5	19,8	
Наибольшее	14	10	9	2						2	5	11	53	

**Гидрография.** Проектируемые объекты расположены на водораздельном пространстве рек Колга и Квензер – левобережных притоков реки Чижапка в её среднем течении. Рассматриваемые водотоки – типично равнинные, несудоходные. Долина рек слабо выражена, заболочена. Склоны долины пологие, поросшие лесом. Крутизна склонов незначительная. Склоны долины сложены преимущественно глиной и суглинками.

Равнинный характер рельефа, избыточное увлажнение и слабая дренированность территории определяют вид гидрографической сети этой территории, характеризующейся высокой заболоченностью, залесенностью и слабовыраженными водоразделами. В соответствии с классификацией П.С. Кузина, рассматриваемая территория соответствует Иртышско-Енисейскому гидрологическому району, охватывающему реки лесной зоны с весенне-летним половодьем с максимумами последнего в начале июня, летними и осенними паводками, зимней меженью с низким водным стоком и ледоставом средней продолжительности.

Питание рек смешанное с преобладанием снегового, для рек и ручьев с водосборной площадью менее 200 км<sup>2</sup> преобладает дождевое питание. Наблюдается три выраженных гидрологических сезона – весенне-летнее половодье, летне-осенний период и зимняя межень. Начало весенне-летнего половодья приходится на конец апреля – начало мая, окончание – в июле-августе, иногда даже в сентябре.

Таблица 4.1.8 - Морфометрические характеристики речных водосборов по данным

Река, створ	Куда впадает (берег)	$L_{2\lambda}$ , км	$L_{\phi}$ , км	$H_{\phi}$ , м БС	$F_{\phi}$ , км <sup>2</sup>	$f_{лес}$ %	$f_{оз.}$ %	$f_{бол}$ %
-------------	----------------------	---------------------	-----------------	-------------------	------------------------------	-------------	-------------	-------------

Катыльга – устье	Васюган (лв)	452	120	–	1570	–	–	–
Еллекулун-Ях – устье	Катыльга (лв)	37	97	–	654	–	–	–
Васюган – устье	Обь (лв)	2169	1082	–	61800	–	–	–
Васюган – с.Средний Васюган	То же	То же	270	110	31700	58	2	40
Васюган – пос. Майск	То же	То же	222	130	3730	64	1	35
р. Гарчак – устье	Васюган (лв)	864	23	–	–	–	–	–
Гарчак – пос. Майск	То же	То же	5	–	97	70	<1	20
Чижапка – пос. Усть-Чурулька	То же	511	-	110	10200	75	1	24
Салат – устье	Чижапка (лв)	216	То же	-	4280	-	-	-

Примечания:  $L_{гп}$  – расстояние от устья водотока до устья главной реки;  $L_{г}$  – длина водотока (от истока до конкретного створа);  $H_{г}$  – средняя высота водосбора;  $F_{г}$  – площадь водосбора;  $f_{лес}$  – залесённость водосбора;  $f_{оз.}$  – озёрность водосбора;  $f_{бол.}$  – заболоченность водосбора.

Таблица 4.1.9 - Характерные расходы воды р. Васюган у пос.Майск, м³/с

Характеристика	Васюган – пос. Майск
Норма стока	15,1
Максимальный расход	258 (08.05.1990)
Минимальный за период открытого русла	0,93 (3-9.10.1997)
Минимальный за период ледостава	0,53 (1-11.03.1955)

Уровенный режим крупных рек рассматриваемой территории характеризуется достаточно сильным подъемом уровней воды в период весенне-летнего половодья. Амплитуда годовых изменений уровней воды достигает 5 – 7 м (для р. Васюган – п. Майск) и более (таблица 37). На малых реках и ручьях амплитуда годового изменения уровня воды может составлять до 3 м. Ледовые явления проявляются во второй половине октября. Толщина ледового покрова составляет 0,4 -0,7 м, небольшие реки и ручьи промерзают до дна.

Таблица 4.1.10 - Характеристика уровенного режима р. Васюган

Характеристика	Васюган – п. Майск
Отметка нуля поста, м БС	82,41
Средний уровень воды, м БС	84,64
Высший уровень воды, м БС	92,74
Дата наблюдений высшего уровня воды	08.05.1990
Низший уровень периода летне-осенней межени, м БС	83,37
Дата наблюдения низшего уровня периода летне-осенней межени	02-06.08.1989
Низший уровень периода зимней межени, м БС	83,46
Дата наблюдения низшего уровня периода зимней межени	31.10 – 02.11.1995

## 4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения нефтесборных трубопроводов «Трубопроводы Луганецкого региона (программа 2014-2015гг.)», на Луганецком месторождении составляет 19,6578 га, площадь зоны планируемого размещения напорного нефтепровода на Герасимовском месторождении составляет 0,5051 га.

Расчёт выполнен с учётом действующих норм отвода земель. В соответствии с табл. 1 СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» ширина полосы земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства, для трубопроводов диаметром до 426 мм включительно составляет 20 м. Размеры под объекты линейной части трубопроводов (узлы запорной арматуры) определены в соответствии со сводом правил (далее - СП) 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированной редакцией строительных норм и правил (далее - СНиП) II-89-80\* и с учётом требований п.6.1.7, СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений».

Таблица 4.2.1

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь образуемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
Трубопроводы Луганецкого региона (программа 2014-2015гг.)	Герасимовское месторождение		
	-	0,5051	0,5051
	Луганецкое месторождение		
	-	19,6578	19,6578

Размещение объекта предусмотрено в границах земельных участков, предоставленных ранее в пользование по ниже перечисленным правоустанавливающим документам:

Луганецкое месторождение:

- Договор аренды от 22.10.2013 №168/05/13;
- Договор аренды от 12.10.2011 №293/05/11;
- Договор аренды от 10.12.2014 №ТО-06-11-32/14;
- Договор аренды от 23.12.2016 №313/09/16;
- Договор аренды от 12.02.2009 №14/05/09;
- Договор аренды от 23.07.2009 №136/05/09;
- Договор аренды от 02.10.2008 №266/05/08;
- Договор аренды от 23.08.2011 №242/05/11;
- Договор аренды от 20.05.2014 №105/09/14.

Герасимовское месторождение:

- Договор аренды от 12.12.2011 № ТО-06-11-18.

Границы и координаты земельных участков в графических материалах Проекта определены в местной системе координат МСК-70.

#### **4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов**

Зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

#### **4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определены в соответствии с СП 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80\*, с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям» и СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

#### **4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории**

*Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Врезка куста № 28 – врезка куста № 35» пересекает:*

- ПК 9+12,39 – газопровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 2,0 м;
- ПК 11+50,20 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 11,00 м;
- ПК 11+62,06 – ВЛ-35 кВ 7 проводов, высота до нижнего провода 14,20 м;
- ПК 11+96,06 – ВЛ-35 кВ 7 проводов, высота до нижнего провода 16,80 м;
- ПК 12+21,27 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 10,00 м;
- ПК 12+35,58 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,2 м.
- ПК 12+95,82 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 325 мм), залегающий на глубине 1,5 м.
- ПК 13+18,21 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,8 м.

*Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Точка 4 - врезка куста № 28» пересекает:*

- ПК 0+9,48 – водопровод (труба стальная, диаметром 114 мм), залегающий на глубине 1,2 м;
- ПК 1+13,61 – технологическая автодорога;
- ПК 1+24,01 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 7,80 м;
- ПК 6+86,55 – продуктопровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,2 м.
- ПК 6+97,95 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 10,50 м;



- ПК 8+38,28 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,2 м.

Трасса проектируемой перемычки подключения кустов № № 51, 92 пересекает нефтепровод (труба стальная, диаметром 159 мм), залегающий на глубине 1,2 м.

*Трасса проектируемого напорного нефтепровода «УПН Герасимовского – врезка УПН Герасимовского» пересекает:*

- ПК 0+16,60 – Кабельная эстакада, высота до нижнего кабеля 4,0 м;
- ПК 0+22,98 – Кабельная эстакада, высота до нижнего кабеля 4,0 м;
- ПК 0+38,25 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 0+39,06 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 0+58,95 – нефтепровод на эстакаде, 2 трубы, (трубы стальные, диаметром 89 мм), на высоте 1,1 м;
- ПК 0+70,96 – нефтепровод на эстакаде, 2 трубы, (трубы стальные, диаметром 89 мм), на высоте 1,1 м;
- ПК 0+90,99 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 114 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 1+08,72 – кабельная эстакада, 2 кабеля, высота до нижнего кабеля 0,8 м (недействующая);
- ПК 1+10,86 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 1+39,48 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 8,0 м;
- ПК 1+50,54 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 7,9 м;
- ПК 1+60,68 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 1+91,73 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 1+97,65 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 0,6 м;
- ПК 1+98,99 – теплосеть (труба стальная, диаметром 89 мм), залегающий на глубине 0,6 м.

*Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода «Врезка куста № 35 – врезка куста № 6» пересекает:*

- ПК 0+06,05 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 325 мм), залегающий на глубине 1,5 м;
- ПК 0+28,63 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,5 м;
- ПК 0+38,22 – водопровод (труба стальная, диаметром 168 мм), залегающий на глубине 1,5 м.
- ПК 1+85,69 – технологическая автодорога;
- ПК 3+89,15 – ВЛ-35 кВ 7 проводов, высота до нижнего провода 18,90 м;
- ПК 4+23,92 – лежневой настил через трубы;
- ПК 4+31,50 – газопровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,5 м;
- ПК 4+58,94 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 325 мм), залегающий на глубине 1,5 м;
- ПК 4+64,47 – водопровод (труба стальная, диаметром 219 мм), залегающий на глубине 1,8 м.

- ПК 4+83,57 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,8 м;
- ПК 8+77,27 – ВЛ-6 кВ 3 провода, высота до нижнего провода 11,40 м;
- ПК 8+86,86 – газопровод (труба стальная, диаметром 273 мм), залегающий на глубине 1,2 м;
- ПК 9+13,44 – нефтепровод (труба стальная, диаметром 325 мм), залегающий на глубине 1,3 м;
- ПК 16+71,42 – ВЛ-35 кВ 7 проводов, высота до нижнего провода 10,20 м.

Трасса переемычки подключения УПН № 1 не пересекает производственных объектов и коммуникаций.

#### **4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории**

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

#### **4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)**

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами, отсутствуют.



АДМИНИСТРАЦИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЛАСТНОЙ КОМИТЕТ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ»

634041, г. Томск,  
пр. Кирова, 14

Тел 565253, факс 563646  
email: scc@green.tsu.ru

08.02.2012 № 144

на № 00662 от 26.01.2012

И.о. Главного инженера ОАО  
«ТомскНИПИнефть»  
О.В. Суркову

Уважаемый Олег Викторович!

Областное государственное бюджетное учреждение «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» рассмотрело Ваше письмо о предоставлении информации и сообщает следующее.

На территории месторождений ОАО «Томскнефть» ВНК, расположенных в Томской области (Приложение 1) особо охраняемые природные территории федерального и областного значения отсутствуют.

В пределах территории месторождений (Приложение 1) могут находиться редкие и исчезающие растения и животные, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Томской области. Информация о распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных в Томской области и мерах их охраны является общедоступной и размещена на сайте Департамента: <http://www.green.tsu.ru> в разделе «Красная книга Томской области».

Данные о наличии или отсутствии путей миграции диких животных на территории месторождений (блоков, площадей) в ОГБУ «Облкомприрода» отсутствуют.

Приложение: 1 – Список месторождений, блоков, площадей Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК на 1 л в 1 экз.

2 – Сведения о средней численности (за последние 5 лет) охотничье-промысловых видов животных, плотности популяций в Александровском, Каргасокском, Парабельском районах Томской области на 3 л. в 1 экз.

С уважением,  
Директор

С.Н. Воробьев

Черникова Татьяна Юрьевна  
(3822) 56-36-64

29-JUN-2011 14:38

21409

P. 01



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

636600, с. Парабель, ул. Советская, 14,  
Тел.: 2-14-09, 2-12-61  
Факс: 2-14-09

*16 июня* 2011 г. № *804*  
На № 01-842 от 08.06.2011 г.

ООО Томскнефтепроект

Главному инженеру Р.Н. Жуковой

634006, г. Томск, ул. Пушкина, 63, стр. 12  
Факс: 783-600

**О предоставлении информации**

Сообщаем Вам, что зарегистрированных современных родовых угодий, поселений и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири на территории Западно-Лугинецкого, Нижнелугинецкого, Лугинецкого, Шишгинского, Урманского и Арчинского месторождений, нет.

Первый заместитель  
Главы района

Е.А. Рязанова

Гадимова Виктория Юрьевна  
8 - 38 (252) 2-19-87



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО КУЛЬТУРЕ И ТУРИЗМУ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Чемкинская ул., д. 111, г. Томск, 634069  
тел. (3822) 512-150, факс (3822) 512-667  
E-mail: info@tomsk.gov.ru  
ИНН: 7621020435/КПП: 761701061 ОГРН: 102700012344

ООО «Томскнефтепроект»

Главному инженеру  
Р.Н. Жуковой

от 12.12.2012 № 1863/04-05

на № 01-2327 от 29.11.2012

Об объектах историко-культурного наследия

Уважаемая Раиса Павловна!

В связи с Вашим обращением о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории земельных участков, отводимых под объект проектирования «Трубопроводы Лугинского региона (программа 2014 – 2015 гг.)» (шифр 2633), в Парабельском районе Томской области, сообщаем следующее.

В соответствии со статьей 15 Закона Томской области от 12.12.2006 № 304-ОЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) Томской области» перед проведением землеустроительных, земляных, строительных, монтажных работ проводятся мероприятия по выявлению объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия. Согласно Отчету о НИР по теме: «Историко-культурное обследование земельных участков под проект: «Трубопроводы Лугинского региона (программа 2014 – 2015 гг.)», 2012 г., объекты историко-культурного наследия на испрашиваемом участке не выявлены.

Таким образом, на участке, испрашиваемом под объект проектирования «Трубопроводы Лугинского региона (программа 2014 – 2015 гг.)» (шифр 2633), объекты культурного наследия отсутствуют.

Тем не менее, при реализации проекта следует учитывать, что в ходе строительных работ могут быть выявлены отдельные предметы (случайные находки), имеющие историко-культурную ценность. В случае обнаружения объектов культурного наследия в ходе строительства или эксплуатации, в соответствии со статьей 37 Федерального Закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», работы, создающие угрозу разрушения выявленных объектов, должны быть приостановлены, информация о находках представлена в Департамент по культуре и туризму Томской области для организации мероприятий по сохранению выявленного объекта.

Начальник Департамента

П.Л. Вилук

Рудковский Станислав Игоревич  
(3822) 713088  
st-rud@vd.tomsk.gov.ru





## АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20.09.2017г.

№ 658а

О подготовке проекта планировки и межевания территории для объекта:  
«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014 – 2015 гг.)»

В соответствии со статьями 45 и 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", рассмотрев обращение ОАО «Томскнефть» ВНК (вх. от 13.09.2017 № 2640) о подготовке проекта планировки и межевания территории для объекта: «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014 – 2015 гг.)» (ш.2633),

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить ОАО «Томскнефть» ВНК подготовку проекта планировки и межевания территории для объекта: «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014 – 2015 гг.)», расположенного по адресу: Российская Федерация, Томская область, Парабельский район, Лугинецкое НГКМ.
2. Контроль за исполнением возложить на заместителя Главы района С.А. Лепёхина.

И.о. Главы района



Е.А. Рязанова

Бондаренко О.В.  
2-19-87

Рассылка:  
Администрация – 2  
Лепёхин С.А. – 1  
Бондаренко О.В.-1  
ОАО «Томскнефть» ВНК -1

## **Инженерные изыскания**

Инженерные изыскания на объекте «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015гг.)» выполнены отделом инженерных изысканий ООО «Томскнефтепроект».

Право на производство изысканий подтверждается свидетельством о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий 01-И-№ 0078-1 регистрационный номер АИИС И-01-0078-1- 20082010 от 20 августа 2010 года, выданного некоммерческим партнерством содействия развития инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве».

Изыскания выполнены для проектирования.

В административном отношении исследуемая территория находится в Парабельском районе Томской области, на территории Лугинецкого и Герасимовского нефтегазоконденсатных месторождений, на землях лесного фонда и землях промышленности. Землепользователями на правах аренды является ОАО «Томскнефть» ВНК.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ООО «Томскнефтепроект»

В.В. Щелкунов

«Томскнефтепроект» 2012 г.

М.П.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015 гг.)» (шифр 2633)

1	Наименование объекта	«Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015 гг.)» (шифр 2633)																				
2	Район, пункт, площадка строительства	Томская область																				
3	Вид строительства	Новое, реконструкция																				
4	Основание для выполнения инженерных изысканий	Задание на проектирование утверждённое директором по развитию производства ОАО «Томскнефть» ВНК Ю.Л. Исаевым.																				
5	Стадийность работ	Проектная и рабочая документация																				
6	Заказчик (застройщик) и его ведомственная принадлежность	ОАО «Томскнефть» ВНК																				
7	Проектная организация, выдавшая техническое задание	ООО «Томскнефтепроект»																				
8	Генеральная проектная организация	ОАО «ТомскНИПИнефть»																				
9	Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Ведерников Д.И., тел. (3822) 78-36-01 (вн. 165), ГИП ООО «Томскнефтепроект» Катков Е.С., тел. (3822) 61-19-18, ГИП ОАО «ТомскНИПИнефть»																				
10	Исполнитель	ООО «Томскнефтепроект»																				
11	Характеристика проектируемого и реконструируемого объекта	<table><tr><th colspan="2">По программе реконструкции:</th></tr><tr><td></td><td>Протяженность, км</td></tr><tr><td colspan="2">Лугинецкое м.р.</td></tr><tr><td colspan="2">Нефтегазосборные трубопроводы</td></tr><tr><td>Куст № 1 – точка 2</td><td>2,00</td></tr><tr><td>Врезка куста № 28 – врезка куста № 35</td><td>1,30</td></tr><tr><td>Врезка куста № 35 – врезка куста № 6</td><td>1,80</td></tr><tr><td>Куст № 15 – врезка куста № 15</td><td>1,45</td></tr><tr><td>Точка 4 – врезка куста № 28</td><td>1,60</td></tr><tr><td>Узел задвижки № 99 – точка 1</td><td>0,85</td></tr></table>	По программе реконструкции:			Протяженность, км	Лугинецкое м.р.		Нефтегазосборные трубопроводы		Куст № 1 – точка 2	2,00	Врезка куста № 28 – врезка куста № 35	1,30	Врезка куста № 35 – врезка куста № 6	1,80	Куст № 15 – врезка куста № 15	1,45	Точка 4 – врезка куста № 28	1,60	Узел задвижки № 99 – точка 1	0,85
По программе реконструкции:																						
	Протяженность, км																					
Лугинецкое м.р.																						
Нефтегазосборные трубопроводы																						
Куст № 1 – точка 2	2,00																					
Врезка куста № 28 – врезка куста № 35	1,30																					
Врезка куста № 35 – врезка куста № 6	1,80																					
Куст № 15 – врезка куста № 15	1,45																					
Точка 4 – врезка куста № 28	1,60																					
Узел задвижки № 99 – точка 1	0,85																					



		<table><tr><td>Герасимовское м.р.</td><td></td></tr><tr><td>Напорный нефтепровод</td><td></td></tr><tr><td>УПН Герасимовского – врезка УПН Герасимовского</td><td>0,12</td></tr><tr><td colspan="2">По программе строительства:</td></tr><tr><td>Герасимовское м.р.</td><td></td></tr><tr><td>Нефтегазосборный трубопровод</td><td>Протяженность, км</td></tr><tr><td>Куст № 3 – УПН «Герасимовское»</td><td>2,50</td></tr><tr><td>Лугинецкое м.р.</td><td></td></tr><tr><td>Водовод высокого давления</td><td></td></tr><tr><td>Точка 3 – врезка куста № 16</td><td>1,32</td></tr><tr><td>Итого:</td><td>12,19</td></tr></table>	Герасимовское м.р.		Напорный нефтепровод		УПН Герасимовского – врезка УПН Герасимовского	0,12	По программе строительства:		Герасимовское м.р.		Нефтегазосборный трубопровод	Протяженность, км	Куст № 3 – УПН «Герасимовское»	2,50	Лугинецкое м.р.		Водовод высокого давления		Точка 3 – врезка куста № 16	1,32	Итого:	12,19
Герасимовское м.р.																								
Напорный нефтепровод																								
УПН Герасимовского – врезка УПН Герасимовского	0,12																							
По программе строительства:																								
Герасимовское м.р.																								
Нефтегазосборный трубопровод	Протяженность, км																							
Куст № 3 – УПН «Герасимовское»	2,50																							
Лугинецкое м.р.																								
Водовод высокого давления																								
Точка 3 – врезка куста № 16	1,32																							
Итого:	12,19																							
12	Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях	<p>ш. 1852 «Реконструкция трубопроводов Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения 2007г.»;</p> <p>ш.2240 «Обустройство Лугинецкого нефтегазоконденсатного месторождения. Кустовая площадка № 117»;</p> <p>ш.2258 «Трубопроводы ОАО «Томскнефть» ВНК Лугинецкого региона, 2012 г.» (Лугинецкое, Западно-Останинское месторождения)».</p>																						
13	Цели и виды инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания и последующие проектные работы выполнить в соответствии с «Техническими условиями Заказчика, для разработки изысканий, проектной и рабочей документации».</p> <p>Выполнить комплекс инженерных изысканий, необходимых для выполнения рабочей документации.</p> <p>Выполнить полевые и камеральные работы с учетом топографических планов, полученных при ранее выполненных инженерных изысканиях по шифрам: 1852.</p> <p>Изыскания выполнить в государственной системе координат 1995 года и Балтийской системе высот.</p> <p><b>1. Инженерно-геодезические изыскания.</b></p> <p>1.1 Выполнить топографическую съемку узлов подключения, приема-запуска СОД, узлов врезки трубопроводов, узлов запорной арматуры, сложных участков в масштабе М 1: 500 с сечением рельефа 0,5 м, согласно приложения №1-7. Указать высотные отметки существующих задвижек.</p> <p>1.2 Выполнить топографическую съемку проектируемых и демонтируемых коридоров коммуникаций в масштабе М 1:5000 с сечением рельефа 0,5 м шириной 50 м (см. приложение №1-7).</p> <p>1.3 Выполнить съёмку всех надземных и подземных пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики. Привести номера опор линий ВЛ, указать принадлежность всех пересекаемых коммуникаций, наличие и принадлежность коммуникаций находящихся</p>																						

		<p>охранной зоне проектируемых трубопроводов.</p> <p>1.4 По получению согласованного варианта трасс выполнить камеральное трассирование трасс трубопроводов в соответствии с приложением №1-7.</p> <p>1.5 По получению согласованного варианта трасс трубопроводов выполнить вынос в натуру и закрепление трасс.</p> <p>1.6 В начале и в конце трассы, на протяжении трассы через 2 км произвести закрепление двух пунктов ПВО геодезическими знаками долговременного типа. Вынос в натуру и закрепление выполнить в соответствии с ВСН 30-81. Закрепление площадных объектов выполнить в соответствии с Техническими условиями Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации.</p> <p>1.7 Топографические планы существующих коридоров коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий.</p> <p>1.8 Указать собственников коммуникаций в границах выполняемой топографической съемки.</p> <p>1.9 Выполнить сводку топографических планов с топографическими планами ранее выполненных изысканий.</p> <p><b>2. Инженерно-геологические изыскания.</b></p> <p>2.1 Выполнить инженерно-геологические работы в соответствии с СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» и со СНиП 11.02.96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и другими действующими нормативными документами. Для изучения инженерно-геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ, с учетом предварительно принятой категории сложности инженерно-геологических условий II и III. Уровень ответственности сооружения II (согласно Ф3-384). Нагрузки на сваю от 1 до 10т, предполагаемая длина свай до 10м.</p> <p>2.2 Выполнить бурение для изучения литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, проведения химического анализа на загрязняющие вещества, осуществить отбор проб грунтов и грунтовых вод на площадках узлов подключения, узлов приема-запуска СОД, узлов врезки трубопроводов, узлов запорной арматуры согласно т.8,1 8,2 СП 11-105-97. Бурение под трубопроводы и подъездные дороги выполнить согласно т.7.2, т.8.3, п.8.7, 8.12, 8.13 СП 11-105-97. В местах предполагаемого устройства искусственных сооружений при переходах через водотоки, лога, овраги размещение выработок обязательно.</p> <p>2.3 На участках с развитием опасных геологических и инженерно-геологических процессов и с</p>
--	--	---

		<p>распространением слабых грунтов (торфов или сапропелей), необходимо размещать выработки (зондировки), с интервалом 50-100м.</p> <p>2.4 Выполнить электроразведочные работы для изучения литологического состава и удельного электрического сопротивления грунтов согласно п.10, приложения Б СП 11-105-97 часть IV.</p> <p>2.5 Указать типы торфов и типы местности по увлажнению в соответствие с требованиями нормативных документов (ВСН 26-90, СНиП 2.05.02-85). Указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38-85.</p> <p><b>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.</b></p> <p>3.1 Выполнить инженерно-гидрологические работы в соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно гидрологические изыскания для строительства» и со СНиП 11.02.96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», а также нормативных документов Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромета).</p> <p>3.2 В гидрологической ведомости для пересекаемых водотоков указать максимальные расходы и уровни воды 1, 2, 3, 10% обеспеченности.</p> <p>3.3 В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции.</p> <p>3.4 В отчете по инженерным изысканиям для площадок указать наивысший уровень воды с вероятностью его превышения 2, 4 и 10%.</p> <p><b>4. Историко-культурные изыскания</b></p> <p>4.1.Камеральные историко-культурные изыскания.</p> <p>4.1.1. Оценка исходной документации, включающей картоматериалы, схемы расположения проектируемых объектов и коммуникаций.</p> <p>4.1.2. Сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов по территории исследования;</p> <p>4.1.3. Подготовка тематических картосхем.</p> <p>4.1.4. Предварительное определение историко-культурной ценности территории, отводимой под проектируемый объект (предварительное историко-культурное зонирование).</p> <p>4.2.Полевые историко-культурные изыскания.</p> <p>4.2.1. Натурное обследование территории в целях выявления визуальных признаков ОКН и подъемного археологического материала.</p> <p>4.2.2. Археологическая шурфовка, зачистка существующих почвенных обнажений в целях выявления археологических объектов, не фиксируемых визуально, с нанесением шурфов</p>
--	--	--

		<p>и зачисток на ситуационный план.</p> <p>4.2.3. Фотофиксация территории и стратиграфических разрезов.</p> <p>4.2.4. В случае обнаружения объектов культурного наследия, проведение следующих видов работ:</p> <p>4.2.4.1. Определение предмета охраны.</p> <p>4.2.4.2. Предварительное определение границ ОКН в соответствии с Методикой определения границ территорий объектов археологического наследия, рекомендованной к применению с 01.01.2012 г. (письмо Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27.01.2012 г).</p> <p>4.2.4.3. Подготовка ситуационного плана расположения выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>4.2.4.4. Подготовка топографических планов обследованных объектов культурного наследия</p> <p>4.2.4.5. Выполнение координатной привязки выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>4.2.4.6. Изучение стратиграфических разрезов на выявленных объектах культурного наследия (в случае необходимости) и сбор подъёмного материала.</p> <p>4.2.4.7. Фотофиксация выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>4.2.4.8. Камеральная обработка полевых материалов.</p> <p>4.3. Подготовка отчёта по итогам историко-культурных изысканий.</p> <p>– В случае выявления ОКН – подготовка рекомендаций по сохранению объектов культурного наследия.</p> <p>4.4. По итогам ИКИ должна быть получена справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия.</p> <p>Инженерно – экологические изыскания выполняются силами ОАО «ТомскНИПИнефть».</p>
14	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства	Выполнить комплекс инженерно-изыскательских работ в соответствии со СНиП 11.02.96, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97, ВСН 30-81, ВСН 26-90, СНиП 2.05.02-85, РД 39-132-94, <i>Техническими условиями Заказчика, для разработки изысканий, проектной и рабочей документации.</i>
15	Данные о местоположении и границах площадки и (или) трассы строительства.	Томская область
16	Требования к составу, порядку и форме	1. Технический отчет об инженерных изысканиях должен отвечать требованиям СНиП 11-02-96 «Инженерные

	<p><b>представления изыскательской продукции</b></p>	<p>изыскания для строительства. Основные положения».</p> <p>2. В результате работ должен быть представлен отчет содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Пояснительная записка;</li> <li>• Топографические планы площадок узлов приема-запуска СОД, узлов запорной арматуры, узлов врезки трубопроводов, сложных участков в масштабе 1:500;</li> <li>• Топографические планы коридоров коммуникаций, в масштабе 1:5000;</li> <li>• Продольные профили трасс трубопроводов в масштабах: гор. 1:5000, верт. 1:500, геол. 1:100;</li> <li>• Укрупненные профили переходов через дороги и водотоки в масштабах: гор. 1:1000, верт. 1:100, геол. 1:100;</li> <li>• Описание транспортной сети от объекта строительства, до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний;</li> <li>• Указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов;</li> <li>• Ситуационный план;</li> <li>• Каталог координат;</li> <li>• Исходные файлы GPS-измерений в формате прибора;</li> <li>• Исходные файлы GPS-измерений в формате RINEX;</li> <li>• Проекты обработки GPS- измерений и линейно-угловых измерений;</li> <li>• Журналы спутниковых наблюдений.</li> </ul> <p>2.1 На продольных профилях дается инженерно-геологический разрез с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке.</p> <p>2.2 На продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов.</p> <p>2.3 На планах и профилях привести необходимые данные по гидрологии. Материалы по гидрологии должны содержать данные о переформировании берегов и русел водотоков.</p> <p>2.4 Предоставить сведенный топографический план в масштабе 1:1000, содержащий всю топографическую съемку по объекту в формате AutoCAD (расширение *.dwg) с нанесением всех закреплений, выполненных в ходе инженерных изысканий. Топографический план должен быть ориентирован на север, с надписями горизонтально.</p> <p>2.5 На топографических планах в местах пересечения подъездов к узлам с ВЛ указать высоту нижнего провода.</p> <p>3. Промежуточные материалы должны состоять из оформленных топографических планов и инженерно-геологических профилей по трассам и инженерно-геологических разрезов по площадкам, топографические материалы в формате Кредо.</p>
--	--	--

		<p>4. Промежуточные топографические материалы по площадкам и коридорам коммуникаций в виде ЦММ Autocad. ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней).</p>
17	<p><b>Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий.</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1 Разработать программу инженерных изысканий, согласовать с ОАО «ТомскНИПИнефть».</li> <li>2 Выполнять полевые и камеральные работы с учетом топографических планов, полученных от заказчика. При выполнении работ учитывать системы координат выполненных съемок.</li> <li>3 При выполнении инженерно-геологических изысканий учитывать требования Положения ОАО «ТомскНИПИнефть» «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства» № П2-01 Р-0014 ЮЛ-068.</li> <li>4 В случае обнаружения несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на топографических планах заказчика исполнитель инженерных изысканий обязан: <ol style="list-style-type: none"> <li>а) поставить об этом в известность руководителя проекта.</li> <li>б) направлять в департамент инженерно-строительных изысканий данные о созданном планово-высотном обосновании на объекте, в том числе: <ol style="list-style-type: none"> <li>1) наименование, классификацию использованных исходных данных;</li> <li>2) сведения о линейно-угловых измерениях или программу GPS наблюдений (время, место, последовательность и др.), «сырые» файлы линейно-угловых или GPS наблюдений, а также файлы в формате RINEX;</li> <li>3) данные о параметрах уравнивания.</li> </ol> </li> </ol> </li> <li>5 Графические материалы представить в формате: <ol style="list-style-type: none"> <li>а) AutoCAD, в соответствии с Положением ОАО «ТомскНИПИнефть» «Оформление и передача электронной версии графической части технического отчета инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» № П1-01.04 Р-0003 ЮЛ-068.</li> <li>б) CREDO, в соответствии с Положением ОАО «ТомскНИПИнефть» «Оформление и передача электронной версии графической части технического отчета инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» № П1-01.04 Р-0003 ЮЛ-068.</li> <li>в) MapInfo, в соответствии с классификатором ЦТИ, используемом в ОАО «Томскнефть» ВНК.</li> </ol> </li> <li>6 Графические материалы в формате AutoCad, MapInfo представить в местных системах координат.</li> <li>7 Направить предварительную трассировку линейных объектов и границы площадных объектов на согласование заказчику.</li> <li>8 Технический отчет должен быть выполнен в соответствии с требованиями Положения ОАО «ТомскНИПИнефть» «Инженерные изыскания. Требования к техническому заданию и техническому</li> </ol>

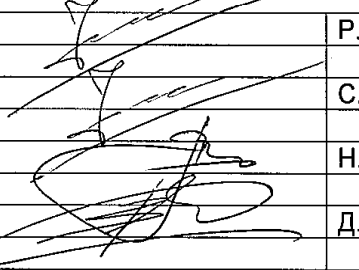



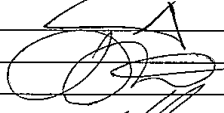
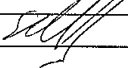


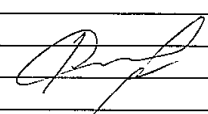
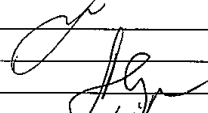
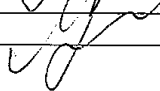
		<p>отчету» № П2-01 СЦ-012 Р-016 ЮЛ-068.</p> <p>9 Историко-культурные изыскания выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– СНиП 11-02-96 и СП 11-102-97;</li> <li>– Положение о порядке выдачи разрешений (открытых листов) на право проведения работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утв. Приказом Федеральной Службы по надзору за соблюдением законодательства в области охраны культурного наследия Министерства культуры Российской Федерации от 03.02. 2009, № 15;</li> <li>– Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчётной документации, утв. решением Учёного Совета ИА РАН от 30.03.2007;</li> <li>– Методика определения границ территорий объектов археологического наследия, рекомендованная к применению с 1 января 2012 года (письмо Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27 января 2012 г).</li> </ul> <p>10 Отчёт по результатам историко-культурных изысканий выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ 2.105-95, ГОСТ 8.417-2002, ГОСТ 7.1-2003, ГОСТ 7.12-93, ГОСТ 7.11-2004 (ИСО 832:1994).</p> <p>11 В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ о невозможности выполнить полевые историко-культурные исследования в рамках данного задания.</p> <p>12 Инженерные изыскания проводить в соответствии с утвержденными «Техническими условиями Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации».</p> <p>13 Выполненные полевые работы сдать по акту ответственному представителю УЗиМР ОАО «Томскнефть» ВНК.</p> <p>14 Оформить всю необходимую документацию, предусмотренную законодательством РФ и законодательством субъекта Федерации, на территории которого расположен земельный и/или лесной участок, для заключения договора аренды земельного и/или лесного участка на период выполнения изыскательских работ, а также заключить договор аренды земельного и/или лесного участка и нести обязанности арендатора, предусмотренные законодательством РФ и законодательством субъекта Федерации.</p> <p>15 При отборе проб грунтовых вод на загрязненность руководствоваться инструкцией ОАО «ТомскНИПИнефть» «Инструкция по отбору проб грунтовой (подземной) воды». Отбор грунтовых вод для проведения химического анализа на наличие ЗВ</p>
--	--	---

		производить в местах опробования грунтовых вод для целей ИИ.
18	<b>Срок выдачи изыскательской продукции</b>	В соответствии с календарным планом ПИР
19	<b>Количество экземпляров отчета</b>	Отчет об инженерных изысканиях на бумажных носителях в 5-х экземплярах + 2 экз. в электронном виде (Mapinfo, CREDO) на жестком носителе в соответствии с классификатором, используемым в ОАО «Томскнефть» ВНК.
20	<b>Приложения</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1 Ситуационный план по объекту «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015 гг.)», Герасимовское м.р. в масштабе 1:25000.</li> <li>2 Ситуационный план по объекту «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015 гг.)», Лугинецкое м.р. в масштабе 1:50000.</li> <li>3 План участков по объекту «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015 гг.)» «Врезка куста № 28 – врезка куста № 35», «Врезка куста № 35 – врезка куста № 6», «Точка 4 – врезка куста № 28» Лугинецкого .м.р. в масштабе 1:5000.</li> <li>4 План напорного нефтепровода «УПН Герасимовского – врезка УПН Герасимовского» Герасимовского м.р. в масштабе 1:1000.</li> <li>5 План нефтегазосборного трубопровода «Куст № 3 – УПН «Герасимовское» Герасимовского м.р. в масштабе 1:5000.</li> <li>6 План участков по объекту «Трубопроводы Лугинецкого региона (программа 2014-2015 гг.)» «Узел задвижки № 99 – точка 1», «Куст № 15 – врезка куста № 15», «Точка 3 – врезка куста № 16» Лугинецкого .м.р. в масштабе 1:5000.</li> <li>7 План нефтегазосборного трубопровода «Врезка куста № 1 – точка 2» Лугинецкого .м.р. в масштабе 1:2000.</li> <li>8 Положение ОАО «ТомскНИПИнефть» «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства» № П2-01 Р-0014 ЮЛ-068.</li> <li>9 Положение ОАО «ТомскНИПИнефть» «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства» № П2-01 Р-0090 ЮЛ-068.</li> <li>10 Положение ОАО «ТомскНИПИнефть» «Оформление и передача электронной версии графической части технического отчета инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» № П1-01.04 Р-0003 ЮЛ-068.</li> <li>11 Классификатор объектов цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000.</li> </ol>


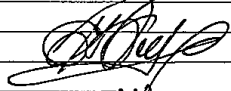
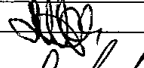



		<p>12 Положение ОАО «ТомскНИПИнефть» «Инженерные изыскания. Требования к техническому заданию и техническому отчету» № П2-01 СЦ-012 Р-016 ЮЛ-068.</p> <p>13 Технические условия Заказчика, для разработки изысканий, проектной и рабочей документации.</p> <p>14 Таблица идентификации зданий и сооружений.</p> <p>15 Форма журнала спутниковых наблюдений.</p>
--	--	---

**ООО «Томскнефтепроект»**

Главный инженер		Р.Н. Жукова
Заместитель главного инженера		С.Н. Чепурнов
Начальник департамента изысканий		Н.Ю. Сердюков
Главный инженер проекта		Д.И. Ведерников
<b>ОАО «ТомскНИПИнефть»</b>		
Заместитель главного инженера по техническим вопросам		С.А. Юрков
Заместитель главного инженера по инженерным изысканиям		А.А. Сушкевич
Начальник Департамента инженерно-строительных изысканий		В.Б. Симонов
ГИП по инженерным изысканиям		М.Г. Тэбырца
Руководитель проектного офиса №1		А.А. Супрун
Главный инженер проекта		Е.С. Катков
Главный специалист – геолог ДИСИ		А.В. Бабичев
Главный специалист – геодезист ДИСИ		М.С. Кузнецов
Начальник ОТТ		П.В. Филиппов
Начальник ОГПид		О.В. Дембовская
Начальник ЭТО		Н.И. Мартыненко
Начальник АСО		А.Г. Супрун
Заведующий сектором технологии проектирования		Н.А. Повалкович

Согласовано: От ОАО «Томскнефть» ВНК	
Начальник УНС	В.В. Комбаров
Начальник УЗ и МР	С.В. Горбачевский
Начальник УЭТ	М.В. Рагулин

Рагулин СВ