



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.05.2025

№ 165

с. Каргасок

Об утверждении документации по планировке и межеванию территории на линейный объект: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Администрации Томской области от 24.10.2024 № 465а «Об установлении в 2025 году случаев утверждения проектов генеральных планов, проектов правил землепользования и застройки, проектов планировки территории, проектов межевания территории, внесения изменений в указанные проекты без проведения общественных обсуждений или публичных слушаний», Уставом муниципального образования «Каргасокский район», заявлением АО «Томскнефть» ВНК от 23.04.2025 № 5463478436

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить документацию по планировке и межеванию территории по объекту «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» для размещения линейного объекта, расположенного в границах Каргасокского района согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Разместить настоящее постановление и документацию по планировке территории на официальном сайте Администрации Каргасокского района в сети «Интернет».
3. Настоящее постановление официально обнародовать в порядке, предусмотренном Уставом муниципального образования «Каргасокский район».

Глава Каргасокского района



А.П. Ащеулов

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
Каргасокского района
от 19.05.2025 № 165
Приложение



Застройщик (Технический заказчик) - АО «Томскнефть» ВНК

**«ЛУПИНГ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА «УЗЕЛ В-
УЗЕЛ Л»
ОЛЕНЬЕГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(Проект планировки территории, содержащий проект
межевания
территории)

Основная часть проекта планировки территории Раздел
1. Проект планировки территории. Графическая часть Раздел
2. Положение о размещении линейных объектов

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Том 1

Владелец	Первый заместитель генерального директора		Р. З. Бадртдинов
Подпись и дата	Главный инженер проекта		Г. Р. Колчина
Имя, № подл.	2025		

Застройщик (Технический заказчик) – АО «Томскнефть» ВНК

**«ЛУПИНГ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА «УЗЕЛ В-УЗЕЛ Л»
ОЛЕНЬЕГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(Проект планировки территории, содержащий проект межевания
территории)**

Основная часть проекта планировки территории
Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Том 1

Первый заместитель
генерального директора

Главный инженер проекта




Р. З. Бадртдинов


Г. Р. Колчина

2025

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта планировки территории	
		Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта межевания территории	
		Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.	Валиева				03.25
Проверил	Юсупова				03.25
Нач. отдела	Валетов				03.25
Н. контр.	Валетов				03.25
ГИП	Колчина				03.25

Состав документации по планировке территории

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

Содержание

1	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	2
2	ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....	6
2.1	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	6
2.2	Перечень субъектов РФ, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов РФ, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....	9
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	10
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	13
2.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов, в границах зон их планируемого размещения	13
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	14
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	14
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	15
2.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	15

Согласовано							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ					
Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ					
Подп. и дата							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ					
Инв. № подл.							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ					

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ			
Разраб.	Валиева				03.25				Содержание
Проверил	Юсупова				03.25	ППТ	1	15	
Нач. отдела	Валетов				03.25	ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»			
Н. контр.	Валетов				03.25				
ГИП	Колчина				03.25				

1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Чертеж красных линий

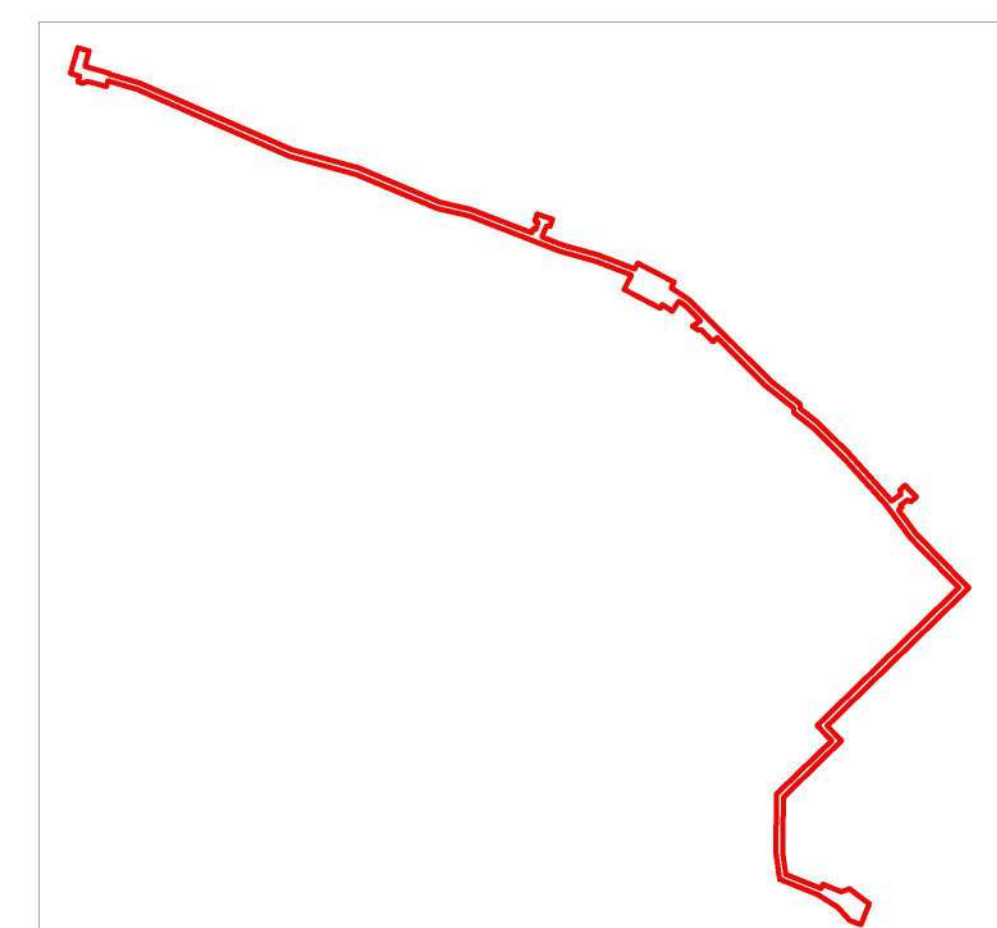
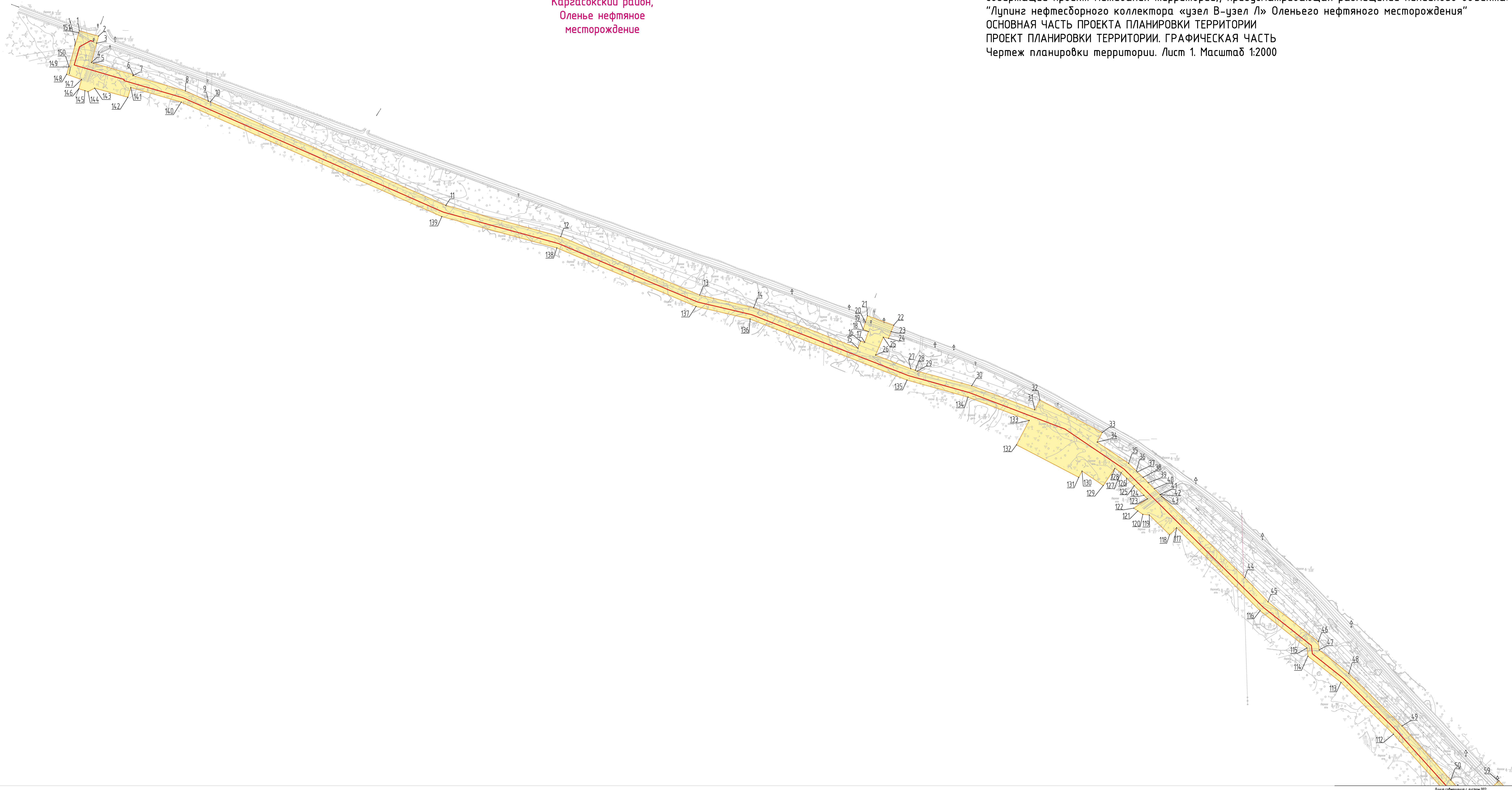
Графическая часть «Чертеж красных линий» не разрабатывается в связи с тем, что границы территорий общего пользования в данном проекте планировки территории не устанавливаются, не изменяются и не отменяются.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение



Условные обозначения

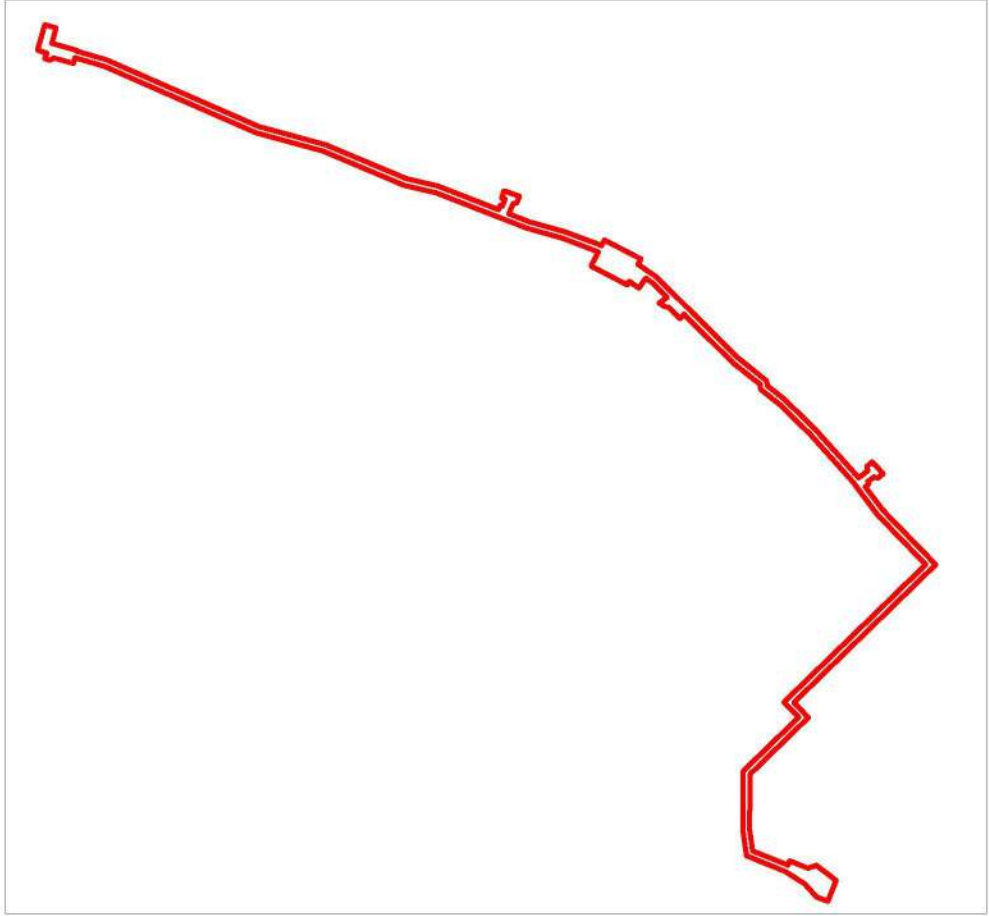
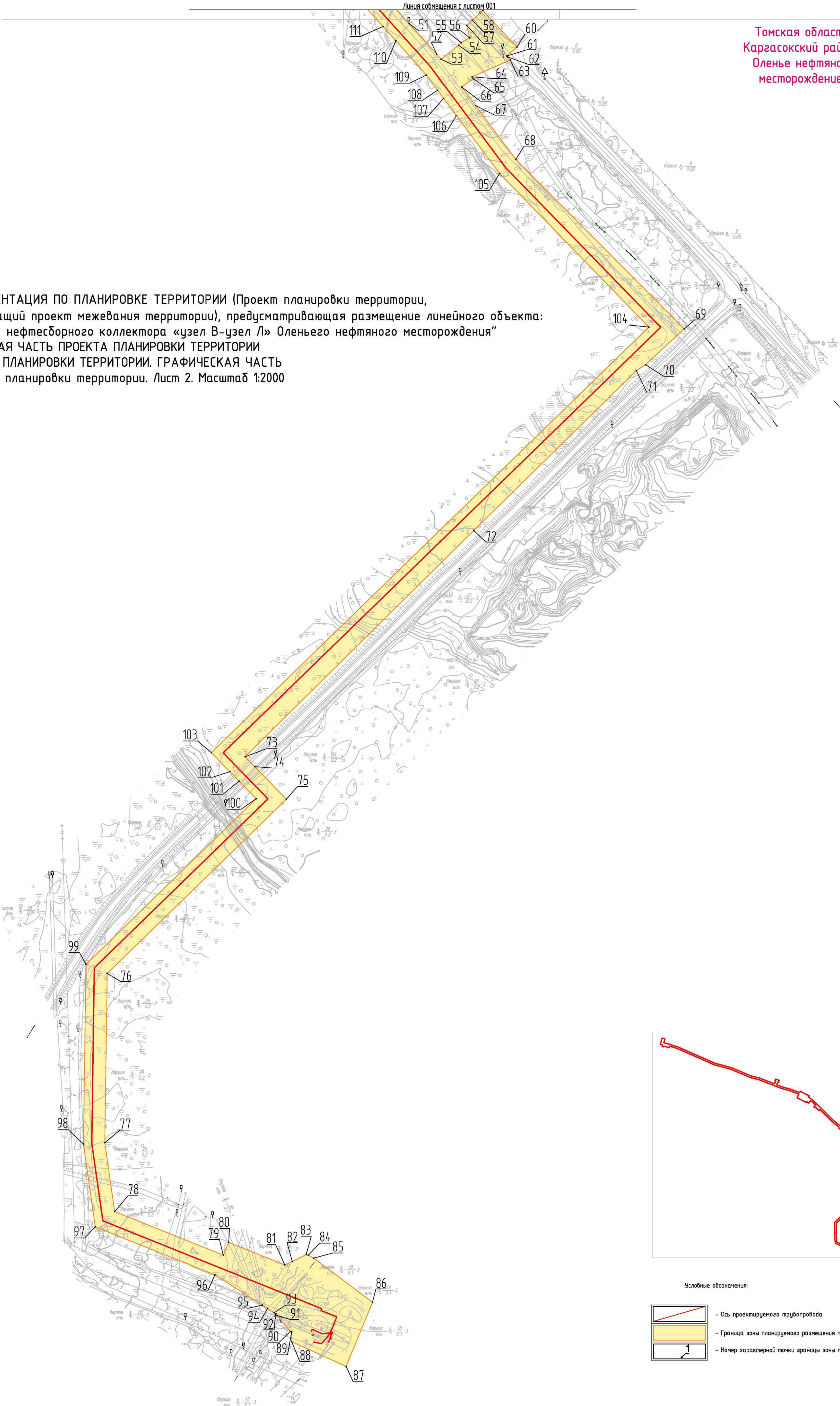
-  - Ось проектируемого трубопровода
-  - Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта
-  - Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения проектируемого объекта

					О/Н-М/2310-П/ПТШ/МТ		
					Личные нефтяные коллекторы: мурел В-целел О/Н нефтяные нефтепроводов		
Имя	Колу	Лис	Имя	Пол	Дата	Степень	Лис
Рисов	Василий				01.05		
Сид	Василий				01.05		
Ис. ам	Василий				01.05		
					Аккредитация на планирове территории		
					Проект планирове территории		
И. кател	Василий				01.05		
П. МТ	Василий				01.05		
					Исход. И.Чертеж планирове территории		
					001 по "Исход.И.Чертеж планирове территории"		



Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории,
содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:
"Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Чертеж планировки территории. Лист 2. Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- Ось проектируемого трубопровода
- Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта
- Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения проектируемого объекта

Согласовано	
Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

						ОЛН-ЛП.2310-ППТ-ЛПМТ		
						Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения		
Изм.	Колуч.	Лист	Ндок	Подпись	Дата	Документация по планировке территории Проект планировки территории	Стандия	Лист
Разраб.	Валиева				03.25		ППТ	2
Проб.	Исупова				03.25			
Нач. отд.	Валетов				03.25			
Н. контр.	Валетов				03.25	Чертеж (чертежи) планировки территории	ООО ПП «Уралтрубопроводстройпроект»	
ГИ	Колчина				03.25			

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Графическая часть «Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения», не разрабатывается в связи с тем, что линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, в данном проекте отсутствуют.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ			5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Наименование трубопровода	Типоразмер трубы, мм	Протяженность, м	Давление рабочее, МПа	Q _ж , м³/сут
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л»	Ø219×8	5141,72	4	2449
Перемычка №1	Ø219×8	24,92	4	571
Перемычка №2	Ø159×10	24,21	4	164

На объектах проектирования нефтесборных трубопроводов перекачиваемой средой является нефтегазоводяная смесь (НГВС), добываемая из продуктивных пластов месторождений.

НГВС имеет в своем составе нефть, пластовую воду, попутный нефтяной газ, механические примеси, растворенные в пластовой воде минеральные соли.

Проектная документация предусматривает установку камеры пуска средств очистки и диагностики (СОД) для проведения периодической очистки полости трубопровода с целью восстановления их пропускной способности путем удаления парафина, песка и различных механических примесей. Конструкция камеры запуска СОД определяется проектом.

В узел запуска СОД входит: камера запуска, запорная арматура, ограждение узла.

Основные характеристики камеры запуска СОД приведены в таблице 2.

Таблица 2 — Основные характеристики камеры запуска СОД

Наименование параметра	Показатель
Условное обозначение	Кз-150-4,0-Н-IIА-ТЗ-ХЛ-нС-ВЗ-Лв
Количество, шт	1
Номинальный диаметр камеры, мм	200
Номинальное давление в камере, МПа	4,0
Исполнение камеры по расположению патрубков подвода/отвода рабочей среды относительно направления движения средств очистки и диагностики	Левое
Тип быстроразъемного концевой затвора камеры	Байонетный
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	ХЛ
Класс взрывоопасной зоны согласно ФЗ №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»	2

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ	Лист
							7

Наименование параметра	Показатель
Категория по пожарной опасности согласно ФЗ №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»	АН
Сейсмичность района размещения оборудования, балл (СП 14.133330.2014)	Не более 9
Назначенный срок службы, лет	30
Комплект поставки	- Камера запуска в собранном виде; - ответные фланцы, рабочие прокладки и крепежные детали, не требующие замены при монтаже; - комплект прокладок к затвору; - лоток; - лебедка; - багор; - поддон; - манометр класса точности не ниже 1; - сигнализатор прохождения СОД; - устройство передней заправки; - фундаментные болты; - узлы крепления заземляющего устройства; - запасные части.

Для строительства проектируемых трубопроводов, согласно Техническим условиям Заказчика, приняты трубы стальные электросварные прямошовные, хладостойкие, из стали повышенной коррозионной стойкости, класса прочности K52, группы исполнения 4.

Согласно техническим условиям изготовители труб из стали повышенной коррозионной стойкости, отмечают, что трубы обладают повышенной стойкостью к общей и язвенной коррозии, стойкостью к сульфидному коррозионному растрескиванию и образованию водородных трещин.

Защитные футляры предусмотрены из труб стальных электросварных прямошовных из стали класса прочности K42 группы исполнения 1.

Характеристика трубной продукции представлена в таблице 3.

Таблица 1 – Характеристика трубной продукции

Наименование трубопровода	Вид трубы	Диаметр, толщина стенки трубопровода	Класс прочности стали	Способ прокладки трубопровода	Антикоррозионная защита
---------------------------	-----------	--------------------------------------	-----------------------	-------------------------------	-------------------------

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ	Лист
							8

Наименование трубопровода	Вид трубы	Диаметр, толщина стенки трубопровода	Класс прочности стали	Способ прокладки трубопровода	Антикоррозионная защита
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л»	Электросварная	219х8 273х10	K52	Подземно	Заводское наружное трехслойное полиэтиленовое покрытие
				Надземно	Наружное трассовое покрытие ЛКМ
Перемышка №1	Электросварная	219х8	K52	Подземно	Заводское наружное трехслойное полиэтиленовое покрытие
				Надземно	Наружное трассовое покрытие ЛКМ
Перемышка №2	Электросварная	159х10	K52	Подземно	Заводское наружное трехслойное полиэтиленовое покрытие
				Надземно	Наружное трассовое покрытие ЛКМ
Защитный футляр	Электросварная	530х10	K42	Подземно	Заводское наружное усиленного типа

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

Зона планируемого размещения объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» устанавливается на территории Томской области, Каргасокского района и на землях лесного фонда Васюганского лесничества, Васюганского участкового лесничества, Васюганского урочища.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения определены в местной системе координат МСК-70, зона 2.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения приведен в таблице 4.

Таблица 4 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
1	673262,10	2168169,27
2	673252,11	2168206,43
3	673238,45	2168202,75
4	673200,88	2168192,62
5	673199,78	2168196,40
6	673177,34	2168273,60
7	673175,34	2168273,02
8	673145,81	2168374,57
9	673125,88	2168419,01
10	673124,49	2168422,76
11	672924,21	2168878,86
12	672863,55	2169101,30
13	672750,34	2169370,42
14	672725,95	2169474,72
15	672647,40	2169676,71
16	672661,09	2169681,78
17	672658,93	2169689,83
18	672679,73	2169696,87
19	672684,33	2169686,72
20	672697,83	2169691,18
21	672710,28	2169695,11
22	672692,11	2169745,92
23	672679,55	2169740,85
24	672666,60	2169735,79
25	672668,84	2169725,70
26	672634,18	2169710,71
27	672607,63	2169778,98

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
28	672604,80	2169787,90
29	672603,04	2169791,48
30	672574,68	2169896,94
31	672528,08	2170019,01
32	672547,16	2170028,97
33	672484,22	2170149,53
34	672465,56	2170139,79
35	672424,31	2170200,79
36	672409,47	2170215,74
37	672407,68	2170217,52
38	672397,36	2170228,77
39	672386,75	2170238,50
40	672375,09	2170250,30
41	672364,12	2170261,33
42	672364,00	2170261,70
43	672360,81	2170264,10
44	672202,80	2170425,60
45	672156,13	2170470,54
46	672078,97	2170567,73
47	672063,01	2170569,56
48	672017,37	2170627,05
49	671915,73	2170730,03
50	671810,81	2170824,49
51	671795,50	2170838,28
52	671762,53	2170867,96
53	671756,97	2170872,73
54	671772,04	2170891,44

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

Лист

10

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
55	671774,86	2170894,29
56	671779,96	2170903,59
57	671793,48	2170900,25
58	671799,01	2170906,24
59	671809,50	2170917,65
60	671770,12	2170954,35
61	671760,51	2170943,40
62	671759,54	2170944,26
63	671756,26	2170947,15
64	671738,02	2170906,06
65	671736,09	2170907,30
66	671727,19	2170894,94
67	671707,12	2170909,92
68	671649,06	2170953,20
69	671466,90	2171134,44
70	671428,30	2171092,85
71	671421,90	2171082,96
72	671249,85	2170907,84
73	671006,35	2170661,70
74	670995,66	2170672,10
75	670960,67	2170706,10
76	670773,14	2170513,21
77	670590,93	2170510,63
78	670516,83	2170521,24
79	670469,94	2170638,16
80	670483,67	2170643,98
81	670459,38	2170704,46
82	670463,12	2170712,47
83	670470,50	2170727,43
84	670469,90	2170729,73
85	670466,74	2170735,59
86	670419,12	2170798,84
87	670350,24	2170770,45
88	670376,85	2170711,80
89	670387,45	2170711,87
90	670387,85	2170710,39
91	670404,93	2170696,33
92	670407,14	2170694,37

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
93	670408,02	2170692,99
94	670412,60	2170685,82
95	670416,10	2170680,34
96	670448,75	2170629,20
97	670500,43	2170500,35
98	670589,46	2170487,61
99	670782,99	2170490,34
100	670961,13	2170673,58
101	670980,11	2170655,12
102	670990,29	2170645,23
103	671010,79	2170625,30
104	671468,77	2171096,40
105	671634,11	2170935,66
106	671696,53	2170889,11
107	671714,90	2170875,41
108	671723,65	2170868,88
109	671739,95	2170856,73
110	671776,99	2170823,99
111	671792,30	2170810,20
112	671899,84	2170713,39
113	672000,13	2170611,78
114	672050,92	2170547,80
115	672066,88	2170545,97
116	672138,91	2170455,23
117	672299,67	2170293,53
118	672286,10	2170280,02
119	672324,48	2170240,64
120	672325,53	2170228,21
121	672332,26	2170218,52
122	672337,69	2170210,71
123	672355,80	2170237,09
124	672362,61	2170230,24
125	672381,15	2170211,59
126	672395,65	2170196,99
127	672406,47	2170186,12
128	672414,76	2170173,84
129	672381,45	2170151,53
130	672409,41	2170110,48

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

Лист

11

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
131	672397,34	2170104,17
132	672460,28	2169983,61
133	672507,55	2170008,29
134	672552,81	2169889,73
135	672585,78	2169771,70
136	672703,92	2169467,90
137	672728,38	2169363,30
138	672841,76	2169093,78
139	672902,46	2168871,16
140	673124,14	2168366,70
141	673152,59	2168268,87

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
142	673133,63	2168263,29
143	673151,19	2168198,95
144	673144,40	2168186,12
145	673146,30	2168180,10
146	673150,00	2168168,37
147	673167,85	2168173,51
148	67178,03	2168144,83
149	673192,27	2168149,07
150	673193,23	2168149,37
151	673258,45	2168168,21
1	673262,10	2168169,27

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории не предусматривается установление зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов, в границах зон их планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства включают в себя:

- предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;
- минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;
- предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

12

- максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка.

На земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, действие градостроительного регламента не распространяется.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения. Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемого объекта 15,1272 га.

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

Сохраняемые объекты капитального строительства (здания, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объекты капитального строительства, планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

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

По данным Минкультуры России объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства РФ от 05.09.2023 №21126-12-02@, на участке проведения работ, отсутствуют.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	13

наследия Томской области информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, а также территории объектов культурного наследия, установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке, отсутствуют. Сведениями об отсутствии на земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), Комитет не располагает.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Проектируемый объект не попадает в границы особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения, а также в границы их охранных зон.

Реализация проекта не приведет к загрязнению территории района расположения объекта. Производство строительно-монтажных работ в границах отвода земель, позволит свести к минимуму воздействие на окружающую среду. По окончании строительства объекта предусматривается благоустройство территории и рекультивация земельных участков.

Ущерб окружающей среде может быть нанесен лишь в аварийных случаях, но для их предотвращения предусмотрены все возможные мероприятия в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

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

В целях обеспечения защиты основных производственных фондов, снижения возможных потерь и разрушений в чрезвычайных ситуациях, для обеспечения взрывопожаробезопасности объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л», предупреждения развития аварий и выбросов опасных веществ при строительстве и эксплуатации Объекта необходимо предусмотреть мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и принять меры по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне объекта объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения».

В соответствии с пунктом 14 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации мероприятия по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ			14

ситуаций разрабатываются в составе проектной документации особо опасных, технически сложных и уникальных, а также опасных производственных объектов, определяемых в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Федеральным законом от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

В соответствии с Федеральным законом от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» каждый объект защиты должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности. Целью создания такой системы является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре. При проектировании и строительстве Объекта необходимо предусмотреть систему обеспечения пожарной безопасности.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Застройщик (Технический заказчик) – АО «Томскнефть» ВНК

**«ЛУПИНГ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА «УЗЕЛ В-
УЗЕЛ Л» ОЛЕНЬЕГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории)

Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Том 2

Первый заместитель
генерального директора

Главный инженер проекта



Р. З. Бадртдинов

Г. Р. Колчина

2025

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта планировки территории	
		Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта межевания территории	
		Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	

Согласовано

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Инв. № подл.	
--------------	--

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Валиева			03.25
Проверил		Юсупова			03.25
Нач. отдела		Валетов			03.25
Н. контр.		Валетов			03.25
ГИП		Колчина			03.25

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Состав документации по планировке территории

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	2
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

Содержание

1 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	2
Схема расположения элементов планировочной структуры.....	2
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	4
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	6
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	8
Схема конструктивных и планировочных решений.....	10
2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	12
2.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	12
2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	14
2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	14
2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	14
2.5 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	15
2.6 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	18
2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами.....	18
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	20

Согласовано		

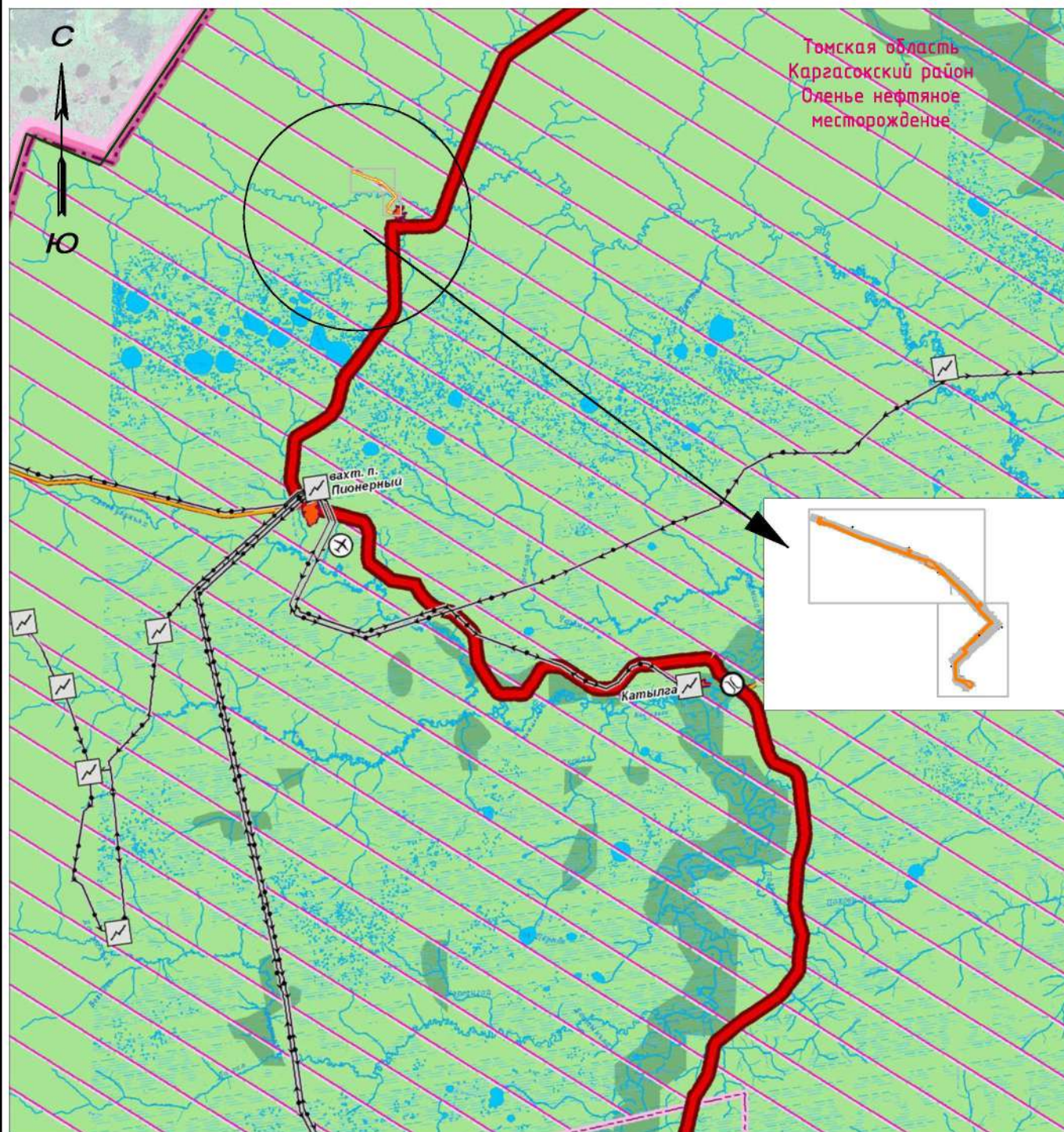
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Содержание		
Разраб.	Валиева				03.25			
Проверил	Юсупова				03.25			
Нач. отдела	Валетов				03.25			
Н. контр.	Валетов				03.25			
ГИП	Колчина				03.25			
						Стадия	Лист	Листов
						ППТ	1	156
						ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:
 "Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.
 Схема расположения элементов планировочной структуры. Лист 1. Масштаб 1:400000



Согласовано	

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ

Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	Идент.	Подпись	Дата
Разраб.		Валиева		<i>Валиева</i>	03.25
Проб.		Юсупова		<i>Юсупова</i>	03.25
Нач. отд.		Валетов		<i>Валетов</i>	03.25
Н. контр.		Валетов		<i>Валетов</i>	03.25
ГИП		Колчина		<i>Колчина</i>	03.25

Документация по планировке территории. Проект планировки территории

Схема расположения элементов планировочной структуры

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	2

ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:

"Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

Схема расположения элементов планировочной структуры. Лист 2.

Функциональное зонирование территории согласно схеме территориального планирования
Томской области Каргасокского муниципального района

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:

- Томской области
муниципальных районов
поселений
Тымское сельское поселение
Усть-Тымское сельское поселение
Киндальское сельское поселение
Новоюгинское сельское поселение
Каргасокское сельское поселение
Сосновское сельское поселение
Среднетымское сельское поселение
Толпаровское сельское поселение
Усть-Чижалское сельское поселение
Вертикаское сельское поселение
Среднеवासюганское сельское поселение
Тевризское сельское поселение
Нововасюганское сельское поселение
межселенные территории
населенных пунктов

ТЕРРИТОРИИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ:

- сельских населенных пунктов

НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ СТАТУСУ:

- Каргасок центр муниципального района
Новый Васюган центр поселения
Геологический прочие

ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ:

- проект
железные дороги

АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ:

Автомобильные дороги общего пользования:

- сущ.
РЕГИОНАЛЬНОГО ИЛИ МЕЖМУНИЦИПАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
в т.ч. Северная широтная автомобильная дорога
местного значения (автодороги, переданные в собственность муниципального района)
автозимник

Автодорожные сооружения:

- основные автодорожные мосты
прочие мосты

РЕЧНОЙ ТРАНСПОРТ:

- судоходные участки рек
речной порт
причал

 - проектируемый объект

АВИАЦИОННЫЙ ТРАНСПОРТ:

-  аэропорт
оборудованная вертолетная площадка

ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ:

-  линии электропередач
 электроподстанции

СВЯЗЬ:

-  таксофоны
 пункты коллективного доступа в сеть интернет (ПКД)

ВОДОСНАБЖЕНИЕ:

-  централизованный водозабор подземных вод

ВОДООТВЕДЕНИЕ:

-  канализационные очистные сооружения

ОБЪЕКТЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ:

-  кладбище
 полигон ТБО
 санкционированное место размещения отходов
 скотомогильник

Примечание:

* месторасположение объектов указано на схеме ориентировочно, санитарно-защитная зона - 1000 м

объекты федерального и регионального значения приведены на схеме для информативной целостности и не являются предложениями по территориальному планированию

Согласовано					
Взам. инб. Н					
Подпись и дата					
Инб. Н подл.					

						ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ			
						Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок	Подпись	Дата	Документация по планировке территории. Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Валиева				03.25		ППТ	2	2
Проб.	Юсупова				03.25				
Нач. отд.	Валетов				03.25	Схема расположения элементов планировочной структуры	ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"		
Н. контр.	Валетов				03.25				
ГИП	Колчина				03.25				

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:
"Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Лист 1. Масштаб 1:2000

70:06:0100027

70:06:0100027:14911

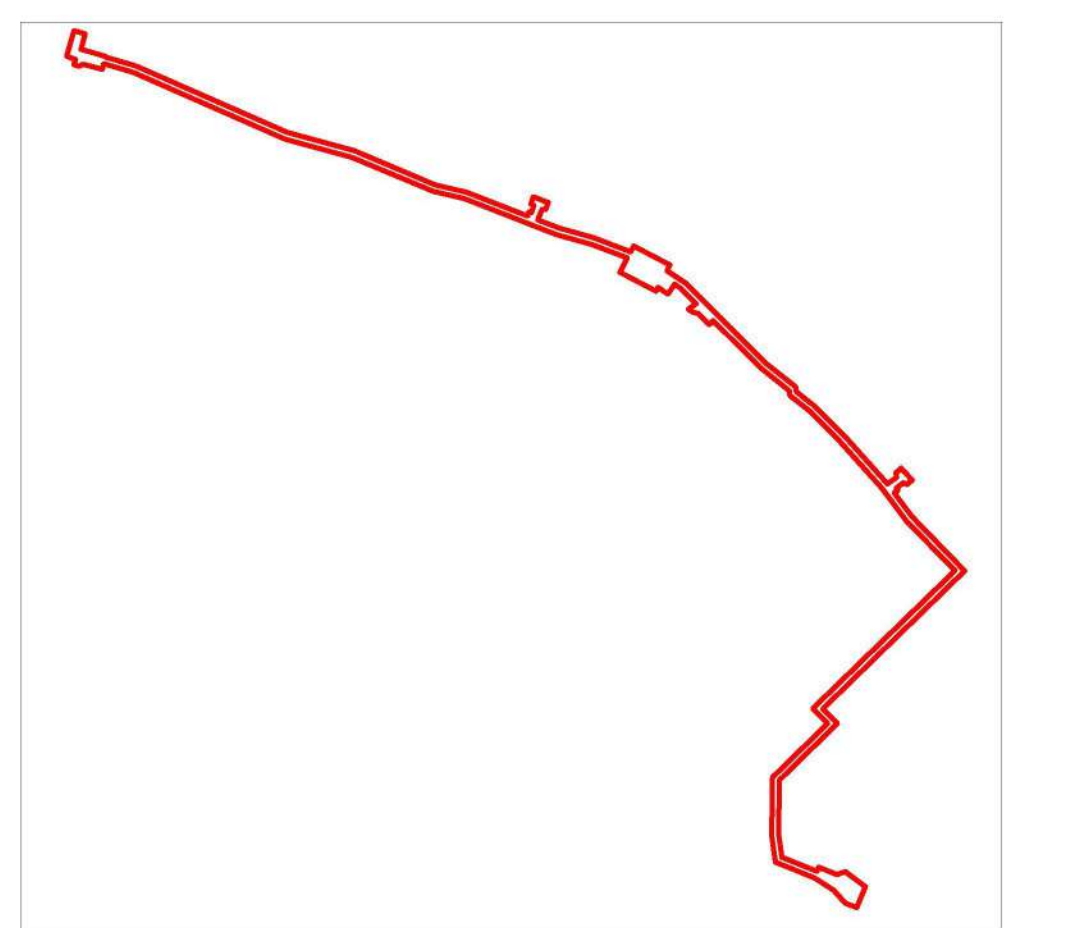
70:06:0100027:8624

70:06:0100027:157

70:06:0100027:21571

70:06:0100027:8624

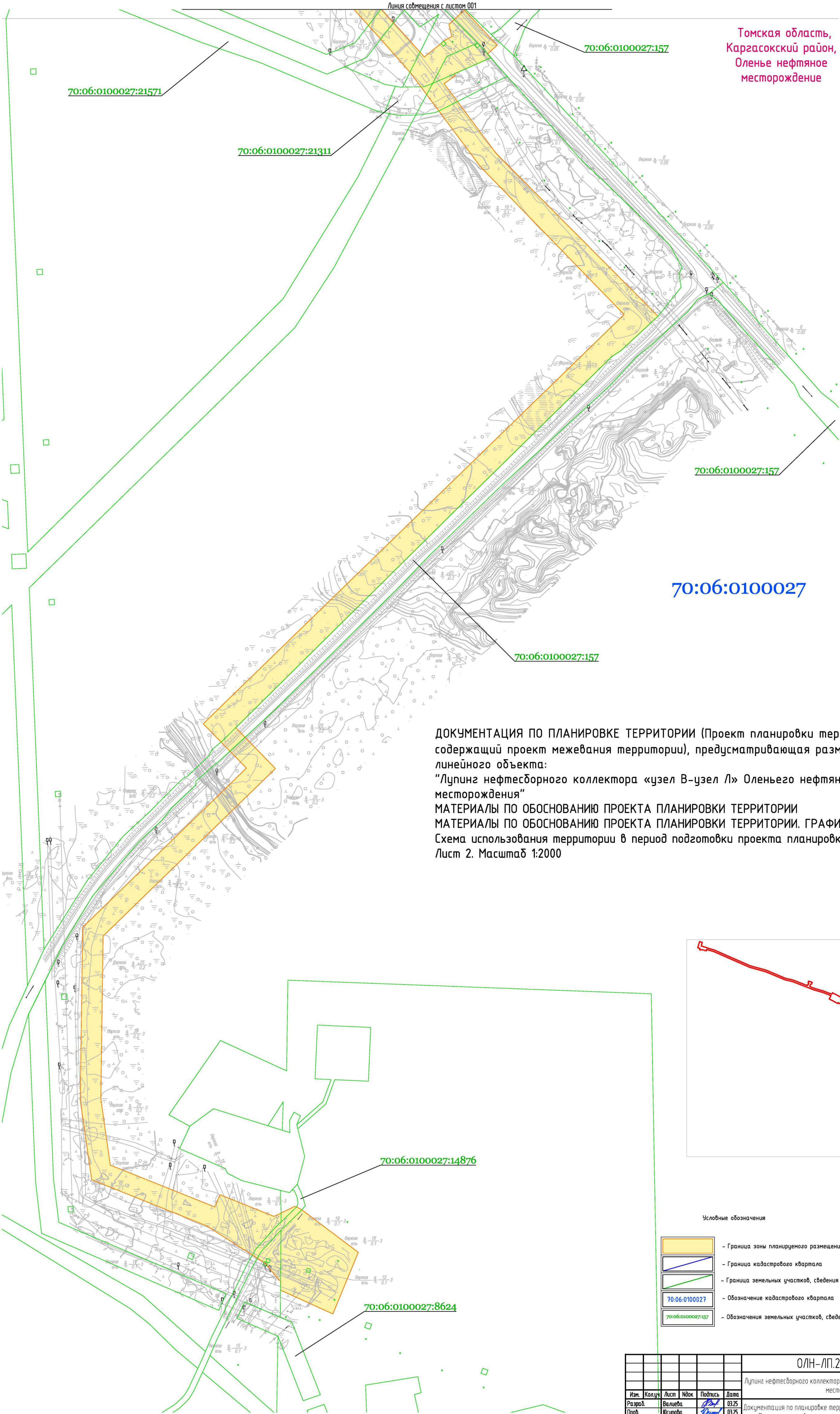
70:06:0100027:8624



Условные обозначения

- | | |
|---|--|
|  | - Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта |
|  | - Граница кадастрового квартала |
|  | - Граница земельных участков, сведения о которых содержится в ЕГРН |
|  | - Обозначение кадастрового квартала |
|  | - Обозначения земельных участков, сведения о которых содержится в ЕГРН |

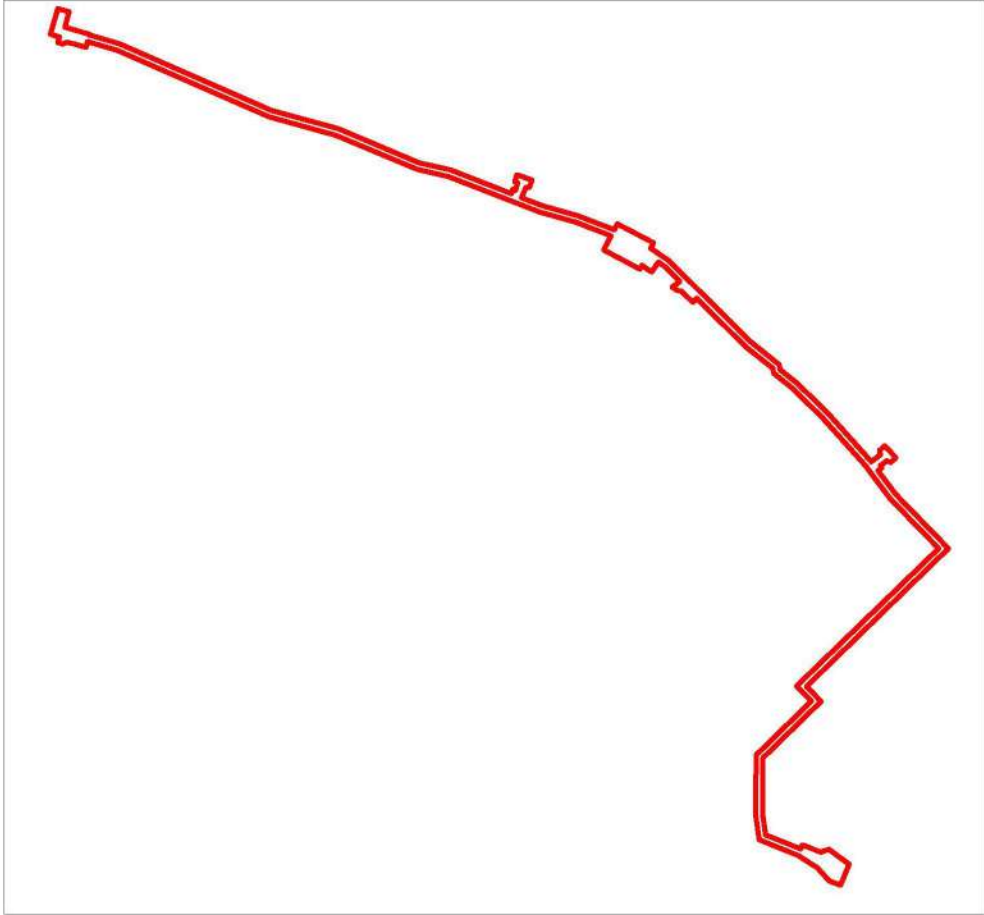
						О/Н - ЛП.2310 ПП/УПМТ			
						Личные нефтесварные коллекторы: нулев В-швел Лп. Остальное нефтяное население			
Имя	Колуш	Лиса	Ник	Подпись	Дата		Список	Лиса	Ассомб
Рязань	Фед	Волобу			02.25	рекомендации по планировке территории. Проекты планировки территории	ППТ	1	2
Фед	сид	Волобу			02.25				
И. катер					02.25	схема использования территории в период подготовки проекта, планировки территории			ООО "Роснефтегазоборудование"
П. катер		Волобу			02.25				



Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение

70:06:0100027

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:
"Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.
Лист 2. Масштаб 1:2000



- Условные обозначения
- Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта
 - Граница кадастрового квартала
 - Граница земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН
 - Обозначение кадастрового квартала
 - Обозначения земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН

Согласовано		
Имя, N подл.	Подпись и дата	Взам. инж. N

ОЛН-ЛП.2310 ППТ-ПМТ					
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения					
Изм.	Кол.изм.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.	Валеева				03.25
Проб.	Исупова				03.25
Нач. отд.	Валеев				03.25
Н. контр.	Валеев				03.25
ГИ	Колчина				03.25
Документация по планировке территории					Статус
Проект планировки территории					Лист
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории					Листов
ООО ПС «Уралнефтегазстройпроект»					2
Формат А1					2

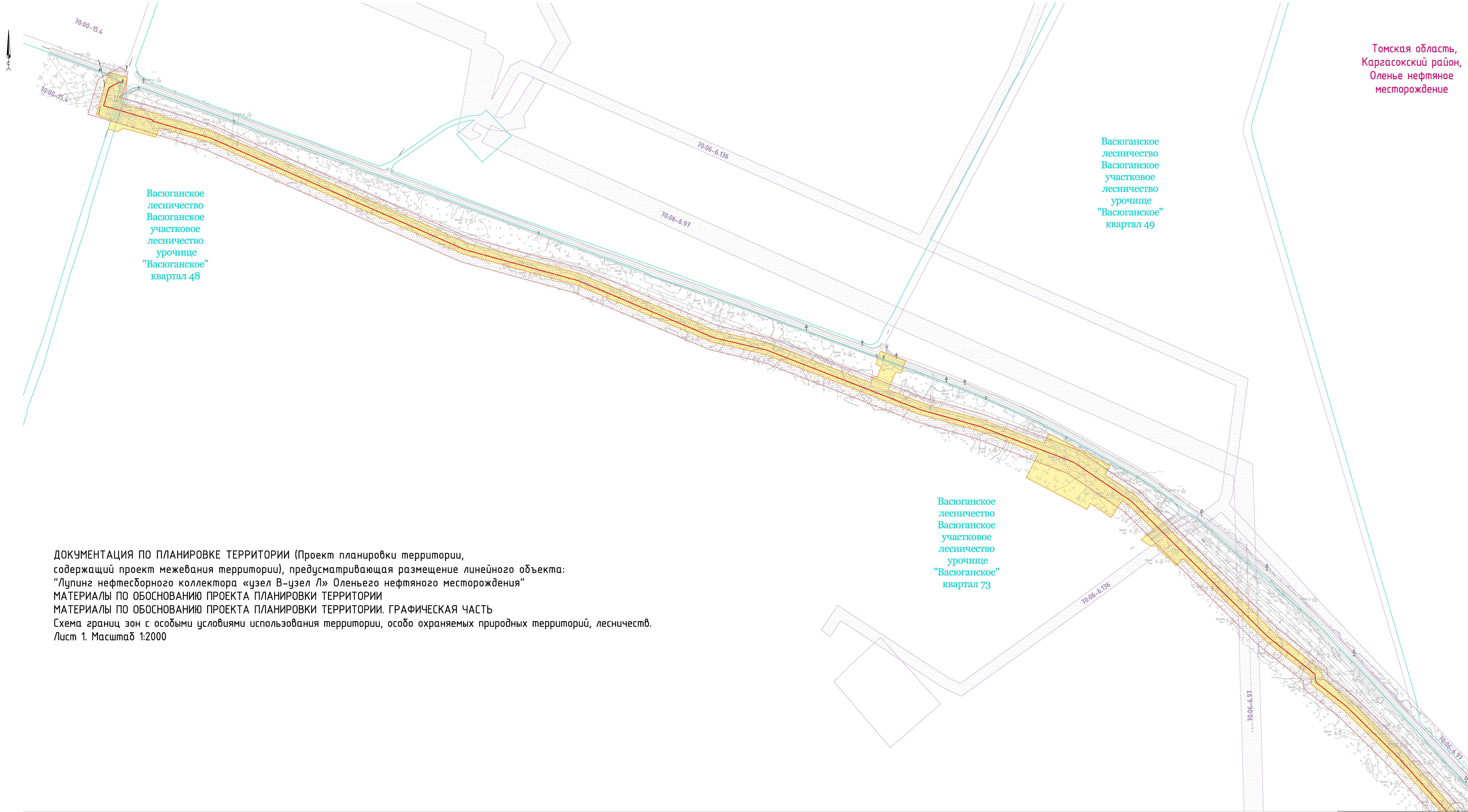
ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта: "Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств.

Лист 1. Масштаб 1:2000

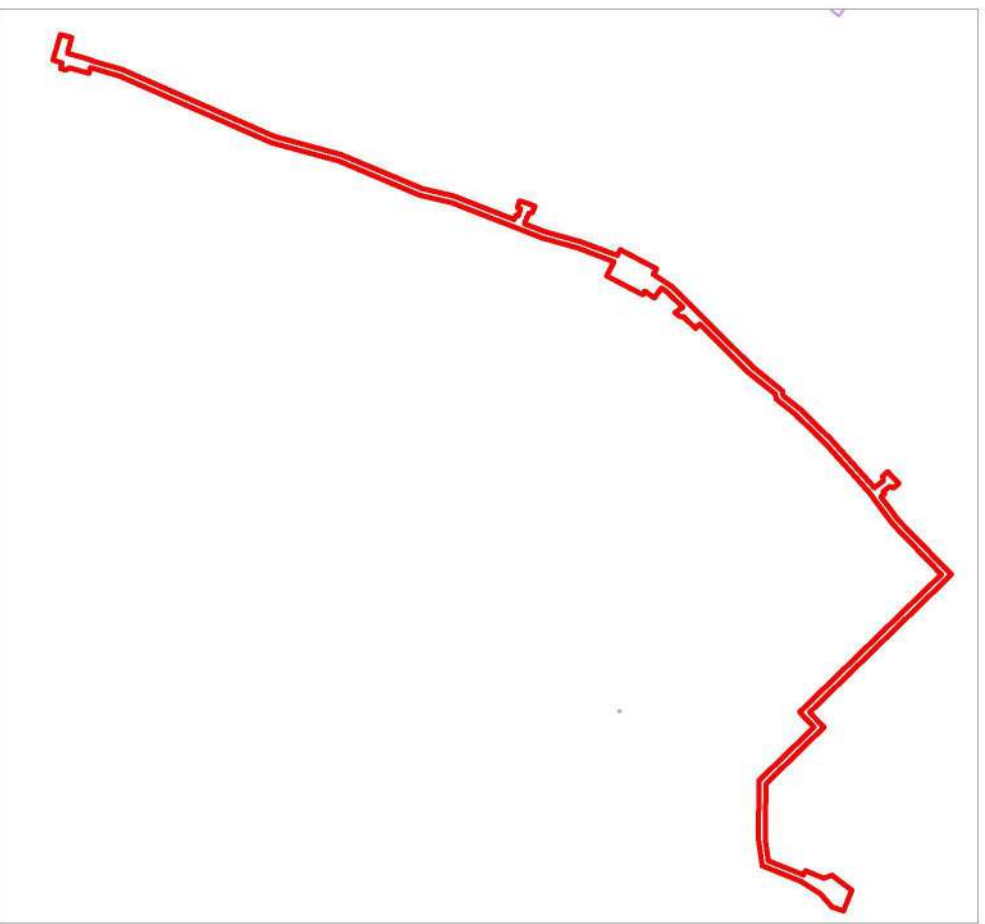


Томская область,
Каргасокский район,
Олень нефтяное
месторождение

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище
"Васюганское"
квартал 49

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище
"Васюганское"
квартал 48

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище
"Васюганское"
квартал 73



- Условные обозначения
- Границы зон планируемого размещения проектируемого объекта
 - Оси проектируемого трубопровода
 - Границы лесного квартала
 - Номер лесного квартала
 - Исключенные в соответствии с законодательством Российской Федерации границы зон с особыми условиями использования территории

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

Орпение зон нефтесборного трубопровода

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны объектов культурного наследия подлежат

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Крайнего Севера и Дальнего Востока.

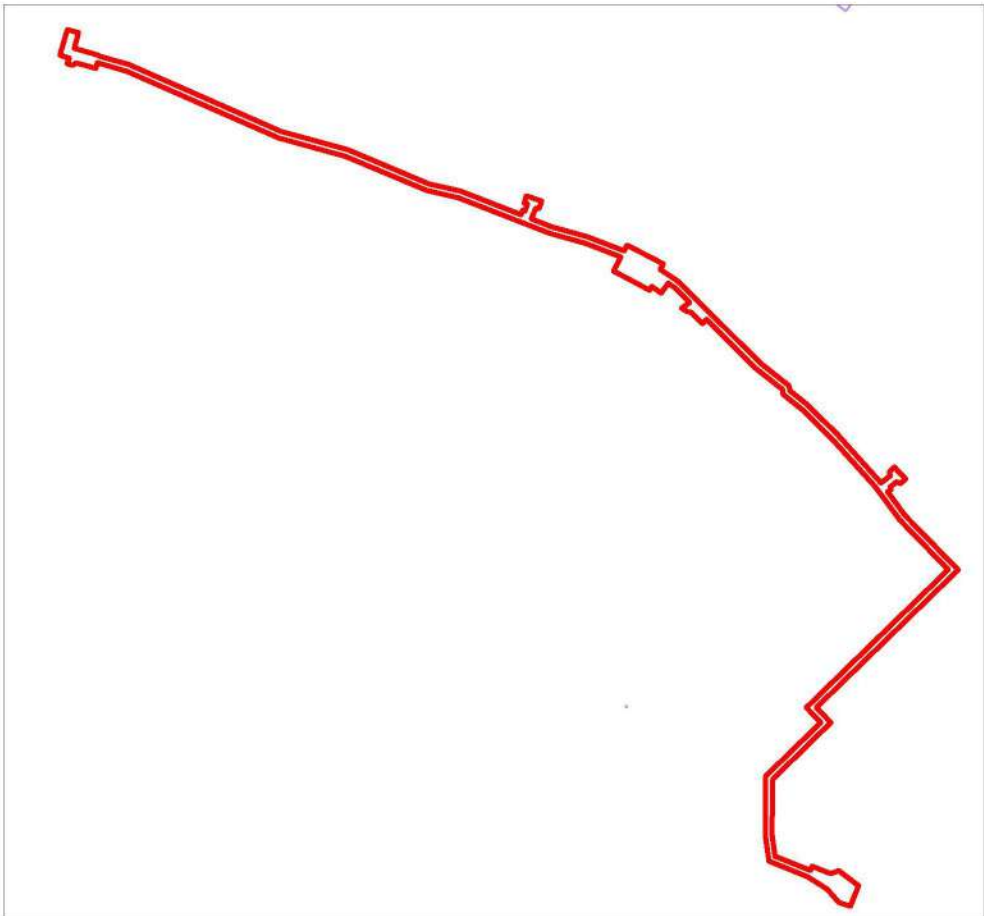
Проектируемый объект не попадает в границы особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения, а также в границы их охранных зон.

ОЛН-ЛП 2310 ППШМТ									
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения									
Изм.	Исход.	Лист	Мас.	Титул.	Лист	Документация по планировке территории			
Проект	Внесен	Внесен	Внесен	Внесен	Внесен	Проект планировки территории			
Исполн.	Внесен	Внесен	Внесен	Внесен	Внесен	Лист 1			
Исполн.	Внесен	Внесен	Внесен	Внесен	Внесен	Лист 2			

Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище "
Васюганское"
квартал 74

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта: "Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств. Лист 2. Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта
- Оси проектируемого трубопровода
- Граница лесного квартала
- Номер лесного квартала
- Установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации границы зон с особыми условиями использования территорий

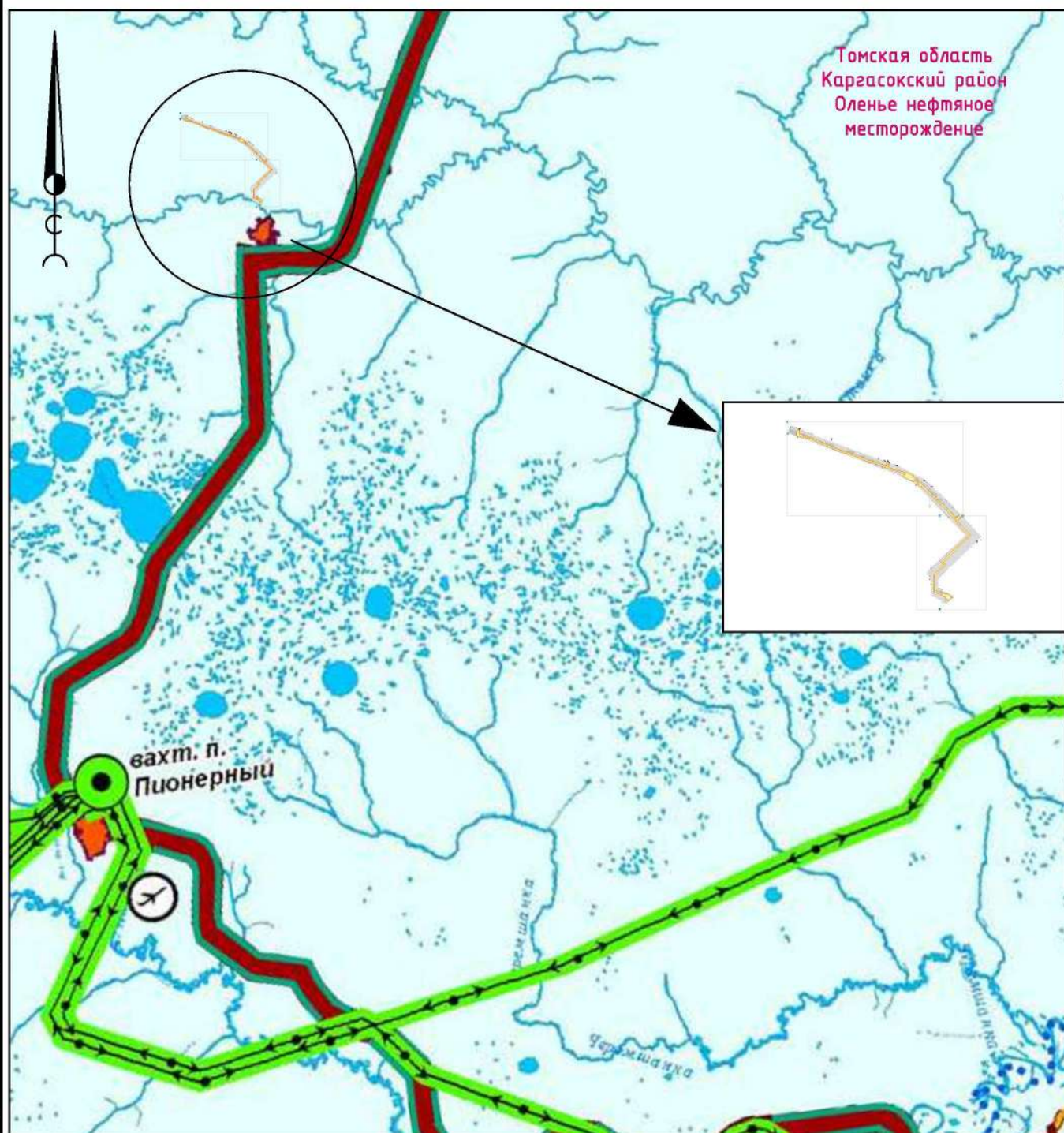
Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи размещением линейных объектов

- Охранная зона нефтесборного трубопровода

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны объектов культурного наследия отсутствуют.
Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера федерального, регионального и местного значений.
Проектируемый объект не попадает в границы особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений, а также в границы их охранных зон.

						ОЛН-ЛП.2310 ППТ-ПМТ		
						Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения		
Изм.	Колуч.	Лист	Номер	Подпись	Дата	Документация по планировке территории Проект планировки территории	Стандия	Лист
Разраб.	Валюева	03.25					ППТ	2
Проб.	Исупова	03.25						
Нач. отд.	Валюева	03.25						
Н. контр.	Валюева	03.25				Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ООО ПП «Эксплуатационно-строительный проект»	
Г.И.	Колчина	03.25					Формат А4	

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:
 "Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.
 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Лист 1. Масштаб 1:200000



Согласовано	

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Идок	Подпись	Дата
Разраб.		Валиева		<i>Валиева</i>	03.25
Проб.		Юсупова		<i>Юсупова</i>	03.25
Нач. отд.		Валетов		<i>Валетов</i>	03.25
Н. контр.		Валетов		<i>Валетов</i>	03.25
ГИП		Колчина		<i>Колчина</i>	03.25

ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ

Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения

Документация по планировке территории.
Проект планировки территории

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

Стадия	Лист	Листов
ППТ	1	2

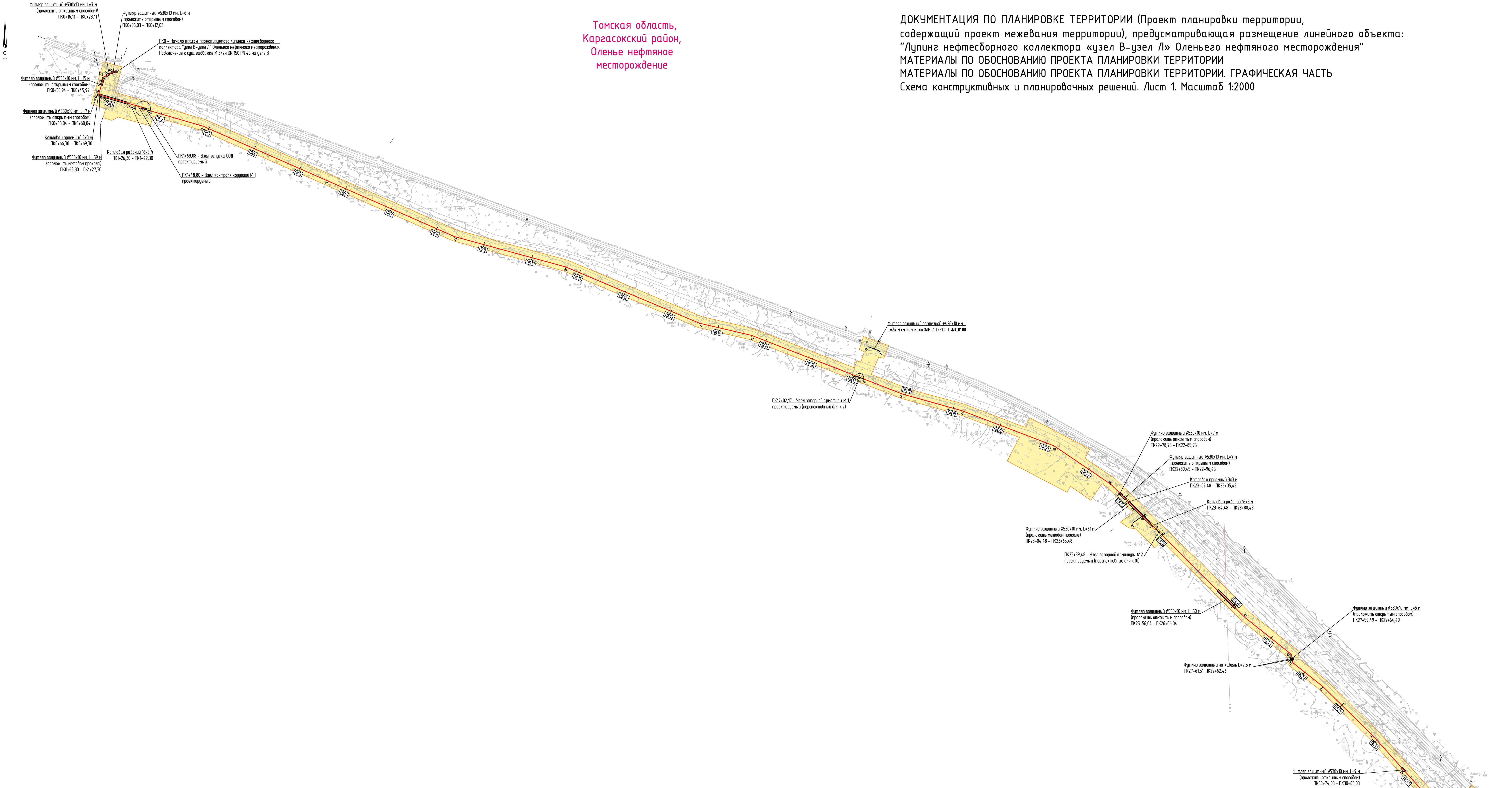
ООО ИФ "Уралтрубопроводстройпроект"

Функциональное зонирование территории согласно схеме территориального планирования
Томской области Каргасокский муниципальный район

 судосходные участки рек
 речной порт
 причал

 - проектируемый объект

						ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ			
						Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.уч	Лист	Идок	Подпись	Дата	Документация по планировке территории. Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Валиева				03.25		ППТ	2	2
Пров.	Юсупова				03.25				
Нач. отд.	Валетов				03.25				
						Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	ООО ПП "Уралтрубопроектстройпроект"		
Н. контр.	Валетов				03.25				
ГИП	Колчина				03.25				



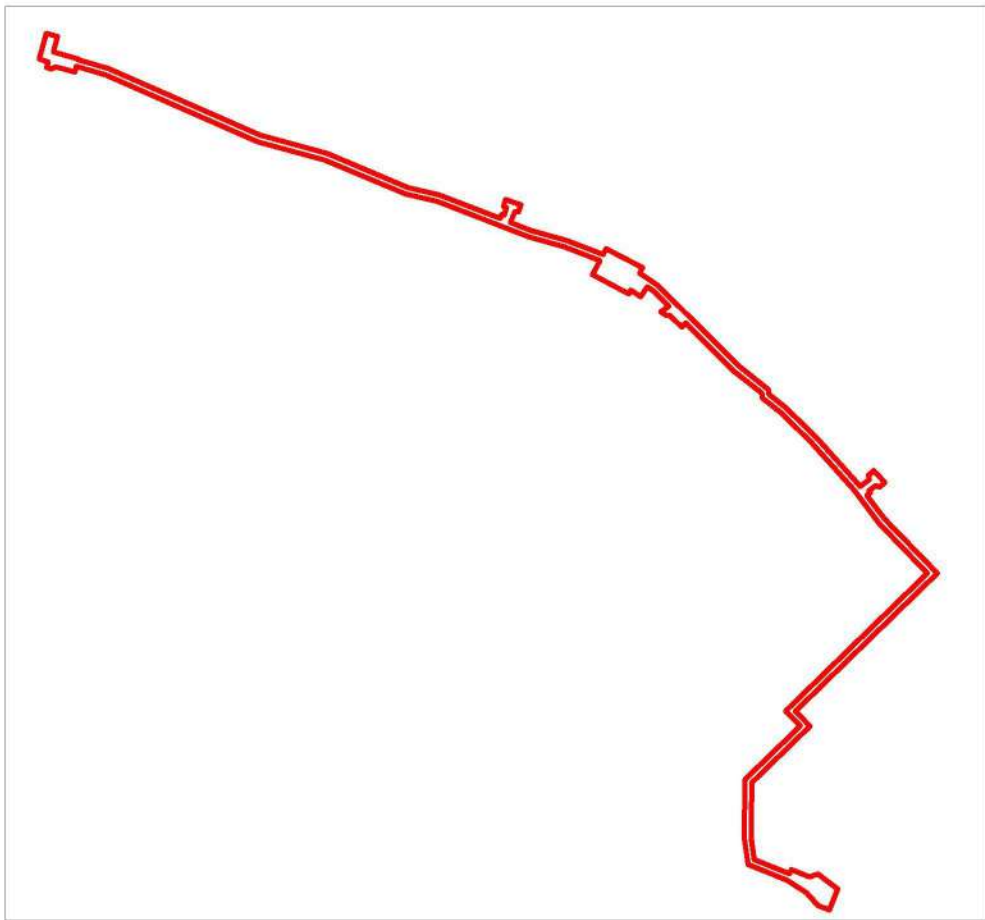
Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта: "Лупинг нефтесборного коллектора «Узел В-Узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Схема конструктивных и планировочных решений. Лист 1. Масштаб 1:2000



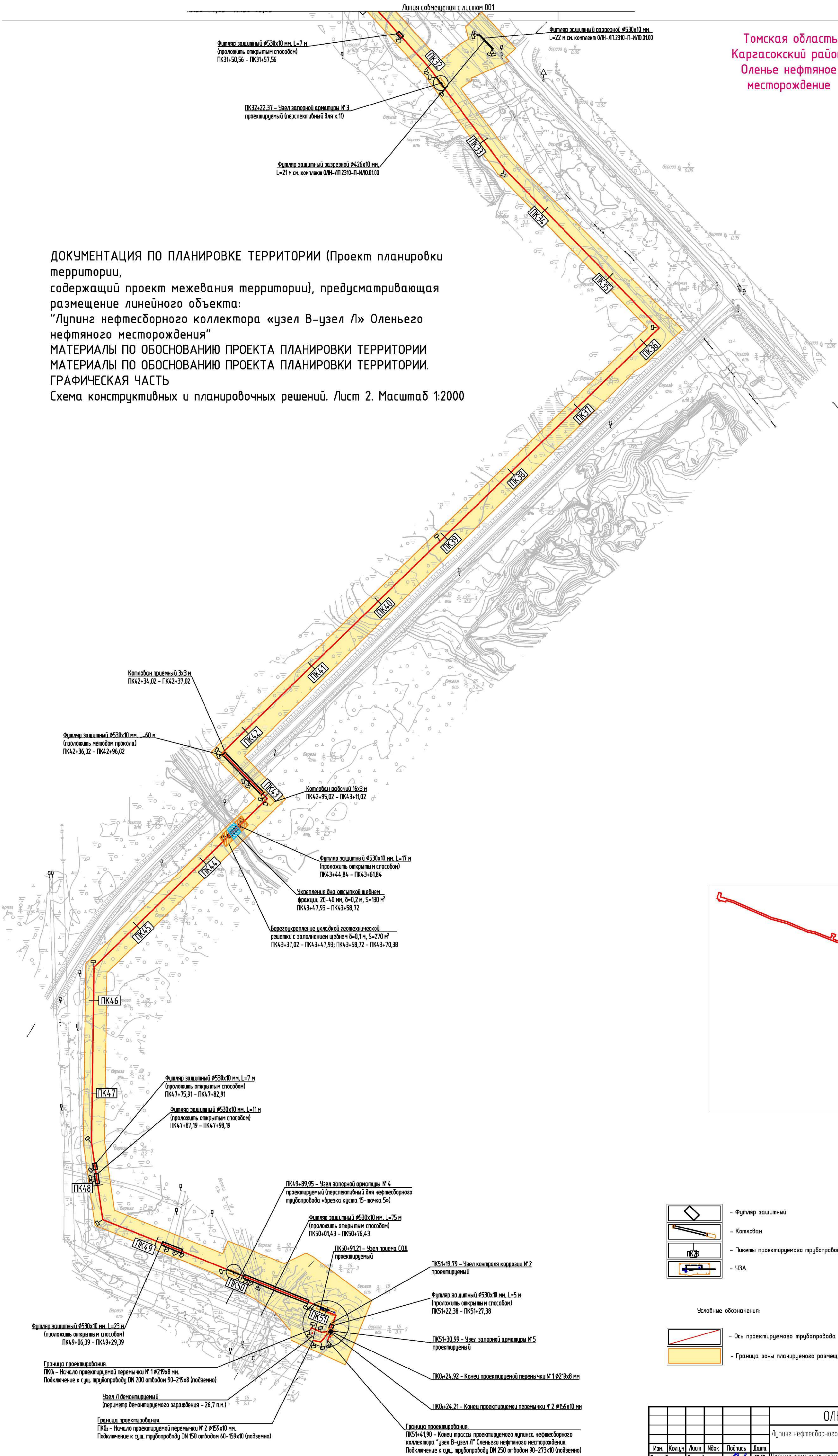
- Фитинг защитный
- Колодцы
- Пикеты проектируемого трубопровода
- УЗЛ

- Условные обозначения:
- Ось проектируемого трубопровода
 - Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта

		ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ	
		Лупинг нефтесборного коллектора «Узел В-Узел Л» Оленьего нефтяного месторождения	
		Документация по планировке территории	
		Проект планировки территории	
		Лист 1	
		Лист 2	
		Лист 3	
		Лист 4	
		Лист 5	
		Лист 6	
		Лист 7	
		Лист 8	
		Лист 9	
		Лист 10	
		Лист 11	
		Лист 12	
		Лист 13	
		Лист 14	
		Лист 15	
		Лист 16	
		Лист 17	
		Лист 18	
		Лист 19	
		Лист 20	
		Лист 21	
		Лист 22	
		Лист 23	
		Лист 24	
		Лист 25	
		Лист 26	
		Лист 27	
		Лист 28	
		Лист 29	
		Лист 30	
		Лист 31	
		Лист 32	
		Лист 33	
		Лист 34	
		Лист 35	
		Лист 36	
		Лист 37	
		Лист 38	
		Лист 39	
		Лист 40	
		Лист 41	
		Лист 42	
		Лист 43	
		Лист 44	
		Лист 45	
		Лист 46	
		Лист 47	
		Лист 48	
		Лист 49	
		Лист 50	
		Лист 51	
		Лист 52	
		Лист 53	
		Лист 54	
		Лист 55	
		Лист 56	
		Лист 57	
		Лист 58	
		Лист 59	
		Лист 60	
		Лист 61	
		Лист 62	
		Лист 63	
		Лист 64	
		Лист 65	
		Лист 66	
		Лист 67	
		Лист 68	
		Лист 69	
		Лист 70	
		Лист 71	
		Лист 72	
		Лист 73	
		Лист 74	
		Лист 75	
		Лист 76	
		Лист 77	
		Лист 78	
		Лист 79	
		Лист 80	
		Лист 81	
		Лист 82	
		Лист 83	
		Лист 84	
		Лист 85	
		Лист 86	
		Лист 87	
		Лист 88	
		Лист 89	
		Лист 90	
		Лист 91	
		Лист 92	
		Лист 93	
		Лист 94	
		Лист 95	
		Лист 96	
		Лист 97	
		Лист 98	
		Лист 99	
		Лист 100	

Томская область,
Каргасокский район,
Оленьего
месторождение

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории,
содержащий проект межевания территории), предусматривающая
размещение линейного объекта:
"Лулинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего
нефтяного месторождения"
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Схема конструктивных и планировочных решений. Лист 2. Масштаб 1:2000



						ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ			
						Лулинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного			
Изм.	Колуч	Лист	Ноок	Подпись	Дата	Документация по планировке территории. Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Валеева				03.25		ППМТ	2	2
Проб.	Исупова				03.25				
Нач. отд.	Валеева				03.25				
Н. контр.	Валеева				03.25	Схема конструктивных и планировочных решений	ООО ПП «Уралтрубопроводстройпроект»		
ГИП	Колчина				03.25				

2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

2.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Объект строительства - «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л»
Оленьего нефтяного месторождения.

Заказчик - АО «Томскнефть» ВНК

Исполнитель - ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Планируемый к размещению объект «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-
узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» располагается на территории Томской
области, Каргасокского района.

Непосредственно участок работ расположен на территории Оленьего нефтяного
месторождения.

Климатическая характеристика района изысканий приводится по данным
наблюдений на МС Пудино и МС Средний Васюган:

– средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца, июля: плюс
24,1°С;

– средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца, января:
минус 23,9°С.

– скорость ветра, превышение которого составляет 5 % равен 6 м/с;

– коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы равен 200;

– коэффициент рельефа местности равен 1 (см. приложение Л, том 4.2).

Благодаря положению внутри континента, особенностям циркуляции и характеру
рельефа, рассматриваемая территория отличается суровой продолжительной зимой с
сильными ветрами, метелями, устойчивым снежным покровом и довольно жарким летом.
Переходные сезоны коротки, с резкими колебаниями температуры. Весна и начало лета
засушливы.

Согласно электронному Научно-прикладному справочнику «Климат России» по
МС Пудино абсолютный наблюдаемый максимум температур воздуха составил плюс
36,9°С, абсолютный наблюдаемый минимум температур воздуха составил минус 53,2 °С

Осадки, снежный покров

В соответствии с Изм. № 2,3 к СП 20.13330.2016, по значению веса снегового
покрова участок изысканий находится в IV районе. Значение веса снегового покрова равно

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

12

2,0 кПа (200 кгс/м²).

Ветер

В соответствии с СП 20.13330.2016 по давлению ветра, участок изысканий находится в I районе, нормативное значение ветрового давления 0,23 кПа (23 кгс/м²).

В соответствии с ПУЭ район изысканий по ветровому давлению относится ко II району. (500 Па). Среднегодовая скорость ветра 2,5 м/с, средняя за январь – 2,4 м/с, средняя в июле – 2,0 м/с.

Атмосферные явления

В соответствии с СП 20.13330.2016 по толщине стенки гололеда, участки изысканий находятся во II районе, толщина стенки гололеда равна менее 5 мм.

Согласно ПУЭ-7, по гололеду относится ко II району с расчетной толщиной стенки гололеда повторяемостью 1 раз в 25 лет 15 мм.

Туманы. Основной причиной образования туманов является выхолаживание воздуха в приземном слое. В среднем за год в районе работ наблюдается 11,07 дней с туманом.

Грозы. В среднем за год в районе работ наблюдается 20,54 дней с грозой. Грозы типичны для теплого периода (май-август).

Метели. Первые метели отмечаются в октябре и продолжаются до мая. В среднем за год бывает 10,25 дней с метелью.

Территория расположена в юго-восточной части Западно-Сибирской низменности, представляющей собой обширную, сильно заболоченную равнину.

По условиям распространения, литологическому составу пород и их геологическому возрасту, в разрезе на изученную глубину до 20,0 м выделено одно гидростратиграфическое подразделение:

- горизонт грунтовых вод развитый в озерно-аллювиальных грунтах.

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Васюган (левый приток р. Обь).

«Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения:

- р. Махня;
- обводненный карьер.

Гидрографическая сеть изучаемой территории представлена следующими водными объектами:

- р. Ледяная протекает в 4,0 км к северу от проектируемого объекта;
- р. Листвянка протекает в 1,4 км к юго-востоку от проектируемого объекта.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Планируемый к размещению «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» располагается на территории Томской области, Каргасокского района.

Определение границ зоны планируемого размещения обусловлено необходимостью строительства объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего нефтяного месторождения.

Выбор трассы по Объекту выполнен совместно с эксплуатирующей организацией - АО «Томскнефть» ВНК и определен из условий обеспечения безопасной эксплуатации.

Граница зоны планируемого размещения объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» соответствует нормативной границе полосы отвода.

Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемого объекта 15,1272 га.

- 0,6390 га-земельные участки, ранее предоставленные в аренду.

2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории не предусматривается установление зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства включают в себя:

- предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;
- минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;

- предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;

- максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка.

На земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, действие градостроительного регламента не распространяется.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения. Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

2.5 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

Проектируемый трубопровод пересекает промышленные автодороги IV категории, предназначенные для обслуживания месторождений АО «Томскнефть» ВНК.

На переходах через автомобильные дороги предусмотрена установка:

- опознавательных знаков;
- дорожных предупредительных знаков, запрещающих остановку транспорта.

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых проектируемыми трассами, приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Ведомость пересечения с автодорогами

Наименование а. д.	Пикетное положение пересечения	Угол пересе- чения, град.	Катего- рия а. д.	Тип покры- тия	Футляр, мм	Длина защитного футляра, м	Способ строитель- ства
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего месторождения							
а/д на куст №9	ПК0+98,25	88°	IV	бетон	530x10	59	прокол

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ	Лист 15

Наименование а. д.	Пикетное положение пересечения	Угол пересе- чения, град.	Катего- рия а. д.	Тип покры- тия	Футляр, мм	Длина защитного футляра, м	Способ строитель- ства
а/д на куст №10	ПК23+34,49	80°	IV	бетон	530х10	61	прокол
а/д на вахтовый пос. Пионерный	ПК42+65,93	90°	IV	бетон	530х10	60	прокол
а/д на куст №17	ПК50+47,72	71°	IV	песок	530х10	75	открытым способом

Для исключения возможности повреждения проектируемого трубопровода устанавливаются охранные зоны вдоль трассы трубопровода – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими на расстоянии 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями представлена в таблице 2.

Таблица 2 – Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

Положение пересечения		Наименование коммуникации	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации, м	Угол пересечения, град.	Владелец
ПК	+					
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего месторождения						
0	8,33	Водовод нед.	114	1.40	72°	АО "Томскнефть" ВНК
0	19,61	Нефтепровод нед.	114	1.0	72°	АО "Томскнефть" ВНК
0	34,02	Нефтепровод нед.	114	1.0	74°	АО "Томскнефть" ВНК
0	42,91	Нефтепровод нед.	159	1.2	77°	АО "Томскнефть" ВНК
0	56,45	Водовод нед.	168	1.20	68°	АО "Томскнефть" ВНК
0	83,66	Нефтепровод нед.	273	1,3	89°	АО "Томскнефть" ВНК
22	82,06	Водовод нед.	114	1.20	75°	АО "Томскнефть" ВНК
23	23,63	Нефтепровод нед.	273	1,1	82°	АО "Томскнефть" ВНК
23	43,48	Нефтепровод	114	1.3	81°	АО "Томскнефть" ВНК
25	63,04	Водовод нед.	168	1,2	44°	АО "Томскнефть" ВНК

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

Лист

16

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Положение пересечения		Наименование коммуникации	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации, м	Угол пересечения, град.	Владелец
ПК	+					
27	61,12	Кабель силовой 0,4 кВ	-	0,3	79°	ООО «Новые технологии» Нижневартовск
27	62,28	Кабель силовой 0,4 кВ	-	0,3	79°	ООО «Новые технологии» Нижневартовск
30	78,35	Нефтепровод нед.	114	1,2	42°	АО "Томскнефть" ВНК
31	53,88	Нефтепровод	89	1,4	84°	АО "Томскнефть" ВНК
42	74,93	Нефтепровод	219	1,1	88°	АО "Томскнефть" ВНК
42	76,28	Нефтепровод	168	1,2	88°	АО "Томскнефть" ВНК
47	79,40	Нефтепровод нед.	114	1,3	74°	АО "Томскнефть" ВНК
47	90,39	Нефтепровод нед.	114	1,4	69°	АО "Томскнефть" ВНК
47	94,98	Нефтепровод нед.	114	1,4	69°	АО "Томскнефть" ВНК
49	9,68	Нефтепровод нед.	114	1,3	95°	АО "Томскнефть" ВНК
49	18,83	Нефтепровод нед.	114	1,3	75°	АО "Томскнефть" ВНК
49	25,46	Нефтепровод нед.	114	0,9	66°	АО "Томскнефть" ВНК
50	5,89	Нефтепровод нед.	114	1,3	44°	АО "Томскнефть" ВНК
50	38,52	Нефтепровод нед.	114	1,4	53°	АО "Томскнефть" ВНК
51	25,30	Нефтепровод нед.	325	1,5	86°	АО "Томскнефть" ВНК
51	37,29	Нефтепровод	219	1,1	90°	АО "Томскнефть" ВНК
Перемычка №2						
0	13,10	Нефтепровод	273	1,2	70°	АО "Томскнефть" ВНК
0	17,4	Нефтепровод	219	1,1	70°	АО "Томскнефть" ВНК

Проектные решения по пересечению ВЛ приняты в соответствии с ПУЭ и типовыми техническими условиями на пересечение и параллельное следование проектируемых трубопроводов с существующими ВЛ.

Ведомость пересечений проектируемого трубопровода с надземными

						ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ	Лист 17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

коммуникациями приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Ведомость пересечений с надземными коммуникациями

Положение пересечения		Наименование ВЛ и напряжение	Наименование владельца ВЛ	Число проводов
ПК	+			
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего месторождения				
22	83,36	Кабель 0,4 кВ	ООО «Новые технологии» Нижневартонск	3
25	81	ВЛ 35 кВ «Ф.ЦЛ.-4С Ф.ЦЛ-7С»	ООО "Энергонефть Томск"	6

2.6 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.

2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

Проектируемый трубопровод пересекает реку Махня глубиной 1,4 м. Прокладка трубопровода на переходе через реку, согласно техническим условиям Заказчика, выполняется траншейным (открытым) способом с укладкой в траншею, разработанную землеройной техникой.

Характеристика пересечения с водными преградами приведена в таблице 4.

Таблица 4 – Ведомость пересечений с водными преградами

Наименование водотока	Пикетное положение пересечения				Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Способ строительства
	начало		конец				
	ПК	+	ПК	+			
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего месторождения							

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ	Лист
							18

Наименование водотока	Пикетное положение пересечения				Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Способ строительства
	начало		конец				
	ПК	+	ПК	+			
Река Махня	43	47,9	43	58,7	10,8	1,4	Подземно открытым способом (траншейным)

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

ПРИЛОЖЕНИЯ

Программа выполнения комплексных инженерных изысканий



450022, РФ, РБ, г.Уфа, ул. Менделеева, 21 mail@utpsp.ru Телефон, факс: (347) 293-04-60
ОКПО 71852681 ОГРН 1030203949181 ИНН/КПП 0274095068/027401001

**ПРОГРАММА
ВЫПОЛНЕНИЯ
КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
по объекту:
«Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л»
Оленьего нефтяного месторождения».**

г. Уфа, 2023 г

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ	Лист
										20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

г. Уфа, 2023 г					
----------------	--	--	--	--	--

Согласовано
 Начальник управления
 проектно-изыскательских работ
 АО «Томскнефть» ВНК

 Д.Ю. Боярин

« ____ » _____ 2023 г.

Утверждено
 Первый заместитель
 генерального директора
 ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

 Р.З.Бадртдинов

« ____ » _____ 2023 г.



**ПРОГРАММА
 ВЫПОЛНЕНИЯ
 КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
 по объекту:
 «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л»
 Оленьего нефтяного месторождения».**

г. Уфа, 2023 г

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

г. Уфа, 2023 г

ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ						Лист
						21

Содержание

1 Общие сведения.....	5
2 Изученность территории	9
2.1 Топографо-геодезическая изученность района инженерных изысканий	9
3 Краткая характеристика района работ.....	10
3.1 Местоположение	10
3.2 Климат	10
3.3 Гидрологические условия	10
3.4 Инженерно-геологические условия	10
3.5 Характеристика природных и техногенных условий района работ, влияющих на организацию и выполнение инженерных изысканий	11
4 Состав и виды работ инженерно-геодезических изысканий, организация их выполнения	12
4.1 Технические требования, технология и организация выполнения работ.....	12
4.2. Виды и объемы инженерно-геодезических изысканий.....	14
4.3 Последовательность и методы выполнения полевых работ	15
4.3.1 Создание планово-высотной опорной геодезической сети и съемочной сети.....	15
4.3.2 Топографическая съемка	21
4.3.3 Съемка наземных и подземных сооружений	22
4.3.4. Перенесение в натуру и привязка инженерно-геологических выработок.....	23
4.3.5 Вынос и закрепление изыскиваемых линейных сооружений, геологических скважин на местности	24
4.3.6 Контроль качества и приемка работ	1
4.3.7 Камеральные работы	3
5 Инженерно-геологические изыскания.....	7
5.1 Виды планируемых работ.....	7
5.2 Сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет.....	8
5.3 Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения	9
5.4 Проходка горных выработок	9
5.5 Полевые испытания грунтов	15
5.6 Геофизические исследования	17
5.7 Лабораторных исследований.....	19
5.8 Камеральные работы	22
5.9 Организация труда	24
5.10 Меры безопасности при производстве работ.....	26
5.11 Требования безопасности при проведении работ.....	28
5.12 Контроль качества работ.....	33
6. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.....	34
6.1 Общие сведения.....	34
6.2 Подготовительный период	34
6.2.1 Гидрометеорологическая изученность.....	34
6.3 Виды объемы инженерно-гидрометеорологических работ	35
6.4 Полевые работы.....	37
6.5 Камеральная обработка материалов	38
6.6 Обоснование работ.....	38
6.7 Система технического контроля	38



Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

22

6.8 Представляемые отчетные материалы и сроки их представления	40
7 Инженерно-экологические изыскания	41
7.2 Оценка изученности территории	42
7.2.1 Перечень исходных материалов и данных, представленных заказчиком	42
7.2.2 Результаты анализа степени изученности природных условий территории по материалам ранее выполненных инженерных изысканий, наблюдений и исследований	42
7.2.3 Перечень материалов и данных, дополнительно получаемых исполнителем	43
7.3 Краткая физико-географическая характеристика района работ.....	44
7.4 Состав и виды работ, организация их выполнения	45
7.4.1 Обоснование состава и объемов планируемых работ	45
7.4.2 Виды и объемы работ	46
7.4.3 Метрологическое обеспечение средств измерений	48
7.4.4 Организация и производство изыскательских работ	48
7.4.4.1 Предполевые работы	49
7.4.4.2 Полевые исследования	50
7.4.4.3 Лабораторные химико-аналитические исследования	58
7.4.4.4 Критерии оценки уровня загрязнения компонентов среды	58
7.4.4.5 Камеральная обработка материалов и составление отчета.....	63
7.5 Особые условия	64
7.6 Контроль качества и приемка работ	64
8 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ	68
8.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду	68
8.2 Мероприятия по охране окружающей среды	68
9 Требования безопасности при проведении работ.....	69
9.1 Меры безопасности при буровых работах	70
10 Нормативная литература	72
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Копия технического задания на проведение инженерных изысканий	75
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Обзорный план в М 1:200000	115
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	116
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Свидетельства о поверке приборов	118
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Чертеж закрепительных знаков и долговременных реперов (Пень дерева свежей рубки).....	161

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
										23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

1 Общие сведения

Комплексные инженерные изыскания по объекту: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения», выполняются ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», согласно технического задания на проведение инженерных изысканий (Приложение 1).

Местоположение: Российская Федерация, Томская область. Каргасокский район. Оленье месторождение.;

Заказчик: АО «Томскнефть» ВНК

Адрес: Томская область, г.Стрежевой, ул.Буровиков,23;

Проектно-изыскательская организация: ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Генеральный директор – Шаяхов А.М. Ответственный за выполнение ИГДИ начальник ОИГИ Шаяхметов Р.Р., 8(347) 293-04-60 доб. 742, shayaahmetov_r@utpsp.ru. Ответственный за выполнение ИГИ,ИГМИ - начальник ОИГИ Логинов Д.А., 8(347) 293-04-60 доб. 112, loginov_da@utpsp.ru.

Адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Менделеева, дом 21, тел. 8 (347) 293-04-60;

Цель работ: Инженерные изыскания для строительства должны обеспечить получение материалов и данных, достаточных для обоснования компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства, детализацию и уточнение природных условий в пределах сферы взаимодействия зданий и сооружений с окружающей средой, а также получение материалов, необходимых для расчетов оснований, фундаментов и конструкций зданий и сооружений, их инженерной защиты и других необходимых мероприятий.

Задачи: К задачам инженерных изысканий относятся создание топографических карт, планов, вынесение основных и дополнительных контуров и осей проектируемых сооружений, изучение инженерно-геологических условий, которые влияют на выбор проектных решений, получение расчетных характеристик грунтов, оценка и прогноз развития опасных геологических процессов, исследование состояния экосистем, разработка прогнозов и рисков для экосистем, от реализации проекта, исследование потенциально опасных климатических явлений в месте строительства, изучение гидрометеорологических условий в месте строительства, прогноз их изменений.

Ранее выполненные изыскания: отсутствуют;

Вид строительства: Новое строительство;

Стадия проектирования: Проектная документация, рабочая документация;

Уровень ответственности: нормальный(II);

Система координат: МСК-70;

Система высот: Балтийская 1977 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

№ объекта по схеме генплана		Наименование сооружений		Уровень ответственности сооружений (ФЗ №384)		Конструктивные особенности		Размер в плане, м.		Общая высота, м.		Количество этажей		Ориентировочная масса, т		Тип (плита, ленточный, свайный и др.)		Глубина заложения (предполагаемая), м.		Сечение свай, см.		На одну сваю (куст свай), кн (тс)		На 1м длины (свайное поле), кн (тс)		Предполагаемая на грунты, кН/м2 (тс/м2)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	Фундаменты												Нагрузка	
1	УЗА № 1	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Tr.15 9	До 30 (3.0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	УЗА № 2	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Tr.15 9	До 30 (3.0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	УЗА № 3	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Tr.15 9	До 30 (3.0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	УЗА № 4	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Tr.15 9	До 30 (3.0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Сборная гребенка	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Tr.15 9	До 30 (3.0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Камера пуска СОД	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Tr.15 9	До 30 (3.0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Камера приема СОД	нормальный	-	-	-	-	-	свайный	15	Тр.15 9	До 30 (3,0)	-	-
8	Лупинг нефтесборного трубопровода от узла В до узла Л	нормальный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.2 - Данные о границах изыскиваемой территории под площадные объекты и о видах проводимых работ

№ п/п	Наименование объекта	Размеры площадки по генплану, м*		Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Дополнительные или особые требования
		S	L			
1	2	3	4	5	6	7
1	УЗА №1	10	10	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте
2	УЗА №2	10	10	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте
3	УЗА №3	10	10	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте
4	УЗА №4	10	10	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте
5	Сборная гребенка	10	10	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте
6	Камера пуска СОД	15	20	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте
7	Камера приема СОД	15	20	1:500	0,5	Площадь съемки уточнить на месте

Таблица 1.3 - Данные о границах изыскиваемой территории под линейные сооружения и о видах проводимых работ

№ п/п	Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Уровень ответственности сооружения (ФЗ №384)	Протяженность трассы, км*	Ширина полосы съемки, м*	Масштаб съемки	Масштаб плана профиля гор/верт/геол	Сечение рельефа, м*	Дополнительные или особые требования
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Лупинг нефтесборного трубопровода от узла В до узла Л	Повышенный	5,9	100	1:2000	1:2000/1:100/1:100	0,5	Протяженность съемки уточнить на месте. Расстояние от оси крайней коммуникации до границы съемки в обе стороны принять не менее 25 м.

Для выполнения поставленной задачи необходимо выполнить комплекс инженерно-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

26

2.1 Топографо-геодезическая изученность района инженерных изысканий

На исследуемый участок имеются:

- общегеографическая карта в масштабе 1:200 000 по Томской области для составления обзорного плана;
- топографические карты в масштабе 1:25 000 по Томской области для составления ситуационного плана.

В качестве исходных пунктов при создании планово-высотной опорной геодезической сети следует использовать постоянно действующие базовые станции (GNSS), установленные на месторождениях (при наличии). При недостаточности пунктов действующих базовых станций (GNSS) в качестве исходных пунктов использовать пункты опорной маркшейдерской сети и пункты Государственной геодезической сети.

- RINEX файлы, координаты и высоты базовых станций (GNSS) и пункты опорной маркшейдерской сети (МСК-70, система высот Балтийская 1977 года) запросить в маркшейдерско-геодезическом отделе УМП АО «Томскнефть» ВНК;

- координаты и высоты пунктов Государственной геодезической сети (МСК-70, система высот Балтийская 1977 года) запросить в ППК «Роскадастр».

При помощи программного комплекса «Trimble Business Center» пересчитать полученные координаты долговременных реперов с МСК-70 в систему координат 2011 года и 1995 года. Каталоги координат и высот закреплённых долговременных реперов в государственной системе координат 2011 года и 1995 года, в Балтийской системе высот 1977 года предоставить в МГО УМР.

Материалы по ранее выполненным инженерным изысканиям отсутствуют.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

3 Краткая характеристика района работ

3.1 Местоположение

В административном отношении участок работ по объекту «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» находится на территории Оленьего нефтяного месторождения, Каргасокского района, Томской области.

Территория расположена в юго-восточной части Западно-Сибирской низменности, представляющей собой обширную, сильно заболоченную равнину.

Плоский рельеф местности с малыми уклонами обуславливает замедленность процесса стока, слабое развитие эрозии и незначительное дренирование. Все эти условия, а также неглубокое залегание уровня грунтовых вод вызывают интенсивное развитие болот. Речные долины образуют густую сеть и в верховьях чаще всего представляют собой неглубокие ложбины с плохо выраженными склонами.

3.2 Климат

Климат относится к континентальному климатическому поясу, характеризующемуся холодной продолжительной зимой, жарким коротким летом. Для данного климатического пояса характерны постоянные резкие изменения температуры, влажности воздуха, атмосферного давления, скорости ветра в течение года, месяца. Участок работ, в соответствии с районированием территории страны по условиям для строительства (СП 131.13330.2020), находится в районе IV.

Ближайшей к месту работ является МС Средний Васюган.

Самым холодным месяцем является январь со средней месячной температурой минус 20,1 °С, самым теплым – июль – плюс 18,4 °С. Среднегодовая температура воздуха исследуемой территории составляет минус 0,7 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха - минус 51 °С, абсолютный максимум - плюс 37 °С.

В течение всего года преобладают ветры южного и северного направления.

Количество осадков за теплый период, с апреля по октябрь, в среднем составляет 399 мм. За холодный период, с ноября по март, выпадает 143 мм. Среднегодовая сумма осадков 542 мм.

3.3 Гидрологические условия

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Васюган (левый приток р. Обь).

По классификации Б.Д.Зайкова, реки участка изысканий относятся к западно-сибирскому типу рек. Для рек этого типа характерно невысокое, растянутое и сглаженное половодье, повышенный летне-осенний сток и низкая зимняя межень. Этот тип приурочен к Западно-Сибирской низменности.

В питании водотоков участвуют талые воды, жидкие осадки и подземные воды. Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют от 50 до 60 % годового стока. В период половодья проходит до 70 % годового стока.

Проектируемая трасса нефтесборного трубопровода пересекает р.Махня (приток р.Васюган).

3.4 Инженерно-геологические условия

Ожидаемый (усредненный) геолого-литологический разрез:
Четвертичная система (Q)



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

29

Современные отложения (t_{iv})

1) Почвенно-растительный слой. Мощность слоя 0,1м.

Флювиогляциальные отложения (fg_{II}) (имеют повсеместное развитие)

1) суглинок тяжелый песчанистый полутвердый, с примесью органических веществ, вскрытая мощность 1,2-8,3 м.

2) суглинок легкий песчанистый тугопластичный, с примесью органических веществ, вскрытая мощность 1,7-14,3 м.

3) суглинок легкий песчанистый мягкопластичный, с примесью органических веществ, вскрытая мощность 0,6-9,3 м.

4) супесь песчанистая пластичная, с примесью органических веществ, вскрытая мощность 1,0-1,9 м.

5) песок мелкий, средней плотности, малой степени водонасыщения, вскрытая мощность 1,0-5,6 м.

6) песок мелкий, средней плотности, водонасыщенный, вскрытая мощность 1,0-5,6 м.

7) песок средней крупности, средней плотности, малой степени водонасыщения, вскрытая мощность 1,0-5,6 м.

8) песок средней крупности, средней плотности, средней степени водонасыщения, вскрытая мощность 1,0-5,6 м.

Уровень грунтовых вод на исследуемом участке на период изысканий ожидается на глубине 0,0-13,0 м. Водовмещающими породами являются пески мелкие, средней плотности, водонасыщенные.

Из современных экзогенных геологических процессов, которые могут представлять опасность для проектируемых линейных и площадных сооружений, наиболее значимыми являются сезонное пучение грунтов и проявление процессов подтопления (приложение В, СП 116.13330.2012).

3.5 Характеристика природных и техногенных условий района работ, влияющих на организацию и выполнение инженерных изысканий

Полевые и камеральные работы запланировано выполнить в сентябре 2023 года. На организацию и выполнение инженерных изысканий могут оказать отрицательное влияние природно-климатические условия, отказ в работоспособности автотранспорта, спец техники, геодезического оборудования и т.д.

Исследуемая территория испытывает техногенную нагрузку: в границах месторождения ведется добыча полезных ископаемых и геологоразведка. Здесь расположены действующие разведочные скважины, кустовые площадки, эл. подстанции, склады, опорные базы промысла и т.д. Кроме того, на исследуемой территории имеется большое количество линейных объектов: воздушные линии электропередачи, нефтепроводы, водоводы, автомобильные дороги с асфальтовым и грунтовым покрытием, просеки, автозимники и т.д. Высокая техногенная нагрузка участка работ, возможно, также будет оказывать отрицательное влияние на организацию и выполнение инженерных изысканий.

Высокая техногенная нагрузка участка работ, возможно, также будет оказывать отрицательное влияние на организацию и выполнение инженерных изысканий.



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

30

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Право на выполнение инженерных изысканий предоставлено следующим документом:

Все геодезические инструменты прошли метрологическую аттестацию в установленном порядке и признаны пригодными к работе.

Для выполнения инженерно-геодезических изысканий предусматривается следующая последовательность работ:

- ОЛН-ЛП.2310-ППТ
- _и
- ПМТ

трассы;

- при пересечении водных преград съёмку выполнить шириной не менее 100 м и по 100 м в каждую сторону от урезов воды вдоль изыскиваемой трассы;

- при пересечении насыщенных коридоров коммуникаций съёмку выполнить шириной не менее 100 м и по 50 м в каждую сторону от крайних коммуникаций пересекаемого технического коридора по оси изыскиваемой трассы.

- топографическая съёмка для проектирования линейных объектов шириной полосы съёмки 100 м в масштабе 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м в границах согласно ТЗ на ИИ.

В случае прохождения проектируемой трассы на расстоянии менее 25 м от существующих КТП (находятся преимущественно вблизи кустов скважин), то ширина съёмки должна быть увеличена в противоположную сторону от КТП до 100м.

- топографическая съёмка площадки под временные бытовые городки строителей размерами 100х100 м на расстоянии 75 м от существующих нефтепроводов и кустовых площадок. В случае обнаружения, в процессе съёмки, других действующих коммуникаций площадку для устройства временного бытового городка строителей располагать на минимальном расстоянии согласно требованиям СП 36.13330.2012;

- изыскания трасс линейных сооружений;

- обработка полевых материалов (камеральные работы) с составлением топографических планов масштаба 1:500, 1:2000 в экспедиционных условиях с последующей выдачей промежуточных материалов Заказчику;

- согласование подземных и наземных сооружений на топографических планах с эксплуатирующими организациями на предмет полноты и правильности нанесения на топографические планы;

- контроль выполненных работ на точность геодезических измерений и соответствия их техническому заданию на проведение инженерных изысканий;

- Вынос и закрепление проектируемых линейных и площадных объектов в натуру (закрепление осей трасс, вершин углов поворота и выносов), согласно требований НМД М-01.07.03.03-02 v2.0;

- Закреплённые долговременные репера и закреплённые знаки по проектируемым трассам передать в МГО УМР по акту приёмки результатов полевых геодезических изысканий;

- камеральные работы с составлением технического отчета;

- «Цифровые планы масштаба 1:500 – 1:2000 в векторном виде в форматах MapInfo (TAB) и AutoCAD (DXF/DWG) с отображёнными в них запроектированными объектами в местной системе координат, выполнить в соответствии с нормативно-методическими документами «Требования к цифровому описанию пространственных данных геоинформационной системы БРД» (М-01.06-11) и «Классификатор базы географических данных геоинформационной системы БРД» (КТ-323).»

Предполагаемый период выполнения инженерно-геодезических изысканий сентябрь 2023 г.

Предусмотрено проживание в ВЖК Пионерный.

Проезд до участка работ для выполнения ИИ предусматривается на автомобиле УАЗ Патриот.

Согласно п.7.2.34 договор № ННГ-21/11018/01502/Р от 01.12.2021 автомобиль оборудован системой спутникового мониторинга (контроллерами Глонасс/GPS). Ответственному лицу заказчика предоставлено право постоянного доступа к системе спутникового мониторинга на месторождениях Заказчика.

Поддержка связи с полевой бригадой осуществляется при помощи мобильной связи

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

32

МТС.

Состав специалистов выполнения полевых работ ИГДИ:

- Шайхов Абду-Рауф Рашидович – инженер-геодезист II категории;
- Занджирбеков Ш.Е. – ведущий инженер-геодезист;
- Аюлов А.М. – водитель.

Ответственное лицо при выполнении полевых работ инженер-геодезист 1 категории
Шайхов А.Р. моб. 8(906)104-26-61, эл. почта shaihov_arr@utpsp.ru;

Камеральные работы выполняются в г.Уфа.

Предоставлять ответственному лицу заказчика (куратору объекта), еженедельные отчеты в т.ч. фото и видео о ходе выполнения ИИ.

4.2. Виды и объемы инженерно-геодезических изысканий

Таблица 4.1 Виды и объемы работ

Виды работ		Ед. изм.	Объем работ.
Полевые работы			
1	Обследование и наблюдение, исх. пунктов опорной геодезической сети с применением спутниковой аппаратуры	пункт	5*
2	Закрепление и наблюдение долговременных реперов с применением спутниковой аппаратуры	пункт	8*
3	Топографическая съемка в М 1:500 с сечением рельефа 0,5 м, для проектирования площадных и линейных сооружений	га	8,07*
4	Топографическая съемка в М 1:2000 с сечением рельефа 0,5 м, для проектирования линейных сооружений	га	44,31*
5	Изыскания трасс линейных сооружений:		
	Лупинг нефтесборного трубопровода от узла В до узла Л	км	5,90*
6	Перенос в натуру и планово-высотная привязка геологических выработок в количестве (при расстоянии между ними св. 200 до 350 м)	шт	20*
Камеральные работы			
7	Создание топографических планов в М 1:500 с сечением рельефа 0,5м в ПО (AutoCAD, MapInfo), для проектирования площадных и линейных сооружений	га	8,07*
8	Создание топографических планов в М 1:2000 с сечением рельефа 0,5 м в ПО (AutoCAD, MapInfo) для проектирования линейных сооружений	га	52,38*
9	Создание топографического плана в М 1:1000 с сечением рельефа 0,5 м в ПО AutoCAD с проектируемыми площадными и линейными сооружениями	га	52,38*
10	Изыскания трасс линейных сооружений:		
	Лупинг нефтесборного трубопровода от узла В до узла Л	км	5,90*
11	Составление программы на производство инженерных изысканий	программа	1
12	Составление технического отчета по инженерно-геодезическим изысканиям	отчет	1

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Таблица 4.2 - Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты и техника при выполнении ИГДИ

Приборы, оборудование, инструменты, программные продукты и техника	Ед. изм.	Количество
Полевые работы		
TRIMBLE R8 GNSS (спутниковый приемник в комплекте)	шт	3
Электронный тахеометр SOKKIA SET 530RKL	шт	1
Трегер геодезический	шт	1
Штатив геодезический	шт	1
Трипод геодезический	шт	2
Веха геодезическая	шт	2
Отражатель геодезический	шт	2
УАЗ Патриот гос. рег. номер А433ХМ702	шт	1
Камеральные работы		
Trimble Business Center	шт	1
Credo_DAT 3.0	шт	1
AutoCAD Civil 3D	шт	1
GeoSolution	шт	1
ГИС MapInfo	шт	1

4.3 Последовательность и методы выполнения полевых работ

4.3.1 Создание планово-высотной опорной геодезической сети и съемочной сети

Для обеспечения необходимой плотности геодезической основы, на объекте создать планово-высотную опорную геодезическую сеть с использованием спутниковой технологии, руководствуясь СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

В качестве исходных пунктов при создании планово-высотной опорной геодезической сети следует использовать постоянно действующие базовые станции (GNSS), установленные на месторождениях (при наличии). При недостаточности пунктов действующих базовых станций (GNSS) в качестве исходных пунктов использовать пункты опорной маркшейдерской сети и пункты Государственной геодезической сети.

- RINEX файлы, координаты и высоты базовых станций (GNSS) и пункты опорной маркшейдерской сети (МСК-70, система высот Балтийская 1977 года) запросить в маркшейдерско-геодезическом отделе УМП АО «Томскнефть» ВНК;

- координаты и высоты пунктов Государственной геодезической сети (МСК-70, система высот Балтийская 1977 года) запросить в ППК «Роскадастр».

Дополнительно предоставить каталоги координат и высот закрепленных долговременных реперов в государственной системе координат 2011 года и 1995 года, в Балтийской системе высот 1977 года



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Выполнить обследование пунктов опорной маркшейдерской сети и пунктов государственной геодезической сети в районе производства инженерно-геодезических изысканий.

В результате обследования определить перечень исходных пунктов ГГС и пункты опорной маркшейдерской сети пригодных для производства спутниковых наблюдений с хорошо сохранившимися центрами, пункты ГГС должны иметь отметку центра из геометрического нивелирования в Балтийской системе высот 1977 г.

Составить ведомость обследования исходных геодезических пунктов с оценкой пригодности их к использованию.

Для целесообразности совместить определяемые пункты планово-высотной опорной геодезической сети с долговременными реперами.

Места долговременных реперов выбрать за пределами зоны строительных работ и подъездных путей, не подверженных затоплению, размыву, оползням и другим смещениям грунта со следующими условиями:

- на расстоянии не менее 100 м от проектируемого объекта;
- пригодность для проведения спутниковых наблюдений, т.е. отсутствие помех при приеме сигнала навигационных спутников;
- обеспечение долговременной сохранности центра и взаимной видимости;
- простота доступа, простота установки оборудования и контроля его работоспособности;
- удобство и безопасность работы наблюдателя.

Количество долговременных реперов определить в соответствии с ГПН М-01.07.03.03-02:

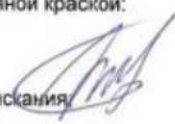
- попарно в начале и в конце трассы, на линейных участках вдоль трассы в пределах прямой видимости – не реже чем через 2 км;
- на каждом площадном объекте количество пунктов определить из расчёта – 3 долговременных репера при площади 10 га или менее, в случае площади более 10 га на каждые последующие 10 га добавляется 1 долговременный репер;
- при переходе трасс линейных объектов через водные преграды – не менее двух пунктов размещать на каждой стороне водоема;
- при пересечении линейным объектом площадного – долговременные репера по линейным и площадным объектам совмещать.
- в случае совмещения двух и более линейных объектов, количество пунктов ОГС определять с учетом закладки двух знаков планово-высотной ОГС в начале «линейного объекта», двух знаков планово-высотной ОГС между «линейными объектами», двух знаков планово-высотной ОГС в конце «линейного объекта».

Закрепление долговременных реперов выполнить согласно методическим указаниям ГПН М-01.07.03.03-02 v2.0 раздел 9.2.4:

- пень свежесрубленного хвойного дерева диаметром в верхней части не менее 25 см. Обработанный в виде столба, в верхней части делается полка, края спиливаются для повышения сохранности знака, с вырезом для надписи и забитым кованым гвоздём по которому определяются координаты и высотная отметка;
- марка, штырь, болт, закрепленные цементным раствором в бетонные основания различных сооружений;

Все установленные долговременные репера маркируются яркой масляной краской:

- принадлежность знака (Рп) и номер репера;
- сокращённое название объекта (шифр заказчика);
- сокращённое название организации выполняющая инженерные изыскания;



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

35

– год выполнения работ.

Место расположения долговременных реперов обозначить вешками высотой 1,5-2 м, на которых закрепить флажок или сигнальную ленту. Вешки фиксировать к долговременному реперу металлической проволокой в двух местах в целях обеспечения должной сохранности закрепления.

На все репера временного закрепления составить кроки, содержащие название репера, района работ, промеры расстояний более 100 м с точностью до 1 м, точность промеров менее 100 м до 0.01 м, не менее трех промеров расстояний, направление на север, фотографии репера и координаты WGS-84.

Сдать заложенные репера назначенному ответственному представителю маркшейдерско-геодезического отдела УМП АО «Томскнефть» ВНК в установленном порядке по акту сдачи.

При применении спутниковой аппаратуры и придаваемых к ней программных пакетов для развития съемочного обоснования этап подготовки к производству работ складывается из следующего (п.6.4 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02):

1) выполнения требований эксплуатационной документации по подготовке аппаратуры к работе;

2) проверки готовности аппаратуры и исполнителей к осуществлению работ по рабочей программе полевых работ, предусмотренной проектом;

3) проведения операций по прогнозированию спутникового созвездия.

Рабочая программа полевых работ по развитию планово-высотного обоснования с применением спутниковой технологии должна в своей основе представлять перечень сеансов, каждый из которых включает приемы, выполняемые на пунктах объекта работ. Рабочая программа полевых работ должна включать следующие данные:

- название объекта работ.
- вид развиваемого съемочного обоснования (планово-высотное).
- масштаб и высоты сечения рельефа проектируемых съемочных работ.
- перечень используемой аппаратуры и программного обеспечения.
- применяемые методы спутниковых определений.

При создании и развитии опорной геодезической сети методом построения сети программа полевых работ на объекте должна быть составлена так, чтобы все линии (вектора) сети были определены независимо друг от друга, включая линии, опирающиеся на пункты ГГС. При этом необходимо запроектировать определение 3 линий от каждого вновь определяемого пункта планово-высотной опорной геодезической сети до исходных пунктов ГГС.

Измерения по созданию планово-высотной опорной геодезической сети выполнить статическим методом, который обеспечит наивысшую точность измерений спутниковых определений, с использованием двухчастотных спутниковых приемников TRIMBLE R8 GNSS, прошедших в установленном порядке метрологическое обслуживание в соответствии с требованиями государственных стандартов (свидетельство о поверке Приложение 4). Сущность данного метода заключается в одновременной регистрации двумя или более приемниками сигналов от спутников «GPS» и «ГЛОНАСС» для последующей совместной обработки и вычисления координат определяемого пункта, причем один из приемников (или несколько) должен быть установлен на пункт с известными (каталожными) координатами в используемой системе координат. Наблюдения выполнять продолжительностью не менее 1 часа на каждом пункте.

Средняя квадратическая погрешность спутникового прибора для статического режима составляет:

- для расстояний - $\pm 3 \text{ мм} + 0,1 \text{ мм/км}$;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

36

- для превышений - $\pm 3,5 \text{ мм} + 0,4 \text{ мм/км}$.

Предельные погрешности положения созданных пунктов планово-высотной опорной геодезической сети, относительно пунктов государственной геодезической сети не должны превышать на открытой местности и на застроенной территории 0,2 мм в масштабе плана.

Требования к точности определения положения пунктов в плановой опорной геодезической сети в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Основные требования к точности определения положения пунктов в плановой опорной геодезической сети

Вид сети	СКП определения координат относительно исходных пунктов, мм, не более	Значения СКП взаимного положения смежных пунктов в плане, мм, не более	Значения СКП взаимного положения смежных пунктов по высоте, мм, не более
Полигонометрия, триангуляция, трилатерация 2 разряда, сети сгущения, создаваемые спутниковыми определениями	50	40	—

Требования к точности результатов измерений в высотной опорной геодезической сети приведены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Требования к точности результатов измерений в высотной опорной геодезической сети.

Показатель	Точность измерения (мм)
	IV класс
СКП измерения превышения на станции, мм, не более	3,0
СКП определения отметок нивелирных пунктов сети относительно исходных пунктов в самом слабом месте, мм, не более	30

Объекты, отражающие радиосигнал, находящиеся вблизи приемника (на расстояниях менее 50 м), в большей или меньшей степени, в зависимости от расстояния и площади поверхности объекта, создают эффект многопутности, понижающий точность спутниковых определений. К таким объектам относятся искусственные сооружения и крупные предметы, особенно металлические. Во избежание появления эффекта многопутности в процессе работ необходимо следить, чтобы точки съемочного обоснования не попадали в зоны, близкие к крупным металлическим объектам (опорам высоковольтных линий электропередач, нефтеналивным бакам и т.п.). Влияние многопутности на точность спутниковых определений обычно незначительно для точностей, реализуемых при развитии съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа, и, таким образом, не исключает возможности проведения этих работ.

Не рекомендуется наблюдать спутники, возвышение которых над горизонтом составляет менее 15° , ввиду ухудшения качества измерений из-за увеличения эффекта рефракции.

Точность спутниковых определений зависит от конфигурации спутникового созвездия в период выполнения приема.

Влияние конфигурации спутникового созвездия на точность спутниковых определений характеризуется фактором понижения точности DOP (dilution of precision), представляющим

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

37

собой отношение средней квадратической погрешности определения местоположения к средней квадратической погрешности измерения расстояний до наблюдаемых спутников.

При выполнении работ используем позиционный вид фактора понижения точности (PDOP) с определяемыми параметрами координаты и высота.

Фактор PDOP характеризуется безразмерной величиной, изменяющейся в пределах первых десятков. Наивысшая точность спутниковых определений достигается при наименьших значениях PDOP.

Идеальная для спутниковых определений конфигурация спутникового созвездия достигается в случае, когда один из спутников находится в зените, а остальные равномерно распределены по окружности с центром в определяемой точке так, что их возвышение над горизонтом составляет 20° . Ситуация, когда спутники сгруппированы в небольшой части неба, является неблагоприятной.

Для определения периода времени, благоприятного для выполнения спутниковых наблюдений, на стадии проектирования работ выполняется прогнозирование спутникового созвездия согласно п.5.8 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.

При планировании спутниковых наблюдений необходимо учесть число доступных для наблюдения спутников, минимальное количество которых должно быть не менее 6. При этом их расположение должно соответствовать требованиям геометрического фактора понижения точности (PDOP), который не должен превышать значения равного 7.

Доверительные границы допустимой погрешности (по уровню вероятности 0,95) определения координат вектора скорости при работе по сигналам ГЛОНАСС (L1, код СТ), GPS код (L1, код C/A) при скорости движения до 70 м/с и пространственном геометрическом факторе (PDOP) не более 4 не должны превышать по модулю 15 м и 0,1 м/с соответственно.

Спутниковый приёмник закрепить на трегер. Трегер установить на геодезический штатив. Центрирование выполнить оптическим центриром трегера с точностью 1 мм. Спутниковый приёмник ориентировать на север по ориентирным стрелкам (меткам). Высоту установки спутникового прибора над центром пункта измерить с точностью 1 мм металлической рулеткой или специальным устройством дважды: до и после наблюдений.

На центрах без принудительного центрирования, необходимо выполнение трехкратного независимого центрирования и измерения высоты.

Наблюдения выполнять продолжительностью не менее 1 часа в системе измерения GPS.

В процессе наблюдений проверять: электропитание, сбои в приеме спутниковых сигналов, количество наблюдаемых спутников, значения PDOP. При ухудшении этих показателей увеличивать время наблюдений. Результаты проверки записывать в полевой журнал.

Наблюдения выполнять с соблюдением следующих условий:

- использование только двухчастотных приемников;
- число приемников, одновременно используемых в сеансе наблюдений, не ограничено;
- дискретность записи измерений (интервал времени фиксации измерений) между приемами спутникового сигнала – 30 сек;
- минимальный угол возвышения спутников над горизонтом (маска по возвышению) – 15° ;
- допустимый коэффициент снижения точности измерения за геометрию пространственной засечки – PDOP не более 7 ед.;
- количество одновременно наблюдаемых навигационных спутников - не менее 6;
- погрешность центрирования антенны ± 5 мм;



Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

38

– погрешность измерения высоты антенны ± 3 мм.

Данные полевых измерений из спутниковых приемников переписывать в персональный компьютер.

Обработку данных спутниковых наблюдений произвести с применением программного комплекса «Trimble Business Center». Уравнивание выполнить в МСК-70. Для определения высот пунктов использовать модель геоида EGM2008 в системе высот - Балтийской 1977 г.

При помощи программного комплекса «Trimble Business Center» пересчитать полученные координаты долговременных реперов с МСК-70 в систему координат 2011 года и 1995 года. Каталоги координат и высот закрепленных долговременных реперов в государственной системе координат 2011 года и 1995 года, в Балтийской системе высот 1977 года предоставить в МГО УМР.

Цели уравнивания:

- оценить и исключить случайные ошибки;
- при наличии избыточных данных обеспечить единичное решение;
- минимизировать поправки, внесенные в измерения;
- выявить грубые и крупные ошибки;
- получить информацию для анализа, включая оценки точности.

В случае развития съемочной геодезической сети электронным тахеометром съемочную геодезическую сеть создать проложением теодолитных ходов и ходов тригонометрического нивелирования с привязкой к пунктам опорной геодезической сети (долговременные репера).

Измерение углов и длин линий в теодолитном ходе производится электронным тахеометром SOKKIA SET 530RKL (свидетельство о поверке Приложение 4). Углы измеряются одним полным приемом (при двух положениях вертикального круга). Длины линий измеряются двумя полными приемами. Все геодезическое оборудование должны иметь метрологическую аттестацию.

При проложении хода измеряются вертикальные углы наклона сторон хода. При величине угла наклона более $1,5^\circ$ учитывается поправка на наклон линии к горизонту.

Измерение углов и длин производится с записью в электронный накопитель. Центрирование приборов над точками хода выполняется оптическим или лазерным центриром.

Предельное расстояние между тахеометром и отражателем не более 300 м. Высоту прибора и отражателя над центром измерять с точностью 2 мм.

Точность линейных измерений $1/2000$. Допустимые величины угловых невязок принимать из расчета $F = \pm 1\sqrt{n}$, где n – число углов в ходе.

Невязка хода технического нивелирования или полигона не должна превышать величины $50\sqrt{L}$, мм, где L - длина хода, км.

Данные полевых измерений из электронного тахеометра передать в персональный компьютер.

Обработку измерений произвести с применением программного комплекса «Credo_DAT 3.0». Уравнивание выполнить в МСК-70, системе высот - Балтийской 1977 г.

Требования к точности определения планового положения пунктов съемочной геодезической сети относительно исходных пунктов приведены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Точность определения планового положения пунктов съемочной геодезической сети

Масштаб создаваемого инженерно-топографического плана	СКП определения координат пунктов съемочной геодезической сети относительно исходных геодезических пунктов, м, не более	
	на застроенной территории; на открытой местности	на незастроенной территории, закрытой растительностью

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

	на незастроенной территории	
1:2000	0,25	0,35
1:500	0,08	0,10

Таблица 4.6 - Точность определения высот пунктов съёмочной геодезической сети

4.3.2 Топографическая съемка

При выполнении топографической съемки с применением электронного тахеометра SOKKIA SET 530RKL, съемку выполнить с точек созданной опорной и съемочной геодезической сети.

На основании изучения объекта по картографическим материалам до начала производства работ выявлено, что высота препятствий над горизонтом спутниковой антенны менее 15° , соответственно капитальные объекты находящиеся в пределах участка работ и в его ближайших окрестностях не будут препятствовать прохождению радиосигналов от спутников. В случае если высота препятствий над горизонтом спутниковой антенны более 15° , то уменьшение горизонта препятствий достигается за счет увеличения высоты антенны приемника.

Высоковольтные линии электропередач, а также мощные радиостанции, которые могут понизить точность спутниковых определений на участке работ и в его ближайших окрестностях отсутствуют.

Принцип работы в режиме «РТК» заключается в том, что базовая станция устанавливается на точке с известными координатами и передает поправки на полевой приемник (ровер) с помощью радио модема. Как правило, используется односторонняя линия связи.

Ровер совместно обрабатывает измерения с базовой станции со своими измерениями и вычисляет координаты и высоты в режиме реального времени.

При ведении тахеометрической съемки осуществлять контроль над сохранением ориентирования лимба прибора. По окончании работ на точке проверять ориентировку прибора. В целях контроля и во избежание пропусков при тахеометрической съемке с каждой станции определять несколько пикетов, определенных с соседних станций. Прямоугольные

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

координаты пикетов определять полярной засечкой с измерением горизонтального угла и расстояния с пунктов съёмочного обоснования.

Расстояние между съёмочными пикетами не должно превышать для масштаба 1:2000 - 40 м, для масштаба 1:500 - 15м.

При производстве съёмки вести подробный абрис местности, с зарисовкой и обмерами инженерных сооружений, измерением контрольных связей между ними.

При наличии на изыскиваемой территории водоемов и котлованов различного назначения выполнить в них измерения глубин с целью использования результатов измерений для подсчета земляных масс при проведении проектных работ.

При производстве топографической съёмки координировать все перегибы рельефа, пересечения естественных и искусственных препятствий, включая надземные, наземные и подземные коммуникации, с их подробными техническими характеристиками, а также сопровождать съёмку описанием ситуационно-морфологических признаков: характеристик леса, кустарника, их густоты и высоты; наличие подлеска, травяной растительности и т.п. Установить землевладельцев на изыскиваемой территории, границы землевладений нанести на топографический план.

В случае необходимости рубки деревьев, порубочные остатки вывозить на полигон ТБО.

При выполнении топографической съёмки с применением электронного тахеометра, полевые измерения обработать с применением программного комплекса «Credo_DAT 3.0».

При выполнении топографической съёмки с применением навигационных спутниковых приборов GPS TRIMBLE R8 GNSS в режиме RTK (Real Time Kinematics) полевые измерения обработать в программном комплексе «Trimble Business Center».

Построение топографических планов и продольных профилей выполнить в программном комплексе AutoCAD Civil 3D, MapInfo.

Выполнить планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок.

4.3.3 Съёмка наземных и подземных сооружений

В границах съёмки показать все существующие коммуникации и сооружения наземные и подземные (в том числе и недействующие) с указанием назначения сооружений и коммуникаций и с подробными техническими характеристиками (назначение, размеры, высота, тип исполнения, материал, диаметр, глубина заложения, высота прокладки и т.д.). Обследование подземных и надземных коммуникаций выполнять в соответствии с требованиями СП 317.1325800.2017. Выполнить детальное обследование колодцев.

Съёмка точек подземных коммуникаций, отыскиваемых с помощью трубокабелеискателей С.А.Т4+Genny4 с генератором, на прямолинейных участках должна производиться, как правило, через 20, 50 м соответственно для масштабов 1:500, 1:2000.

Глубина заложения бесколодезных прокладок должна определяться на углах поворота, в точках резкого излома рельефа, но не реже чем через 10 см в масштабе съёмки.

Определение глубины заложения прокладок с помощью трубокабелеискателей должно выполняться дважды.

Расхождения между результатами измерений не должны превышать 15 %.

На опорах ВЛ, ЛС указать количество проводов, напряжение, эскизы опор, материал опор, отметки верхнего, нижнего провода, отметки земли у опор, №№ фидеров, температуру воздуха на момент измерений, марка проводов, кабелей.

Высоту нижнего провода на опорах и в месте пересечения проектируемой трассой определить электронным тахеометром.

Определяемые характеристики пересечений с ВЛ и линиями связи: номер опор, направление, угол пересечения, расстояние от оси трассы до опор, в точке пересечения

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

41

проектируемой трассой (высота земли, высота верхнего и нижнего провода), на опорах (высота земли, высота верхнего и нижнего провода), габариты проводов определяются на опорах даже в том случае, если опоры не попадают в полосу съемки, эскизы, высота опор, материал опор, марка проводов, кабелей, фидер, владелец пересекаемой коммуникации.

Определяемые характеристики пересечений с автодорогами: покрытие автодороги, категория автодороги, угол пересечения, высоты полотна, бровок, и других элементов конструкций, километр по пересекаемой автодороге, направление (откуда и куда идет автодорога), владелец пересекаемой автодороги.

Определяемые характеристики пересечений с железными дорогами: угол пересечения, высоты оголовков рельс полотна, бровок, и других элементов конструкций, километр по пересекаемой железной дороге, направление (откуда и куда идет железная дорога), владелец пересекаемой железной дороги.

Определяемые характеристики пересечений с трубопроводами и кабелями: статус, назначение, направление, угол пересечения, материал и условный диаметр для трубопроводов, марка для кабелей, глубина заложения (отметка верха трубопровода/кабеля для наземных сооружений), давление (для газа), владелец пересекаемой коммуникации.

Выполнить съемку существующих эстакад с определением их технических характеристик, указать отметки земли и верха всех опор, количество, технические характеристики всех труб. Выполнить обмеры конструктивных элементов эстакады, представить эскизы по основным сечениям. При съемке существующих трубопроводных эстакад зафиксировать провисы трубопровода с их координированием, отметкой верха свайного оголовка в этом месте.

В точках подключений проектируемых трасс к существующим коммуникациям, определить габариты и технические характеристики этих коммуникаций, их техническое состояние.

На топографическом плане обозначить точки врезки проектируемых сооружений и согласовать их по акту (или на ИТП) с ответственным представителем эксплуатирующей организации.

ИТП должны быть согласованы на предмет полноты и достоверности нанесения сооружений и коммуникаций и скреплены подписями и печатями ответственными представителями эксплуатирующих организаций. Согласования выполнить на ИТП и в ведомости согласований.

4.3.4. Перенесение в натуру и привязка инженерно-геологических выработок

Согласно требования технического задания на проведение инженерных изысканий выполнить вынос и привязку инженерно-геологических выработок в соответствии с требованиями СП 317.1325800.2017.

Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно ближайших пунктов (точек) опорной и съемочной геодезических сетей должна соответствовать требованиям таблицы 4.7.

Таблица 4.7 - Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок

Наименование инженерно-геологических выработок (точек)	Средняя погрешность определения положения выработок (точек)	
	на плане, мм (в масштабе используемой карты или плана)	по высоте, м
Инженерно-геологические выработки (буровые скважины,	0,5	0,1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

шурфы)		
--------	--	--

4.3.5 Вынос и закрепление изыскиваемых линейных сооружений, геологических скважин на местности

Закрепление трасс, выполнить только после согласования проектных решений со всеми заинтересованными службами АО «Томскнефть» ВНК (согласовываются с заказчиком точки подключения к существующим коммуникациям и прохождение трасс, материалы согласований включаются в состав технического отчета).

Закрепление производить в соответствии с требованиями нормативов определяющих взаимное положение проектируемых и существующих объектов.

Закрепление трасс, следует выполнять в соответствии с требованиями ВСН 30-81 «Инструкции по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности», НМД М-01.07.03.03-02 v2.0.

Закрепление трасс, выполнить знаками временного типа в виде деревянного столба с крестовиной в нижней части и диаметром не менее 0,15 м. Глубина заложения знака временного типа 1,0-1,2м. Высота знака над естественным уровнем земли 0,8-1,2м. В верхней части вырезается полка, края скашиваются для повышения сохранности знака. В верхнюю часть столба вбивается гвоздь, по которому определяются координаты и высотная отметка.

Знаки на местности должны быть устойчивы, ошкурены и подписаны.

Место расположения закрепительных знаков обозначить вешками высотой 1,5-2 м, на которых закрепить флажок или сигнальную ленту. Вешки фиксировать к закрепительным знакам металлической проволокой в двух местах в целях обеспечения должной сохранности закрепления.

Местоположение закрепления выносных знаков выбирается с учетом обеспечения их долговременной сохранности и устойчивости. При проведении полевых работ фотофиксировать каждый знак.

Требования при закреплении изыскиваемых трасс линейных сооружений:

В коридоре коммуникаций закреплению подлежат: крайний трубопровод и ось автодороги;

В ходе полевого трассирования знаками временного типа необходимо закрепить углы поворота (Ву), начало и конец трассы, прямые участки по створу (Ств) в пределах взаимной видимости между смежными знаками. Закреплению подлежат основные формы перегиба местности.

Начало, конец и углы поворота, створные точки трассы дополнительно закрепить двумя выносными знаками. Выносные знаки необходимо закладывать на внешнюю сторону угла, вне зоны производства строительных работ по данному объекту либо коридора линейных объектов.

По створу трассы, для обеспечения лучшей видимости, на закрепительных знаках устанавливаются вехи. Вехи должны быть ошкурены, либо замаркированы ярким скотчем, лентой.

Закрепить выносными знаками места пересечений с подземными коммуникациями. В случае пересечения трассой коридора коммуникаций, выносными знаками закрепляются начало и конец пересекаемого коридора коммуникаций;

При изысканиях коридора коммуникаций закреплению подлежат:

- трасса автомобильной дороги;

- трасса крайнего трубопровода. В случае проектирования двух параллельно прокладываемых ниток трубопроводов, закрепительные знаки устанавливаются только по крайней трассе трубопроводов, вторая трасса генеральном плане «привязывается» к первой.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

43

При прокладке второй нити трубопровода, находящейся на расстоянии более 50 метров, либо с другой стороны автомобильной дороги, закрепление производится как при трассировании самостоятельного трубопровода;

- в случае прохождения трассы линии электропередач в габаритах ЛЭП 6кВ как самостоятельного объекта (вне коридора коммуникаций). При проектировании двух параллельно прокладываемых ЛЭП, закрепительные знаки устанавливаются только по крайней трассе ЛЭП, вторая трасса на генеральном плане «привязывается» к первой. При прокладке второй нитки ЛЭП, находящейся на расстоянии более 50 м, либо с другой стороны автомобильной дороги, закрепление производится как при трассировании самостоятельной ЛЭП;

- трасса высоковольтной линии электропередач ЛЭП 35кВ и выше;

В случае изменения проектного положения проектных решений, выполняется новое закрепление на местности измененного варианта, предыдущее закрепление удаляется.

В зависимости от условий местности указанная схема расположения выносных знаков может быть изменена.

Геологические скважины, пробуренные в ходе инженерных изысканий, должны быть закреплены деревянными вехами и подписаны.

Материалы по закреплению сдать назначенному ответственному представителю маркшейдерско-геодезического отдела УМП АО «Томскнефть» ВНК с оформлением акта приемки результатов полевых геодезических изысканий с приложением:

- схема закрепления трасс, с указанием углов и расстояний между смежными знаками;
- кроки заложённых реперов;
- каталог координат и высот реперов, знаков закреплений проектируемых сооружений и геологических скважин.

В акте указывается количество принимаемых знаков и геологических скважин с разбивкой по типам знаков.

4.3.6 Контроль качества и приемка работ

Инженерно-топографические планы проверяются и принимаются в полевых условиях в соответствии с 5.1.1.16-5.1.1.19 СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 11-104-97. Ответственный за выполнение полевого контроля заместитель начальника отдела ИГДИ. Хатыпов Д.Я, раб. 8(347)2930460 доб.153, эл. почта hatypov_dy@utpsp.ru.

Наряду с точностью созданных планов, оценивается качество оформительских работ, правильность применения условных знаков и др. Сведения о результатах проведения внутреннего контроля и приемки работ (акты контроля и приемки полевых и камеральных работ) включаются в технический отчет.

Форма актов контроля и приемки, объем контроля устанавливается в соответствии с Приложением 3 ГКИНП (ГНТА) 17-004-99.

В процессе работ руководитель постоянно контролирует ход работ. По окончании полевых работ, начальник партии совместно с исполнителями (геодезистами) проводят полевой контроль с обязательным составлением «Акта полевого контроля».

Все измерения производит начальник партии. После сравнения измерений во время съемки и при контроле, делается вывод о качестве выполненных работ. В обязательном порядке проверяются:

- планово-высотная опорная геодезическая сеть;
- твердые контуры;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- съемка рельефных точек;
- определение планово-высотного положения коммуникаций;
- GPS-измерения.

Результаты контроля и приемки работ вносятся в акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ.

Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими, легко распознаваемыми очертаниями (границами) относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы, не должны превышать в масштабе плана на незастроенных территориях - 0,5 мм для открытой местности и 0,7 мм - для залесенных районов.

Средняя погрешность определения планового положения промерных точек относительно ближайших пунктов (точек) съемочного обоснования при инженерно-гидрографических работах на реках, внутренних водоемах и акваториях не должна превышать 1,5 мм в масштабе плана.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий (сооружений), расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не должны превышать 0,4 мм в масштабе плана.

Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах скрытых точек подземных сооружений, определенных с помощью трубокabelleискателей, относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должны превышать 0,7 мм в масштабе плана.

Среднее значение расхождений в плановом положении скрытых точек подземных сооружений на инженерно-топографических планах с данными контрольных полевых определений с помощью трубокabelleискателей относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должно превышать: 0,5 м - в масштабе 1:500; 1,2 м - в масштабе 1:2000.

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, полученными с помощью трубокabelleискателей во время съемки и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15% глубины заложения.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах или ИЦММ относительно ближайших точек съемочного обоснования не должны превышать от принятой высоты сечения рельефа:

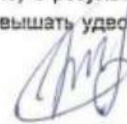
1/4 - при углах наклона местности до 2°;

1/3 - при углах наклона местности от 2° до 6° (для планов в масштабе 1:2000) и от 2° до 10° - для планов в масштабе 1:500;

Для залесенных (закрытых) участков местности указанные величины при обосновании в программе работ допускается увеличивать в 1,5 раза.

В районах местности с рельефом, имеющим углы наклона свыше 6° (для планов в масштабе 1:2000) и свыше 10° (для планов в масштабе 1:500), средние погрешности определения высот характерных точек рельефа не должны превышать 1/3 принятой высоты сечения рельефа.

Точность инженерно-топографических планов необходимо оценивать по приведенным выше значениям средних погрешностей, полученных по расхождениям плановых положений предметов и контуров, точек подземных сооружений и инженерных коммуникаций, а также высот точек, определенных по цифровой модели рельефа или рассчитанных по горизонталям (для инженерно-топографического плана, созданного на бумажном носителе) с результатами контрольных полевых измерений. Предельные расхождения не должны превышать указанных

 2

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

значений средних погрешностей. Расхождения, превышающие предельные, должны устраняться; при этом число их не должно превышать 10% общего числа контрольных измерений.

Полевой контроль заказчика:

На местности проверяется точность созданной опорной геодезической сети, точность созданного топографического плана, полнота топографического плана, а также полнота, расположение и качество знаков закрепления линейных и площадных объектов.

Закрепленные долговременные репера и закрепленные знаки по проектируемым трассам передать в МГО УМР по акту приемки результатов полевых геодезических изысканий;

На месте проведения полевых работ и по их окончании передать следующие материалы инженерно-геодезических изысканий в УМР:

- ведомость обследования ГГС и пунктов опорной маркшейдерской сети с заключением об их пригодности для выполнения топографо-геодезических работ на объекте;
- схема опорной геодезической сети;
- ведомости оценки точности опорной геодезической сети;
- фотографии вновь заложённых долговременных реперов;
- согласования подземных и наземных сооружений с ответственными представителями эксплуатирующих служб (сканы актов согласований и сканы листов топографического плана);
- схема закрепления трасс;
- кроки заложённых реперов;
- каталоги координат и высот закрепительных знаков и реперов;
- цифровую модель местности в формате AutoCad, Mapinfo в виде триангуляционной поверхности (3D грани), в соответствии с нормативно-методическими документами «Требования к цифровому описанию пространственных данных геоинформационной системы БРД» (М-01.06-11) и «Классификатор базы географических данных геоинформационной системы БРД» (КТ-323).

4.3.7 Камеральные работы

Технический отчет по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий составляется в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 11-104-97, ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».

Содержание отображаемой на инженерно-топографических планах информации о предметах и контурах местности, рельефе, гидрографии, растительном покрове, подземных и надземных сооружениях, являющейся обязательной для разработки предпроектной, проектной и рабочей документации, следует устанавливать в соответствии с требованиями СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».

Таблицы условных знаков для отображения топографических объектов на планах приведены в нормативных документах - «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» и «Условные знаки для топографических планов масштаба 1:500. Правила начертания».

Текстовая часть технического отчета (раздела в составе технического отчета) по инженерно-геодезическим изысканиям должна содержать следующую информацию:

- топографо-геодезическую изученность района инженерных изысканий, включая обеспеченность территории топографическими картами и планами, фотопланами (аэро- и космофотопланами), специальными (земле-, лесоустроительными и др.) планами

 3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

46

соответствующих масштабов, сведения о геодезических сетях (типы центров и наружных знаков) и возможности их использования на основе результатов их оценки, наименование организаций-исполнителей карт (планов), времени и методов их создания, техническую характеристику геодезических, картографических и топографических материалов, описание транспортной сети, указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до населенных пунктов;

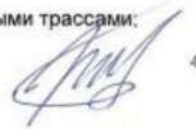
- сведения о методике и технологии выполненных работ: создание (развитие) опорных и съемочных геодезических сетей для производства топографической съемки, создание (составление) инженерно-топографических планов площадок, геодезическое обеспечение производства других видов инженерных изысканий (инженерно-геологических, гидрометеорологических и др.), выполнение геодезических наблюдений и исследований (в т. ч. в районах развития или возможной активизации опасных природных и техногенных процессов), характеристика точности и детальности изыскательских работ;

- сведения о проведении технического контроля и приемки работ, включая результаты выполненного контроля работ при инженерно-геодезических изысканиях (входной, операционный, приемочный, инспекционный);

- заключение (краткие результаты выполненных работ и их оценка, рекомендации по производству последующих топографо-геодезических работ).

В текстовых приложениях к техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям должны быть представлены:

- копия технического задания с текстовыми и графическими приложениями;
- свидетельство о допуске к выполнению инженерно-геодезических изысканий для строительства;
- копия программы инженерных изысканий;
- данные о метрологической поверке (калибровке) средств измерений;
- ведомость обследования исходных геодезических пунктов (ГТС) и пунктов опорной маркшейдерской сети с оценкой пригодности их к использованию;
- карточки закладки центров реперов;
- материалы вычислений, уравнивания и оценки точности;
- каталоги координат и высот пунктов геодезических сетей и точек привязки горных выработок;
- документы, подтверждающие получение в установленном порядке выписки из каталога координат и отметок исходных геодезических пунктов;
- ИТП соответствующий масштабу съемки и акт согласованные с представителями эксплуатирующих организаций о полноте съемки, правильности, достоверности нанесения подземных и надземных коммуникаций. Согласовать все подземные и наземные коммуникации в границах инженерных изысканий. Оформить соответствующий акт, на котором обязательно наличие информации о полном наименовании организации (адрес, телефон), должность и ФИО лица, проводившего согласование, печать эксплуатирующей организации с фразой «На плане коммуникации отображены верно и в полном объеме»;
- акт сдачи геодезических пунктов (долговременных реперов) заказчику;
- фотографии площадок размещения проектируемых сооружений, характерных участков трасс, участков пересечения с коммуникациями, естественными и искусственными препятствиями;
- ведомости углов поворота, прямых и кривых (прямых и углов);
- ведомость подземных коммуникаций, пересекаемых проектируемыми трассами;



4

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

47

- ведомость наземных коммуникаций, пересекаемых проектируемыми трассами;
- ведомость автомобильных дорог, пересекаемых проектируемыми трассами;
- ведомость землепользователей и угодий, пересекаемых проектируемыми трассами;
- ведомость болот и заболоченных участков, пересекаемых проектируемыми трассами;
- каталог координат и высот углов поворота проектируемых трасс;
- акт полевого (камерального) контроля и приемки работ;

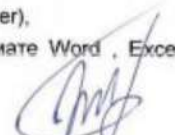
В графических приложениях к техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям должны быть представлены:

- обзорный план М 1:200000 с указанием:
 - границ административно-территориальных образований, жилых и производственных зон в радиусе не менее 5км;
 - существующих транспортных коммуникаций с обозначением направлений движения к близлежащим населенным пунктам (с указанием названий);
 - поверхностных водоисточников с указанием их названий и направлений течения.
- ситуационный план в М 1:25000, с обозначением границ населенных пунктов и существующих зданий, транспортных коммуникаций, водных объектов;
- схема развития ОГС;
- картограмма топографо-геодезической изученности района работ;
- картограмма выполненных работ;
- топографические планы, с нанесенными границами и наименованием землепользователей и землевладельцев в соответствии с актуальными сведениями Росреестра, администраций территориальных органов (администрация района, администрация сельского поселения, участковое лесничество);
- топографические планы для размещения проектируемых площадных объектов, подходы к точкам подключения трубопроводов, ВЛ, участков примыкания автодорог, переходов через естественные и искусственные препятствия, сложных участков в масштабе 1:500 и топографические планы для проектирования линейных объектов в масштабе 1:2000, с нанесенными сооружениями, инженерными надземными и подземными коммуникациями с указанием их технических характеристик (назначение и направление коммуникации, материал и условный диаметр трубы, рабочее давление, глубину заложения или отметку трубы (лотка) у смотрового колодца (выхода), количество кабелей, напряжение, для кабеля связи марку и принадлежность, владельцы коммуникаций).
- продольные профили проектируемых трасс в масштабах: гор. 1:500, 1:2000 верт. 1:100, геол. 1:100;

«Цифровые планы масштаба 1:500 – 1:2000 в векторном виде в форматах MapInfo (TAB) и AutoCAD (DXF/DWG) с отображенными в них запроектированными объектами в местной системе координат, выполнить в соответствии с нормативно-методическими документами «Требования к цифровому описанию пространственных данных геоинформационной системы БРД» (М-01.06-11) и «Классификатор базы географических данных геоинформационной системы БРД» (КТ-323)» и передать Застройщику (Техническому заказчику).

Согласно календарному плану представить технический отчет об инженерных изысканиях с графическими приложениями:

- на бумажном носителе 4 экз,
- на магнитном носителе (CD-R) - 2 экз. (в формате pdf, Acrobat Reader),
- на магнитном носителе (CD-R) - 1 экз. (текстовую часть в формате Word , Excel,



5

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

48

ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней).

6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ					
Изм.	Коп.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			Лист 49

5.1 Виды планируемых работ

- сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет;
- маршрутные наблюдения;
- бурение скважин (буровой установкой УРБ 2А-2 на базе КАМАЗ, УБШМ 1-20 на базе снегоболотохода Трэкол, УБГМ-1М на базе ГАЗ;
- статическое зондирование грунтов (УСЗ-15/36А, оборудованием ТЕСТ-К4, тензометрическим зондом 2 типа)
- геофизические исследования (комплект аппаратуры «ЭНИКС-1»);
- лабораторных исследований;
- камеральные работы.

Состав специалистов для выполнения ИГИ:

- Зиннатуллин А.Р. – ведущий инженер-геолог.
- Гилязетдинов Т.К. – тракторист - машинист,
- Сатторов С.Р.- машинист буровой установки.
Камеральные работы выполняются в г.Уфа.

Таблица 5.1.1 - Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты и техника при выполнении ИИ.

Приборы, оборудование, инструменты, программные продукты и техника	Ед. изм.	Количество
Полевые работы		
Труба бурильная	шт	15
Колонковая труба	шт	3
Выдавливатель	шт	2
Набор ключей комбинированный	шт	1
Подкладная вилка	шт	1
Ключ отбойный	шт	1
Ключ цепной	шт	2
Переход фрезерный	шт	2
Кувалда	шт	1
Молоток	шт	2
Лом	шт	1
Змеевик	шт	1
Трассоискатель Cat3+	шт	1

1

В соответствии с требованиями п. 5.2 СП 11-105-97, часть I перечисленные материалы использовались - для получения дополнительной информации о геоморфологии, геологическом строении и гидрогеологических условиях участка работ.

5.3 Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения

Рекогносцировочное обследование планируется выполнить непосредственно перед производством основных буровых работ.

Задачами рекогносцировочного обследования являются:

- осмотр территории проведения изыскательских работ;
- визуальная оценка рельефа;
- описание имеющихся обнажений, в том числе карьеров, строительных выработок и пр.;
- описание водопоявлений;
- описание геоботанических индикаторов гидрогеологических и экологических условий;
- опрос местного населения о проявлениях опасных геологических и инженерно-геологических процессов, об имевших место чрезвычайных ситуациях и др.

Все данные маршрутных наблюдений будут занесены в журнал рекогносцировочного обследования.

5.4 Проходка горных выработок

Проходка горных выработок осуществляется с целью:

- установления или уточнения геологического разреза, условий залегания грунтов и подземных вод;
- определения глубины залегания уровня подземных вод;
- отбора образцов грунтов для определения их состава, состояния и свойств, а также проб подземных вод для их химического анализа.

Бурение инженерно-геологических скважин предполагается выполнить буровой установкой УРБ 2А-2 на базе КАМАЗ, УБШМ 1-20 на базе снегоболотохода Трэкол, УБГМ-1М на базе ГАЗ.

Бурение осуществляется колонковым способом без промывки, при проходке песчанистых, гравийных и в слабонесущих грунтах проходка скважин будет осуществляться шнеком буровым 135х76 с 3-х лопастным долотом III ЛД 151 М Ш55, с целью предотвращения прихвата бурового инструмента в открытом стволе скважины, буровой установкой, а также отбор проб грунта ненарушенной структуры производился лепестковым грунтоносом д.127. Проходка горных выработок осуществляется буровой установкой колонковым способом диаметром до 160 мм, в сухую.

Из глинистых грунтов монолиты будут отбираться колонковой трубой диаметром 127 мм и вдавливающим тонкостенным грунтоносом ГВ-2. Из несвязанных грунтов (пески, гравий) будут отбираться образцы нарушенной структуры для определения их грансостава, естественной влажности, плотности частиц. Отбор, хранение и транспортировка образцов осуществляются согласно ГОСТ 12071-2014 и рекомендациям по отбору, упаковке и хранению образцов грунтов при инженерно-геологических изысканиях для строительства.

При проходке скважин производится отбор грунтов нарушенной и ненарушенной структуры. Количество проб - не менее 10 образцов ненарушенной структуры из каждой литологической разности. В процессе бурения ведутся наблюдения за появлением и установлением уровня подземных вод.



9

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

52

Намечаемые в программе выполнения инженерных изысканий способы бурения скважин должны обеспечивать необходимую точность установления границ между слоями грунтов (отклонение не более 0,25 м), возможность изучения состава, состояния и свойств грунтов, их текстурных особенностей и трещиноватости скальных пород в природных условиях залегания.

Минимальные размеры монолитов, отбираемых из буровых скважин, должны быть достаточными для выполнения необходимого комплекса лабораторных работ по определению состава, состояния и свойств грунта.

Максимальная длина рейса при колонковом бурении не должна превышать 2,0 м для скальных, 1,5 м - для крупнообломочных грунтов и 0,7 м - для песков и глинистых грунтов.

Глубина появления и установления подземных вод фиксировались в журнале буровых скважин. Замер установившегося уровня подземных вод производится после «выстойки» скважины, не менее чем 1-3 суток после ее проходки.

С целью определения химического состава подземных вод и их агрессивности по отношению к проектируемым конструкциям, из скважин в процессе изысканий с каждого водоносного горизонта отбираются пробы воды для выполнения стандартного химического анализа воды в количестве не менее 3 проб с одного водоносного горизонта, объемом не менее 1,0 – 1,5 л.

Общие правила отбора, хранения и транспортирования проб воды приведены в ГОСТ Р 59024-2020.

Сведения о пробах воды, направляемых для лабораторных анализов, вносят в ведомость проб воды на химический анализ. Виды анализов, которые должны быть выполнены по каждой пробе, отмечают в соответствующих графах ведомости.

Для упаковки монолитов применяют современные паро- и влагонепроницаемые материалы, в частности полиэтиленовую стретч-пленку, толщиной 17-25 мкм. На верхнюю грань монолита следует положить этикетку, завернутую в полиэтиленовую пленку, монолит по всей поверхности обмотать не менее чем четырьмя-пятью слоями стретч-пленки. Для фиксации упаковки оборачивают монолит клейкой лентой.

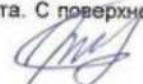
Образцы грунта, предназначенные для транспортирования в лаборатории, необходимо упаковывать в ящики (термосы), обеспечивающие сохранность образцов (деревянные, пластиковые).

Монолиты грунта при транспортировании не должны подвергаться резким динамическим и температурным воздействиям. Монолиты немерзлых грунтов необходимо транспортировать при положительной температуре окружающего воздуха, а монолиты мерзлых грунтов – при отрицательной температуре воздуха или транспортом, оборудованным холодильными камерами.

При хранении монолиты не должны подвергаться резким динамическим воздействиям, касаться друг друга и стоек полок; должны размещаться на полках помещения (камеры) всей нижней поверхностью в один ярус таким образом, чтобы этикетки находились сверху. На монолитах запрещается помещать какие-либо предметы.

Отбор образцов выполняют в объеме, обеспечивающем разделение разреза на ИГЭ. Определение необходимого и достаточного количества образцов грунтов для лабораторных испытаний выполняют в соответствии с ГОСТ 20522-2012. Общее количество образцов должно быть достаточным для получения статистически обеспеченных характеристик, выделенных ИГЭ согласно ГОСТ 20522-2012.

Физико-механические свойства грунтов определяются условиями и способом накопления литологической толщи и зависят от ее происхождения и возраста. С поверхности

 10

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

53

литологическая толща одного возраста и происхождения, как правило, залегает в пределах одной простой формы рельефа (геоморфологического элемента). Различные формы рельефа, как правило, отличаются по свойствам слагающих их грунтов.

При бурении первой скважины в пределах одного геоморфологического элемента необходимо отбирать монолиты грунта из каждой вскрываемой литологической разности (предварительно выделенного ИГЭ) в количестве не менее одного монолита на слой мощностью от 0,5 м, но не реже, чем через 2 м (при наличии у грунтов специфических свойств не реже, чем через 1 м). Слои и линзы, сложенные рыхлыми песками, глинистыми грунтами с показателем текучести более 0,75, органо-минеральными или органическими грунтами и другими грунтами, оказывающими существенное влияние на проектные решения, следует выделять в отдельные ИГЭ и опробовать независимо от их толщины.

При бурении последующих скважин в пределах указанного геоморфологического элемента и обнаружении в них тех же предварительно выделенных ИГЭ, что и в первой скважине, необходимо добирать из каждого предварительно выделенного ИГЭ такое количество монолитов, чтобы после лабораторных определений частных значений характеристик грунтов для окончательного выделения ИГЭ было получено не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее шести характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов.

Если при бурении последующих скважин в пределах данного геоморфологического элемента вскрываются литологические разности грунтов, отличные от вскрытых в первой скважине, из каждой новой литологической разности выполняется отбор монолитов.

Согласно п.7.2.4-7.2.20, 7.2.24 СП 446.1325800.2019, лабораторные определения физико-механических характеристик грунтов следует выполнять по образцам, отобранным из скважин, пройденных в контурах каждого проектируемого здания (сооружения) или их группы

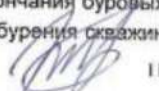
Число определений одноименных характеристик грунтов, необходимых для получения нормативных и расчетных значений на основе статистической обработки результатов испытаний, следует устанавливать в зависимости от степени неоднородности грунтов основания, требуемой точности (при заданной доверительной вероятности) вычисления характеристик.

Число определений характеристик грунтов следует обеспечивать на участке каждого здания (сооружения) или их группы по каждому выделенному ИГЭ (РГЭ) не менее десяти характеристик физических свойств грунтов и не менее шести характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов.

Если по результатам параллельно проводимых лабораторных определений свойств предварительно выделенных ИГЭ и их статистической обработки в соответствии с ГОСТ 20522-2012 устанавливается, что окончательно выделенные ИГЭ соответствуют предварительно выделенным ИГЭ, из каждого предварительно выделенного в пределах данного геоморфологического элемента ИГЭ отбирается от 10 до 12 монолитов.

Если по результатам параллельно проводимых лабораторных определений свойств предварительно выделенных ИГЭ и их статистической обработки устанавливается, что предварительно выделенные при бурении ИГЭ разделяются на несколько ИГЭ по ГОСТ 25100-2020, количество отбираемых на участке монолитов должно быть увеличено так, чтобы для каждого окончательно выделенного ИГЭ обеспечить получение не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее шести характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов.

Если лабораторные определения свойств грунтов проводятся после окончания буровых работ на участке, а возвращение на участок изысканий для дополнительного бурения скважин

 11

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

54

и отбора монолитов является нецелесообразным, следует предусматривать такой объем отбора монолитов, чтобы обеспечить получение по каждому окончательно выделенному ИГЭ не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее шести характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов. При этом необходимо увеличивать объем отбора монолитов примерно в 3 или 4 раза.

Если для какого-либо предварительно выделенного ИГЭ во всех вскрывающих его скважинах результирующее количество отобранных монолитов оказывается менее 10 шт., необходимо выполнять дополнительное бурение для отбора необходимого количества монолитов.

Целью отбора образцов (проб) воды является получение дискретной пробы, отражающей качество (состав и свойства) исследуемой воды.

Отбор проб проводят для:

- исследования качества воды для принятия корректирующих мер при обнаружении изменений кратковременного характера;
- исследования качества воды для установления программы исследований или обнаружения изменений долгосрочного характера; - определения состава и свойств воды по показателям, регламентированным в нормативных документах (НД);
- идентификации источников загрязнения водного объекта.

Объем взятой пробы должен соответствовать установленному в НД на метод определения конкретного показателя с учетом количества определяемых показателей и возможности проведения повторного исследования. При этом для получения одной пробы, отражающей состав и свойства воды в данной точке отбора, допускается неоднократно отбирать воду в этой точке отбора за максимально короткий период времени.

Метод отбора проб выбирают в зависимости от типа воды, ее напора, потока, температуры, глубины пробоотбора, цели исследований и перечня определяемых показателей с таким расчетом, чтобы исключить (свести к минимуму) возможные изменения определяемого показателя в процессе отбора.

По окончании буровых работ скважины ликвидированы согласно «Правилам и требованиям по ликвидационному тампонажу скважин и горных выработок», о чем составляется акт установленной формы.

Объем буровых работ предварительно составит:

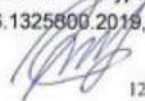
Площадные объекты:

– Камера пуска СОД (узел В) - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 4 скважины глубиной 20 м: объем составит 80 п.м.

– Камера приема СОД (узел Л) - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 4 скважины глубиной 20 м: объем составит 80 п.м.

– УЗА №1 (перспективный узел куст №7) - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 2 скважины глубиной 20 м: объем составит 40 п.м.

– УЗА №2 (перспективный узел куст №10) - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019,

 12

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

55

СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 2 скважины глубиной 20 м: объем составит 40 п.м.

– УЗА №3 (перспективный узел куст №11) - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 2 скважины глубиной 20 м: объем составит 40 п.м.

– УЗА №4 (перспективный узел на НГСТ «врезка куста 15 – точка 5») - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 2 скважины глубиной 20 м: объем составит 40 п.м.

– Сборная гребенка (узел Л) - планируется бурение в контуре проектируемых сооружений, согласно п.7.2.5, табл. 7.3, п. 7.2.6, п. 7.2.11 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017, таблицей 6.1 СП 47.13330.2016 и приложений к ТЗ на ИИ: 2 скважины глубиной 20 м: объем составит 40 п.м.

Линейные объекты:

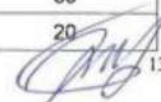
– Лупинг нефтесборного трубопровода от узла В до узла Л Оленьего месторождения, протяженностью 5900м, согласно п.7.1.11, табл. 7.2 СП 446.1325800.2019, СП 24.13330.2021, п.5.5, п.6.3 СП 341.1325800.2017 и приложению к ТЗ на ИИ: планируется бурение 12 скважин глубиной 5,0 м, 4 скважины глубиной 10,0м на переходах через дорогу и реку Махня: объем составит 100 п.м.

В зависимости от сложности ИГУ объемы работ будут корректироваться в ходе производства работ.

В коридоре трассы предполагается проектирование нескольких линейных объектов, число и глубину выработок будет устанавливаться исходя из минимальных расстояний и максимальных глубин для соответствующих линейных объектов.

Таблица 5.4 - Сводная таблица работ

Виды работ	Ед. изм.	Объемы работ
Полевые работы		
Инженерно-геологическая рекогносцировка	км	5,9
Бурение скважины	м	460
Бурение зондировочных скважин	м	10*
Гидрогеологические наблюдения при бурении скважины	м	460
Испытание грунтов методом вращательного среза	испытание	10*
Определение наличия БТ	испытание	12
Статическое зондирование грунтов	испытание	6
ВЭЗ	испытание	59
Измерения УЭС	испытание	59
Отбор монолитов	монолит	80
Отбор проб нарушенной структуры	проба	20

 13

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Отбор проб воды из скважин	проба	3*
Лабораторные работы		
Полный комплекс определений физических свойств для грунтов с включениями частиц диаметром более 1 мм (свыше 10%)	образец	80
Сокращенный комплекс физико-механических свойств грунта при консолидированном срезе с нагрузкой до 0,6 МПа	образец	20
Сокращенный комплекс физико-механических свойств грунта. Показатели сжимаемости и сопутствующие определения при компрессионных испытаниях по одной ветви с нагрузкой до 0,6 МПа	образец	20
Полный комплекс определения физических свойств песчаных грунтов (влажности, плотность частиц грунта, гранулометрический состав)	образец	20
Определение степени пучинистости	образец	6
Влажность торфа	образец	10
Плотность торфа	образец	10
Степень разложения торфа	образец	10
Определение содержания органики методом потерь при прокаливании 800-1000 °С	образец	10
Стандартный анализ воды	образец	3*
Приготовление водной вытяжки	образец	6*
Коррозионная активность грунтов по отношению к стали	образец	6*
Коррозионная активность грунтов и грунтовых вод по отношению к бетону	образец	6*

*- объемы работ будут корректироваться в ходе производства работ.

Опробование и лабораторные исследования грунтов СП 11-105-97

Наименование грунта	Отбор грунтов ненарушенной структуры, мон.	Отбор грунтов нарушенной структуры, проб.	Интервал отбора
Глинистые грунты	По каждому выделенному ИГЭ не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и 6 характеристик прочностных свойств грунтов	Не менее 3 на коррозию	В объеме, обеспечивающем разделение разреза на ИГЭ и достаточным для получения статистически обеспеченных характеристик выделенных ИГЭ: с 1,0-2,0 м на коррозию
Песчаные грунты		Не менее 10 для каждого отдельного ИГЭ и не менее 3 на коррозию	

Количество монолитов определено в соответствии с СП 11-105-97.

 14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

57

5.5 Полевые испытания грунтов

Полевые исследования грунтов будут выполнены установкой статического зондирования (УСЗ-15/36А оборудованием ТЕСТ-К4М, тензометрическим зондом 2 типа), с целью определения следующих показателей:

- расчленение геологического разреза и выделения ИГЭ;
- физических свойств;
- деформационных свойств;
- прочностных свойств;
- оценка пространственной изменчивости свойств грунтов;

Будет выполнено 7 испытаний.

В пределах каждого контура сооружения, проектируемого на свайных фундаментах, следует выполнять статическое зондирование для уточнения инженерно-геологического разреза и определения несущей способности сваи.

Согласно п.7.2.22.6 СП 446.1325800.2019, количество испытаний статическим зондированием должно быть не менее чем 50% общего количества скважин, но не менее шести, а при ширине и длине здания 25 м и меньше - не менее трех. В случае наличия в разрезе обводненных песчаных грунтов, играющих решающую роль в принятии проектных решений, количество испытаний статическим зондированием может увеличиваться до 100% количества скважин. Глубина зондирования должна быть не менее чем на 2 м ниже проектной отметки нижнего конца сваи или до «отказа» в плотных грунтах.

На участках проектирования линейных сооружений (мостов, путепроводов, эстакад и др.) на свайных фундаментах статическое зондирование выполняют под каждую опору. При ширине опоры 12 м и более число точек зондирования увеличивается, а расстояние между ними не должно превышать 12 м. (СП 446.1325800.2019 п.7.2.22.6).

Полевые испытания грунтов методом статического зондирования выполняются для уточнения геолого-литологического строения участка работ, определения физико-механических свойств песчаных и глинистых грунтов. Испытания выполняются установкой УСЗ15/36 А оборудованием ТЕСТ-К4М, тензометрическим зондом 2 типа.

В соответствии с ГОСТ 19912-2012 изм.1 часть точек зондирования должна быть расположена в непосредственной близости от горных выработок (на расстоянии 1,5-2,5 м) с целью получения данных, необходимых для интерпретации результатов зондирования.

В соответствии с ГОСТ 19912-2012 изм.1 показатели сопротивления грунта внедрению зонда и другие измеряемые параметры зондирования (для специальных зондов) следует регистрировать одновременно, непрерывно или с интервалами по глубине погружения зонда не более 0,05 м - для электрического зонда. Регистрацию показателей сопротивления грунта внедрению зонда проводят в электронном запоминающем устройстве. При использовании специальных зондов регистрируют дополнительно измеряемые параметры. При использовании электрических зондов регистрация показателей и параметров на электронном запоминающем устройстве является обязательной.

В соответствии с ГОСТ 19912-2012 изм.1 по данным измерений, полученным в процессе испытания, определяют значения q_c , Q_s (для механического зонда) q_c или f_s , (для электрического зонда), инклинометр (угол погружения) и других дополнительно измеряемых параметров (для специальных зондов), составляют таблицы и строят графики изменения этих величин по глубине зондирования (см. приложение В) и во времени (при прерывистом зондировании).

Регистрация показателей сопротивления грунта внедрению зонда производится согласно ГОСТ 19912-2012, при использовании специальных зондов регистрируют дополнительно

 15

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

58

измеряемые параметры. Допускается результаты опыта не записывать в полевой журнал, при возможности с программы «GeoExplorer v.3.14» распечатать журнал с заполненными данными с обязательным указанием номера опыта, ФИО и подпись исполнителя.

Для обработки результатов используется программа «GeoExplorer v.3.14» производства ЗАО «Геотест». Зондирование и камеральная обработка результатов будет выполнено в соответствии с ГОСТ 19912-2012.

Заболоченные участки по трассам линейных сооружений будут исследоваться зондировочным бурением через 100 м для изучения инженерно-геологических условий и определения границ распространения органических грунтов по площади и глубине, с заглублением в минеральное дно не менее чем на 2,0 м. Для определения прочностных характеристик органических грунтов будет проводиться испытание торфа методом вращательного среза в массиве с замером сдвигающих усилий (t , кг/см²) сдвигомером-крыльчаткой с интервалом 0,5 – 1,0 м на всю мощность торфа согласно ГОСТ 20276-2020. Бурение зондировочных скважин выполняется ручным буровым комплектом геолога, производства АО «Геотест».

Предусматривается зондирование органоминеральных и органических грунтов, прибором сдвигомером-крыльчаткой конструкции СК-8. Испытание грунта вращательным срезом для определения и оценки пространственной изменчивости, прочности органоминеральных и органических грунтов будет выполнено в соответствии с ГОСТом 20276-2020 «Грунты. Метод вращательного среза». Сдвигомер-крыльчатка позволяет определить сопротивление грунта срезу t_{max} , МПа.

В зависимости от вида и состояния грунта используют следующие типы крыльчатки:

– тип I - при испытаниях глинистых грунтов с $0,5 < I_L \leq 0,75$, органо-минеральных грунтов, в том числе с крупнообломочными включениями размерами до 10 мм, в количестве менее 15% по массе;

– тип II - при испытаниях глинистых грунтов с $0,75 < I_L \leq 1$, органо-минеральных, в том числе с крупнообломочными включениями размером до 10 мм, в количестве менее 15% по массе;

– тип III - при испытаниях глинистых грунтов с $I_L > 1$, органо-минеральных и органических грунтов (без крупнообломочных включений).

Испытание вращательным срезом проводят в условиях практического отсутствия дренирования путём приложения горизонтальной касательной нагрузки и смещения грунта по цилиндрической поверхности, образуемой вращением крыльчатки.

Испытания грунтов методом вращательного среза осуществляются с помощью рабочего наконечника - крыльчатки, состоящей из четырех пластин, расположенных под углом 90° друг к другу.

С помощью устройства для создания крутящего момента вращают колонну штанг с крыльчаткой с угловой скоростью 0,2-0,3 град/с. По мере вращения записывают показания приборов для измерения крутящего момента до достижения максимального показания N_{max} , соответствующего максимальному значению крутящего момента M_{max} .

Далее продолжают вращение с угловой скоростью 2-3 град/с до условной стабилизации значений крутящего момента, достигаемой за два-три полных оборота штанги, и записывают установившееся значение $N_{уст}$, соответствующее установившемуся значению крутящего момента M_c .

При испытании грунта в скважинах допускается не учитывать трение штанг крыльчатки по

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

59

грунту и принимать крутящий момент на преодоление этого трения M_0 равным нулю.

За сопротивление грунта срезу $\tau_{\max}$, МПа, принимают значение, определяемое по формуле:

$$\tau_{\max} = \frac{M_{\max} - M_0}{B}$$

где B - постоянная крыльчатки, см. Она равна статическому моменту цилиндрической поверхности среза относительно оси вращения. Постоянную крыльчатки принимают в зависимости от типа крыльчатки и вычисляют по формуле:

$$B = \frac{\pi d^2}{2} \left(h + \frac{d}{3} \right)$$

где d - диаметр крыльчатки, см; h - высота крыльчатки, см.

За установившееся сопротивление грунта вращательному срезу $\tau_{\min}$, МПа, принимают значение, определяемое по формуле:

$$\tau_{\min} = \frac{M_c - M_0}{B}$$

По результатам испытания методом вращательного среза определяют сопротивление недренному сдвигу грунта ненарушенного сложения c_u , принимая $c_u = \tau_{\max}$, и сопротивление недренному сдвигу грунта нарушенного сложения, принимая $c_u = \tau_{\min}$.

5.6 Геофизические исследования

Измерение удельного электрического сопротивления (УЭС) осуществляются методом вертикального электрического зондирования (ВЭЗ) с использованием симметричной четырехэлектродной установки AMNB, по методике Шлюмберже. Точки располагаются по профилю вдоль проектируемого газопровода. Точки замеров заносятся в журнал электропрофилирования. Максимальный разнос составит 40 м, величина приемной линии равна 0,5м, 3м и 14м. Данная установка обеспечивает глубину зондирования до 25 м. Замеры проводятся в точках, удовлетворяющих условиям поставленной задачи.

По результатам выполненных измерений вычисляют кажущееся электрическое сопротивление (КС) обозначаемое ρ_k и измеряемое в Ом*м

$$\rho_k = K \cdot \frac{\Delta U_{AB}}{I_{AB}}$$

где K – геометрический коэффициент (зависит от расстояния между электродами А, В, М и N, ΔU_{MN} - разность потенциалов на приемных электродах М и N, I_{AB} - сила тока, протекающего в приемной линии.



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

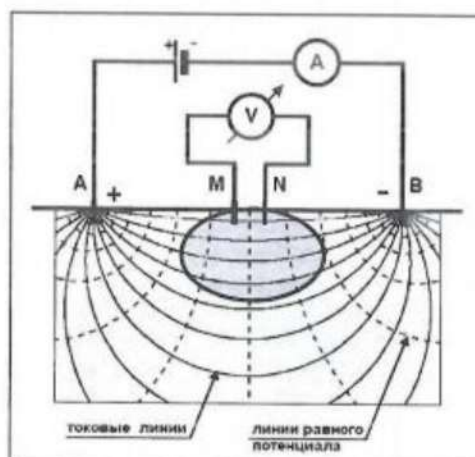


Рисунок 5.1 - Схема измерения удельного электрического сопротивления грунтов

Для выполнения работ используют аппараты «ЭНИКС-01» и «ЭНИКС-02», разработанная «Логис-Геотех» г. Санкт-Петербург. Вертикальное электрическое зондирование проводится переменным стабилизированным током частотой 0,44-9,66 Гц и силой тока – 5 – 100 мА. Интерпретация осуществлялась с помощью программного пакета IPI2WIN, созданного в лаборатории электроразведки кафедры геофизики МГУ.

Определение наличия блуждающих токов (БТ)

В ходе изысканий будут проведены замеры разности потенциалов для определения наличия блуждающих токов, оказывающих негативное влияние на подземные конструкции. Для выполнения работ используют прибор ЭНИКС-01.

Для оценки наличия блуждающих токов измеряются потенциалы между двумя точками земли методом «градиент – потенциала». Разность потенциалов измеряют в мВ между двумя точками земли во взаимно-перпендикулярных направлениях – север-юг и запад-восток, при расстояниях между электродами 100 м (рис.5.6.2). Заземление между точками измерений осуществляют неполяризуемыми медно-сульфатными электродами сравнения.

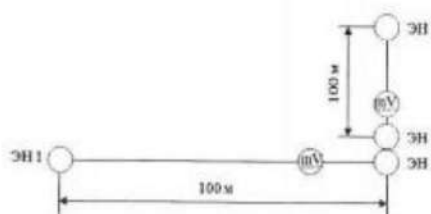


Рис.5.6.2 Схема измерения, блуждающих токов

[Signature] 18

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5.7 Лабораторных исследований

Для лабораторных исследований, с целью определения физико-механических свойств грунтов отбираются пробы грунта ненарушенного (монолиты) и нарушенного сложения. Лабораторные работы будут проведены в лаборатории ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» (аттестат аккредитации № RA.RU.21HB74, выдано 27 апреля 2018 г.), в соответствии с ГОСТами и действующими нормативными документами.

По монолитам будет произведен комплекс определений физических свойств, по пробам несвязного грунта выполнены определения физических свойств и гранулометрического состава. По пробам воды будет произведен стандартный химический анализ по следующим нормативным документам:

аммоний – ПНД Ф 14.1:2.4.262-10
 pH - ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97
 взвешенные вещества - ПНД Ф 14.1:2.110-97
 гидрокарбонаты - ПНД Ф 14.1:2.110-97
 железо - ПНД Ф 14.1:2.4.50-96*
 ион железа – ГОСТ 27395-87**
 жесткость - ПНД Ф 14.1:2.98-97
 кальций - ПНД Ф 14.1:2.95-97
 нитраты - ПНД Ф 14.1:2.4.4-95; ГОСТ 26488-85**
 нитриты - ПНД Ф 14.1:2.4.3-95
 сульфаты – РД 52.24.406-2006
 сухой остаток - ПНД Ф 14.1:2.4.114-97
 хлориды - ПНД Ф 14.1:2.4.111-97
 органическое вещество (гумус) – ГОСТ 23740-2016.

Лабораторные определения гранулометрического состава будут выполнены согласно ГОСТ 12536-2014, определения физических характеристик согласно ГОСТ 5180-2015, характеристики прочности, деформируемости и набухания согласно ГОСТ 12248-2020, определения характеристик просадочности согласно ГОСТ 23161-2012, определение степени пучинистости согласно ГОСТ 28622-2012, определения коэффициента выветрелости и размокания грунтов согласно РСН 51-84, степень растворимости в воде согласно ГОСТ 25100-2020, определение карбонатного состава грунтов согласно «Рекомендации по оценке инженерно-геологических свойств элювия карбонатных грунтов и учету их изменения при строительстве», определение органических веществ согласно ГОСТ 23740-2016, определение степени разложения торфа согласно ГОСТ 10650-2013.

По каждому выделенному ИГЭ необходимо получение частных значений в количестве не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее шести характеристик механических свойств грунтов согласно СП 11-105-97.

Состав лабораторных определений будет выполнен согласно СП 11-105-97 ч. I прил. М.

По монолитам (образцам ненарушенной структуры) будет выполнен комплекс физических и физико-механических определений свойств грунта. Прочностные свойства глинистых грунтов (угол внутреннего трения φ и удельное сцепление c) будут получены по результатам сдвиговых испытаний грунтов; деформационные характеристики (модуль деформации E) глинистых грунтов – по результатам компрессионных испытаний (по кривой сжимаемости). Будут проведены определения коррозионной активности грунтов по отношению к углеродистой стали.



19

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		62

Относительную деформацию просадочности при лабораторных исследованиях следует устанавливать в соответствии с ГОСТ 23161-2012 (испытаниями по схемам "одной кривой" и "двух кривых").

Коррозионная агрессивность грунтов к стали будет определена лабораторным способом в соответствии с ГОСТ 9.602-2016, руководством по эксплуатации к анализатору коррозионной активности ПИКАП.

Коррозионная агрессивность грунтов к бетонам плотного строения по ГОСТ 25192, будет определена лабораторным способом по методике ГОСТ 31383-2008.

Методы определения удельной электрической проводимости, pH и плотного остатка водной вытяжки ГОСТ 26423-85.

Лабораторные исследования, определения физико-механических свойств грунтов, будут проводится согласно ГОСТ:

ГОСТ 25100-2020 «ГРУНТЫ. Классификация»;

ГОСТ 12536-2014 «Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава»;

ГОСТ 23740-2016 «Методы лабораторного определения содержания органических веществ»;

ГОСТ 5180-2015 «Методы лабораторного определения физических характеристик»;

ГОСТ 22733-2016 «Метод лабораторного определения максимальной плотности»;

ГОСТ 25584-2016 «Методы лабораторного определения коэффициента фильтрации»;

ГОСТ 12248.1-2020 «Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза».

По монолитам выполняется полный комплекс физико-механических определений свойств грунта, по образцам с нарушенной структурой гранулометрический анализ и сокращенный анализ физических свойств, проводится определение коррозионной активности грунтов по УЭС. По пробам воды выполняется стандартный хим. анализ с определением углекислотной агрессивности.

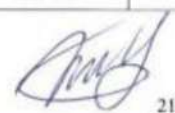
Таблица 5.1 - Оснащенность лаборатории оборудованием для выполнения лабораторных работ для инженерно-геологических изысканий

Наименование определяемых (измеряемых) характеристик (параметров) продукции или назначение оборудования	Наименование СИ, тип (марка), регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (при наличии)	Изготовитель (страна, наименование организации)	Заводской номер (при наличии)	Примечание
Измерение геометрических величин при уплотнении грунта	Индикатор часового типа с ценой деления 0,01 мм ИЧ 10, 33841-07	Россия, ЗАО «Красный инструментальщик»	17971, 17510, 255537, 17948, 72634, 17926, 17313, 53496, 17976, 17633	
	Индикатор часового типа с ценой деления 0,01 мм, 40149-08	Россия, г. Челябинск, ООО НПП "ЧИЗ"	2524, 4090	
Измерение геометрических величин грунта	Штангенциркуль ШЦ-I-250-0,05, 33746-07	Россия, ЗАО «Эталон»	05900045	
Взвешивание	Весы для статического взвешивания AV 264 C, 25843-08	США, Ohaus Corporation	833 2091201	

 20

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

	Весы для статического взвешивания AV 8101 C, 25843-08	США, Ohaus Corporation	833 1390871	
	Весы GX-6100 50691-12	Япония, «A&D Company Ltd»	14562083 14588627	
Определение механических свойств грунта	Комплекс измерительно-вычислительный «АСИС-1», 43436-09	Россия, ООО НПП «Геотек»	0260	
	Комплекс автоматизированный испытательный «АСИС» (система измерительная АСИС), 51408-12, 61952-15	Россия, ООО НПП «Геотек»	394 (598) 395 (599) 717 (926) 822 (1034) 823 (1035)	
Измерение расхода и объема жидкостей (проб и растворов) при анализе	Дозатор пипеточный одноканальный Biohit Proline переменного объема, 36152-12	Финляндия, Biohit	17555401	
	Дозатор пипеточный одноканальный переменного объема Лайт, 37432-13	Россия, ЗАО «Термо Фишер Сайентифик»	1924569	
	Дозатор пипеточный одноканальный переменного объема Блэк, 41939-15	Россия, ЗАО «Термо Фишер Сайентифик»	2002801	
Теплофизические и температурные измерения для определения условий проведения испытаний	Термогигрометр Testo 608-H1, Testo 622, 53505-13	Германия, Testo AG	45015018/411, 45043449/509, 45043455/509, 39518090/808	
Измерение электрических величин для определения удельного электрического сопротивления грунта и катодного тока	Прибор коррозионной активности грунта ПИКАП	Россия, ООО «Урал-ТИСИЗ»	147, 148	
Физико-химические измерения для определения pH воды и водных вытяжек грунта	pH-метр pH-150МИ, 29671-09	Россия, ООО «Измерительная техника»	3805	
Физико-химические измерения для определения содержания железа в пробах воды	Спектрометр атомно-абсорбционный МГА-915МД с набором ламп, 17309-08	Россия, г. Санкт-Петербург, ООО «Атом-прибор»	427	
Физико-химические измерения для определения катионного и анионного состава воды и водных вытяжек	Система капиллярного электрофореза "Капель-104Т", 17727-11	Россия, г. Санкт-Петербург, ООО «Люмэкс-маркетинг»	1547	
Измерения влажности грунта, определение взвешенных веществ и сухого остатка в пробах воды	Сушильный шкаф LOIP LF-60/350-VS1	Россия, г. Санкт-Петербург, ЗАО «ЛОИП»	1375, 1377, 2057	
Содержание органических веществ	Печь лабораторная муфельная LOIP LF-9/11-G1	Россия, г. Санкт-Петербург, ЗАО «ЛОИП»	486	
Предварительное уплотнение грунтов перед испытаниями на сдвиг	Прибор предварительного уплотнения ГТ 1.2.5	Россия, ООО НПП «Геотек»	558, 559, 560, 1189	
Определение плотности грунта режущим кольцом	Комплект колец для отбора проб грунта КП 402	Россия, ООО РНПО «РосПрибор»	20, 05	

 21

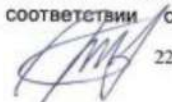
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
										64

Определение гранулометрического состава грунта ситовым методом	Набор сит для грунта КП-131	Россия, ООО РНПО «РосПрибор»	344, 451	
Получение дистиллированной воды путем тепловой перегонки воды	Аквадистиллятор ДЭ-10 «СПб», модель 789	Россия, ЗАО «Электромед-оборудование», г.Санкт-Петербург	0966	
Определение предела текучести глинистых грунтов	Балансирный конус Васильева КБВ	Россия, ОАО «Дорприбор», г.Краснодар, ООО «РНПО РусПрибор», г.Санкт-Петербург	1, 2, 3, 4, 5 339, 340, 341	
Подача чистого профильтрованного воздуха для работы комплексов АСИС и приборов предварительного уплотнения грунтов	Компрессор Dental SIL-AIR 100/24 SIL-AIR 50/24	Италия, WERTHER INTERNATIONAL S.p.A.	863576, 876292	
Подготовка образцов глинистого грунта ненарушенной структуры методом режущего кольца	Приспособление для подготовки образцов ГТ 4.0.1, ГТ 4.0.7	Россия, ООО НПП «Геотек», г.Пенза	379, 107	
Перемешивание жидкостей (проб воды и водных вытяжек) при подготовке к анализу	Перемешивающее устройство LOIP LS-110	Россия, ЗАО «Лоип», г.Санкт-Петербург	1590, 1591	
Сушка лабораторной посуды	Сушильный шкаф LOIP LF-60/350-VS1	Россия, ЗАО «Лоип», г.Санкт-Петербург	1378	
Раскатывание грунта для определения границы пластичности	Устройство для определения границы пластичности методом раскатывания ГТ 1.8.2	Россия, ООО НПП «Геотек», г.Пенза	226	
Быстрое просушивание лабораторной химической посуды в потоке теплого воздуха	Устройство для просушивания химической посуды ПЗ-2000	Россия, ООО «Экоприбор», г.Санкт-Петербург	10628	
Хранение проб и растворов	Холодильник POZIC RS-405	Россия, ОАО «ПО «Завод им. Серго», г.Зеленодольск	092CV1001162 6	
Подготовка проб центрифугированием (для пробирок Эппендорфа) при определении катионного и анионного состава воды и водных вытяжек на Системе Капель-104Т	Центрифуга IKA mini G	Германия, IKA- Werke GmbH&Co.KG	100056756	

Работоспособность оборудования (СИ, ИО) подтверждается свидетельствами о поверке, сертификатами калибровки, протоколами аттестации.

5.8 Камеральные работы

По результатам инженерно-геологических изысканий составляется технический отчет, содержащий текстовую и графическую части и предложения в соответствии с

 22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

65

СП 47.13330.2016.

Классификация грунтов принимают согласно ГОСТ 25100-2020, разделение на инженерно-геологические элементы (ИГЭ) проводится согласно ГОСТ 20522-2012.

Текстовая часть технического отчета должна содержать следующие разделы:

- введение (основание для производства изысканий, задачи инженерно-геологических изысканий, местоположение района (площадок, трасс, их вариантов) инженерных изысканий, данные о проектируемом объекте, виды и объемы выполненных работ, сроки их проведения, методы производства отдельных видов работ, состав исполнителей, отступления от программы и их обоснование и др.);
- изученность инженерно-геологических условий (характер, назначение и границы участков ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, наименование организаций-исполнителей, период производства и основные результаты работ, возможности их использования для установления инженерно-геологических условий.);
- физико-географические и техногенные условия (необходимые для оценочного инженерно-геологического районирования и принятия решений относительно строительного освоения: климат; рельеф; геоморфология; гидрография; техногенные нагрузки и др.);
- геологическое строение и свойства грунтов (стратиграфо-генетические комплексы, условия залегания грунтов, литологическая и петрографическая характеристика выделенных слоев грунтов по генетическим типам, тектоническое строение и неотектоника, характеристика состава, состояния, физических, физико-механических и химических свойств основных типов грунтов и их пространственной изменчивости);
- гидрогеологические условия (характеристика основных водоносных горизонтов, влияющих на условия строительства и (или) эксплуатацию предприятий, зданий и сооружений: положение уровня подземных вод, распространение, условия залегания, источники питания);
- специфические грунты (многолетнемерзлые, просадочные, набухающие, органоминеральные и органические, засоленные, элювиальные и техногенные): наличие и распространение, приуроченность к определенным формам рельефа и геоморфологическим элементам, мощность и условия залегания, генезис и особенности формирования, литологический и минеральный составы, состояние и специфические свойства;
- геологические и инженерно-геологические процессы и явления (карстовые, склоновые, селевые, сейсмические, переработка берегов, подтопление и др.): наличие, распространение, глубины и контуры проявления, особенности, причины и условия развития; состояние и эффективность существующих сооружений инженерной защиты; прогноз развития процессов во времени и в пространстве в сфере взаимодействия проектируемого объекта с геологической средой; рекомендации по использованию территории, мероприятиям и сооружениям инженерной защиты, в том числе по реконструкции существующих сооружений;
- инженерно-геологическое районирование выполняют по заданию застройщика или технического заказчика, на основе материалов инженерно-геологической съемки; в раздел включают обоснование и характеристики выделенных таксонов на карте инженерно-геологического районирования. Для районов распространения многолетнемерзлых грунтов раздел, как правило, содержит результаты инженерно-геокриологического районирования. В разделе могут содержаться рекомендации по строительному освоению;
- заключение (выводы по результатам выполненных инженерно-геологических изысканий и рекомендации для принятия проектных решений).

Графическая часть технического отчета должна содержать следующие материалы:

- обзорную карту;
- ситуационный план;



23

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

66

- карты фактического материала (по площадкам, трассам, территориям и их вариантам);
- карты инженерно-геологических условий (по заданию заказчика);
- карты инженерно-геологического районирования (по заданию заказчика);
- инженерно-геологические разрезы площадных сооружений и продольные профили линейных сооружений;
- специальные карты (по заданию заказчика) использования территории и техногенной нагрузки, гидрогеологические, кровли коренных пород, сейсмогрунтовых условий, сейсмического микрорайонирования и др.;
- карту или схему опасных экзогенных геологических процессов и явлений.

В состав текстовых приложений к техническому отчету должны входить следующие материалы:

- копия ТЗ на производство изысканий;
- свидетельство о допуске к выполнению инженерно-геологических изысканий для строительства;
- копия программы изысканий;
- свидетельство о поверке средств измерений;
- акт полевого контроля и приемки работ;
- каталог горных выработок;
- ведомость обводненных участков с учётом прогнозируемого обводнения (с глубиной залегания уровня грунтовых вод до 2 м);
- ведомость болот и заболоченных участков;
- ведомость участков с залеганием скальных и полускальных грунтов на глубине до 2,5 м;
- ведомость результатов определения показателей физико-механических свойств глинистых грунтов;
- ведомость результатов определения показателей физико-механических свойств крупнообломочных и песчаных грунтов;
- нормативные и расчетные значения характеристик грунтов по ИГЭ;
- результаты лабораторных испытаний грунтов для определения прочностных и деформационных свойств (паспорта испытаний);
- химический анализ воды (паспорта);
- ведомость химических анализов водных вытяжек из грунта;
- ведомость определения коррозионной агрессивности грунта к стали;
- результаты геофизических исследований.

Все текстовые и графические материалы оформляются на электронных и бумажных носителях.

5.9 Организация труда

В организации и проведении работ участвует 5 человек: инженер – геолог (1 чел.), машинист буровой установки (1 чел.), водитель (2 чел.), инженер-геофизик (1 чел.).

Питание предусматривается в местах общественного питания. Перевозка людей к месту работы - буровой установкой.

Подъезд к месту производства работ по ведомственным трассам и автодорогам местного значения. Дальность перевозок до 2500 км. Складирование материалов и оборудования не требуется. Схема движения транспорта выбирается вместе с эксплуатирующей организацией.

 24

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

67

Буровая установка УРБ 2А-2 на базе КАМАЗ, УБГМ-1М на базе ГАЗ, УБШМ 1-20 на базе снегоболотохода ТРЭКОЛ;- 1 шт. Доставка – своим ходом. Буровой инструмент (штанги – 10 шт., колонковая труба – 5 шт., коронки – 10 шт., забурник – 1 шт., грунтонос – 2 шт. шнек – 10 шт., змеевик – 3 шт.), трассопоисковый инструмент Cat (комплект), сдвигомер-крыльчатка– доставка на буровой установке.

Частота вращения бурового снаряда зависит от категории грунтов, погодных условий, состоянии техники и может варьироваться от 27 до 325 об/мин., согласно руководству по эксплуатации 7842-0000010 РЭ.

Скорость проходки зависит от поставленных задач, видов работ и категории грунтов.

- | | |
|-------------------------------|--------|
| 1. Инженер - геолог | 1 чел. |
| 2. Машинист буровой установки | 1 чел. |
| 3. Водитель 1кл | 2 чел. |
| 4. Инженер-геофизик | 1 чел. |

Всего: 5 чел.

Организационно-техническая подготовка буровых работ включает в себя организационные мероприятия и подготовительные работы, которые должны осуществляться с соблюдением требований действующих нормативных документов.

Подрядчик составляет и направляет Заказчику:

- программа производства работ;
- приказ о направлении персонала на объект;
- приказ о назначении ответственного за организацию и безопасное производство работ с указанием состава бригады исполнителей;
- документы, подтверждающие квалификацию ИТР и рабочих;
- документы, подтверждающие исправность применяемых при работе машин и механизмов;
- материалы, подтверждающие готовность подрядчика к выполнению работ повышенной опасности.

Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать программу выполнения ИИ с Заказчиком.

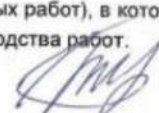
Представители заказчика совместно с представителями подрядчика и организации, эксплуатирующие инженерные коммуникации на участке производства работ, должны оформить акт-допуска по форме. В акте-допуска должны быть указаны мероприятия по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, обеспечивающие безопасность проведения работ. Ответственность за соблюдения мероприятий несут руководители подрядной организации и заказчика.

Представители заказчика совместно с представителями подрядчика и организации, эксплуатирующие инженерные коммуникации на участке производства работвыполняют:

- Совместно с подрядной организацией установка дополнительных знаков;
- Совместно с подрядной отбивают коммуникации и определяют точку бурения;
- Проведение инструктажей по технике безопасности и пожарной безопасности;
- Совместное обследование проездов для перебазировки буровой установки; выбор и обозначение места бурения скважин; инструктаж на рабочем месте.

Производство работ разрешается начинать после завершения организационных мероприятий и подготовительных работ.

Перед началом работ в охранной зоне ответственному за проведение работ выдаётся наряд-допуска на право проведения работ повышенной опасности (земляных работ), в котором должны быть указаны мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ.

 25

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

68

Наряд-допуска согласовываются (после предварительного просмотра и согласования мест бурения скважин) со службами эксплуатирующей организации.

Наряд-допуск является письменным разрешением на производство земляных и других работ повышенной опасности, действителен в течение указанного в наряде-допуске срока, необходимого для выполнения объема работ.

В случае изменения условий работы (замена механизмов, марки автомашины, смены персонала и т.п.) наряд-допуск заменяется новым.

Наряд-допуск оформляется на действующих объектах.

Порядок проведения работ:

а) маневрами автомобиля установить вращатель буровой установки строго на намеченную ранее точку бурения;

б) поднять мачту;

в) установить упоры под гидравлику опор мачты;

г) выровнять мачту гидравлическими домкратами;

д) соединить буровую колонну с вращателем;

е) отбор монолитов согласно ГОСТ 12071-2014, колонковой трубой 127 мм или задавливающим грунтоносом.

После бурения, произвести ликвидацию скважин согласно «Правилам ликвидационного тампонажа».

Переезд на другую точку производить с опущенной мачтой по согласованному маршруту.

5.10 Меры безопасности при производстве работ

а) перед началом работ

Привести в порядок спецодежду. Не закалывать одежду булавками, иголками, не держать в карманах одежды острые, бьющиеся предметы.

Подготовить площадку для горизонтальной установки бурового агрегата. Она выбирается на безопасном удалении от охранных зон и запретных территорий. Размеры охранных зон линий электропередачи зависят от напряжения в сети ЛЭП. Минимальное расстояние охранной зоны ЛЭП -10 м при напряжении до 20 кВ, максимальное расстояние - 40м при напряжении до 750 кВ и выше. Расстояние от буровой установки до жилых и производственных помещений, полосы отчуждения железных и шоссейных дорог должно быть не менее высоты мачты плюс 10 м.

На трассах кабельных и воздушных линий связи и радиофикации по обе стороны трассы устанавливаются следующие охранные зоны:

- для подземных кабельных и воздушных линий связи и радиофикации – 2 м;
- для кабелей связи при переходах через реки и водоемы – 100 м.

В случае необходимости проведения буровых работ в охранной зоне необходимо письменное разрешение от организаций, эксплуатирующих наземные и подземные коммуникации, а также наряд-допуск, в котором отражаются условия работы (разметка коммуникаций, наличие представителей коммуникаций) и защитные мероприятия.

Минимальное расстояние при производстве инженерно-геологических изысканий до оси МН составляет 20 м (СП 47.13330.2016 ширина полосы трассы составляет 100-500 м, т.е. допустимое максимальное расстояние для производства инженерно-геологических изысканий от оси реконструируемого или проектируемого МН от 50 до 250 м в зависимости от сложности инженерно-геологических условий участка работ).

26

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

69

Чтобы обеспечить безопасность подъема мачты необходимо предварительно осмотреть подъемные механизмы, шарнирные устройства, болтовые соединения.

Требуется убедиться в наличии и исправности ограждений вращающихся частей, средств технической безопасности, ключей для бурового снаряда, инструментов для спускоподъемных операций.

Перед наращиванием, спуском и подъемом бурового снаряда необходимо осмотреть резьбовые соединения штанг или труб, канат, лебедку, мачту, трубный инструмент. В случае износа резьбового соединения необходимо в штангах сменить замок или муфту, в обсадных трубах обрезать изношенную часть и нарезать новую. При несоответствии каната нормам безопасности - заменить его, а также проверить правильность крепления каната к лебедке.

Для предупреждения петлеобразования и в целях правильной укладки каната на лебедке требуется использовать оттяжной ролик. На барабане лебедки при пуско-наладочных операциях должно оставаться не менее трех витков каната.

При осмотре трубных ключей необходимо проверить исправность шарнирных соединений, состояние плашек с закаленной цементированной насечкой, в цепных ключах на целостность звеньев и зубьев.

Применение подкладной и ведущей вилок допускается при свободном совмещении их зева с прорезами в замке бурильной трубы. Удерживать вилку необходимо только за специальную скобу. Установка вилок (подкладной и ведущей) производится при заторможенной лебедке.

Для предупреждения выпадения труб при их подъеме или спуске необходимо проверить фиксирующие приспособления: защелки с пружиной, стопорные кольца, болты с потайной головкой, шплинты.

б) во время работы

Зона работы в непосредственной близости от шпинделя, бурильной трубы, шнека, зажимного патрона и других движущихся частей механизма считается опасной зоной.

При работе в опасной зоне требуется:

- выполнение технологического процесса, исключающего контакты людей с движущимися частями механизма;
- использование ограждающих устройств (переносных), всех вращающихся и движущихся частей механизма (маховиков, шестерен, трансмиссий, выступающих шпонок, а также ременных цепных передач). К ограждению подлежат также вал редукторной передачи от дизеля к вращателю, зоны вращения шпинделя, зажимного патрона, шнека, навивки каната на барабане лебедки;
- использование СИЗ.

При падении снаряда, труб и посторонних предметов в скважину, упавший предмет накрыть колонковым набором (с изношенным буровым наконечником, магнитной ловушкой, фрезерной колонкой) и произвести подъем бурового снаряда.

При прихватах труб и породоразрушающих инструментов требуется:

- выяснить вид и причину аварии (обвал стенок скважины, прихват бурового снаряда шламом или керном);
- использовать левый буровой снаряд, колонковую трубу малого диаметра.

Предупреждающей мерой прихвата труб и инструмента является правильный выбор технологии бурения, применение ребристых коронок при проходе пород 1-4 категорий (по буримости), расхаживание и проворачивание бурового снаряда выше забоя на 0,5 м и др.

- выяснить глубину обрыва, устойчивость пород, поднять верхнюю оборванную часть колонны, замерить ее длину и определить выбор ловильного инструмента и, не доходя 1-1,5 м

27



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

70

до места обрыва, прекратить спуск и включить насос для очистки инструмента и скважины от шлама. Опустить ловильный инструмент на оборванную часть буровых труб и вручную повернуть метчик или колокол.

в) по окончании работ

Привести порядок рабочее место, если фронт работы не окончен, тогда в опасных зонах осмотреть состояние ограждений.

Снять спецодежду, вымыть лицо и руки с мылом.

Обтирочный материал убрать в закрывающийся ящик.

Обо всех неисправностях, выявленных во время работы сообщить руководителю работ.

5.11 Требования безопасности при проведении работ

Требования настоящего раздела распространяются на все виды работ, выполняемые в охранных зонах действующих коммуникаций (магистральные трубопроводы, линии электропередачи и др.). Буровые работы в охранных зонах выполняются с особой осторожностью, при строгом соблюдении технической дисциплины и требований охраны труда.

В охранной зоне действующих коммуникаций категорически запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию коммуникаций или привести к их повреждению, в частности:

1) складировать трубы, изоляционные, горюче-смазочные материалы, древесину и др. материалы;

2) разводить костры;

3) располагать базы стоянок и ремонта механизмов, строительной техники и автотранспорта, вагоны-домики и другое оборудование;

4) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки и контрольно-измерительные приборы;

5) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей щелочей и других жидкостей;

6) размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня;

7) открывать люки, калитки и двери усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных узлов, открывать и закрывать краны задвижки, отключать и включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики действующих коммуникаций;

8) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие коммуникации от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность от аварийного разлива транспортируемого продукта;

9) при наличии действующих нефтепроводов, передвижение транспорта по территории производить только при наличии искрогасителя по заранее намеченному маршруту, а также при необходимости, с письменного разрешения эксплуатирующей организации, разрешается в охранной зоне нефтепровода временно складировать трубы и другие материалы для строительства переходов и т.п. в соответствии с программой производства работ.

Всех работающих необходимо также ознакомить с местонахождением действующих коммуникаций и их сооружений, с их обозначением на местности и с программой производства работ.

Буровая установка должна быть обеспечена механизмами приспособлениями, обеспечивающие безопасность работ- использование ограждающих устройств (переносных).



28

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Все рабочие и специалисты, занятые на буровых установках, должны работать в спецодежде, спецобуви, защитных касках. В холодное время года каски должны быть утепленными подшлемниками.

Запрещается допускать на буровые установки лиц без защитных касок.

Передвижение техники и переезд через действующие коммуникации осуществляется в соответствии с требованиями программы производства работ (ниже ППР) и требованиям владельцев коммуникаций. Передвижение техники и переезд через действующие коммуникации с нарушением требований ППР и требований владельцев коммуникаций запрещается.

Автомобили и спецтехника, допускаемые на территорию взрывопожароопасных производственных объектов, а также используемые при проведении работ во взрывоопасных зонах, должны быть оснащены исправными первичными средствами пожаротушения и искрогасителями, соответствующими требованиям НПБ 254-99.

Автомобили и спецтехника, допускаемые на территорию должны быть обеспечены видеорегистраторами.

При отсутствии видимости на расстоянии более 10 м (ночное время, туман, снегопад и т.д.) скорость движения техники не должна превышать 3 км/ч.

Маневры техники, развороты, движения задним ходом необходимо выполнять по сигналу ответственного лица, при этом скорость движения техники не должна превышать 10 км/ч.

Водителю автомобиля, машинисту техники запрещается начинать движение задним ходом без подачи предупредительного сигнала.

Передвижение техники вдоль склона с углом крутизны больше 20 без обеспечения дополнительных мер безопасности запрещается.

При движении по уклонам (подъем, спуск), а также в условиях гололеда и мокрой дороги запрещается резко изменять скорость и направление движения, двигаться накатом и выключать сцепление при торможении.

Работы по бурению скважины могут быть начаты только на законченной монтажом буровой установке.

Все работающие канаты перед началом смены должны быть осмотрены машинистом буровой установки.

Запрещается применять канат для спускоподъемных операций в следующих случаях:

- одна прядь каната оборвана;
- на длине шага свивки каната диаметром до 20мм число оборванных проволок составляет 5%, а каната диаметром свыше 20мм – более 10%;
- канат вытянут или сплюснут и его наименьший диаметр составляет 90% и менее от первоначального;
- одна из прядей вдавлена вследствие разрыва сердечника;
- на канате имеется скрутка.

Для производства спускоподъемных операций должны применяться серийно выпускаемые заводами грузоподъемные устройства и приспособления, удовлетворяющие стандартам или техническим условиям заводов-изготовителей.

Поднимать и спускать бурильные и колонковые трубы при скорости движения вращателя, превышающей 1,5 м/с - запрещается.

Очистка бурильных труб от глинистого раствора должна производиться при подъеме специальными приспособлениями.

Прикрепление механических патронов шпинделя должно производиться после полной

29

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

72

НПБ-160-97 «Цвета сигнальные. Знаки пожарной безопасности».

Самоходную технику, задействованные в производстве подготовительных и основных работ обеспечить не менее, чем двумя огнетушителями ОП-5(ОП-8) (каждая единица техники). Выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания всей задействованной автотракторной техники оборудовать искрогасителями. Средства пожаротушения должны находиться в готовности на всем протяжении работ;

Средства первичного пожаротушения располагать на месте производства работ в местах, удобных для их применения и не создающих помех для выполнения работ.

Каждый работник организации обязан:

1. Пройти противопожарные инструктажи с записью в соответствующих журналах. Пройти обучение и сдать зачет по пожарно-техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте.

2. Пользоваться только исправными инструментами, приборами, оборудованием, соблюдать инструкции и указания руководителей, лиц, ответственных за пожарную безопасность, при проведении работ.

3. Производить своевременную уборку рабочих мест от горючих материалов по окончании работ.

4. Уметь применять имеющиеся первичные средства пожаротушения.

5. При обнаружении пожара принять по возможности меры к спасению и эвакуации людей, немедленно сообщить об этом в территориальные органы пожарной охраны по тел. 112 (с сотового), представителям МЧС или другому должностному лицу и при отсутствии угрозы жизни приступить к тушению пожара с применением первичных средств пожаротушения (огнетушители, кошма, шанцевый инструмент и т.п.).

6. Сообщить лицу, ответственному за пожарную безопасность соответствующего объекта (цеха), и начальнику объектовой пожарной охраны обо всех замеченных на участке своей работы или на других местах предприятия нарушениях мер пожарной безопасности, а также о неисправности или об использовании не по назначению пожарного оборудования или средств пожарной связи.

Каждый работник, заметивший пожар или признаков загорания (задымление, запах гари, повышение температуры и т.п.), обязан:

- вызвать пожарную охрану МЧС по тел. 112 (с сотового);
- сообщить ответственному за производство работ;
- вызвать к месту пожара начальника станции и (или) старшее должностное лицо объекта;

– принять меры по эвакуации людей, ликвидации пожара первичными средствами пожаротушения и сохранности материальных ценностей.

Ответственный за производство работ прибывший к месту пожара, убедившись, что пожарная охрана вызвана, обязан:

- немедленно сообщить о пожаре руководству;
- организовать встречу пожарной части и оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара и введения в действие средств тушения;
- удалить из опасной зоны рабочих и ИТР, не занятых ликвидацией пожара;
- немедленно организовать в случае угрозы для жизни людей спасение и эвакуацию, используя для этого имеющиеся силы и средства;
- отключить при необходимости электроэнергию, перекрыть коммуникации и выполнить другие мероприятия, способствующие предотвращению распространения пожара;
- прекратить работы в пожароопасной зоне, кроме работ, связанных с ликвидацией

31

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

74

пожара;

- обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, от возможных поражений электрическим током, отравлений и ожогов;

- организовать выполнение мероприятий по тушению пожара согласно плана тушения пожара;

- сообщать подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожаров и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведения об объекте, необходимые для обеспечения безопасности личного состава.

По прибытии пожарного подразделения МЧС ответственный за производство работ (или лицо, его замещающее) информирует руководителя тушения пожара о принятых мерах по ликвидации возгорания, конструктивных особенностях прилегающих строений и сооружений. Предоставляет руководителю тушения пожара любые сведения, необходимые для успешной ликвидации пожара, а также организует привлечение сил и средств к осуществлению необходимых мероприятий, связанных с ликвидацией пожара и предупреждением его развития. При тушении пожара в неблагоприятных условиях (низкая температура окружающей среды, продолжительное время ликвидации пожара и т.д.) – предоставляет помещения для отдыха и приема пищи работникам, не задействованным непосредственно в тушении пожара.

До начала проведения работ руководитель обязан пройти инструктаж по охране окружающей среды, ознакомиться с экологической политикой.

При проведении инженерных изысканий необходимо прогнозировать возможные изменения окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий.

Основные виды возможного воздействия на окружающую среду

Воздействие на окружающую среду в период проведения инженерных изысканий, строительства, будет носить временный характер, ограниченный сроками изысканий.

Земельные ресурсы

Изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование во время проведения инженерных изысканий не производится.

Загрязнение бытовыми и строительными отходами во время проведения изысканий будет исключено за счет использования пластиковых контейнеров под отходы с дальнейшим вывозом с места производства работ. Периодически во время производства работ планируется выполнение контроля производства изысканий на соблюдение норм экологической безопасности.

Приземный слой атмосферы

Загрязнение воздуха при проведении инженерных изысканий не должно превышать допустимых норм.

Растительный и животный мир

Шумовые, световые виды воздействия на животный мир незначительны и связаны с перемещением изыскателей в районе выполнения изыскательских работ.

При проведении полевых инженерно-изыскательских работ соблюдать требования Законодательства об охране окружающей среды, требования СП 11-102-97 и СП 116.13330.2012 и другие нормативные документы согласно.

Изыскательские работы производить строго в пределах отведенного разрешением участка. Исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.

Для бурения инженерно-геологических скважин будут применяться самоходные буровые

32

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

75

установки. Передвижение данного транспорта будет осуществляться по существующим автодорогам.

Передвижение техники и непосредственно бурение скважин опасности для окружающей среды не представляет.

Все горные выработки после окончания работ должны быть ликвидированы: скважины – обратной засыпкой грунтов с трамбовкой, с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов.

Проходка горных выработок будет осуществляться с соблюдением федеральных природоохранных норм и правил, и региональных нормативных документов.

Во время проведения полевых работ не будут допускаться: устройство лагерей в водоохранных зонах, рубка леса, охота и рыбная ловля, загрязнение поверхности земли и растительного покрова отработанными ГСМ и грязной ветошью.

После окончания бурения вокруг каждой скважины будут восстанавливаться естественные условия (скважины - обратной засыпкой грунтов с трамбовкой с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов).

Все работники изыскательских партий обязаны соблюдать правила пожарной безопасности, а также соблюдать другие требования законодательства Российской Федерации.

Охрана труда организуется в соответствии с требованиями действующих правил и инструкций.

Руководитель или ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками обучения по технике безопасности (экзамен, инструктаж) и наличие у них соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ.

По прибытии на объект руководитель работ обязан выявить особо опасные участки (водотоки, коммуникации) и провести необходимый дополнительный инструктаж по правилам ведения работ в этих условиях.

5.12 Контроль качества работ

При производстве инженерных изысканий должна применяться комплексная система управления качеством работ, действующая на всех стадиях выполнения работ. Плановый еженедельный контроль полевых работ выполняет начальник партии подрядной организации. Инспекционный контроль будет проводиться главными специалистами или начальниками партий подрядной организации и начальником отдела инженерных изысканий.

Сотрудники обязаны соблюдать «Требования по обеспечению производственной безопасности».

33

[illegible]

6. Инженерно-гидрометеорологические изыскания

6.1 Общие сведения

Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории проведения инженерных изысканий и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов и данных для принятия обоснованных проектных решений.

Состав специалистов для выполнения ИГМИ:

- Давлетов С.Ю. – инженер-гидролог 1 категории;
- Барановский А.Н. – водитель.

Камеральные работы выполняются в г.Уфа.

Проезд до участка работ для выполнения ИГМИ предполагается на автомобиле УАЗ Патриот.

Поддержка связи с полевой бригадой осуществляется при помощи мобильной связи МТС.

6.2 Подготовительный период

В подготовительный период предусматриваются следующие виды работ:

- сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории на основе данных изысканий прошлых лет, архивных и фондовых материалов сети Росгидромет;
- рекогносцировочное обследование района инженерных изысканий;
- определение видов и методов проведения полевых работ в зависимости от категории сложности водного объекта.

6.2.1 Гидрометеорологическая изученность

В районе выполнения работ многолетние метеорологические наблюдения выполняются на метеостанции «Росгидромет» Средний Васюган. Данные этой метеостанции имеют длительные периоды наблюдений, позволяющие получить обоснованные среднемноголетние характеристики, репрезентативные по отношению к объекту изысканий.

Степень метеорологической изученности территории изысканий в целом, в соответствии с п. 4.12 СП 11-103-97, устанавливается как изученная:

- привлекаемые посты-аналоги и метеостанции соответствуют условиям репрезентативности;
- наблюдения ведутся за всеми гидрометеорологическими характеристиками, необходимыми для обоснования проектируемого объекта;
- качество наблюдений отвечает требованиям к достоверности данных, используемых для расчетов;
- ряды метеорологических наблюдений являются достаточными – по всем элементам, продолжительность наблюдений превышает минимальный порог лет;

Сведения о водпостах Росгидромет приведены в таблице 6.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 77
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Таблица 6.1 – Гидрологическая изученность рек региона

Название водного объекта и пункта наблюдений	Расстояние от устья, км	Площадь водосбора, км ²	Период действия		Отметка нуля поста, м БС
			Открыт	Закрит	
р. Васюган – с. Новый Васюган	576	19000	20.10.1959	Действует	62,70
р. Васюган – с. Средний Васюган	270	31700	01.09.1927	Действует	52,64
р. Васюган – д. Наунак	63,0	58300	10.10.1933	Действует	40,28
р. Обь – пгт Кургасок	2180	641000	12.09.1934	Действует	41,74

Согласно таб.4.1 СП 11-103-97 степень гидрологической изученности – недостаточно изученная. Ряды гидрологических наблюдений являются достаточными только на больших реках. Не ведутся наблюдения на малых реках района, локальные факторы могут преобладать над зональными.

6.3 Виды объемы инженерно-гидрометеорологических работ

Для получения необходимых данных для оценки климатических условий района изысканий произвести подбор сети репрезентативных станций, проанализировать собранные материалы многолетних наблюдений, приведенных в ранее выполненном отчете, произвести их актуализацию согласно действующей нормативно-технической документации. По результатам метеорологических изысканий составить климатическую характеристику.

В основу записки использовать данные, опубликованные в СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия», ПУЭ (издание 7) материалы, собранные в территориальных управлениях Росгидромета (Обь-Иртышское УГМС).

Данные привести по метеостанция Средний Васюган.

В климатической записке отразить:

1. Характеристика температурного режима наружного воздуха:

- средние месячные и средняя годовая температура воздуха;
- абсолютные минимум и максимум температуры воздуха;
- средний из абсолютных минимумов температуры воздуха;
- расчетная температура воздуха самой холодной пятидневки;
- продолжительность теплого и холодного периодов.

2. Температура почвы:

- средняя месячная и годовая температура поверхности почвы;
- нормативная глубина промерзания грунтов;

3. Характеристика режима влажности и давления наружного воздуха:

- средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха;

4. Режим атмосферных осадков:

- среднее месячное и годовое количество осадков;
- среднее количество осадков по месяцам теплого и холодного периодов;
- количество твердых, смешанных и жидких осадков (в процентах от общего количества) по месяцам и за год.

5. Характеристика снежного покрова:



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

- даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова;
- средняя декадная высота снежного покрова;
- наибольшая декадная высота снежного покрова (либо среднемесячная высота снежного покрова 5 % обеспеченности, либо максимальная наблюдаемая);
- район и значения по ветровому давлению в соответствии с СП 20.13330.2016 и ПУЭ (издание 7).

6. Ветровой режим:

- повторяемость направлений ветра по восьми румбам и штилей по месяцам и за год;
- средняя месячная и средняя годовая скорость ветра;
- максимальная наблюдаемая скорость ветра;
- среднее и наибольшее число дней с сильным ветром;
- район и значения по весу снегового покрова в соответствии с СП 20.13330.2016 и ПУЭ (издание 7).

7. Характеристика атмосферных явлений:

- число дней с грозой по месяцам и за год (среднее, наибольшее);
- число дней с метелями по месяцам и за год (среднее, наибольшее);
- число дней с туманами по месяцам и за год (среднее, наибольшее);
- район и значения по среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ (издание 7).

8. Гололедные явления:

- максимальная толщина стенки гололеда;
- район и значения гололеда в соответствии с СП 20.13330.2016 и ПУЭ (издание 7).

Для оценки вероятности затопления (не затопления) площадок объектов проектирования поверхностными водами; определения гидрологических условий пересечения проектируемыми трассами водных преград необходимо провести рекогносцировочное обследование.

Таблица 6.2 – Виды и объемы работ

Наименование работ	Единица измерения	Намечено
Полевые работы		
Рекогносцировочное обследование бассейна рек	км маршрута	5,0
Разбивка и нивелирование морфометрического створа	км	0,3
Измерение расхода воды детальным методом, ширина реки: до 20 м	Расход	1
Промер глубин при ширине реки, м.: до 20 м	Профиль	1
Определение мгновенного уклона поверхности воды в реке при количестве урезных кольев на 1 км длины реки, шт.: 3	1 определение на 1 км длины	0,5
Наблюдения на участке деформации	1 серия	1
Фотоработы	Снимок	2
Камеральные работы		
Составление программы работ	Программа	1



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Наименование работ	Единица измерения	Намечено
Составление таблиц гидрологической изученности бассейна реки	Таблица	1
Составление схемы гидрометеорологической изученности	Схема	1
Определение площади водосбора	дм²	3
Определение уклона водосбора	Водосбор	1
Определение средней высоты водосбора	Водосбор	1
Выбор аналога при отсутствии данных наблюдений в исследуемом створе	Аналог	1
Определение максимальных расходов воды весеннего половодья по эмпирической редуцированной формуле (применительно к определению K_0 аналога)	Расчет	1
Построение кривых расходов гидравлическим методом	График	1
Построение графиков зависимости расхода воды, площади сечения и скорости течения от уровня воды	График	3
Определение вертикальных деформаций русла реки по совмещенным поперечникам без построения плана деформаций	Расчет	1
Подбор метеостанции	Станция	1
Составление климатической характеристики района при числе метеорологических станций: 1	Записка	1
Составление записки "Характеристика естественного режима русла реки" при заметных изменениях форм русла	Записка	1
Составление технического отчета	Отчет	1

Примечание Виды работ уточняются при рекогносцировочном обследовании. При наличии необходимости дополнительных видов изысканий или уменьшения объемов, в таблице возможны изменения.

6.4 Полевые работы

Гидрологические изыскания будут выполнены согласно Наставлению по гидрометеорологии, применяемому при работе на сети Росгидромета и нормативных документов СП 47.13330.2016, СП 11-103-97.

Указанные виды работ будут проводиться на р.Махня с целью расчета зоны затопления и возможного негативного влияния на проектируемые объекты.

Оценка возможного влияния/затопления ближайших водотоков будет проводится сравнительно между отметками земли проектируемых объектов и горизонтом воды водотоков (БС). В случае большого превышения гидрологические расчеты не производятся.

Список оборудования, которое планируется использовать при рекогносцировочном обследовании, приведен в приложении 4. Все применяемые для выполнения изысканий средств измерения проходят метрологический контроль. В ходе работ применяется только сертифицированное оборудование и программное обеспечение.



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

80

6.5 Камеральная обработка материалов

Во время камеральных работ будет проведен анализ и оценка гидрологических расчетов, расчетных гидрологических характеристик прошлых изысканий, выполнена обработка полевых материалов, произведены расчеты, составлены графические и табличные материалы.

Камеральные гидрологические работы будут проводиться в соответствии с СП 482.1325800.2020 (п. 5.13, 7.1), СП 47.13330.2016 (п.7.3.1.1), СП 33-101-2003, «Руководство по определению гидрографических характеристик картометрическим способом, 1986 г.».

По результатам гидрометеорологических изысканий будет составлен сводный технический отчет, иллюстрированный графическими материалами.

6.6 Обоснование работ

Состав и объем работ определен согласно «Техническому заданию на выполнение инженерных изысканий» (п.17), СП 47.13330.2016 (пп. 7.1.21, 7.3.1, табл. 7.2 и 7.3), СП 482.1325800.2020 (п. 4.13, 7.1) и СП 11-103-97 (пп.4.38, 9.3 – 9.5) в объеме, необходимом для проектирования.

Целью инженерно-гидрометеорологических изысканий является актуализация материалов ранее выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканий в связи с учетом новых требований обновленной нормативно-технической документации для определения необходимых для проектирования метеорологических и гидрологических характеристик.

Согласно п. 4.2 СП 11-103-97 необходимость выполнения того или иного вида работ зависит от:

- вида и назначения сооружений, их уровня ответственности (Идентификационные сведения об объекте – Приложение 1 табл. 4-5);
- стадии проектирования – проектная и рабочая документация;
- гидрологических и климатических условий (Раздел 3);
- степени их изученности (Раздел 2).

Кроме того, работы обоснованы фактической необходимостью, продиктованной местоположением проектируемых сооружений их составом и размерами, а также характером взаимодействия с окружающими водными объектами.

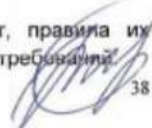
Для оценки воздействия ближайших водотоков на проектируемые объекты необходимо произвести полевые гидрометрические работы (рекогносцировочное обследование, фотоработы и т.д.), а так же камеральные гидрометеорологические работы (рекогносцировочное описание водотоков, определение максимальных расходов воды и уровней воды, климатическая характеристика района и т.д.). Более подробная информация объемов работ см. таблицу 5.3.1.

6.7 Система технического контроля

Для обеспечения надлежащего качества конечных результатов, а также соблюдения установленных методов и технологии работ в процессе их выполнения регулярно должен осуществляться контроль и приемка исполненных работ с их качественной оценкой.

Внутренний контроль достоверности и качества инженерных изысканий определяется в соответствии с внутренней «Системой контроля качества» (согласно инструкциям Системы менеджмента качества компании) СТО 12-05-20 Инженерные изыскания.

Требования к качеству выполнения инженерно-изыскательских работ, правила их выполнения, а также оформление результатов устанавливаются на основании требований



38

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

81

- федеральных нормативно-технических документов: СП 482.1325800.2020, СП 11-103-97, СП 47.13330.2016 в части, касающейся качества;
- «Положение о контроле качества инженерных геологических и гидрометеорологических изысканий». П 25-02-2020;

В обязательном порядке внутриведомственный контроль и приемка работ будет осуществляться руководством отдела изысканий, инспекторским составом акционерного общества.

Главное внимание уделить текущему контролю выполняемых работ, который должен осуществляться руководителем полевого подразделения.

Техническая готовность к выполнению работ, а также качество выполнения отдельных видов работ могут пройти выборочный контроль со стороны Заказчика в соответствии с условиями договора. Информация о сроках, способах и объемах контроля доводится до исполнителя работ заблаговременно. Результаты контроля оформляются двухсторонними (многосторонними) актами.

Приемка окончательного сформированного «Технического отчета по результатам изысканий» осуществляется в два этапа: внутренняя приемка и окончательная приемка Заказчиком.

Перед началом полевых работ руководство компании по выполнению инженерных изысканий (начальники отделов по основным видам изыскательских работ, инженер по охране труда) организует проверку всех подразделений, участвующих в изыскательском процессе, на готовность к выполнению работ. Результаты проверки оформляются актом.

Результаты работ, передаваемые между отдельными исполнительскими подразделениями каждого этапа работ (подготовительные работы, полевые работы, лабораторные исследования, камеральные работы) подлежат обязательному контролю со стороны руководителей соответствующих подразделений. При наличии замечаний, не позволяющих продолжать дальнейшие работы, материалы возвращаются исполняющему подразделению для доработки.

Все виды работ в соответствии с требованиями «Системы контроля качества» подлежат пооперационному контролю непосредственными исполнителями. Обязательной проверке подлежит отчетная техническая документация по результатам инженерных изысканий.

Результаты пооперационного контроля оформляются соответствующими записями в установленных местах исполнительной и отчетной документации по данному виду работ.

На каждом этапе выполнения работ (полевые, камеральные работы) должен быть запланирован и осуществлен выборочный инспекционный контроль качества работ со стороны руководителя изыскательского подразделения. Результаты контроля оформляются внутренними актами.

Процедура внутренней приемки определяется локальными нормативными документами и инструкциями «СМК».

Процедуры окончательной приемки результатов работ определены условиями договора. Необходимость участия в окончательной приемке представителей государственных надзорных органов определяется требованиями действующей нормативной документации. Результаты окончательной приемки оформляются актом приемки готовой изыскательской продукции (в двух экземплярах).

Подписанный и утверждённый руководством «Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий» в окончательной редакции согласовывается всеми сторонами. В установленном договоре объеме экземпляры «Технического отчета» передаются Заказчику для последующей передачи Генпроектировщику в сопровождении оформленного всеми сторонами акта приемки готовой изыскательской продукции, а также акта сдачи-приемки выполненных работ по договору, оформленного в соответствии с требованиями договора.

В случае выявления в процессе изысканий осложнений природных и техногенных

39

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

82

условий требуется поставить Заказчика в известность о необходимости дополнительного их изучения и внесения изменений и дополнений в ТЗ, договор в части продолжительности и стоимости изысканий, а также в программу инженерных изысканий.

Изменения, внесённые Заказчиком (при согласовании программы и в процессе изысканий), исполняются после их рассмотрения и принятия по ним решений руководителем, утвердившим программу.

Контроль и приемка работ проводится согласно следующим нормативным документам: СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства, СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства, СТО 12-05-20 Инженерные изыскания.

Выполнение внешнего контроля качества заказчиком производится путем выставления замечаний.

6.8 Представляемые отчетные материалы и сроки их представления

Отчет должен включать как описание состояния отдельных компонентов природной среды, так и комплексную гидрометеорологическую оценку. Отчёт оформляется в соответствии с СП 47.13330.2016, ГОСТ 21.301-2014, а также другими действующими нормативными документами. Состав технического отчета включает: пояснительную записку, текстовые и графические приложения.

Отчёт передается в срок согласно календарному плану. Материалы инженерных изысканий с графическими приложениями представляются Заказчику на бумажном носителе в количестве 4 экземпляров и 2 экземпляра на магнитном носителе (CD-R).

Требования к передаче материалов на магнитном носителе:

– документацию на магнитном носителе предоставляется в формате, исключающем возможность внесения несанкционированных изменений в электронные копии документов (Adobe PDF), а также в виде исходных файлов (Autodesk Autocad 2009, Microsoft Office Word, Microsoft Office Excel).

Приведенный запланированный объем работ является предварительным. При проведении полевых работ объем может быть изменен как в большую, так и в меньшую сторону в зависимости от выявленных в ходе изысканий особенностей района.

Технический отчёт по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должен включать как описание состояния отдельных компонентов природной среды, так и комплексную гидрометеорологическую оценку. Отчёт оформляется в соответствии с СП 47.13330.2016, ГОСТ 21.301-2014, а также другими действующими нормативными

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

83

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

41

7.2.3 Перечень материалов и данных, дополнительно получаемых исполнителем

Данные по наличию (отсутствию) на участке изысканий территорий с ограничениями на ведения хозяйственной деятельности будут предоставлены согласно запросам в соответствующие ведомства местного, регионального и федерального уровней.

Для уточнения данных о состоянии природной среды на исследуемой территории выполняются запросы в соответствующие ведомства местного, регионального и федерального уровней, в результате чего будут получены:

- сведения об особо охраняемых природных территориях (далее - ООПТ) федерального, регионального и местного значения, в том числе данные о наличии отсутствия в границах участков проведения работ охранных зон ООПТ (государственных природных заповедников, национальных парков, природных парков, памятников природы);
- сведения о водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территориях;
- сведения об объектах культурного наследия, включенных в реестр (памятники истории и культуры) народов РФ, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия народов Российской Федерации, зонах охраны, защитных зон объектов культурного наследия в пределах проектирования;
- сведения об объектах всемирного наследия и их охранных (буферных) зонах;
- сведения о пересекаемых водных объектах и водных объектах, расположенных в зоне возможного влияния объектов проектирования (размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос, рыбоохранных зон; данные о присвоенной категории рыбохозяйственного значения, рыбохозяйственной характеристике);
- сведения о зонах затопления и подтопления (по результатам инженерно-гидрометеорологических и инженерно-геологических изысканий);
- сведения о лесах (данные о наличии или отсутствии в границах участков проведения работ защитных лесов и особо защитных участков лесов);
- сведения о лесопарковых зеленых поясах;
- сведения о поверхностных и подземных источниках водоснабжения и зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- сведения о территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов (в том числе сведения о наличии или отсутствии в границах участков проведения работ округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов) федерального, регионального и местного значения;
- сведения о скотомогильниках, биотермических ямах и других мест захоронения трупов животных и наличии установленных санитарно-защитных зон таких объектов, а так же о территориях, признанных уполномоченным органом неблагополучными по факторам эпизоотической опасности;
- сведения о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального, регионального и местного значения;
- сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, использование которых для других целей не допускается;
- сведения о мелиоративных землях, мелиоративных системах и видах мелиорации на участках проведения работ;
- данные о приаэродромных территориях (включая данные о подзонах приаэродромных территорий);
- данные о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов;

43

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

86

- сведения о санитарно-защитных зонах предприятий и селитебных зон (в том числе санитарно-защитных зонах кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарных разрывах;
- сведения о наличии рекреационных и курортных зон;
- сведения о наличии месторождений полезных ископаемых в т.ч. общераспространенных в недрах под участком предстоящего строительства;
- о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- о климатических характеристиках районов проведения работ;
- сведения о составе и плотности охотничьих видов животных, путях миграции животных;
- сведения о редких и охраняемых видах животных и растений, занесенных в Красные книги различного ранга.

7.3 Краткая физико-географическая характеристика района работ

В административном отношении участок изысканий расположен на территории Каргасокского района Томской области, в границах Оленьего нефтяного месторождения.

Ближайший населенный пункт – с. Новый Тевриз (Каргасокский район, Томская область), расположен на удалении 71,3 км к юго-востоку.

Территория расположена в юго-восточной части Западно-Сибирской низменности, представляющей собой обширную, сильно заболоченную равнину.

Плоский рельеф местности с малыми уклонами обуславливает замедленность процесса стока, слабое развитие эрозии и незначительное дренирование. Все эти условия, а также неглубокое залегание уровня грунтовых вод вызывают интенсивное развитие болот. Речные долины образуют негустую сеть и в верховьях чаще всего представляют собой неглубокие ложбины с плохо выраженными склонами.

В гидрогеологическом отношении рассматриваемая территория расположена в пределах Западно-Сибирского артезианского бассейна.

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Васюган (левый приток р. Обь). Непосредственно трасса проектируемого нефтесборного трубопровода пересекает р. Махня (левый приток р. Васюган). Ближайший водный объект – р. Лиственка (правый приток р. Махня), протекает на удалении 1,15 км.

По классификации Б.Д.Зайкова, реки участка изысканий относятся к западно-сибирскому типу рек. Для рек этого типа характерно невысокое, растянутое и сглаженное половодье, повышенный летне-осенний сток и низкая зимняя межень. В питании водотоков участвуют талые воды, жидкие осадки и подземные воды. Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют от 50 до 60 % годового стока. В период половодья проходит до 70 % годового стока.

Климат относится к континентальному климатическому поясу, характеризующемуся холодной продолжительной зимой, жарким коротким летом. Для данного климатического пояса характерны постоянные резкие изменения температуры, влажности воздуха, атмосферного давления, скорости ветра в течение года, месяца. Участок работ, в соответствии с районированием территории страны по условиям для строительства (СП 131.13330.2020), находится в районе IV.

Ближайшей к месту работ является МС Средний Васюган. Самым холодным месяцем является январь со средней месячной температурой минус 20,1 °С, самым теплым - июль - плюс 18,4 °С. Среднегодовая температура воздуха исследуемой территории составляет минус 0,7 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха - минус 51 °С, абсолютный максимум - плюс

44

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

87

37 °С. В течение всего года преобладают ветры южного и северного направления. Количество осадков за теплый период, с апреля по октябрь, в среднем составляет 399 мм. За холодный период, с ноября по март, выпадает 143 мм. Среднегодовая сумма осадков 542 мм.

В соответствии с почвенно-географическим районированием Томской области территория изысканий расположена в Привасюганском районе болотных и болотно-подзолистых почв, Обь-Иртышского округа, Западно-Сибирской среднетаежной провинции, подзоны подзолистых почв средней тайги, Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной почвенно-биоклиматической области. Господствующими типами почв на исследуемой территории являются болотные и болотно-подзолистые почвы.

В геоботаническом отношении территория расположена в подзоне средней тайги, таежной зоны Западно-Сибирской равнины.

В соответствии с картой растительности Западно-Сибирской равнины (М 1:1 500 000) коренные формации растительности участка исследуемой территории представлены: елово-кедровыми лесами и производными сообществами на их месте, сфагновыми сосново-кустарничковыми олиготрофными выпуклыми болотами.

Согласно зоогеографическому районированию Томской области территория района работ расположена в среднетаежной подзоне зоны тайги и характеризуется сочетанием пойменных комплексов, лесов надпойменных террас, заторфованных участков с болотами.

В соответствии с ландшафтным районированием Томской области исследуемая территория расположена в пределах Нижневасюганского района, Васюганской провинции, среднетаежной подзоны, зоны тайги.

Техногенные условия

До настоящего времени территория исследуемого района подвергалась техногенному воздействию, связанному с поисково-разведочными и эксплуатационными работами на нефть, строительством сопутствующих сооружений, что весьма резко изменило характер естественных ландшафтов.

Район проектируемых объектов представляет собой действующие промышленные и строительные площадки с развитой сетью внутриплощадочных дорог, с наличием подземных и надземных сооружений.

Сельскохозяйственные работы на изучаемой территории не проводятся.

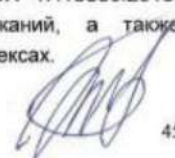
В пределах рассматриваемой территории расположены ДНС, кусты скважин с коридорами коммуникаций, в состав которых входят нефтесборные сети, водоводы, линии электропередач. Сбор продукции скважин осуществляется на ДНС.

Характеризуемая территория несет значительную техногенную нагрузку. Обустроено большое количество объектов добычи и транспортировки нефти и нефтепродуктов (площадки ДНС, нефте- и газопроводы). Потенциальными источниками загрязнения, как правило, являются технологические объекты нефтедобычи (добывающие скважины, продуктопроводы, резервуарные парки), хозяйственно-бытовые, промышленные отходы, транспорт, склады ГСМ и прочие объекты сопутствующего обустройства.

7.4 Состав и виды работ, организация их выполнения

7.4.1 Обоснование состава и объемов планируемых работ

Состав экологических исследований определяется требованиями СП 47.13330.2016, СП 502.1325800.2021, заданием на выполнение инженерных изысканий, а также расположением проектируемого объекта в природно-территориальных комплексах.



45

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

88

историко-культурные объекты, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, месторождения полезных ископаемых, скотомогильники и др.);

- характеристика хозяйственного использования территории;
- изучение социальной сферы, характеристику санитарно-эпидемиологических и медико-биологических условий в районе строительства;
- предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений;
- рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий;
- разработка предложений по организации экологического мониторинга;
- камеральная обработка данных с составлением технического отчета.

Планируемые виды и объемы работ по проведению инженерно-экологических изысканий приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Сводная таблица видов и объемов работ

Наименование работ	Обоснование	Измеритель	Количество
Предполевые работы:			
Сбор, обработка и анализ фондовых материалов о состоянии окружающей среды	СП 47.13330.2016	10 цифр. значений	1
Составление программы изысканий	СП 47.13330.2016	программа	1
Полевые работы:			
Рекогносцировочное инженерно-экологическое обследование	Согласно ТЗ	км	6,0
Рекогносцировочное почвенное обследование	Согласно ТЗ	км	6,0
Маршрутные наблюдения, выполняемые при составлении инженерно-экологических карт (линейный объект)	Согласно ТЗ	км	6,0
Проходка горных выработок (заложение почвенных разрезов)	СП 47.13330.2016	разрез	3
Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт (площадки комплексного обследования ландшафтов)	СП 47.13330.2016	точка (ПКОЛ)	3
Отбор объединенных проб почв на химическое загрязнение с поверхностного слоя	ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017	образец	4
Отбор объединенных проб почв на определение удельной активности ЕРН	ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017	образец	3
Отбор проб почвогрунтов на агрохимические показатели	ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ Р 58595-2019	образец	6
Отбор проб подземных вод на химическую загрязненность	ГОСТ Р 59024-2020, ГОСТ 17.1.5.04-81	образец	1
Отбор проб поверхностных вод на химическую загрязненность	ГОСТ 17.1.5.04-81	образец	1
Отбор проб донных отложений, в т.ч. на определение удельной активности ЕРН	ГОСТ 17.1.5.01-80	образец	1
Радиационное обследование территории (определение МЭД гамма излучения).	МУ 2.6.1.2398-08, СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ – 99/2010)	га	15,1

 47

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Наименование работ	Обоснование	Измеритель	Количество
Камеральные работы:			
Лабораторные исследования проб почвы, воды, донных отложений	СП 47.13330.2016	образец	16
Составление отчета, в т. ч. текстовых приложений, тематических карт	СП 47.13330.2016	отчет	1

Приведенный запланированный объем работ является предварительным. Обоснование объема приведено по результатам дешифрирования данных по дешифрированию КФС. При проведении полевых работ объем опробования может быть изменен как в большую, так и в меньшую сторону в зависимости от выявленных в ходе изысканий особенностей района.

7.4.3 Метрологическое обеспечение средств измерений

Обследования в ходе инженерно-экологических изысканий проводятся с применением метрологически поверженных и пригодных к применению средств измерений, в частности, при радиационном обследовании используется прибор, принадлежащий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» - дозиметр гамма и рентгеновского излучения ДКГ-09Д «Чиж» (свидетельство о поверке С-АБ/25-01-2023/218025054, действительно до 24.01.2025 г.).

Таблица 7.2 – Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты и техника при выполнении ИЗИ

Приборы, оборудование, инструменты, программные продукты и техника	Ед. изм.	Количество
Полевые работы		
Дозиметр гамма и рентгеновского излучения ДКГ-09Д «Чиж»	шт	1
Дальномер Leica Disto A5	шт	1
Персональное навигационное устройство Garmin Oregon 300	шт	1
Фотоаппарат Canon Power Shot A1200	шт	1
Пробоотборное устройство для подземных вод насос Mini-Sampler	шт	1
Пробоотборное устройство для поверхностных вод - телескопическая рукоятка+зачерпывающая емкость	шт	1
Пробоотборное устройство для донных отложений - дночерпатель штанговый ГР-91	шт	1
Почвенный бур	шт	1
Лопата	шт	2
Сумка-холодильник CXB-12	шт	1
Тара для упаковки проб (п/эт мешки, п/эт бутылки, стеклянные бутылки, стеклянные банки)	шт.	100
Камеральные работы		
AutoCAD	шт	1
NanoCAD	шт	1

7.4.4 Организация и производство изыскательских работ

Инженерно-экологические изыскания предполагается выполнить в четыре этапа:

- подготовительный этап (предполевые работы);
- полевые исследования;

[Signature]

48

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

91

- лабораторные химико-аналитические исследования;
- камеральная обработка материалов и составление отчета.

Состав специалистов выполнения полевых работ:

- Даутов Р.Д. – инженер-эколог I кат;
- Байтуков Д.А. – инженер-эколог II кат.

Ответственное лицо при выполнении полевых работ инженер-эколог 1 категории Даутов Р.Д. моб. 8(917)-739-44-74, эл. почта dautov_sy@utpsp.ru.

Проезд до участка работ для выполнения ИИ предусматривается на автомобиле УАЗ Патриот. Согласно п.7.2.34 договор № ННГ-21/11018/01502/Р от 01.12.2021 автомобиль оборудован системой спутникового мониторинга (контроллерами Глонасс/GPS). Ответственному лицу заказчика предоставлено право постоянного доступа к системе спутникового мониторинга на месторождениях Заказчика.

Поддержка связи с полевой бригадой осуществляется при помощи мобильной связи МТС.

Камеральные и лабораторные работы выполняются в г. Уфа. Сведения о лабораториях, привлекаемых для химико-аналитического и радиационного обследования, приведены в п. 7.4.4.3 данной программы.

Предполагаемый период выполнения полевых работ – сентябрь 2023 г.

7.4.4.1 Предполевые работы

На данном этапе осуществляется сбор и анализ справочно-информационных материалов с целью обеспечения необходимой базы для проведения инженерно-экологических изысканий.

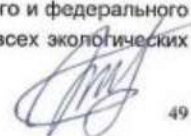
Ведется подготовка необходимого для производства полевых работ оборудования и расходных материалов (организационно-техническая подготовка полевых работ).

В ходе подготовки программы работ проводится подбор данных дистанционного зондирования земли на район проведения изысканий; дешифрирование АФС и КФС, их обработка и привязка;

Сбор, обработка, и анализ опубликованных и фондовых материалов о состоянии окружающей среды

Сбор имеющихся материалов о природных условиях района проводится в архивах специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды: Департамента государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды и экологической безопасности Российской Федерации, Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, Томском ЦГМС – филиале ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС», Департамента здравоохранения Томской области, Департамента лесного хозяйства Томской области, Департамента по социально-экономическому развитию села Томской области, Департамента охотничьего и рыбного хозяйства Томской области, Комитете внутренней политики администрации Томской области, Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу, Департамента ветеринарии Томской области, Комитете по охране объектов культурного наследия Томской области, а также в архивах районных и региональных органов.

Для уточнения данных о состоянии природной среды на исследуемой территории выполняются запросы в соответствующие ведомства местного, регионального и федерального уровней, в результате чего будут получены данные о наличии/отсутствии всех экологических ограничений.



49

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

92

Используются опубликованные материалы и данные статистической отчетности соответствующих ведомств, технические отчеты по объектам-аналогам, литературные данные и отчеты о научно-исследовательских работах по изучению природных условий территории и состояния компонентов природной среды.

7.4.4.2 Полевые исследования

Маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием природной среды и ландшафтов в целом, в т.ч. оценка состояния наземных и водных экосистем, выявление источников и признаков загрязнения

Проводятся маршрутные (рекогносцировочные) геоэкологические обследования участков работ и прилегающих территорий, с покомпонентным описанием природной среды, с уточнением ландшафтных, геоморфологических, геологических, инженерно-геологических, гидрологических особенностей, с описанием состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения, а также выполняется исследование почвенного покрова, растительного и животного мира, характеристика природно-ресурсного потенциала территории. Рекогносцировочное (маршрутное) обследование территории выполняется с целью получения качественной характеристики состояния всех компонентов экологической обстановки и уточнения условий выполнения изысканий.

В ходе обследования водных объектов также проводятся маршрутные наблюдения в границах водоохранной зоны водотоков участка изысканий и ближайших водных объектов.

Ландшафтные исследования

Полевые исследования ландшафтов осуществляются в соответствии с общими методами комплексных физико-географических и ландшафтно-экологических исследований.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий определяются основные типы ландшафтов, встречаемых в границах изыскиваемой территории.

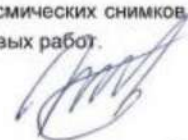
В качестве базовых методов изучения ландшафтных комплексов используется метод дешифрирования аэрофотоснимков для идентификации признаков ландшафтных комплексов, необходимых для дальнейшего анализа и оценки территории, и метод маршрутных ходов. Планирование пространственно-территориальной направленности маршрутов проводится после предварительного анализа топоплана местности и аэрофотоснимков, что способствует решению задачи экстраполяции собранных сведений на территории, не охваченной исследованием.

Маршрутные наблюдения выполняются для получения качественных и количественных показателей состояния всех компонентов ландшафта, а также комплексной ландшафтной характеристики территории.

На площадках комплексного обследования ландшафтов изучаются формы рельефа, почвенный и растительный покров, устанавливается наличие (отсутствие) источников загрязнения.

Во время полевых работ проводятся фотографирование и фиксация результатов ландшафтно-экологического обследования в полевых дневниках. Фиксируются антропогенно нарушенные территории.

Описание ландшафтной структуры основывается на анализе фондовых материалов, литературных данных и картографических материалов, дешифрировании космических снимков высокого разрешения, анализе данных, полученных в ходе выполнения полевых работ.



50

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

93

Определение видовой принадлежности высших сосудистых растений проводится в соответствии с «Флора Сибири». Для определения видов сфагновых и зеленых мхов используется «Определитель листостебельных мхов Центральной Сибири».

Исследование животного мира

Изучение животного мира осуществляется на основании изучения опубликованных данных и фондовых материалов научно-исследовательских организаций и других ведомств, результатам полевых маршрутных исследований. Производятся запросы в специализированные организации, занимающиеся учетом, инвентаризацией и охраной объектов животного мира по поводу представления информации о численности и плотности объектов животного мира, о наличии (отсутствии) в данном регионе видов занесенных в Красные книги РФ и субъекта РФ.

Состав исследований животного мира включает в себя комплексную характеристику наземной фауны территории исследования. Комплексная характеристика наземной фауны территории исследования представляет свод сведений как общерегионального характера, так и данные, характеризующие наземную фауну непосредственно в районе предполагаемой деятельности.

Базовым методом полевых исследований в рамках инженерно-экологических изысканий являются маршрутные наблюдения. В ходе маршрутных исследований выполняется сбор данных о видовом разнообразии животных, местах обитания, особенностях распределения по выделенным в пределах площади изысканий типам ландшафтов, дается характеристика и общая оценка состояния популяций функционально значимых, мигрирующих видов. Особое внимание уделяется обнаружению редких и особо охраняемых видов животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и/или субъектов РФ. В случае обнаружения указанных видов животных, производится информирование Заказчика работ с целью принятия дальнейших проектных решений.

Полевые исследования птиц проводятся в соответствии с общепринятыми методиками. Полевые исследования млекопитающих проводятся методом маршрутного учета следов их жизнедеятельности (следы, экскременты, поеди, задиры, лёжки и т. д.). Во время учета в дневнике фиксируются все услышанные или увиденные виды животных и следы их присутствия, встреченных в данном местообитании. Учеты млекопитающих проводятся параллельно с учетом птиц.

Полевые исследования земноводных и пресмыкающихся проводятся в соответствии с «Руководством по изучению земноводных и пресмыкающихся» (1989). Наиболее распространенным методом учета земноводных является учет на маршрутных линиях, который позволяет определить видовой состав, соотношение разных видов в пределах местообитания, суточную активность, численность.

При возможности проводится фотосъемка животных.

В камеральных условиях производится систематизация описаний, экстраполяция данных учета на более обширные территории, обобщение данных с привлечением фондовых материалов изученности территории.

Характеристика ихтиофауны предоставляется на основании сведений от специализированных организаций.

Социально-экономические и санитарно-эпидемиологические исследования

Состояние социальной среды и здоровья населения характеризуется в ежегодно обновляемых отчетах органов статистики и Управления Роспотребнадзора по Томской области.



52

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

95

Демографические, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические показатели содержатся в ежегодно публикуемых специально уполномоченными органами докладах о санитарно-эпидемиологической обстановке.

Состояние социальной среды и здоровья населения характеризуется в таких документах, как Социально-экономический паспорт района (Администрация района, районные отделы статистики), доклады о санитарно-эпидемиологическом благополучии на территории района расположения проектируемого объекта.

С целью получения информации будут выполнены запросы о состоянии здоровья местного населения, о миграционной динамике, этническом составе населения, об уровне жизни населения (занятость, обеспеченность объектами культуры, образования и т.д.) в органы статистики, в администрации районов, в пределах которого находится изыскиваемый объект.

Исследование состояния атмосферного воздуха

Атмосферный воздух содержит определенное количество примесей, поступающих от естественных и антропогенных источников. Уровень загрязнения атмосферы естественными источниками является фоновым и мало изменяется со временем. Антропогенные загрязнения отличаются многообразием видов и многочисленностью источников. Уровень такого загрязнения изменяется в зависимости от мощности промышленных выбросов и условий регионального и глобального рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Оценка загрязненности атмосферного воздуха включает оценку загрязнения зоны влияния проектируемых объектов, на основании фоновых концентраций загрязняющих веществ, предоставленных Томским ЦГМС – филиале ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС».

Для характеристики состояния атмосферного воздуха также предполагается использовать данные локального экологического мониторинга, проводимого в границах лицензионного участка.

Геоэкологическое опробование и оценка загрязненности компонентов природной среды

Почвы, грунты

Литогеохимическое (почвенное) опробование проводится для установления особенностей распределения тяжелых элементов и органических поллютантов в ландшафтах. Образцы почв отбираются на исследуемой территории в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, СП 502.1325800.2021 с учетом особенностей почвенного покрова, положения в системе ландшафтно-геохимического стока, типа природопользования и удаленности от источников загрязнения.

Производится отбор проб почв на химическое загрязнение, агрохимические показатели, санитарно-эпидемиологические исследования, а также на определение удельной активности ЕРН и цезия-137. Количество и размещение точек уточняется во время производства работ.

Для определения содержания в почве химических веществ должно отбираться не менее одной объединенной пробы с площадки размером от 1 до 5 га при однородном почвенном покрове (ГОСТ 17.4.3.01-2017). Согласно СП 502.1325800.2021 для строительства линейных объектов протяженностью до 15 км рекомендуется принимать шаг опробования почв (или грунтов) – одна точка на 2 км (но не менее трех точек на объект).

Исходя из того, что техногенные выбросы, загрязняющие почвенный покров через атмосферу, большей частью сосредотачиваются в верхних поверхностных горизонтах почвы, отбор проб на точках производится из поверхностного органогенного горизонта (Методические рекомендации..., 1982. Во всех случаях отбираются объединенные (смешанные) почвенные



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

96

пробы, состоящие из пяти точечных. Проба представляет собой часть грунта, типичного для генетического горизонта данного типа почв. Отбор осуществляется чистым инструментом, не содержащим металл. Образцы помещаются в полиэтиленовые пакеты с этикетками, содержащими информацию о порядковом номере, месте и дате отбора.

На участке размещения проектируемого объекта планируется отбор 3 проб почвы и 1 фоновой пробы вне зоны антропогенного воздействия.

При лабораторных исследованиях проб почв определяют следующие показатели, входящие в стандартный перечень: pH солевой вытяжки, бенз(а)пирен, нефтепродукты, тяжелые металлы (свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть).

При расположении участка изысканий в границах ЗСО источников водоснабжения дополнительно в пробах проводятся лабораторные исследования по расширенному перечню показателей в соответствии с ГОСТ Р 58486-2019, СанПиН 1.2.3685-21.

Для определения физических свойств и структуры почвы должно отбираться от трех до пяти точечных проб на один почвенный горизонт с площадки размером от 1 до 5 га при однородном почвенном покрове (ГОСТ 17.4.3.01-2017). Для целей агрохимических исследований почвы отбираются на участке проектирования из плодородных и потенциально плодородных горизонтов.

С целью оценки уровня плодородия определяются агрохимические показатели: pH водной вытяжки, pH солевой вытяжки, гранулометрический состав, плотный (сухой) остаток, органическое вещество (гумус), массовая доля водорастворимых токсичных солей, натрий обменный, сумма поглощенных оснований.

На общую площадь размещения проектируемого объекта планируется заложить 3 почвенных разреза с отбором проб из плодородных и потенциально плодородных горизонтов. Итого 6 проб на агрохимические исследования.

Места отбора проб почв на определение удельной активности ЕРН и цезия-137 определяются по результатам площадной гамма-съемки и детального обследования. Отбор проб производится в точках с максимальным значением МЭД гамма-излучения.

Определение радионуклидов в почве осуществляется в соответствии с требованиями СП 502.1325800.2021.

Подземные воды

Отбор проб воды проводится в соответствии с ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Отбор проб подземной воды на участках проектируемого строительства производится из геологических скважин, с первого вскрытого водоносного горизонта. Перед отбором проводится предварительная прокачка с одно-двухразовой заменой столба воды и последующего восстановления уровня. Продолжительность подготовки скважины для отбора пробы составляет около 0,5 суток.

Пробы отбираются пробоотборным устройством для подземных вод насосом Mini-Sampler, принцип которого заключается в создании вакуума вручную при помощи поршня, который заставляет жидкость перетекать в оригинальную бутылку для пробы. Пробы отбираются в емкости, изготовленные из химически стойкого стекла с притертыми пробками и пластиковые бутылки, разрешенные для контакта с водой вместимостью от 0,25 до 2,0 дм³.

Перечень определяемых компонентов для грунтовой воды принимается на основании СП 2.1.5.1059-01, СП 502.1325800.2021.

Для оценки химического состава подземных вод осуществляется общий комплекс исследований, включающий определение следующих веществ: аммоний, барий, бенз(а)пирен,



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

97

pH, железо, кадмий, ртуть, марганец, медь, мышьяк, нефтепродукты, никель, нитраты, нитриты, АПАВ, свинец, сульфаты, сухой остаток, фосфаты, фенол, растворенный кислород, БПК, ХПК, хлориды, цинк, перманганатная окисляемость, жесткость, цветность, мутность.

Проектируемый объект не является источником санитарно-паразитологического, санитарно-бактериологического и энтомологического загрязнения компонентов окружающей среды. Исследование подземной воды на соответствие санитарно-эпидемиологическим показателям не требуется.

Определение всех показателей проводится по методикам, прошедшим метрологическую аттестацию и включенным в государственный реестр методик количественного химического анализа.

Согласно СП 502.1325800.2021 для получения фоновых значений химического состава подземных вод число проб подземных (грунтовых) вод рекомендуется устанавливать в зависимости от числа проб почв (или грунтов) в соотношении 1:10 соответственно, но не менее одной пробы воды на 7 км для линейных объектов.

На участок размещения проектируемого объекта всего планируется отбор 1 пробы подземной воды.

Поверхностные воды

Основной метод изучения химического состава воды – отбор проб воды с последующим их анализом в лаборатории.

Отбор проб поверхностных вод производится в соответствии со следующими основными нормативными документами:

- СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;
- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»;
- ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Отбор проб воды из поверхностного водного объекта проводят при наличии одного из следующих условий (СП 502.1325800.2021):

- проектируемый объект пересекает водный объект;
- проектируемый объект находится в границах водоохранной зоны, рыбоохранной зоны и (или) прибрежной защитной полосы водного объекта. Если для водного объекта не предусмотрены водоохранные зоны, необходимо осуществлять отбор проб воды из водного объекта в случае сброса в него сточных вод;
- проектируемый объект располагается на расстоянии, превышающем размер водоохранной зоны, в пределах водосборной площади, при наличии уклона земной поверхности в сторону водного объекта не менее 5°;
- водный объект находится в границах рекреационных зон;
- водный объект является особо охраняемым водным объектом;
- водный объект является источником питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- водный объект является объектом рыбохозяйственного значения, для которого установлена высшая категория.

Расположение точек отбора определяется на стадии подготовки и сбора информации и уточняется в полевых условиях.



55

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

98

Непосредственно трасса проектируемого нефтесборного трубопровода пересекает р. Махня (левый приток р.Васюган). Ближайший водный объект – р.Лиственка (правый приток р. Махня), протекает на удалении 1,15 км от проектируемых сооружений.

Планируется отбор 1 пробы поверхностной воды в створе пересечения проектируемого трубопровода с р. Махня.

Отбор проб производится пробоотборником TeleScoop 5354-0100 в стеклянные и пластиковые емкости в зависимости от анализируемых показателей и в соответствии с требованиями методики соответствующего химического анализа воды. Каждая емкость снабжается этикеткой, содержащей информацию о пункте отбора пробы. В качестве консервантов определяемых в воде химических компонентов используются реактивы, установленные применяемыми методиками анализа. До обработки пробы хранятся при низкой температуре в соответствии с ГОСТ 17.1.5.04-81.

Для оценки химического состава поверхностных вод осуществляется общий комплекс исследований, включающий определение следующих веществ: аммоний, барий, бенз(а)пирен, рН, железо, кадмий, калий, кальций, магний, марганец, медь, ртуть, мышьяк, мутность, нефтепродукты, натрий, никель, нитраты, нитриты, АПАВ, свинец, сульфаты, сухой остаток, фосфаты, фенол, фтор, растворенный кислород, БПК, ХПК, хлориды, цинк, хром, взвешенные вещества, перманганатная окисляемость, жесткость, гидрокарбонаты, цветность.

Донные отложения

Нормативный документ по отбору донных отложений: ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Отбор проб донных отложений производится на точках отбора поверхностных вод. Отбор проб производится штанговым дночерпателем (ГР-91) в полиэтиленовые мешки. Пакеты снабжаются этикетками с информацией о месте, дате отбора. В случае если в водотоке нет воды и доминируют процессы почвообразования – производится отбор пробы почвы. Пробоподготовка проводится согласно ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Определяемые показатели в донных отложениях: гранулометрический состав, бенз(а)пирен, рН солевой вытяжки, бенз(а)пирен, рН солевой вытяжки, кадмий, марганец, медь, мышьяк, нефтепродукты, никель, ртуть, свинец, хлориды, хром, цинк.

Также производится отбор проб донных отложений на определение удельной активности ЕРН и цезия-137.

Исследование и оценка радиационной обстановки

Оценка радиационной обстановки в составе инженерно-экологических изысканий проводится на основании Федерального Закона «О радиационной безопасности населения», основных правил обеспечения радиационной безопасности ОСПОРБ – 99/2010, руководствуясь методическими указаниями МУ 2.6.1.2398-08 и сводом правил при проведении инженерно-экологических изысканий для строительства.

Радиационные исследования на участке изысканий заключаются в определении:

- мощности AMBIENTного эквивалента дозы гамма-излучения территории;
- удельной активности ЕРН и цезия-137 в пробах почв и донных отложений.

Мощность AMBIENTного эквивалента дозы гамма-излучения

Контроль мощности дозы гамма-излучения проводится в два этапа.

На первом этапе проводится маршрутная гамма-съемка с одновременным использованием поискового гамма-радиометра и дозиметра с целью выявления и локализации возможных радиационных аномалий и определения объема дозиметрического контроля при

56

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

99

измерениях мощности дозы гамма-излучения. Поисковая гамма-съемка на участке проводится по Z образному маршруту с шагом 2,5 м, для большей степени детализации особенностей распределения возможных загрязнений. Поисковая гамма-съемка выполняется по прямолинейным профилям, расстояние между которыми не превышает 1 м в пределах контура земельного участка. При этом проводится обязательное обследование всех вызывающих подозрение объектов, расположенных как на профилях, так и между ними.

Если по результатам гамма-съемки на участке не выявлено зон, для которых показания радиометра в 2 раза или более превышает среднее значение, характерное для остальной части земельного участка, или мощность дозы гамма-излучения не превышает 0,3 мкЗв/ч на земельных участках под строительство жилых и общественных зданий, или 0,6 мкЗв/ч – на участках под строительство производственных зданий и сооружений, то считается, что локальные радиационные аномалии на обследованной территории отсутствуют.

В точках с максимальными значениями мощности дозы, а также при наличии информации о возможном загрязнении территории техногенными радионуклидами обязательным является отбор проб грунта и анализ его радионуклидного состава.

На втором этапе гамма-дозиметрии съемка проводится на контрольных точках, которые по возможности должны располагаться равномерно по территории участка. В число контрольных должны быть включены точки с максимальными показаниями поискового радиометра, а также точки в пределах выявленных радиационных аномалий, в том числе и после их ликвидации. Мощность экспозиционной дозы измеряется на уровне дневной поверхности и на высоте 1 м.

Среднее значение мощности дозы гамма-излучения для территории определяется по формуле:

$$\bar{H} = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N \bar{H}_i,$$

где N – количество контрольных точек на участке;

$\bar{H}$ – среднее значение мощности дозы гамма-излучения в i-й точке.

По результатам обследования земельного участка при выполнении условия:

$$\bar{H} + \Delta \leq 0,6 \text{ мкЗв/ч},$$

в котором Δ – стандартная неопределенность значения $\bar{H}$ (или $\bar{H}$ ср. взв.), обусловленная вариацией мощности дозы на контролируемом участке, то земельный участок соответствует требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов по мощности дозы гамма-излучения.

Пробы почв для гамма-спектрометрических исследований отбираются в тех случаях, если обнаружены локальные радиационные аномалии.

Согласно п. 5.3 МУ 2.6.1.2398-08 общее число контрольных точек должно быть не менее 10 на 1 га, но не менее 5 точек на земельном участке меньшей площади.

Удельная активность естественных радионуклидов и цезия-137 в почвах (грунтах)

Места отбора проб почв на определение удельной активности ЕРН и цезия-137, определяются по результатам площадной гамма-съемки и детального обследования. Отбор проб производится в точках с максимальным значением МЭД гамма-излучения.

Определение радионуклидов в почве осуществляется в соответствии с требованиями п.4.49, 4.53 СП 11-102-97.

Согласно СП 47.13330.2016 оценка удельной активности естественных радионуклидов в грунтах проводится для грунтов, используемых в качестве строительных материалов или для оценки удельной активности антропогенных радионуклидов в грунтах.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Для исследованных проб будет определен класс строительных материалов, согласно п. 5.3.4 СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009).

В лабораторных условиях выполняются работы по определению значения удельных активностей естественных и техногенных (Cs-137) радионуклидов в почвах (грунтах), донных отложениях а также проводится оценка класса использования грунтов в качестве строительных материалов. В лаборатории из отобранных проб удаляются каменные и органические включения, корни. Очищенные образцы доводятся до воздушно-сухого состояния, дополнительно измельчаются и просеиваются через сито диаметром отверстий 1 мм.

Измерения проводятся согласно действующей методике измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением «Прогресс-гамма». Отбор счетных образцов проводится согласно ГОСТ 17.4.3.01-2017.

Исследование физических воздействий

Исследование физических воздействий от природных и техногенных источников выполняются на территориях, предназначенных под обустройство объектов жилой застройки, детских, медицинских и образовательных организаций, объектов оздоровительного и рекреационного назначения, зон отдыха; для других территорий – при наличии таких источников физических воздействий. Для объекта изысканий такие источники отсутствуют.

7.4.4.3 Лабораторные химико-аналитические исследования

Химико-аналитическое обследование отобранных в ходе полевых работ образцов компонентов природной среды предполагается провести в лабораториях, прошедших государственную аттестацию и получивших соответствующий сертификат:

– Лаборатория инженерных изысканий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» (аттестат аккредитации №RA.RU.21HB74, выдан 27.04.2018г.),

Радиационные обследования на участке изысканий проводятся лабораторией инженерных изысканий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в соответствии с Методическими указаниями по радиационному контролю территорий (Регламент радиационного контроля и санитарно-эпидемиологической оценки земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части радиационной безопасности) МУ 2.6.1.2398-08; а так же с учетом требований НРБ-99/2009, ОСПОРБ-99/2010 и других нормативных документов.

7.4.4.4 Критерии оценки уровня загрязнения компонентов среды

Критерии оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха

В качестве критериев оценки качества атмосферного воздуха используются значения максимально разовых предельно допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ), установленные для воздуха населенных мест в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Таблица 7.3 – Нормативы предельно допустимого содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Определяемый компонент	ПДКм.р., ОБУВ в воздухе населенных мест, мг/м³	Класс опасности
Диоксид азота	0,2	3
Оксид азота	0,4	3
Оксид углерода	5,0	4



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Определяемый компонент	ПДКм.р., ОБУВ в воздухе населенных мест, мг/м ³	Класс опасности
Диоксид серы	0,5	3
Взвешенные вещества	0,5	3

Критерии оценки уровня загрязнения почв

В качестве оценки уровня загрязненности почвенного покрова используются предельно допустимые (ПДК) и ориентировочно допустимые концентрации (ОДК), установленные СанПиН 1.2.3685-21. Данные нормативы действуют на всей территории Российской Федерации и устанавливают допустимые концентрации химических веществ в почве разного характера землепользования.

Перечень контролируемых компонентов в рамках проводимых исследований и установленные нормативные значения представлены в таблице 7.4.

Таблица 7.4 – Перечень определяемых показателей и их нормативные значения для почв

Наименование компонента	Форма определения	Значение ПДК/ОДК (мг/кг) с учетом фона (кларка)
Бенз(а)пирен	валовая	0,02
Ртуть	валовая	2,1
Мышьяк песчаные и супесчаные – 2,0; кислые (суглинистые и глинистые), pH KCl <5,5 – 5,0; близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), pH >5,5 – 10,0	валовая	2,0 5,0 10,0
Свинец	подвижная	6,0
Медь	подвижная	3,0
Цинк	подвижная	23,0
Кадмий	подвижная	-
Никель	подвижная	4,0
Нефть и нефтепродукты	-	-

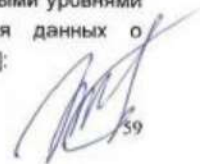
По величине pH выделяют группы почв, различающиеся по степени кислотности. По значениям pH солевых вытяжек выделяются следующие типы почв:

- ≤ 4,5 – сильно- и очень сильнокислые;
- 4,6-5,0 – среднекислые;
- 5,1-5,5 – слабокислые;
- 5,6-6,0 – близкие к нейтральным;
- 6,1-7,0 – нейтральные.

Для нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации, как и в большинстве стран мира, ПДК в почвах не установлена, так как она зависит от сочетания многих факторов: типа, состава и свойств почв, климатических условий, состава нефтепродуктов, типа растительности и характера землепользования. Согласно таблице 4 документа «Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами» (утв. Роскомземом 10.11.93 г. и Минприроды РФ 18 ноября 1993 г.) используется значение в 1000 мг/кг.

Загрязнение почв углеводородами оценивается в соответствии с пороговыми уровнями концентраций нефтепродуктов, разработанными на основании обобщения данных о токсическом влиянии нефти на животные организмы и растения [Пиковский, 1993]:

- 100 – 500 мг/кг – фоновый;



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

- 500 – 1000 мг/кг – низкий;
- 1000 – 5000 мг/кг – умеренный;
- 5000 – 10000 мг/кг – средний;
- 10000 – 50000 мг/кг – высокий;
- более 50000 – очень высокий.

Оценка уровня химического загрязнения почв проводится с использованием коэффициента концентрации химического вещества (Кс) и суммарного показателя загрязнения (Zс) [МУ 2.1.7.730-99, СанПиН 1.2.3685-21].

Использование почв в зависимости от степени их химического, бактериологического, паразитологического загрязнения осуществляется в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21.

Критерии оценки подземной воды

При оценке экологического состояния подземных вод используются санитарно-гигиенические нормативы предельно допустимых концентраций (ПДК) химических веществ, регламентированных для вод водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Таблица 7.5 – Перечень определяемых показателей и их нормативные значения для подземных вод

Определяемый показатель	Значение ПДК (мг/дм ³)	Класс опасности
Аммоний	1,5	4
Бенз(а)пирен	0,00001	1
Водородный показатель, ед. pH	-	-
Взвешенные вещества	-	-
Гидрокарбонаты	-	-
Жесткость	10,0	-
Железо	0,3	3
Кадмий	0,001	2
Кальций	-	-
Кобальт	-	2
Марганец	0,1	3
Медь	1,0	3
Мутность	2,6	-
Мышьяк	0,01	1
Нефтепродукты	0,1	4
Никель	0,02	2
Нитраты	45,0	3
Нитриты	3,0	2
АПВ	0,5	-
Перманганатная окисляемость	5,0	-
Ртуть	0,0005	1
Свинец	0,01	2
Сульфаты	500,0	4
Сухой остаток	1500,0	-
Фенол	0,25	
Формальдегид	0,05	

64

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Определяемый показатель	Значение ПДК (мг/дм³)	Класс опасности
Фосфат-ионы	3,5	-
Кислород растворенный	>4,0	-
БПК ⁵ , мг О ₂ /дм³	4,0	-
ХПК	30,0	-
Хлориды	350,0	4
Хром	0,05	2
Цветность	20,0	-
Цинк	1,0	3

Классификация территории в зоне влияния хозяйственных объектов по степени экологического неблагополучия проводится в соответствии с «Критериями оценки экологической обстановки территорий для выявления зон чрезвычайной экологической ситуации и зон экологического бедствия» (утв. Минприроды РФ 30.11.1992 г.).

Критерии оценки поверхностной воды

При оценке экологического состояния поверхностных вод используются санитарно-гигиенические нормативы предельно допустимых концентраций (ПДК) для водоемов рыбохозяйственного значения (ПДКр.х.), согласно приказу Министерства сельского хозяйства РФ № 552 от 13.12.2016 г. Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года).

Таблица 7.6 – Перечень определяемых показателей и их нормативные значения для поверхностных вод

Определяемый показатель	Значение ПДК (мг/дм³)	Класс опасности
Аммоний	0,5	4
Барий	0,74	4
Бенз(а)пирен	-	1
pH, ед pH	-	-
Взвешенные вещества	-	4
Гидрокарбонаты	-	-
Жесткость	-	-
Железо	0,10	4
Кадмий	0,005	2
Калий	50,0	4
Кальций	180,0	4
Магний	40,0	4
Марганец	0,01	4
Медь	0,001	3
Мутность	-	-
Мышьяк	0,05	3
Натрий	120,0	4
Нефтепродукты	0,05	3
Никель	0,01	3

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Определяемый показатель	Значение ПДК (мг/дм³)	Класс опасности
Нитраты	40,0	4
Нитриты	0,08	4
АПАВ	0,1	-
Перманганатная окисляемость	-	-
Ртуть	0,00001	1
Свинец	0,006	2
Стронций	0,4	3
Сульфаты	100,0	-
Сухой остаток	-	-
Фенол	0,001	3
Фосфат-ионы	-	4
Растворенный кислород	-	-
БПК ₅ , мг О ₂ /дм³	2,1	-
ХПК	-	-
Хлориды	300,0	4
Цветность	-	-
Цинк	0,01	3

Классификация территории в зоне влияния хозяйственных объектов по степени экологического неблагополучия проводится в соответствии с «Критериями оценки экологической обстановки территорий для выявления зон чрезвычайной экологической ситуации и зон экологического бедствия» (утв. Минприроды РФ 30.11.1992 г.).

Критерии оценки уровня загрязнения донных отложений

В настоящее время отсутствует нормативная база по содержанию веществ в донных отложениях. С целью оценки уровня загрязнения донных отложений будут использованы ПДК/ОДК для почвенного покрова (СанПиН 1.2.3685-21).

Перечень контролируемых компонентов в рамках проводимых исследований и нормативные значения представлены в таблице 7.7.

Таблица 7.7 – Перечень определяемых показателей и их нормативные значения для почв

Наименование компонента	Форма определения	Значение ПДК/ОДК (мг/кг) с учетом фона (кларка)
Бенз(а)пирен	валовая	0,02
Ртуть	валовая	2,1
Марганец	валовая	1500
Мышьяк песчаные и супесчаные – 2,0; кислые (суглинистые и глинистые), pH KCl <5,5 – 5,0; близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), pH >5,5 – 10,0	валовая	2,0 5,0 10,0
Свинец	подвижная	6,0
Медь	подвижная	3,0
Цинк	подвижная	23,0
Кадмий	подвижная	

62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

105

- обработку и анализ материалов социально-экономических исследований (изучение социальной сферы, медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования);
- обработку результатов полевых и лабораторных исследований, анализ полученных данных, оценку современного экологического состояния территории изысканий, включая определение экологических ограничений для района проведения экологических изысканий;
- создание (построение) электронных тематических карт-схем по результатам инженерно-экологических изысканий;
- разработку предварительного прогноза возможных изменений природных систем при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта;
- разработка рекомендаций по организации природоохранных мероприятий;
- разработку рекомендаций по организации локального экологического мониторинга;
- подготовку технического отчета о выполненных работах по инженерно-экологическим изысканиям.

Отчет по результатам инженерно-экологических изысканий составляется с детальностью, отвечающей принятому масштабу работ. Отчет сопровождается электронными схематическими картами и текстовыми приложениями.

Текстовые приложения включают в себя:

- задание на выполнение инженерных изысканий;
- аттестаты и области аккредитации лаборатории;
- копии свидетельств о поверке приборов;
- протоколы лабораторного анализа;
- протоколы радиационного обследования;
- ответы на запросы в государственные учреждения в сфере охраны окружающей среды;
- акты проверки готовности полевой бригады к выезду, акты полевого контроля и приемки, акты камеральной приемки.

Картографический материал выполняется в программе AutoCad (dwg.).

По полученным в ходе изысканий результатам составляются тематические карты в масштабе 1:1000-1:25000, в том числе:

- ситуационный план;
 - карты экологических ограничений природопользования;
 - карта фактического материала;
 - карта почв;
 - карты растительного покрова и местообитания животных;
 - ландшафтная карта;
 - карта современного и прогнозируемого экологического состояния;
 - карта (схема) предварительного расположения пунктов экологического мониторинга.
- В процессе создания карт некоторые из них могут быть объединены.

7.5 Особые условия

Применение нестандартизированных технологий (методов), выполнение научно-исследовательских работ не предусматривается.

7.6 Контроль качества и приемка работ

Согласно СП 47.13330.2016 достоверность и качество инженерных изысканий определяется в соответствии с внутренней системой контроля качества исполнителя.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

(внутренний контроль), а также техническим контролем инженерных изысканий застройщиком или техническим заказчиком либо привлекаемым ими на основании договора физическим или юридическим лицом (внешний контроль).

Качество проводимых в рамках данного проекта инженерно-экологических изысканий регламентируется и определяется в соответствии с положением «О контроле качества при проведении инженерно-экологических изысканий» (СМК ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», УТПСП П 13-01-16), в котором расписаны методы и виды контроля качества выполнения организационно-технических мероприятий, полевых и камеральных работ.

Контроль инженерно-экологических изысканий проводится систематически на протяжении всего периода работ и охватывает весь процесс полевых и камеральных работ. Контроль и приемка работ включают следующие виды: контроль качества выполнения организационно-технических мероприятий, контроль качества выполнения полевых работ и полевая приемка, контроль и приемка камеральных работ.

Ответственность за выполнение организационно-технических мероприятий возлагается на главного специалиста отдела инженерно-экологических изысканий.

Контроль качества выполнения организационно-технических мероприятий выполняется перед выездом полевой бригады на объект и включает в себя следующие виды работ:

- проверка наличия у членов полевой бригады необходимых допусков и разрешений в соответствии с требованиями Заказчика и законодательства в области промышленной, пожарной, электробезопасности и охраны труда;
- проверка наличия и технического состояния автотранспорта;
- проверка наличия и технического состояния оборудования и инструментов;
- проверка технического состояния и соблюдения сроков поверки используемых средств измерений;
- проверка наличия исходных документов, необходимых для выполнения изыскательских работ;
- проверка наличия необходимой исходно-разрешительной и рабочей документации, командировочных документов, правильность оформления путевых листов и т. п.

Выполнение организационно-технических мероприятий перед выездом полевой бригады к месту проведения работ удостоверяется оформлением Акта проверки готовности полевой бригады к выезду.

Организация мероприятий по контролю качества выполнения полевых работ путем проверки материалов полевых работ возлагается на главного специалиста отдела инженерно-экологических изысканий.

В рамках контроля качества полевых работ обращается внимание на:

- наличие исходных данных по всем компонентам окружающей природной среды;
- правильность расположения горных выработок и соответствие системы геоэкологического опробования предполагаемой структуре поля загрязнений, с учетом их дальнейшего распространения и перераспределения;
- достаточность глубины изучения загрязненной зоны применительно к намечаемым проектным решениям;
- представительность данных опробования, применимость соответствующих методик опробования.

Контролю подлежат:



65

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

- результаты полевых маршрутных исследований (рекогносцировочного геоэкологического обследования) территории: наличие покомпонентного описания природной среды и ландшафтов в целом; выявление источников и признаков загрязнения;
- результаты почвенных исследований: распространение преобладающих типов и подтипов почв; наличие почвенных разрезов, расчисток, прикопок, в т. ч. фотоматериалов; правильность заложения почвенных разрезов согласно фотоматериалам; наличие характеристики почвенного профиля (разреза), в т.ч. гранулометрический состав почв; наличие сведений о почвенных процессах - визуально (засолении, подтоплении, дефляции, эрозии), степени деградации (истощения, физическое разрушение, химическое загрязнение);
- результаты изучения растительного покрова: наличие актов геоботанического описания; выявление наличия (отсутствия) особо охраняемых видов, в т.ч. занесенных в Красные книги РФ и субъектов РФ; типы, использование и состояние естественной растительности; агроценозы и т. д.;
- результаты изучения животного мира, в т. ч. выявление наличия (отсутствия) особо охраняемых видов, в т. ч. занесенных в Красные книги РФ и субъектов РФ;
- результаты геоэкологического опробования: количество и пространственное распределение проб; соответствие методов отбора ГОСТ; наличие фоновых проб почв; объем отобранных проб; отбор, консервация, хранение и транспортировка проб;
- результаты радиационного обследования: наличие актов радиационных измерений и т.д.

По результатам проверки составляется Акт полевого контроля и приемки.

Планирование контроля камеральных работ осуществляется начальником отдела инженерно-экологических изысканий.

В рамках контроля качества камеральных работ проверяются:

- соответствие состава и содержания отчетных материалов требованиям технического задания и нормативных документов;
- комплектность и полнота представленных материалов, а также достаточность для составления раздела проекта «Охрана окружающей среды»
- соответствие видов работ, методов исследования требованиям СНиП, ГОСТ и других нормативно-методических и инструктивных документов, действующих на территории Российской Федерации.
- наличие сведений об экологической изученности территории, наличие материалов изысканий и исследований прошлых лет и степень их использования;
- полнота отображения современного экологического состояния окружающей природной среды по всем компонентам природной среды.
- качество лабораторных исследований состава и содержания загрязняющих веществ в почвах, грунтах, поверхностных и подземных водах, донных отложениях;
- наличие и обоснованность прогноза возможных изменений экологической ситуации в процессе строительства и эксплуатации проектируемых зданий и сооружений;
- наличие рекомендаций по организации природоохранных мероприятий и локального экологического мониторинга;
- наличие ответов на все запросы в государственные органы в области охраны окружающей среды;
- оценка результатов камеральной обработки фактического материала, соблюдение требований нормативных документов на проведение камеральных работ и представление

66

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

отчетных материалов (содержание текстовой части отчета, укомплектованность текстовыми, табличными и графическими приложениями);

– соответствие разрабатываемого картографического материала требованиям СП 47.13330.2016;

– соответствие отчета СП 47.13330.2016, ГОСТ Р 21.301-2021, а также другим действующим нормативным документам.

– по окончании камеральных инженерно-экологических работ составляется акт камеральной приемки.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

110

8 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ

8.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду

Воздействие на окружающую среду в период проведения инженерных изысканий, строительства будет носить временный характер, ограниченный сроками изысканий.

Земельные ресурсы

Изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование во время проведения инженерных изысканий не производится.

Загрязнение бытовыми и строительными отходами во время проведения изысканий будет исключено за счет использования пластиковых контейнеров под отходы с дальнейшим вывозом с места производства работ. Периодически во время производства работ планируется выполнение контроля производства изысканий на соблюдение норм экологической безопасности.

8.2 Мероприятия по охране окружающей среды

При проведении полевых инженерно-изыскательских работ соблюдать требования законодательства об охране окружающей среды, требования СП 11-102-97 и СП 116.13330.2012 и другие нормативные документы согласно подразделу 10 настоящего приложения.

Изыскательские работы производить строго в пределах отведенного разрешением участка. Исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.

Передвижение техники и непосредственно бурение скважин опасности для окружающей среды не представляет.

Во время проведения полевых работ не будут допускаться: устройство лагерей в водоохраных зонах, рубка леса, охота и рыбная ловля, загрязнение поверхности земли и растительного покрова отработанными ГСМ и грязной ветошью. Бытовой мусор в полиэтиленовых пакетах вывозится в ближайшие населенные пункты для последующей его утилизации.

Для снижения воздействия на поверхность земель предусмотрены следующие мероприятия:

- своевременная уборка мусора и отходов для исключения загрязнения территории отходами производства;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных средств.

Для снижения суммарных выбросов загрязняющих веществ в период изыскательских работ предусмотрено:

- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;
- осуществление постоянного контроля исправности топливных систем автотранспорта и буровых установок;
- недопущение к эксплуатации машин в неисправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.


68

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

9 Требования безопасности при проведении работ

При изыскательских работах необходимо выполнять правила техники безопасности, изложенные в следующих нормативных документах:

- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве». Часть 1;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве». Часть 2;
- «Инструкция по охране труда при инженерно-изыскательских работах»;

Общее руководство, организация обучения работающих, контроль выполнения требований нормативных документов по охране труда и технике безопасности возлагается на главного инженера подрядной организации.

К инженерно-изыскательским работам на опасном производстве допускаются лица не моложе 18 лет, имеющие соответствующую квалификацию и не имеющие медицинских противопоказаний.

Все работники подрядной организации, участвующие в производстве работ должны:

- пройти обучение правилам оказания первой до врачебной помощи в установленном порядке;
- пройти вводный инструктаж у начальника структурного подразделения заказчика, первичный инструктаж по охране труда у начальника соответствующей службы (участка) структурного подразделения заказчика с регистрацией в соответствующих журналах.

Рабочий персонал подрядной организации, участвующий в производстве работ должен:

- перед началом работ повышенной опасности получить целевой инструктаж по охране труда у лица, ответственного за безопасное проведение работ;
- выполнять работы повышенной опасности только при наличии наряда-допуска, оформленного в соответствии с требованиями, с соблюдением мер безопасности изложенных в наряде-допуске, данной Программой и «Инструкции по охране труда при инженерно-изыскательских работах».
- в процессе выполнения работ правильно и своевременно применять полученные в подрядной организации средства индивидуальной защиты;
- в процессе выполнения работ применять только исправные инструменты и приспособления.

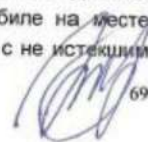
Инженерно-технические работники (ИТР) подрядной организации, участвующие в производстве работ должны:

- до начала работ обеспечить или проконтролировать обеспечение персонала спецодеждой, спецобувью и другими СИЗ в соответствии с действующими нормами, исправными инструментами и приспособлениями, а при производстве изыскательских работ контролировать правильное и своевременное применение их персоналом;
- перед началом работ повышенной опасности провести целевой инструктаж по охране труда персоналу, участвующему в проведении работ.

ИТР подрядной организации, назначенные ответственными за безопасное проведение работ повышенной опасности, должны постоянно находиться на месте проведения работ.

Для переодевания и отдыха работников предусматривается вахтовый автомобиль, оборудованный в салоне освещением, отоплением и вентиляцией в соответствии с действующими нормами.

Применяемые при изыскательских работах автомобили и буровые установки должны соответствовать условиям безопасного проведения работ, в каждом автомобиле на месте проведения работ должна находиться медицинская аптечка с медикаментами с не истекшим

 69

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

112

сроком годности и другими средствами оказания первой до врачебной помощи (бинт, жгут и прочее).

9.1 Меры безопасности при буровых работах

1. Буровые работы производятся в строгом соответствии с «Инструкцией по охране труда при инженерно-изыскательских работах».
2. Буровая установка должна быть обеспечена механизмами и приспособлениями, обеспечивающими безопасность работ в соответствии с утвержденными нормативами.
3. Все рабочие и инженерно-технические работники, занятые на буровых установках, должны работать в защитных касках. Лица без защитных касок к работе не допускаются.
4. Буровое оборудование должно осматриваться машинистом буровой установки ежедневно.
5. Кроме того, состояние вышки проверяется в следующих случаях:
 - перед спуском колонны обсадных труб;
 - после воздействия ветра силой 6 баллов и более.
6. Работы по бурению скважин могут быть начаты только на законченной монтажом буровой установки при наличии геолого-технического надзора, и после оформления акта о приеме буровой установки в эксплуатацию.
7. При бурении скважин глубиной до 300 м самоходными буровыми установками акт о приеме установки в эксплуатацию составляется ежегодно и после каждого капремонта и расконсервации.
8. Запрещается при подъеме и опускании мачты буровой установки:
 - находиться около ротора или шпинделя бурового станка, на площадке и в кабине автомобиля (трактора) лицам, кроме машиниста буровой установки и его помощника;
 - находится на мачте или под ней;
 - оставлять приподнятые мачты на весу или удерживать их вручную при помощи подпорок;
 - удерживать нижние концы мачт и растяжки мачт непосредственно руками или рычагами.
9. В рабочем положении мачты самоходных буровых установок должны быть закреплены, а опоры мачт поддомкрачены. Во избежание смещения буровой установки в процессе буровых работ, ее колеса (гусеницы, полозья) должны быть прочно закреплены.
10. При расположении буровой установки вблизи отвесных склонов (уступов) расстояние от основания установки до бровки склона должно быть не более 3 м. В любом случае буровая установка должна располагаться вне зоны обрушения.
11. Запрещается:
 - передвигать самоходную установку с поднятой мачтой или с мачтой, опущенной на опоры, но не укрепленной хомутами, таюже с незакрепленной ведущей трубой;
 - перевозить на платформе грузы, не входящие в комплект установки;
 - стоять в створе каната при передвижении установки само буксировкой.
12. Во время перемещения станков, подъема и опускания мачты вращатель должен быть закреплен в крайнем нижнем положении.
13. При шнековом и колонковом бурении забуривание скважины должно производиться:
 - при наличии у станка направляющего устройства, расположенного в непосредственной близости от устья скважины;
 - после проверки соосности шнека и шпинделя.



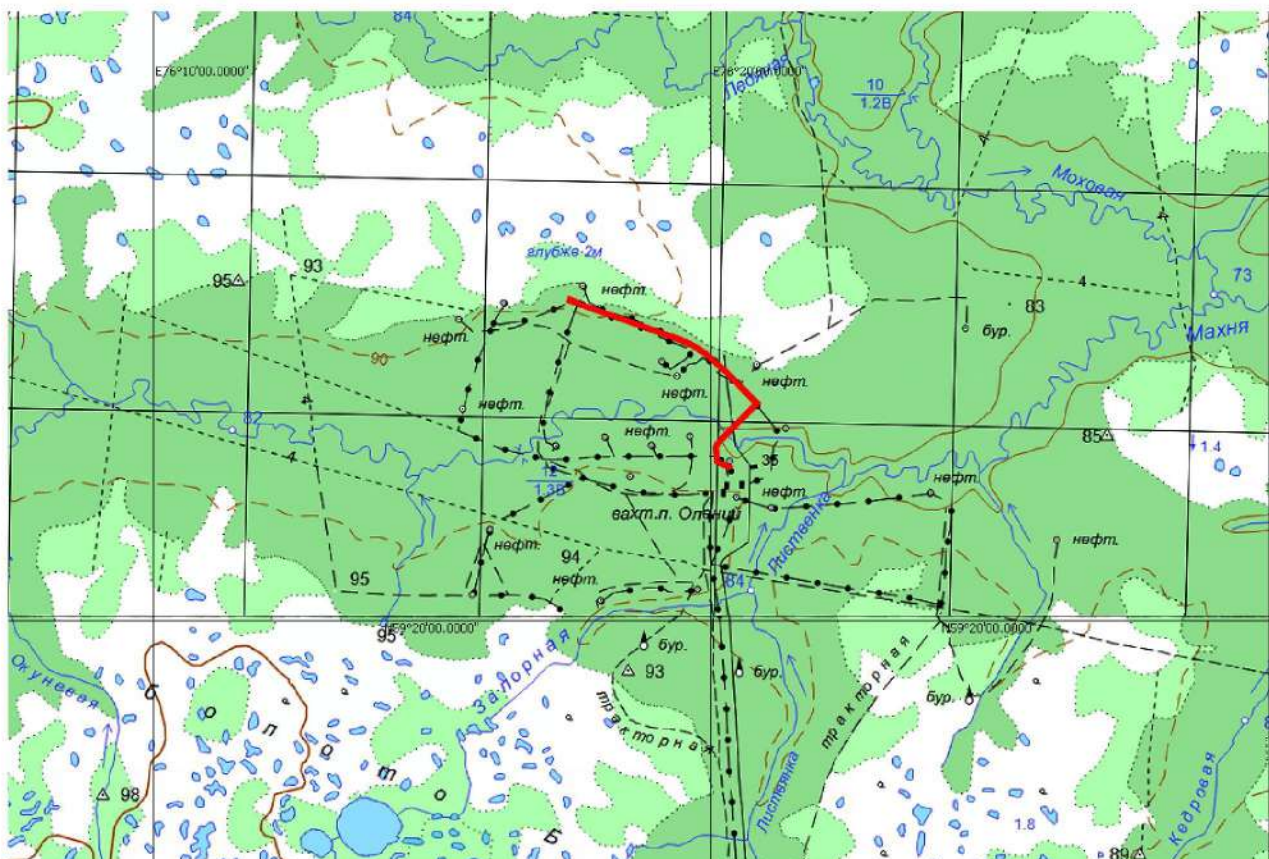
70

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Обзорный план в М 1:100000



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский, Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 905 840 факс (382 2) 563-646
E-mail: drkicasto@gov70.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

17 АВГ 2023 № 3979
на № 34/4729 от 07.08.2023

О предоставлении сведений

Первому заместителю
генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Бадртдинову Р.З.

450047, Республика Башкортостан, г. Уфа,
ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

zinatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ на территории Каргасокского МР Томской области по объектам: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения», «Внешние сети кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

Согласно представленным данным (схема расположения участков и географические координаты), в границах запрашиваемого объекта существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранные зоны, а также лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Информация о наличии (отсутствии) округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов, природно-лечебных ресурсов регионального значения в Департаменте отсутствует. Для получения информации по данному запросу рекомендуем Вам обратиться в Администрацию Каргасокского района.

Департамент не является уполномоченным органом в области организации и управления ключевыми орнитологическими территориями и водно-болотными угодьями. Информация о ключевых орнитологических территориях является общедоступной и размещена на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/>. Информация о водно-болотных угодьях в Томской области является общедоступной и размещена по ссылке: <http://www.fesk.ru/regions/69.html>.

И.о. начальника Департамента

Лунова Юлия Владимировна
Торопова Дарья Анатольевна
(382 2) 90-38-96
toropova@green.tsu.ru

М.А. Кривов

И.о. инв. №	
Подп. и дата	
И.о. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист
121



Общество с ограниченной
ответственностью
проектная фирма
«Уралтрубопроводстройпроект»

sitdikov_dd@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

25.05.2023 № 21629-01.1-28-03

Ha № OT

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью проектной фирмы «Уралтрубопроводстройпроект» от 05.05.2023 № 34/2658 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах территории Томской области территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожанович
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

Входящий № 2855
от 26 мая 2023

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТ_иПМТ

Лист

122

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ
ВНУТРЕННЕЙ ПОЛИТИКИ
И СОЦИАЛЬНЫХ
КОММУНИКАЦИЙ

Ленина пл., д. 6, г. Томск, 634050
тел. (382 2) 516-791, факс (382 2) 515-016
e-mail: timofeev@tomsk.gov.ru

ООО Проектная фирма
«Уралтрубопроводстройпроект»

31 АВГ 2023 № 6-5857

на № Б-5857 от 08.08.2023

О наличии (отсутствии) родовых
угодий, поселений коренных
малочисленных народов, районов
традиционного природопользования и
проживания КМНС

Сообщаю информацию о наличии (отсутствии) родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе инженерно-экологических изысканий по объектам:

- 1) «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения;
- 2) «Внешние сети кустовой площадки №47 Первомайского нефтяного месторождения».

Информация о территориях традиционного природопользования регионального значения на затребованном участке в указанных границах объекта, расположенного на территории Каргасокского района Томской области в Департамент внутренней политики и социальных коммуникаций Администрации Томской области не поступала.

Предлагаю за подробной информацией о наличии (отсутствии) в районе проведения инженерно-экологических изысканий территорий традиционного природопользования обратиться в Администрацию Каргасокского района Томской области.

Начальник Департамента



Е.В. Тимофеев

Полякова Ирина Михайловна
(3822) 51-80-76
polyakovaim@tomsk.gov.ru

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

123



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 563-646
E-mail: dprioo@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

17 АВГ 2023

№

3977

на № 34 / 4725

от

07.08.2023

О предоставлении сведений по объекту
проектирования

Первому заместителю
генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Бадртдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении данных о наличии (отсутствии) расположении и обустройстве полигонов отходов производства и потребления на участках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам:

- 1) «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»;
- 2) «Внешние сети кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного месторождения»,

расположенным на территории Каргасокского района Томской области, сообщает следующее.

Сведениями о наличии на участках выполнения работ по указанным объектам полигонов отходов производства и потребления Департамент не располагает.

Имеющиеся в распоряжении Департамента сведения о внесенных в государственный реестр объектах размещения отходов расположенных в Каргасокском районе Томской области представлены в приложении к настоящему ответу. В отношении объектов размещения отходов, находящихся в собственности организаций, рекомендуем Вам обратиться в Сибирское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования. (Заместитель руководителя Дубинская Оксана Альвидасовна, адрес: ул. Шевченко, 17, г. Томск, Томская обл., 634021, тел. (3822) 26-35-40).

И.о. начальника Департамента

М.А. Кривов

Лунева Юлия Владимировна
Киселев Дмитрий Вадимович
(382 2) 90-39-56, kiselev@green.tso.ru

И.о. инв. №	
Подп. и дата	
И.о. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ



ДЕПАРТАМЕНТ ПО
СОЦИАЛЬНО-
ЭКОНОМИЧЕСКОМУ
РАЗВИТИЮ СЕЛА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

634003, г. Томск, ул. Пушкина, д. 16/1
тел. (382 2) 908-924
E-mail: sekretar@agro.tomsk.ru, dep-agro@gov70.ru
ИНН/КПП 7020014244/701701001, ОГРН 102700088282

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

23.08.2023 № 55-01-1445

на № 34/4724 от 07.08.2023

О предоставлении данных по особо ценным
с/х угодьям и мелиоративным землям

Уважаемый Ришат Загитович!

На запрос о предоставлении данных в рамках выполнения проектно-изыскательских работ на территории Каргасокского МР Томской области по объектам:

- 1) «Лулинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»;
- 2) «Внешние сети кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного месторождения» о наличии или отсутствии на участке проведения изысканий мелиоративных земель и систем, особо ценных земель, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, сообщаем следующее.

В рамках полномочий Департамента по социально-экономическому развитию села Томской области (далее – Департамент), закрепленных в Положении о Департаменте по социально-экономическому развитию села Томской области, утвержденном Постановлением Губернатора Томской области № 142 от 19.10.2007, Департамент не осуществляет ведение баз данных, необходимых для определения местоположения территорий и наличия (отсутствия) в их границах сельскохозяйственных угодий, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорированных земель и мелиоративных систем.

Информация об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях в разрезе муниципальных образований Томской области содержится в Перечне особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством, утвержденном постановлением Администрации Томской области от 11.08.2017 № 295а «Об утверждении Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством».

Для получения сведений о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель, мелиоративных систем и видах мелиорации в районе проведения работ предлагаем обратиться в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Томской области»

И.о. начальника Департамента

Е.А. Булкина

Гусева Ольга Геральдовна
+7 (3822) 908077
gog@agro.tomsk.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»

Администрация
Каргасокского района

Заместитель Главы Каргасокского
района по вопросам
жизнеобеспечения района – начальник
отдела жизнеобеспечения района

ул. Пушкина, д. 31, Каргасок, 636700
тел.: (38253)23309 факс:(38253)22352
e-mail: kargadm@toms.gov.ru
ОКПО 02377944; ОГРН 1027000615828
ИНН/КПП 7006000289/700601001

10.08.2023 № 04-01-3576/23

на № 34/4719 от 07.08.2023

О предоставлении информации

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадрутдинову

450047 РФ, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, дом 21,
офис 570

Уважаемый Ришат Загитович!

На Ваше обращение «О предоставлении данных (3057,3062)» на территории Каргасокского района по объектам:

1. «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения;

2. «Внешние сети кустовой площадки №47 Первомайского нефтяного месторождения» Администрация Каргасокского района сообщает об отсутствии на территориях проведения проектно-изыскательских работ:

- выпуска сточных вод в водные объекты;
- в радиусе 1 км кладбищ, крематориев и их санитарно-защитных зон (СЗЗ);
- несанкционированных свалок, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства с указанием их местоположения;
- лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских лесов, лесопарковых зон, зеленых зон, находящихся в ведении муниципального образования (не лесного фонда);
- существующих, проектируемых и перспективных ООПТ местного значения и зон охраны ООПТ местного значения;
- территорий традиционного природопользования (далее – ТТП) местного значения и родовых угодий коренных малочисленных народностей, мест прогона животных, возможных путей естественных миграций объектов животного мира, оленьих пастбищ и об устройстве заграждений (коралей);
- округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения;
- лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения;
- зон затопления и подтопления;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
										126

- садовых и огороднических товариществ (СНТ, ОНТ), коллективных садов и садовых участков, колхозно-фермерских хозяйств;

- особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, особо ценных земель и мелиорированных земель на участке проведения работ, а также сведения о характере землепользования.

Согласно публичной кадастровой карте категория земель на данном участке работ относится к землям лесного фонда. Разрешенное использование – заготовка древесины; заготовка живицы; заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов; заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений; осуществление видов деятельности охотничьего хозяйства; осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности; осуществление рекреационной деятельности; создание лесных плантаций и их эксплуатация; выращивание лесных, плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений; выращивание посадочного материала лесных растений; выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений и специализированных портов; строительство и реконструкция линейных объектов; переработка древесины и иных лесных ресурсов; осуществление религиозной деятельности; выполнение изыскательных работ.

Запрос о наличии (отсутствии) на участке проведения работ и в радиусе 3 км поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их ЗСО (в т.ч. схему их расположения, размеры зон санитарной охраны (ЗСО) скважин по I, II и III поясам) направлен в Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области.

И.о. Заместителя Главы Каргасокского района
по вопросам жизнеобеспечения района

В.В. Шевченко

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 32682437320666590252707227960000361533
Выдана: 04.08.2022 10:10:10
Действителен: с 29.07.2022 по 22.10.2025

Е.А. Шевкунова
(38253) 2-13-54

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ		Лист
								127



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
тел (382 2) 908-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001, ОГРН 11127017029347

07.09.2023 № 74-11-4998

На 34/4779 от 07.08.2023

О предоставлении сведений
о наличии или отсутствии защитных
лесов

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Бадурдинову Р.З.

Менделеева ул., д. 21, офис 570, г. Уфа,
республика Башкортостан, 450047

Уважаемый Решат Загитович!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент) рассмотрел Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии/отсутствии в районе проектируемого объекта: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения». Сообщает следующее.

Согласно прилагаемым географическим координатам и схеме расположения, проектируемый участок расположен на землях лесного фонда, имеет местоположение: Васюганское лесничество, Васюганское участковое лесничество, урочище «Васюганское», кварталы 48, 49, 73, 74. Схема пересечения земельного участка с землями лесного фонда прилагается.

Запрашиваемая Вами информация входит в перечень видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре.

Предоставление информации, содержащейся в государственном лесном реестре, осуществляется в виде выписок из государственного лесного реестра в порядке, утвержденном приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Об утверждении перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

В соответствии с требованиями пункта 2.18 Административного регламента исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 № 282 «Об утверждении административного регламента исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра», заинтересованное лицо направляет в уполномоченный орган государственной власти заявление о предоставлении выписки из государственного лесного реестра.

Предоставление государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра является платной государственной услугой.



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
										128
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2007 № 138 «О размере платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и порядке ее взимания» установлен размер платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и составляет 50 рублей за 1 лист формата А4.

Обращаем Ваше внимание, что на официальном сайте Департамента в общем доступе в разделе «Документы» – «Формы документов и обращений» размещена форма заявления о предоставлении выписки из государственного лесного реестра.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель
начальника департамента



Р.В. Смалев

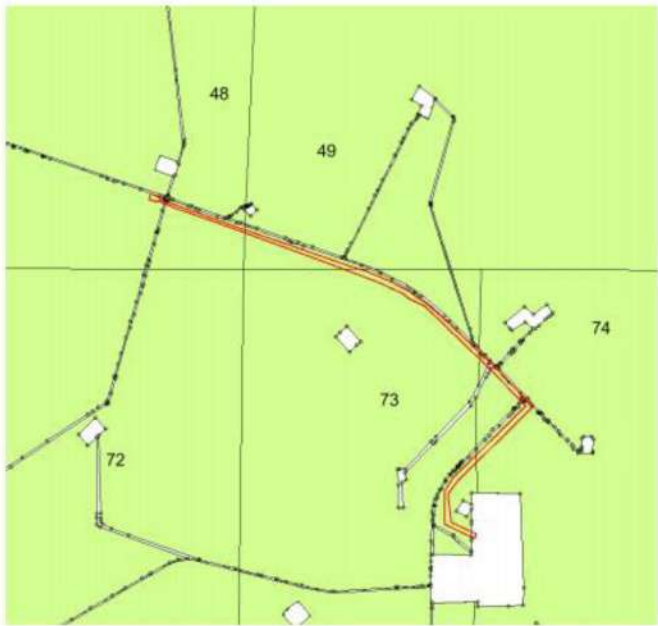
Елена Анатольевна Лахтионова
(382 2) 901 889
Lakhtionovaca@tomsk.gov.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Схема пересечения земельного участка с землями лесного фонда



Условные обозначения:
- земли государственного лесного фонда

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
т/ф (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001, ОГРН 1127017029547

19.10.2023 № 74-11-3853

на № 3144032010 от 13.10.2023

О предоставлении выписки
из государственного лесного реестра

Зиятдинову З.Н.

Академика Королева ул., д. 22,
кв. 53, г. Уфа, Респ. Башкортостан,
450105

Уважаемый Зиннур Нуриманович!

Департамент лесного хозяйства Томской области рассмотрел Ваше обращение о предоставлении выписки из государственного лесного реестра. Сообщает следующее.

Предоставляем выписку из государственного лесного реестра:

Сведения о качественных и количественных характеристиках лесных насаждений части лесного участка, расположенного в Васюганском лесничестве, Васюганском участковом лесничестве, урочище «Васюганское», кварталах 48, 49, 73, 74, 326.

Дополнительно сообщаем, что лесоустройство в Васюганском лесничестве, Васюганском участковом лесничестве, урочище «Васюганское», кварталах 48, 49, 73, 74, 326, проводилось в 1993 году.

Обращаем Ваше внимание, что при подготовке проектной документации лесного участка в соответствии с пунктом 5 приказа Минприроды России от 03.02.2017 № 54 «Об утверждении Требований к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядка ее подготовки» характеристика проектируемого лесного участка должна составляться на основании данных государственного лесного реестра, а также натурного обследования проектируемого лесного участка (при необходимости).

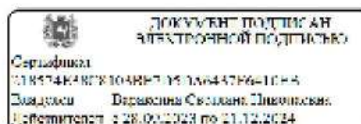
В связи с давностью проведенного лесоустройства сообщаем о необходимости проведения натурного обследования проектируемого лесного участка. В случае несоответствия натурного обследования проектируемого лесного участка данным государственного лесного реестра составляется акт несоответствия данных государственного лесного реестра натурному обследованию в соответствии с приказом Минприроды России от 11.11.2013 № 496 «Об утверждении Перечня, форм и порядка подготовки документов, на основании которых осуществляется внесение документированной информации в государственный лесной реестр и ее изменение».

Приложение: Копии таксационных описаний – на 14 л. в 1 экз.



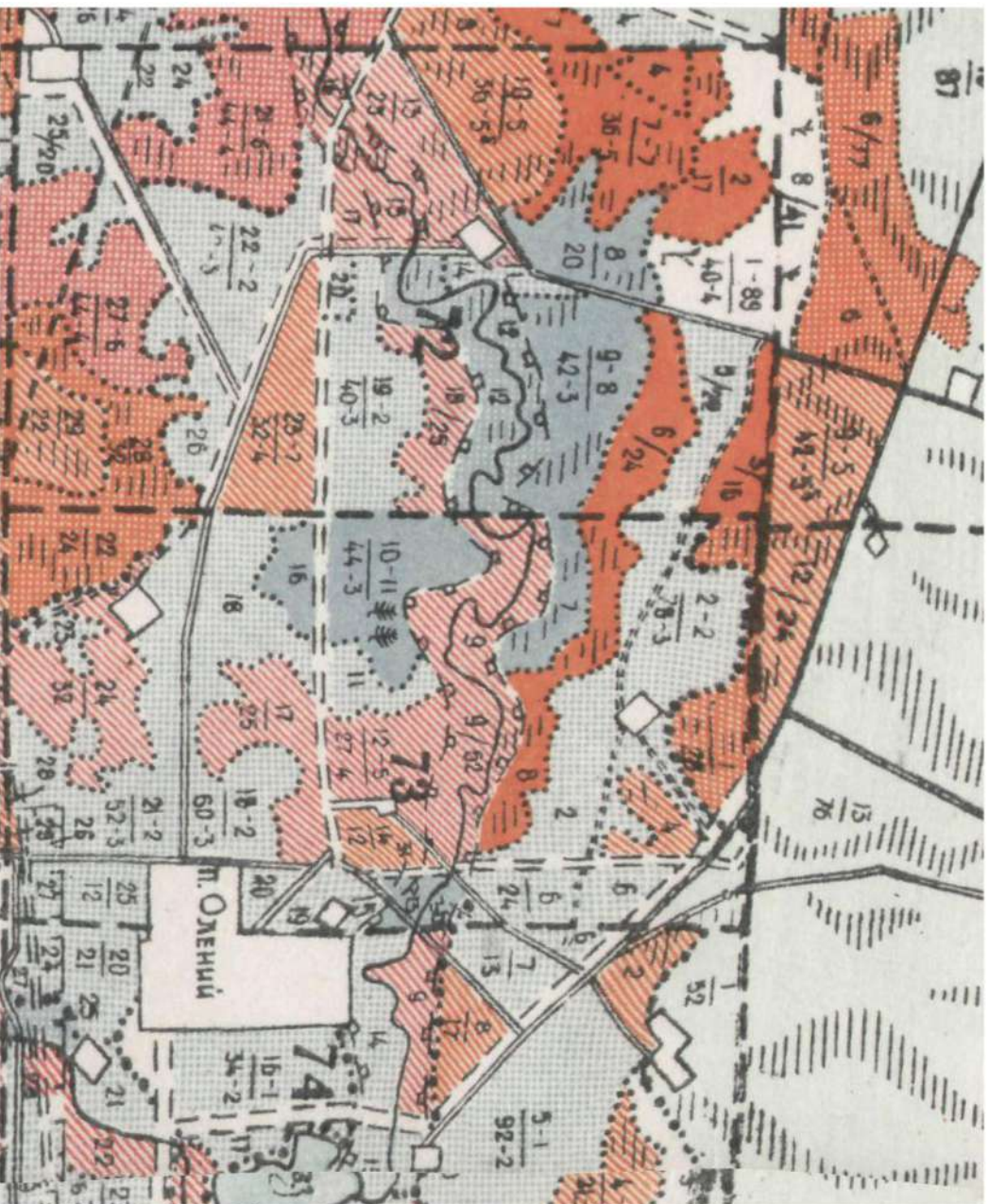
ТО-19359153

Начальник отдела
государственного лесного
реестра



С.Н. Вараксина

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ						Лист
						Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	131



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ЛПТИПМТ



ДЕПАРТАМЕНТ
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Кирова пр., д. 41, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 513-057, факс (382 2) 516-035
E-mail: ozo@dzato.tomsk.ru, http://www.zdrav.tomsk.ru
ОКПО 01971415, ОГРН 1027000886318
ИНН/КПП 7021021653/701701001

09.08.2023

№ 60-6403

на № 34/4726

от

07.08.2023

О предоставлении информации

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450047, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, 21, офис 570
zinnatullin_ra@utpsp.ru,
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ринат Загитович!

В ответ на Ваше письмо от 07.08.2023 №34/4726 «О предоставлении информации в связи с выполнением проектно-изыскательских работ на территории Каргасокского МР Томской области по объектам: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения и «Внешние сети кустовой площадки №47 Первомайского нефтяного месторождения», Департамент здравоохранения Томской области информирует, что лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы федерального, регионального и местного значения на указанной территории отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, что информацией о зонах санитарной (горно-санитарной) охраны Департамент здравоохранения Томской области не располагает.

Одновременно сообщаем, что информация так же направлена на электронный адрес zinnatullin_ra@utpsp.ru, mail@utpsp.ru.

И.о. начальника департамента

М.С. Макарова

Таранов Александр Александрович
(382 2) 999-101 доб.2831
taranovaa@dzato.tomsk.ru

Милюкевич Максим Николаевич
(382 2) 732-580 доб.2525
medstat@tomsk.gov70.ru



ТО-18832380

И.о. начальника департамента	Подп. и дата	Взам. инв. №
И.о. начальника департамента	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

133



РОСПОТРЕБНАДЗОР
Управление Федеральной службы по
надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека по Томской
области
/Управление Роспотребнадзора по Томской
области/
Фрунзе, пр. д. 103А, г. Томск, 634021
Тел./факс (3822) 26-03-90
e-mail: ufs@70.rospotrebnadzor.ru;
<http://www.70.rospotrebnadzor.ru>
ОКПО 73732981; ОГРН 1057000120100;
ИНН/КПП 7017113608/701701001

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З.Бадргдинову

08.12.2023 № 70-00-11/05-5920-2023

На № 34/7600 от 30.11.2023

В ответ на Ваше письмо (вх.№70-9134-2023 от 01.12.2023) Управление
Роспотребнадзора по Томской области сообщает:

Управление Роспотребнадзора по Томской области (далее Управление) при
осуществлении своей деятельности руководствуется Положением о Федеральной службе,
актами Федеральной службы Положением об Управлении Федеральной службы по
надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Томской области,
утвержденного приказом Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав
потребителей и благополучия человека от 09.07.2012 № 690, в соответствии с которыми,
Управление, осуществляет функции по контролю и надзору в сфере обеспечения
санитарно-эпидемиологического благополучия населения, защиты прав потребителей и
потребительского рынка.

В соответствии с вышеперечисленными актами, в функции Управления не входит
проведение работ и предоставление информации о наличии (отсутствии) зон ограничения
застройки, санитарно-защитных зон, водоохранных зон, свалок на том или ином
земельном участке и т.д., находящихся на территории проектно-изыскательских работ на
территории Парabelьского района (Обустройство Тамбаевского нефтяного
месторождения. Кустовая площадка №7).

Действующими нормативными документами, определяющими функции и участие
службы в том числе в проведении работ и оказании услуг, участие органов санитарного
надзора (Роспотребнадзор) в проведении инженерных изысканий и проектирования не
предусмотрено.

Статус зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового
водоснабжения как зон с особыми условиями использования территорий,

Документ создан в электронной форме. № 70-00-11/05-5920-2023 от 08.12.2023. Исполнитель: Савельев С. Ю.
Страница 1 из 2. Страница создана: 08.12.2023 05:48



Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ						Лист
												134
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата							

устанавливаемыми в соответствии законодательством РФ, закреплён ст.1 Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

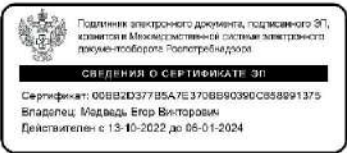
Границы утвержденных зон санитарной охраны водисточников в соответствии с п.5 ст.30 Градостроительного кодекса РФ в обязательном порядке отображаются на картах градостроительного зонирования органами местного самоуправления.

Перечисленные полномочия по установлению границ и режима зон санитарной охраны водисточников, нанесению этих границ на градостроительную документацию и регулированию оборота земель, находящихся в 1 и 2 поясов ЗСО, предоставлены органам исполнительной власти.

Оценка на соответствие того или иного объекта санитарному законодательству, проведение санитарно-эпидемиологических исследований необходимых для проведения изысканий и проектирования может проводиться в том числе с привлечением экспертных организаций аккредитованных в установленном законом порядке.

Кроме того, информируем, что сведения о санитарно-эпидемиологическом состоянии Томской области Вы можете взять из государственных докладов Управления «О состоянии санитарно-эпидемиологического благополучия населения в Томской области», расположенных на сайте Управления Роспотребнадзора по Томской области в разделе «Документы Управления Роспотребнадзора. Государственные доклады». При необходимости конкретизации информации необходимо обращаться в органы местного самоуправления и экспертные организации.

Заместитель руководителя



Е.В.Медведь

Савельев С.Ю. (8 3822)24-90-60



Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ
ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
"Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения
по Алтайскому краю"
(ФГБУ «Управление «Алтаймелиоводхоз»)**

656038, Алтайский край,
г. Барнаул, Комсомольский пр-т, д. 120,
Тел. (385-2) 24-14-73, факс (385-2) 24-14-86
E-mail: mail@meliosib.ru

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
ИНН 0274095068

450047, РФ, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, Дом 21, Офис 570

14.08.2023 № 23-06
На № 34/4720 от 07.08.2023

По данным ФГБУ «Управление «Алтаймелиоводхоз» в районе размещения объектов: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»; «Внешние сети кустовой площадки №47 Первомайского нефтяного месторождения» в Томской области на территории Каргасокского МР, мелиорированные земли обслуживаемые государственными, муниципальными, частными, мелиоративными системами и гидротехническими сооружениями, мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения (их части) федеральной собственности, переданных Учреждению в оперативное управление, отсутствуют.

За предоставлением сведений о наличии (отсутствии) мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, следует дополнительно обратиться в органы государственной власти субъекта РФ или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации, а также о наличии прав на указанную мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение целесообразно обратиться в территориальное управление Росреестра.

Директор Томского филиала  А. Е. Сафронов

Исполнитель: Важенникова Дарья Игоревна
Тел. 89528096415

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail: harbour@fishcom.ru
<http://fish.gov.ru>

ООО Проектная Фирма
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

ул. Менделеева, д. 21, офис 570, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450047

09.08.2023 № У05-3986

На № _____ от _____

Эл. адрес: zinnatullin_ra@utpsp.ru;
mail@utpsp.ru;
krupskaya_iu@utpsp.ru

О предоставлении информации из
государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11 сентября 2020 г. № 476 (далее – Административный регламент, государственная услуга), рассмотрело запрос ООО Проектная Фирма «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ» от 8 августа 2023 г. № 34/4756 о предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра в отношении реки Махня в Томской области (далее – Объект Запроса) и направляет имеющуюся документированную информацию о категории рыбохозяйственного значения (форма 2.1.-грр) Объекта Запроса.

Направление цветной копии результата предоставления государственной услуги в соответствии с положениями Административного регламента не предусмотрено.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник Управления
организации рыболовства



А.А. Космин

Исп.: А.С. Лелиук
тел.: (495) 987-06-47

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 138

Документированная информация о категориях водных объектов рыбохозяйственного значения

№ п/п	Рыбохозяйственный бассейн	Код рыбохозяйственного	Наименование водного объекта рыбохозяйственного	Код водного объекта	Тип водного объекта рыбохозяйственного	Описание местоположения водного	Код (99.00.00.000) водных объектов	Категория водного объекта	Решения акта, определяющего категорию водного объекта рыбохозяйственного значения		
									№ акта	Определяющие орган	Дата
333	Западно-Сибирский	53	МАЛЫН	402	Речн	КАРЧЕНЬ-21894-02	13.01.08.001	810448	3	ВЕРХАЙСКОЕ ТУ	23.10.2013

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
										139
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Зиннатуллин Р.А.

[Подпись]



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
Верхнеобское территориальное
управление Федерального агентства
по рыболовству
(Верхнеобское ТУ Росрыболовства)

630091, г. Новосибирск-91, ул. Писарева, 1
Телефон: (8-383) 221-36-69, (8-383) Факс: 221-44-90

«28» 02 2022 № 02-39/ 818

На № 34/861 от 11.02.2022

О предоставлении информации

Первому заместителю
генерального директора
ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450047, РФ, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, офис 570

Уважаемый Ришат Загитович!

На запрос ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 11.02.2022 № 34/861 сообщаем следующее.

С 01.01.2022 года вступил в силу Федеральный закон от 30.12.2021 № 455-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым статья 48 «Рыбоохранные зоны» Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (устанавливающая понятие и порядок определения рыбоохранных зон) утратила силу.

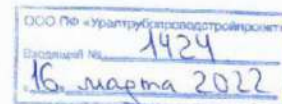
Согласно статьи 49 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» порядок установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон определяется Правительством Российской Федерации. Порядок в настоящее время не разработан.

Заместитель руководителя

[Подпись]

А.М. Цытренко

К.В. Бекишева
8 (383) 217 -16 -26



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист
140



18.08.2023	N ₂	66-06-0909
Ha N ₂ 34/4721	OT	07/08/2023

О предоставлении информации по объекту

Первому заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович!

Рассмотрев Ваш запрос, сообщаем следующее.

Согласно представленной схеме расположения участков в районе размещения объектов;

«Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»,

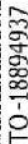
«Внешние сети кустовой площадки №47 Первомайского нефтяного месторождения», а также в прилегающей зоне 1000 м от проектируемых объектов скотомогильники, биотермические ямы, «морозные поля», захоронения трупов сибирязвенных животных по информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области, отсутствуют. Участок изысканий не попадает в границы санитарно-защитных зон скотомогильников и биотермических ям.

И.о. начальника департамента



Сертификат
009F794DE93ABBE03BC31667654921BE1F
Владелица Гынгазова Елена Витальевна
Действителен с 19.01.2023 по 13.04.2024

Е.В.Гынгазова



Козлова Алёна Олеговна
(382 2) 901 656
kao@gsvt.tomsk.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ

Лист

141



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 563-646
E-mail: dprioocto@gov70.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

17 АВГ 2023

№

3977

на № 34 / 4725

от

07.08.2023

О предоставлении сведений по объекту
проектирования

Первому заместителю
генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Бадртдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении данных о наличии (отсутствии) расположении и обустройстве полигонов отходов производства и потребления на участках выполнения проектно-изыскательских работ по объектам:

1) «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»;

2) «Внешние сети кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного месторождения»,
расположенным на территории Каргасокского района Томской области, сообщает следующее.

Сведениями о наличии на участках выполнения работ по указанным объектам полигонов отходов производства и потребления Департамент не располагает.

Имеющиеся в распоряжении Департамента сведения о внесенных в государственный реестр объектах размещения отходов расположенных в Каргасокском районе Томской области представлены в приложении к настоящему ответу. В отношении объектов размещения отходов, находящихся в собственности организаций, рекомендуем Вам обратиться в Сибирское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования. (Заместитель руководителя Дубинская Оксана Альвидасовна, адрес: ул. Шевченко, 17, г. Томск, Томская обл., 634021, тел. (3822) 26-35-40).

И.о. начальника Департамента

М.А. Кривов

Лунева Юлия Владимировна
Киселев Дмитрий Вадимович
(382 2) 90-39-56, kiselev@green.tso.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

ул. Каменская, д.74, г. Новосибирск, 630091
тел./факс (383) 201-12-22
E-mail: rp54@rpn.gov.ru
ул. Шевченко, 17, г. Томск, 634021
rp70@rpn.gov.ru
ОКПО 59233432 ОГРН 1045402505268
ИНН/КПП 5406290571/540601001

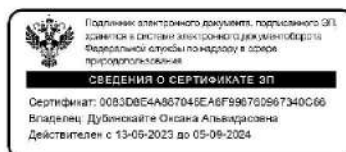
О предоставлении информации

ул. Менделеева, д.21, офис 570
г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450047

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Сибирское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) в ответ на письмо от 08.08.2023 № 34/4758 о предоставлении информации о наличии (отсутствии), расположении и обустройстве полигонов отходов производства и потребления, включенных в ГРОРО, на затребованных земельных участках, расположенных на территории Каргасокского района Томской области по объектам: 1.«Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего нефтяного месторождения», 2.« Внешние сети кустовой площадки №47 Первомайского нефтяного месторождения» сообщает, что в районе территории изысканий участков работ отсутствуют вышеназванные объекты.

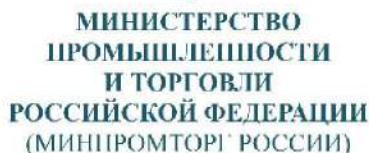
Заместитель руководителя
управления



О.А.Дубинскайте

Евтифеева Н.В.
(83822) 44-16-41

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Евтифеева Н.В. (83822) 44-16-41						ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ		Лист
										143	
			Изм.	Коп.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



<http://www.minpromtorg.gov.ru>

Ha Ne OT

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

М.Б. Богатырев

Сертификат: 69FF8DC591114000B8039E56ABC03DABDE3CBEB
 Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
 Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

ИИ Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

Взам. инв. №	Подп. и дата	И.И. Евстратов (495) 870-29-21 (284-59)	Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства промышленности и торговли Российской Федерации. СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 69FF80C59111400088039E56ABCF03DA8DE3CBE8 Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023						Лист
			ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

РОСТИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей
среды – филиал Федерального государственного бюджетного
учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск. 634050.
тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА.
<http://www.meteotomsk.ru>, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru.
ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687
ИНН 5406738623 КПП 701743001

ООО ПФ
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

СПРАВКА

26.10.2023 № 307-04/05-20-416/ 637

На исх. № №34/6682 от 20.10.2023

На Ваш запрос отвечаем, что ближайшая метеорологическая станция к объекту изыскания находится в с. Средний Васюган. По данным метеорологической станции Средний Васюган, запрашиваемые Вами климатические характеристики имеют следующие значения:

Метеорологические параметры	Ед. изм.	месяц												год
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца	°С	+24,1 (июль)												
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца	°С	-23,9 (январь)												
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы		200												
Коэффициент рельефа местности		1												
Скорость ветра, превышение которого составляет 5%	м/с	6												

Примечание: данные приведены с учетом последних лет наблюдений.

Начальник
Томского ЦГМС – филиала
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



Ю.В. Воликов

Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путем размещения на сайтах органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца – Томский ЦГМС- филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

Рюхина Светлана Викторовна 90-74-94

Входящий № 6248
от 27 октября 2023

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ									



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

Шаяхову А.М.

krupskaya_iu@utpsp.ru

ул. Менделеева, д. 21, офис 570,
г. Уфа, Республика Башкортостан,
450103

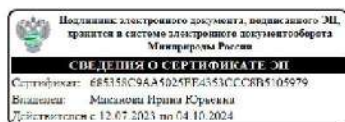
01.09.2023 № 15-50/12512-ОГ

на № _____ от _____
О наличии водно-болотных угодий
международного значения

Уважаемый Айрат Масхутович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 08.08.2023 № 34/4768 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с выполнением проектно-изыскательских работ на территории Каргасокского МР Томской области по объекту «Внешние сети кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного месторождения» (далее – Объект) и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
									147

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ



**ДЕПАРТАМЕНТ
ОХОТНИЧЬЕГО И
РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДОиРХ ТО)**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 654041
тел. (382 2) 903-071, факс (382 2) 905-071
E-mail: dep-orlhto@toms.gov.ru
ИНН/АКПП 7017386228/701701001, ОГРН 1157017017520

10.08.2023 № 75-02-0825
на № 34/ 4727 от 07.08.2023

Ответ на запрос

Первому заместителю генерального
директора ООО Проектная Фирма
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

Бадрутдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д.21, офис 570

Департамент охотничьего и рыбного хозяйства Томской области (далее -
Департамент) рассмотрел Ваше письмо от 07.08.2023 № 34/4727 о предоставлении
информации и сообщает следующее.

Указанные в схеме участки изысканий:

1) «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного
месторождения»

2) «внешние сетки кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного
месторождения» (далее - объекты изыскания) не расположены в границах
государственных природных заказников зоологического профиля.

Сведения о средней плотности и численности охотничье-промысловых видов
животных и птиц на 1000 га в охотничьих угодьях Каргасокского района Томской
области за 2023 год представлены в приложении 1.

Сведения о наличии или отсутствии путей сезонной миграции, о местах их
массового размножения, о нормативах изъятия, о численности и плотности основных
видов охотничье-промысловых животных и птиц на территории объектов изыскания в
Департаменте отсутствуют.

Информация об охотничьих угодьях на территории Томской области
размещена на сайте Департамента в разделе «Охота» <https://dor.toms.gov.ru/ohota>.

В месте проведения работ возможны перемещения диких животных. В
настоящее время определенных границ миграционных коридоров и мест
концентрации охотничьих, редких и особо охраняемых краснокнижных видов
животных не отмечено. Для получения информации об объектах животного мира по
конкретной территории проводимых работ Вам необходимо провести специальные
научные исследования.

Приложение: на 1 л., в 1 экз.



ТО-188/29145

Начальник департамента

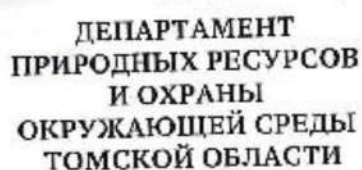
Андрей Михайлович Наливайко
(382 2) 90-30-38
nalivaikoam@toms.gov.ru



В.В.Сиротин

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 148

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



0702 184 / 1

3520

из № 34/1733 от 07.08.2023

О предоставлении сведений.

Первому заместителю
генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Бадурдинову Р.З.

450047, Республика Башкортостан, г. Уфа,
ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

ziminat@yandex.ru
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ринат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее - Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ на территории Каргасокского МР Томской области по объектам: «Луиниг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Олсиньего нефтяного месторождения», «Внешние сети кустовой площадки № 47 Первомайского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

В границах запрашиваемого объекта исследования на предмет наличия редких и исчезающих видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Томской области, Департаментом не проводится.

Информация о распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных в Томской области является общедоступной и размещена на сайте Департамента по ссылке: http://green.tsu.ru/upload/File/krasnaya_kniga_novaya.pdf.

И.о. начальника Департамента

М.А. Кривов

Входящий № 4583
от 17 августа 2023

Дунова Юлия Владимировна
Торонова Дарья Анатольевна
(382 2) 90-38-96
toronova@green.tsu.ru

Анатолий

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

149



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ ОКРУГУ
(ЦЕНТРСИБНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Томской области
(Томскнедра)

пр. Фрунзе, 232, г. Томск, 634021
 телефон/факс (3822) 24-18-64
 E-mail: tomsk@rosnedra.gov.ru

14.08.2023 № 11-24/823
на № 34/4767 от 08.08.2023г.

Генеральному директору

000 ПФ

«Уралтрубопроводстройпроект»

(ИНН 0274095068)

А.М. Шаяхову

Менделеева ул., дом 21, офис 570,
Уфа г., 450047

E-mail: zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

УВЕДОМЛЕНИЕ

об отказе в предоставлении государственной услуги

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу по Томской области отказывает в предоставлении государственной услуги по выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения», расположенному в Каргасокском районе Томской области.

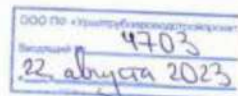
В соответствии с подпунктом 2 пункта 63 Приказа Роснедр от 22.04.2020 № 161 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выданию заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода», одним из оснований для отказа в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки является наличие границ горного отвода Оленьего нефтяного месторождения.

Начальник



О.И. Шабанина

О.М. Антоненко
тел. (3822)24 - 50 - 22
вх. № 1069 от 08.08.2023г.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Лист

150

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
И РАЗВИТИЮ
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕГО
КОМПЛЕКСА

Ленина ул., д. 6, г. Томск 634050
тел. (382 2) 467-611, факс (382 2) 513-804
E-mail: andrs-pr@tomsk.gov.ru

04.09.2023 № 22-01-0362
на № 34/4723 07.08.2023

О предоставлении информации

Генеральному директору
ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»
Шаяхову А.М.

450047, РФ, республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

По результатам рассмотрения Вашего запроса сообщаем.

В границах участка работ, ограниченных угловыми точками в представленных географических координатах (ГСК-2011), по объекту: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения», участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых и находящиеся в распределенном фонде, отсутствуют.

Сведения о наличии (отсутствии) в испрашиваемых границах месторождений общераспространенных полезных ископаемых, изученных и поставленных до 2007 года на баланс, а также, изученных и поставленных на баланс за счет государственных средств, в Департаменте отсутствуют.

И.о. начальника департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00818A36ADFF299C0B1CA379DB880DFD504
Владелец: Карташов Игорь Владимирович
Действителен с 03.05.2023 по 26.07.2024

И.В. Карташов



ТО-19002977

Анашкина Елена Александровна
+7 (3822) 46-95-87
anashkinaea@tomsk.gov.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		151



ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Карова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 565-646
E-mail: dpr@tomskobl.gov.ru
ЮНН/ОПП 7017052120/701701001, ОГРН 1017000852999

17 АВГ 2023 № 3975

на № 34/4732 от 07.08.2023

О предоставлении сведений по объекту
проектирования

Первому заместителю
генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Бадртдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

zinnatullin_ra@utpsp.ru
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «**Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения**», расположенному на территории Каргасокского района Томской области, сообщает следующее.

В соответствии с пп. 39 пункта 9 Положения о Департаменте, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 23.11.2007 № 153, в полномочия Департамента входит установление границ и режима зон санитарной охраны (далее – ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам. Осуществление Департаментом указанных полномочий носит заявительный характер.

На основании изложенного и по результатам рассмотрения представленных материалов (географические координаты и обзорная схема участка изысканий) сообщаем, что сведениями о наличии в границах запрашиваемого участка, а также в радиусе 3 км от него источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Департамент не располагает. Запрашиваемый земельный участок не попадает в границы ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, установленные Департаментом.

Также сообщаем, что договоры водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта Департаментом не заключались; заявки на установление границ ЗСО поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 152
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		


 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
 Сертификат 5B8ADA003CAF02A84F6122435B4CC9FF
 Владелец **Никифоров Николай Владимирович**
 Действителен с 28.10.2022 по 28.10.2023

						ОЛН-ЛП.2310-ППТ и ПМТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		154





МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.08.2024

№ 204

с. Каргасок

О подготовке документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) на объект: «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения»

В соответствии со статьёй 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», рассмотрев обращение ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 16.08.2024,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» подготовку документации по планировке и межеванию территории по объекту «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения».
2. ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» до утверждения документации по планировке территории применительно к землям лесного фонда согласовать с органами государственной власти осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования (обнародования).

Глава Каргасокского района



А.П. Ащеулов

О.А. Мельникова
8(38253) 2-13-54

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Застройщик (Технический заказчик) – АО «Томскнефть» ВНК

**«ЛУПИНГ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА «УЗЕЛ В-
УЗЕЛ Л» ОЛЕНЬЕГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории)

Основная часть проекта межевания территории
Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть
Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

Том 3

Первый заместитель
генерального директора

Р. З. Бадртдинов

Главный инженер проекта

Г. Р. Колчина



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта планировки территории	
		Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта межевания территории	
		Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.	Валиева				03.25
Проверил	Юсупова				03.25
Нач. отдела	Валетов				03.25
Н. контр.	Валетов				03.25
ГИП	Колчина				03.25

Состав документации по планировке территории

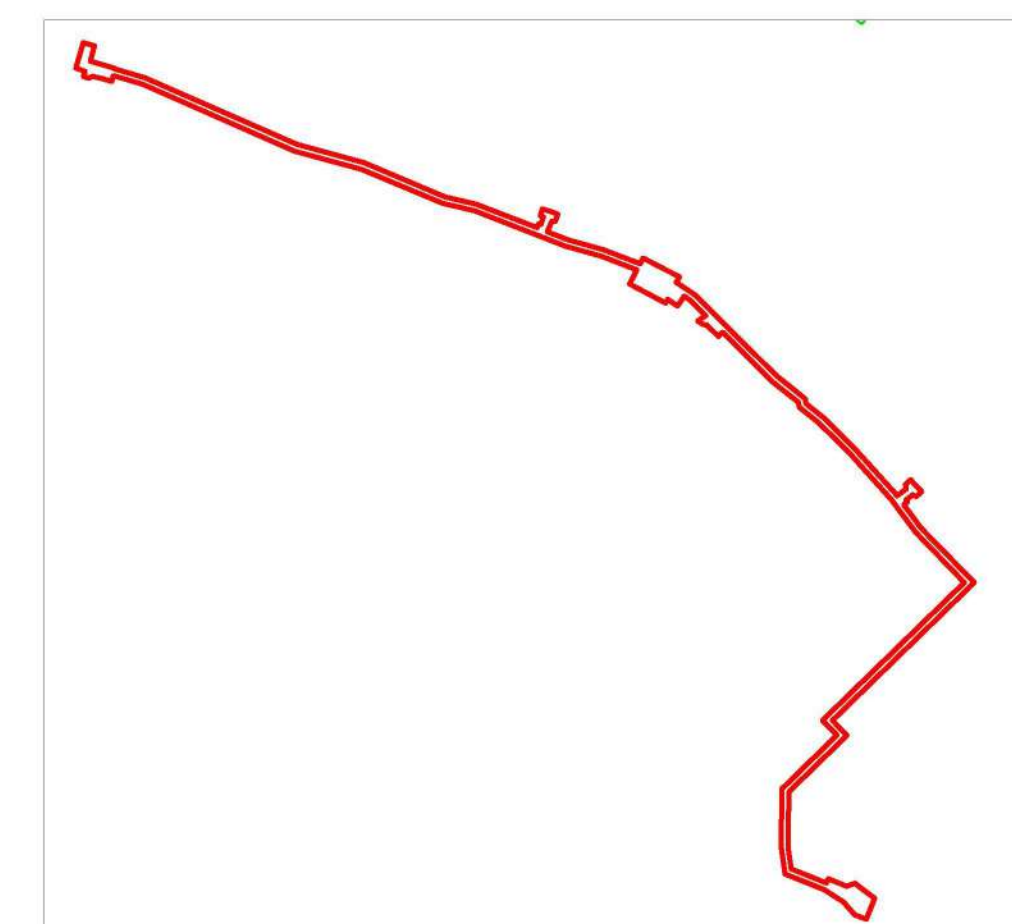
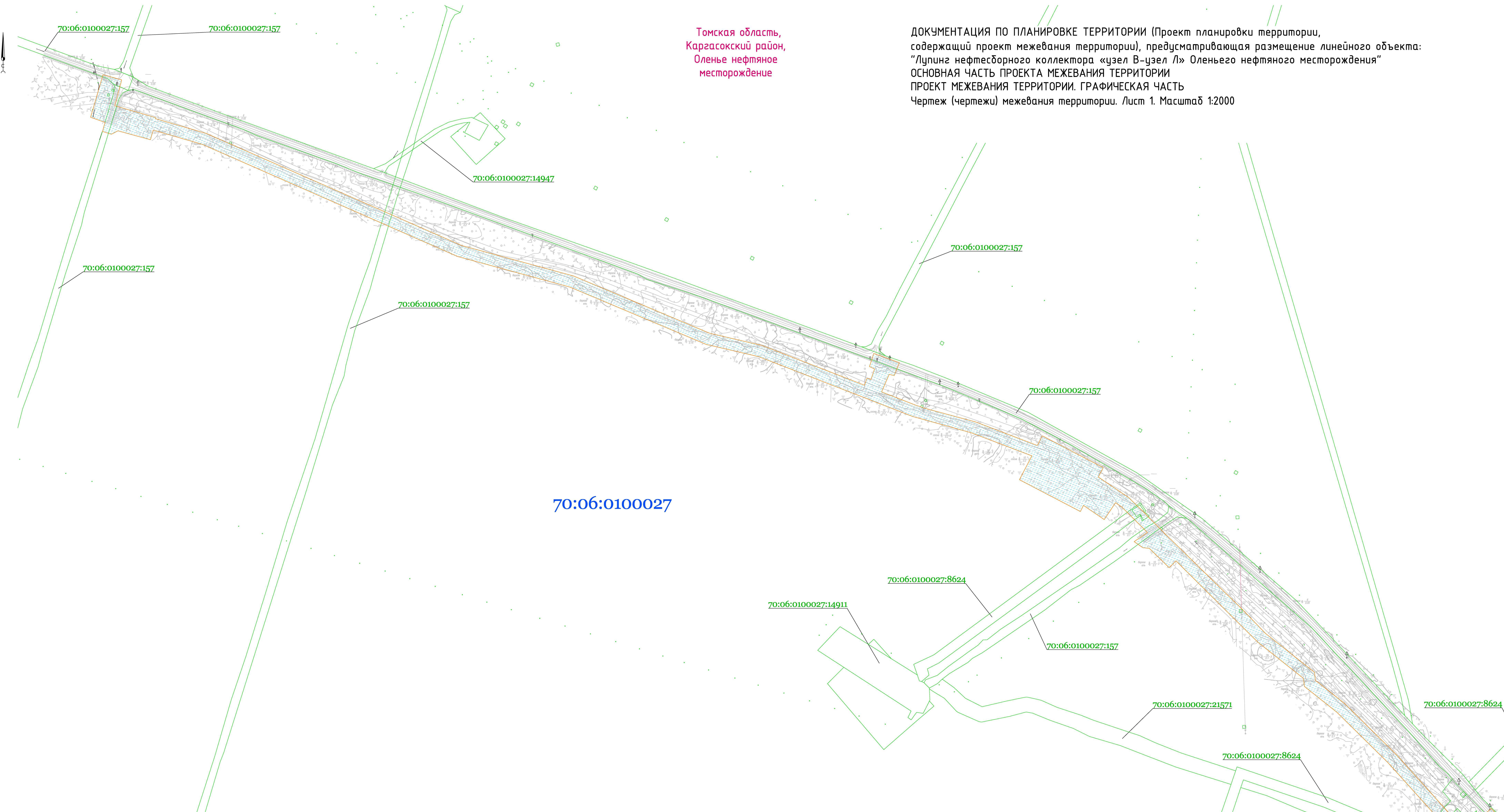
Стадия	Лист	Листов
ПМТ	1	10
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

Содержание

1 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	3
Чертеж (чертежи) межевания территории.....	3
2 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ.....	5
2.1 Перечень образуемых земельных участков	5
2.2 Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков	6
2.3 Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	7
2.4 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории	9

Изм.	Коп.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
------	--------	------	-------	-------	------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

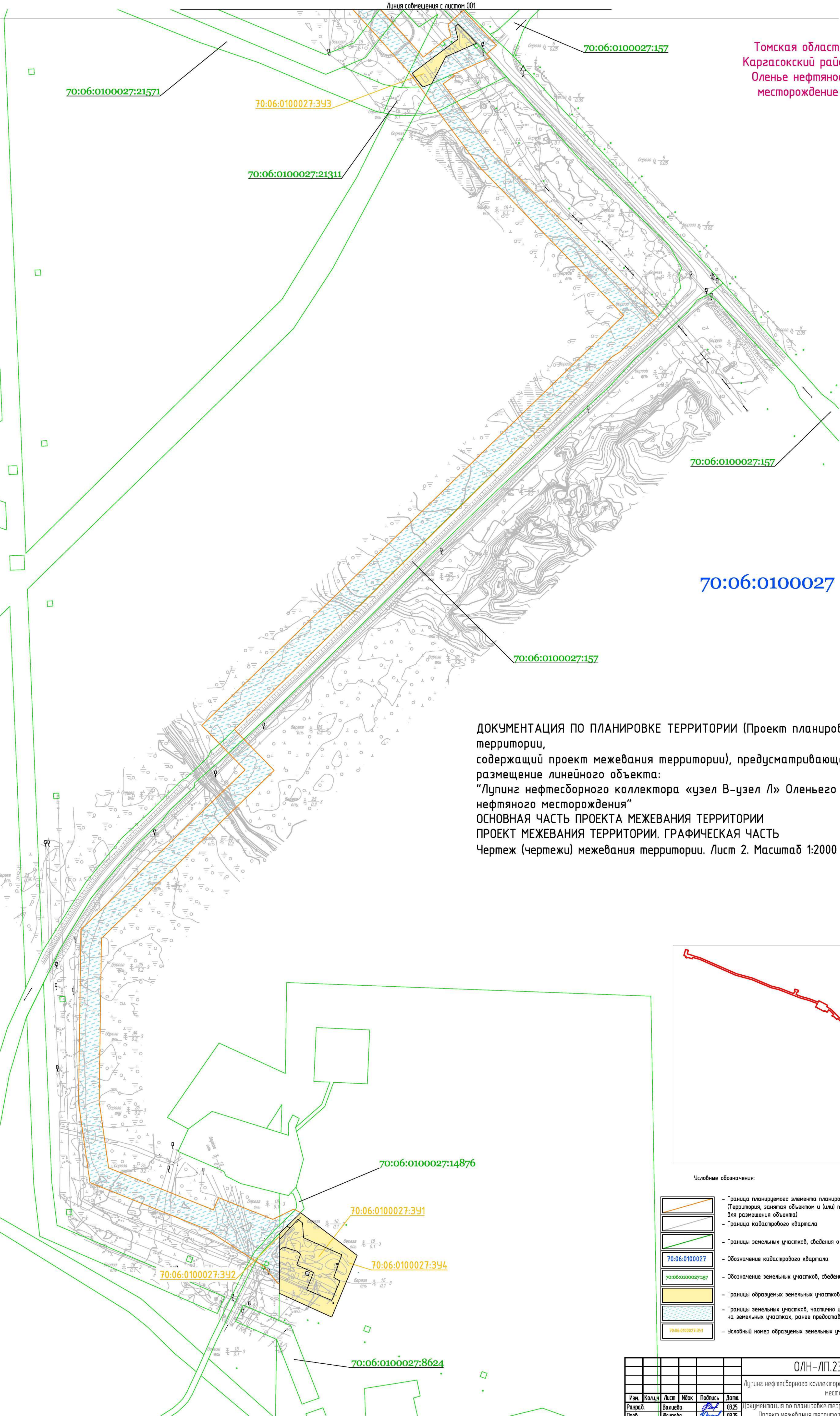
ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта: "Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения" ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Чертеж (чертежи) межевания территории. Лист 1. Масштаб 1:2000



Исходные обозначения

- Граница планового элемента планировочной структуры (граница земельного участка и/или прилегающего ему земельного объекта)
- Граница кадастрового квартала
- Границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕПРН
- Обозначения кадастрового квартала
- Обозначения земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕПРН
- Границы образуемых земельных участков/частей земельных участков
- Границы земельных участков, частично или полностью расположенных на земельных участках, ранее предоставленных в аренду
- Условный номер образуемых земельных участков/частей земельных участков

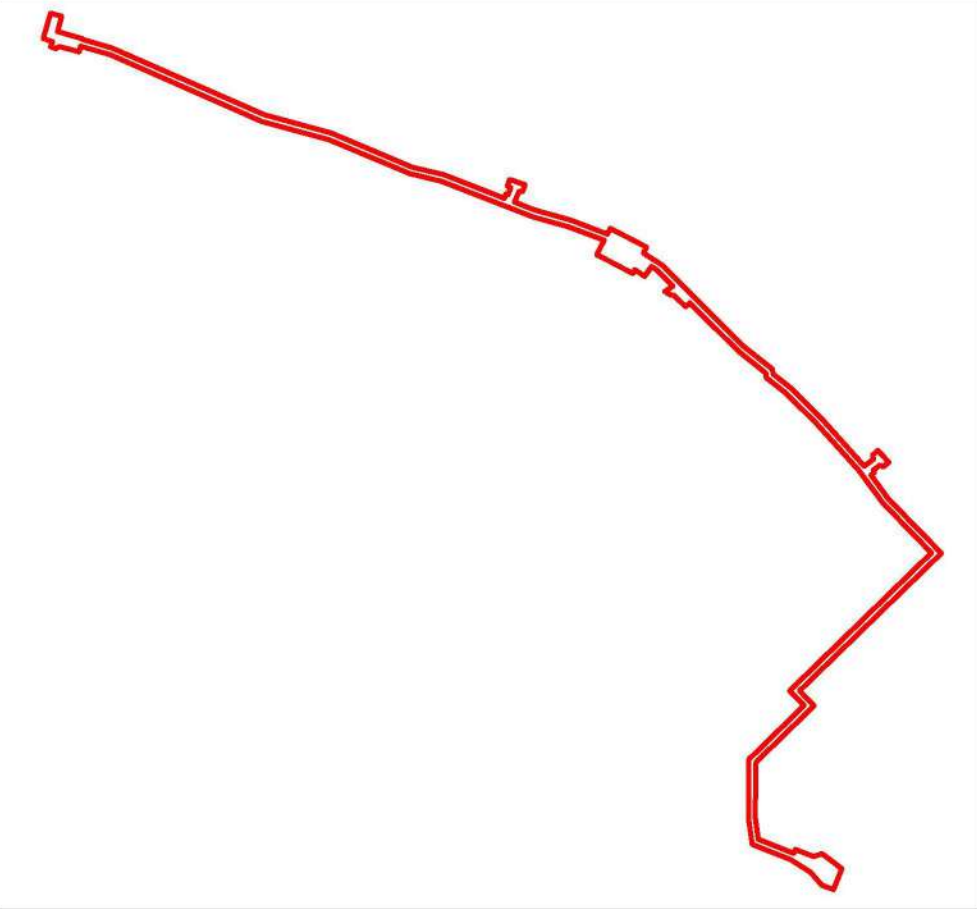
[illegible]



Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение

70:06:0100027

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), предусматривающая размещение линейного объекта:
"Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения"
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ
Чертеж (чертежи) межевания территории. Лист 2. Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

- Граница планируемого элемента планировочной структуры (Территория, занятая объектом и (или) предназначенная для размещения объекта)
- Граница кадастрового квартала
- Границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН
- Обозначение кадастрового квартала
- Обозначение земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН
- Границы образуемых земельных участков/частей земельных участков
- Границы земельных участков, частично или полностью расположенных на земельных участках, ранее предоставленных в аренду
- Условный номер образуемых земельных участков/частей земельных участков

Согласовано	
Взам. инж. Н	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ						ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ		
Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения						Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения		
Изм.	Кол.изм.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Документация по планировке территории	Стандия	Лист
Разраб.	Валеева	03.25				Проект межевания территории	ПМТ	2
Проб.	Исупова	03.25						
Нач. отд.	Валеева	03.25						
Н. контр.	Валеева	03.25				Чертеж (чертежи) межевания территории	ООО ПП «Уралтрубопроводстройпроект»	
ГИ	Колчина	03.25					Формат А1	

2 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

2.1 Перечень образуемых земельных участков

Сведения об образуемых земельных участках, испрашиваемых для объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего нефтяного месторождения приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Сведения об образуемых земельных участках, испрашиваемых для объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В – узел Л» Оленьего нефтяного месторождения

№ п/п	Сведения об исходных земельных участках		Сведения об образуемых земельных участках		
	Кадастровый номер	Категория земель	Условный номер образуемых земельных участков	Вид разрешенного использования	Площадь, га*
1	2	3	4	5	6
1	70:06:0100027	Земли запаса	70:06:0100027:3У1		0,2676
2	70:06:0100027		70:06:0100027:3У2		0,0060
3	70:06:0100027		70:06:0100027:3У3		0,1201
4	70:06:0100027		70:06:0100027:3У4		0,4598
Итого:					0,8535

* Площадь и границы земельных участков могут быть уточнены при проектировании и проведении кадастровых работ

Использование земельных участков, образуемых для строительства и эксплуатации объекта «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» неограниченным кругом лиц не предусматривается, изъятие для государственных или муниципальных нужд не требуется.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 5

2.2 Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Координаты характерных точек образуемых земельных участков определены в местной системе координат МСК-70 зона 2.

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
Условный номер 70:06:0100027:3У1		
1	670425,16	2170712,18
2	670437,11	2170712,27
3	670449,70	2170723,77
4	670459,58	2170732,82
5	670455,36	2170737,77
6	670438,78	2170738,98
7	670419,92	2170781,69
8	670394,52	2170772,64
9	670390,56	2170779,50
10	670368,80	2170770,53
11	670380,71	2170742,45
12	670399,95	2170749,99
13	670408,43	2170731,39
14	670420,29	2170735,52
15	670423,70	2170732,04
16	670428,41	2170716,68
1	670425,16	2170712,18
17	670410,00	2170776,88
18	670409,01	2170776,78
19	670409,10	2170775,79
20	670410,09	2170775,88
17	670410,00	2170776,88
Условный номер 70:06:0100027:3У2		
1	670451,81	2170720,46
2	670449,70	2170723,77
3	670437,11	2170712,27
4	670443,91	2170712,32
1	670451,81	2170720,46

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
Условный номер 70:06:0100027:3У3		
1	671794,01	2170911,16
2	671772,67	2170932,26
3	671757,34	2170897,75
4	671727,37	2170882,10
5	671723,70	2170872,52
6	671723,69	2170871,83
7	671738,93	2170860,22
8	671777,12	2170911,50
9	671791,13	2170908,04
1	671794,01	2170911,16
Условный номер 70:06:0100027:3У4		
1	670425,16	2170712,18
2	670428,41	2170716,68
3	670423,70	2170732,04
4	670420,29	2170735,52
5	670408,43	2170731,39
6	670399,95	2170749,99
7	670380,71	2170742,45
8	670368,80	2170770,53
9	670390,56	2170779,50
10	670394,52	2170772,64
11	670419,92	2170781,69
12	670438,78	2170738,98
13	670455,36	2170737,77
14	670459,58	2170732,82
15	670449,70	2170723,77
16	670451,81	2170720,46
17	670465,19	2170734,23
18	670466,74	2170735,59

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ	Лист
							6

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
18	670466,74	2170735,59
19	670419,12	2170798,84
20	670350,24	2170770,45
21	670376,85	2170711,80
1	670425,16	2170712,18
22	670397,45	2170740,56
23	670401,32	2170741,57
24	670400,30	2170745,45

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
25	670396,43	2170744,43
22	670397,45	2170740,56
26	670365,44	2170771,73
27	670366,45	2170771,82
28	670366,36	2170772,82
29	670365,36	2170772,74
26	670365,44	2170771,73

2.3 Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определены в местной системе координат МСК-70 зона 2.

Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, приведен в таблице 3.

Таблица 3 - Перечень координат характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
1	673262,10	2168169,27
2	673252,11	2168206,43
3	673238,45	2168202,75
4	673200,88	2168192,62
5	673199,78	2168196,40
6	673177,34	2168273,60
7	673175,34	2168273,02
8	673145,81	2168374,57
9	673125,88	2168419,01
10	673124,49	2168422,76
11	672924,21	2168878,86

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
12	672863,55	2169101,30
13	672750,34	2169370,42
14	672725,95	2169474,72
15	672647,40	2169676,71
16	672661,09	2169681,78
17	672658,93	2169689,83
18	672679,73	2169696,87
19	672684,33	2169686,72
20	672697,83	2169691,18
21	672710,28	2169695,11
22	672692,11	2169745,92

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

Лист

7

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
23	672679,55	2169740,85
24	672666,60	2169735,79
25	672668,84	2169725,70
26	672634,18	2169710,71
27	672607,63	2169778,98
28	672604,80	2169787,90
29	672603,04	2169791,48
30	672574,68	2169896,94
31	672528,08	2170019,01
32	672547,16	2170028,97
33	672484,22	2170149,53
34	672465,56	2170139,79
35	672424,31	2170200,79
36	672409,47	2170215,74
37	672407,68	2170217,52
38	672397,36	2170228,77
39	672386,75	2170238,50
40	672375,09	2170250,30
41	672364,12	2170261,33
42	672364,00	2170261,70
43	672360,81	2170264,10
44	672202,80	2170425,60
45	672156,13	2170470,54
46	672078,97	2170567,73
47	672063,01	2170569,56
48	672017,37	2170627,05
49	671915,73	2170730,03
50	671810,81	2170824,49
51	671795,50	2170838,28
52	671762,53	2170867,96
53	671756,97	2170872,73
54	671772,04	2170891,44
55	671774,86	2170894,29
56	671779,96	2170903,59
57	671793,48	2170900,25
58	671799,01	2170906,24
59	671809,50	2170917,65
60	671770,12	2170954,35

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
61	671760,51	2170943,40
62	671759,54	2170944,26
63	671756,26	2170947,15
64	671738,02	2170906,06
65	671736,09	2170907,30
66	671727,19	2170894,94
67	671707,12	2170909,92
68	671649,06	2170953,20
69	671466,90	2171134,44
70	671428,30	2171092,85
71	671421,90	2171082,96
72	671249,85	2170907,84
73	671006,35	2170661,70
74	670995,66	2170672,10
75	670960,67	2170706,10
76	670773,14	2170513,21
77	670590,93	2170510,63
78	670516,83	2170521,24
79	670469,94	2170638,16
80	670483,67	2170643,98
81	670459,38	2170704,46
82	670463,12	2170712,47
83	670470,50	2170727,43
84	670469,90	2170729,73
85	670466,74	2170735,59
86	670419,12	2170798,84
87	670350,24	2170770,45
88	670376,85	2170711,80
89	670387,45	2170711,87
90	670387,85	2170710,39
91	670404,93	2170696,33
92	670407,14	2170694,37
93	670408,02	2170692,99
94	670412,60	2170685,82
95	670416,10	2170680,34
96	670448,75	2170629,20
97	670500,43	2170500,35
98	670589,46	2170487,61

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
99	670782,99	2170490,34
100	670961,13	2170673,58
101	670980,11	2170655,12
102	670990,29	2170645,23
103	671010,79	2170625,30
104	671468,77	2171096,40
105	671634,11	2170935,66
106	671696,53	2170889,11
107	671714,90	2170875,41
108	671723,65	2170868,88
109	671739,95	2170856,73
110	671776,99	2170823,99
111	671792,30	2170810,20
112	671899,84	2170713,39
113	672000,13	2170611,78
114	672050,92	2170547,80
115	672066,88	2170545,97
116	672138,91	2170455,23
117	672299,67	2170293,53
118	672286,10	2170280,02
119	672324,48	2170240,64
120	672325,53	2170228,21
121	672332,26	2170218,52
122	672337,69	2170210,71
123	672355,80	2170237,09
124	672362,61	2170230,24
125	672381,15	2170211,59

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
126	672395,65	2170196,99
127	672406,47	2170186,12
128	672414,76	2170173,84
129	672381,45	2170151,53
130	672409,41	2170110,48
131	672397,34	2170104,17
132	672460,28	2169983,61
133	672507,55	2170008,29
134	672552,81	2169889,73
135	672585,78	2169771,70
136	672703,92	2169467,90
137	672728,38	2169363,30
138	672841,76	2169093,78
139	672902,46	2168871,16
140	673124,14	2168366,70
141	673152,59	2168268,87
142	673133,63	2168263,29
143	673151,19	2168198,95
144	673144,40	2168186,12
145	673146,30	2168180,10
146	673150,00	2168168,37
147	673167,85	2168173,51
148	67178,03	2168144,83
149	673192,27	2168149,07
150	673193,23	2168149,37
151	673258,45	2168168,21
1	673262,10	2168169,27

2.4 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории

Виды разрешенного использования для земельных участков в соответствии с пунктом 2 статьи 7 Земельного кодекса Российской Федерации устанавливаются на

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТИПМТ

основании классификатора видов разрешенного использования земельных участков, утвержденного приказом Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 10 ноября 2020 года № П/0412 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков». Вид разрешенного использования для образуемых земельных участков устанавливается - «трубопроводный транспорт».

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Застройщик (Технический заказчик) – АО «Томскнефть» ВНК

«ЛУПИНГ НЕФТЕСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА «УЗЕЛ В-УЗЕЛ Л» ОЛЕНЬЕГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории)

Материалы по обоснованию проекта межевания территории
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Том 4

Первый заместитель
генерального директора



Р. З. Бадртдинов

Главный инженер проекта

Г. Р. Колчина

2025

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта планировки территории	
		Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
1	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Основная часть проекта межевания территории	
		Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть	
2	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
		Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.	Валиева				03.25
Проверил	Юсупова				03.25
Нач. отдела	Валетов				03.25
Н. контр.	Валетов				03.25
ГИП	Колчина				03.25

Состав документации по планировке территории

Стадия	Лист	Листов
ПМТ		1
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

Содержание

1 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	2
2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.	3
2.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков.	5
2.2 Обоснование способа образования земельного участка	6
2.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка.	6
2.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.	7

Согласовано	

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

						ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Содержание		
Разраб.	Валиева				03.25			
Проверил	Юсупова				03.25			
Нач. отдела	Валетов				03.25			
Н. контр.	Валетов				03.25			
ГИП	Колчина				03.25			
						Стадия	Лист	Листов
						ППТ	1	7
						ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

Томская область,
Каргасокский район,
Оленье нефтяное
месторождение

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище
"Васюганское"
квартал 49

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище
"Васюганское"
квартал 48

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище
"Васюганское"
квартал 73

70:06:0100027

70:06:0100027:14911

70:06:0100027:21571

70:06:0100027:8624

70:06:0100027:8624

Условные обозначения

- Границы зоны планировочного размещения проекционного объекта
- Оса проекционного оборудования
- Границы кинотеатрального экрана
- Границы земельных участков, сведения о которых содержится в ЕГРН
- Границы лесного хозяйства
- Номер лесного хозяйства
- Обозначение земельных участков, сведения о которых содержится в ЕГРН
- Обозначение земельного участка
- Установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации правила по созданию объектов зрелищного назначения

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

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, подлежат охране в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Проектируемый объект не попадает в границы территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера федерального, регионального и местного значений.

Проектируемый объект не попадает в границы особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений, а также в границы зон охраняемых зон.

ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ					
Личные нефтяного коллектора: член В-узел А-Отечественного нефтяного исследования					
Имя	Колонка	Линия	Номер	Подпись	Дата
Решет	Волгоград		02/25		
Труба	Волгоград		02/25		
Сред. с/д	Волгоград		02/25		
документация по гидротехническим мероприятиям					
Проект неканализации территории					
Сведения					
Линия					
Линия					
К. номер	Волгоград		02/25		
П. номер	Волгоград		02/25		
Материалы по обоснованию проекта					
неканализации территории					
ООО "Петро-Добро-Добро-Добро"					



70:06:0100027:21571

Васюганское
лесничество
Васюганское
участковое
лесничество
урочище "
Васюганское"
квартал 74

70:06:0100027:21311

70:06:0100027:157

Томская область,
Каргасокский район,
Оленьеге нефтяное
месторождение

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (Проект планировки территории,
содержащий проект межевания территории), предусматривающая
размещение линейного объекта:
"Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного
месторождения"
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.
Лист 2. Масштаб 1:2000

70:06:0100027:157

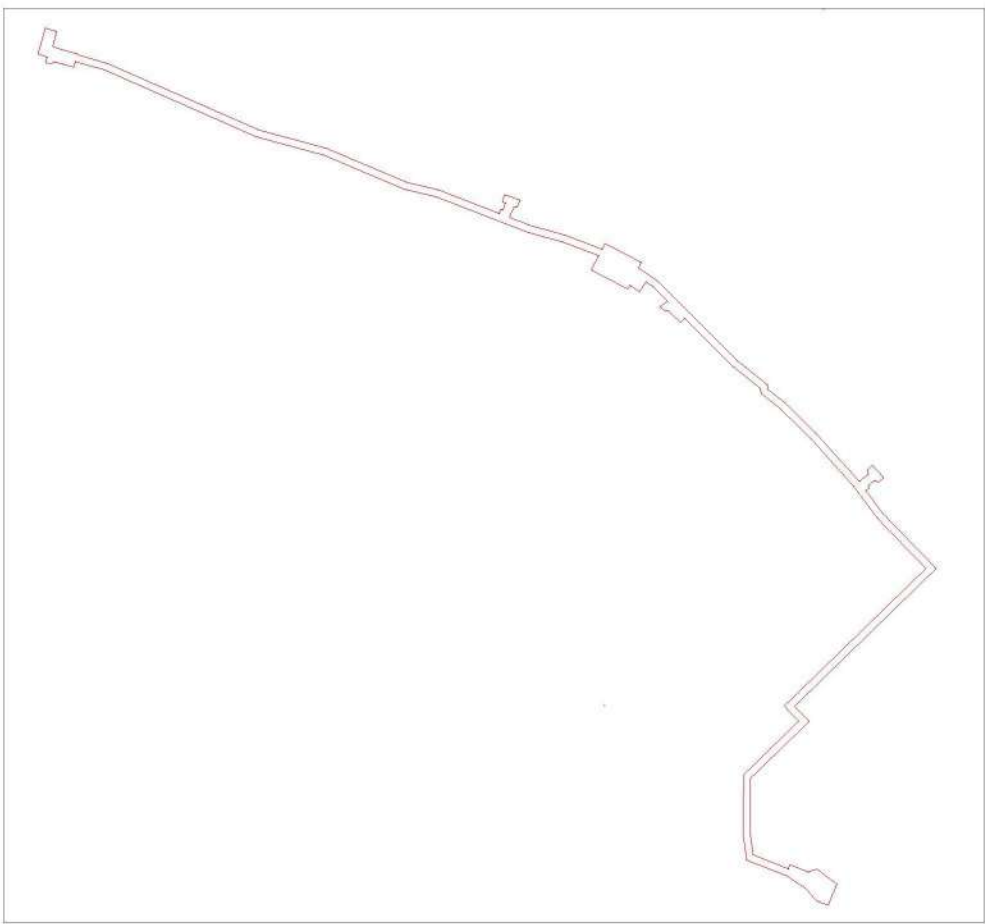
70:06:0100027:157

70:06-6.97

70:06:0100027:14876

70:06:0100027:8624

70:06-6.136



Условные обозначения:

- Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта
- Ось проектируемого трубопровода
- Граница кадастрового квартала
- Границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН
- Граница лесного квартала
- 73 - Номер лесного квартала
- 70:06:0100027:157 - Обозначение земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН
- 70:06:0100027 - Обозначение кадастрового квартала
- 70:06-6.136 - Установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации границы зон с особыми условиями использования территорий

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

- Охранная зона нефтесборного трубопровода

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

Проектируемый объект не попадает в границы территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера федерального, регионального и местного значений.

Проектируемый объект не попадает в границы особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений, а также в границы их охранных зон.

					ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ				
					Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения				
Изм.	Кол.изм.	Лист	Мок.	Подпись	Дата	Документация по планировке территории Проект межевания территории	Статья	Лист	Листов
Разраб.		Валентов			03.25		ПМТ	2	2
Проб.		Колчина			03.25				
Нач. отд.		Валентов			03.25				
Н. контр.		Валентов			03.25	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	ООО ПН "Васюганскнефтепроект"		
ГИП		Колчина			03.25				
ОЛН-ЛП.2310 ППТ и ПМТ					Формат А1				

Согласовано	
Подпись и дата	
Взам. инж. Н.	
Инж. М.В.В.	

2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

2.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

В административном отношении проектируемый объект «Лупинг нефтесборного коллектора «узел В-узел Л» Оленьего нефтяного месторождения» располагается на территории Томской области, Каргасокского района.

Категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Подъезд к проектируемым площадкам УЗА предусматривается от существующих вдольтрассовых проездов, принадлежащих АО «Томскнефть» ВНК, съезды IV-н технической категории в соответствии с СП 37.13330.2012. Согласно СП 37.13330.2012 п.7.2.2 проектируемые дороги классифицируются как внутриплощадочные, по назначению относятся к вспомогательным, по сроку использования к постоянным.

Проектируемые трубопроводы относятся к промышленным трубопроводам. Класс, категория проектируемых промышленных трубопроводов, категории их участков определены согласно ГОСТ Р 55990 (п. 6, п. 7)

Электроснабжение объектов осуществляется от передвижных электростанций.

Необходимый уровень конструктивной надежности проектируемых трубопроводов обеспечивается при помощи:

- категорирования трубопровода и его участков в зависимости от их назначения;
- определения коэффициентов надежности, характеризующих назначение и условия работы трубопроводов;
- определения действующих нагрузок на промышленный трубопровод;
- подбора материалов, заданных технических характеристик для труб и соединительных деталей.

Переход трубопровода через дорогу с покрытием из песка принят открытым (траншейным) способом с временным перекрытием движения с устройством объезда.

Переход трубопроводов через автодороги IV категории с бетонным покрытием принят закрытым способом методом прокола. При закрытом способе прокладки, проектом

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ

предусмотрены рабочий и приемный котлованы на расстоянии не менее 5 м от подошвы насыпи дороги для размещения установки для прокола.

Согласно ГОСТ Р 55990 (п. 10.3.3), ФНП ПБНПП (п. 891), переходы через автодороги предусмотрены с устройством защитных футляров (кожухов) из стальных труб.

Угол пересечения трубопроводов с промисловыми автодорогами предусмотрен не менее 60 °.

Глубина заложения трубопровода принята не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра и не менее 0,5 м от дна кювета, водоотводной канавы.

Диаметр футляров принят не менее чем на 200 мм больше диаметра защищаемого трубопровода.

Концы футляров согласно требованию Заказчика выведены на расстояние 25,0 м от бровки земляного полотна, но не менее 2,0 м от подошвы насыпи.

На переходах через автомобильные дороги предусмотрена установка:

- опознавательных знаков;
- дорожных предупредительных знаков, запрещающих остановку транспорта.

2.2 Обоснование способа образования земельного участка

В соответствии со статьей 11.3 Земельного кодекса Российской Федерации способ образования земельных участков 70:06:0100027:3У1 - 70:06:0100027:3У4 – образование земельных участков из государственной или муниципальной собственности кадастрового квартала 70:06:0100027.

2.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Для обеспечения всего комплекса работ настоящим проектом предусматривается организация строительной полосы с последующей сдачей землепользователям временно занимаемой земли на период строительства, и земли на период эксплуатации.

Земли, отведенные во временное пользование, предназначены для:

- производства строительно-монтажных работ;
- технологического проезда;
- площадок складирования материалов;
- переездов через действующие подземные коммуникации;
- площадок временного хранения плодородного слоя почвы;
- устройства временного бытового городка строителей;
- устройства временной стоянки строительной техники.

Земли, необходимые на период эксплуатации, предназначены под размещение

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ОЛН-ЛП.2310-ППТиПМТ	Лист 6

трубопровода.

Общая площадь зоны планируемого размещения проектируемого объекта
15,1272 га.

**2.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего
установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Установление сервитута не требуется.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата