

**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ МАЛОПУРГИНСКИЙ РАЙОН
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ»**

УДМУРТ ЭЛЬКУНЫСЬ ПИЧИ ПУРГА ЁРОСЛЭН КИВАЛТЭТЭЗ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От «16» марта 2022 года

№ 268

с. Малая Пурга

Об утверждении внесения изменений в документацию по планировке территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», на основании обращения ООО «Кунгурская нефтяная компания» от 15 марта 2022 года № 22, заключения по результатам публичных слушаний от 14 марта 2022 года, руководствуясь Уставом муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики», Администрация муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики» **постановляет:**

1. Утвердить внесение изменений в документацию по планировке территории по объекту (проект планировки и проект межевания) «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», утвержденную постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 года № 1301 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

2. Приложение к постановлению Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 года № 1301 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая

Пурга», изложить в редакции в соответствии с приложением к настоящему постановлению.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики».

4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Малопургинского района



С.В. Юрин



*Заказчик: ООО «Кунгурская нефтяная компания»
Договор № от 09.12.2021 г.*

Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Материалы по обоснованию проекта межевания территории

Том 4

107/21-ПМТ.4

г. Ижевск, 2021



Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Материалы по обоснованию проекта межевания территории

Том 4

107/21-ПМТ.4

Генеральный директор

Н.В. Галкина

ГИП

Н.М. Климовцев

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

№ п/п	Наименование	Прим.
1	2	3
Том 1. Основная часть проекта планировки территории		
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1	Чертеж красных линий	
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»		
Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории		
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
1	Схема расположения элемента планировочной структуры	
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
3	Схема организации уличной дорожной сети и движения транспорта	Не треб.
4	Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не треб.
5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не треб.
6	Схема границ зон с особыми условиями использования территории	
7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций	
8	Схема конструктивных и планировочных решений	
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
1	Описание природно-климатических условий территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
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	
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	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
8	Приложения	

Том 3. Основная часть проекта межевания территории

1	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж межевания территории	
---	---	--

Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

1	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж обоснования проекта межевания территории	
---	---	--

ВВЕДЕНИЕ

Проект внесения изменений в проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (далее – Проект внесения изменений в проект межевания территории) выполнен на основании:

- Постановления Администрации муниципального образования «Малопургинский район» Удмуртской Республики от 6 ноября 2019 года № 1260 «О разрешении ООО «Кунгурская нефтяная компания» подготовки документации по внесению изменений в проект планировки и проект межевания территории линейного объекта, утвержденный постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 г. № 1301»;

- Проектных решений Проекта внесения изменений в проект планировки территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

По содержанию Проект внесения изменений в проект межевания территории отвечает требованиям статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Материалы по обоснованию проекта межевания территории

Целью разработки Проекта внесения изменений в проект межевания территории является определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков, необходимых на время строительства и эксплуатации планируемых линейных объектов, предусмотренных проектом внесения изменений в проект планировки территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

В соответствии с установленными границами зоны планируемого размещения линейных объектов Проектом внесения изменений в проект межевания территории определены местоположения образуемых земельных участков и местоположения частей земельных участков на время строительства (переустройства) и эксплуатации планируемых линейных объектов.

Перечень и сведения о площадях образуемых земельных участков и частей земельных участков на время строительства и эксплуатации планируемых линейных сооружений и объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование участка/части/контура	Площадь образуемых земельных участков и частей земельных участков, кв.м.	Источники образования участка	Категория земель/планируемая категория	Способ образования
на время строительства					
1	:ЗУ1(1)	274	18:16:047013;	Земли сельскохозяйственного	образование/выдел из
2	:ЗУ1(2)	5174	18:16:047011;		

3	:ЗУ1(3)	1608	18:16:100001; 18:16:080001	назначения/ не изменяется	земель, находящиеся в государственной или муниципальной собственности
4	:ЗУ1(4)	1818			
5	:ЗУ1(5)	388			
6	:ЗУ1(6)	1928			
7	:ЗУ1(7)	4352			
Итого:	:ЗУ1	15542			
1	:16/чзу1	553	18:16:047013:16	Земли промышленности/ не изменяется	раздел/ образование части
2	:1327/24/чзу1	10	18:16:000000:1327	Земли промышленности/ не изменяется	
3	:1327/21/чзу1	4			
4	:1327/23/чзу1	4			
5	:1327/19/чзу1	33			
6	:1327/18/чзу1	4			
7	:1327/17/чзу1	35			
8	:1327/16/чзу1	4			
9	:1327/14/чзу1	70			
10	:18/чзу1	617			18:16:047013:18
11	:889/чзу1	177	18:16:000000:889	Земли промышленности/ не изменяется	раздел/ образование части
12	:1374/чзу1	59914	18:16:000000:1374	Земли сельскохозяйственного назначения/ не изменяется	раздел/ образование части
на время строительства					
1	Проектируемый лесной участок контур 1	1549	Яганское лесничество, реестровый номер: 18:00-15.6	Земли лесного фонда (Яганское лесничество, квартал 242 (выделы 10 и 11))/ не изменяется	образование/выдел из земель, находящихся в государственной собственности
2	Проектируемый лесной участок контур 2	216			
3	Проектируемый лесной участок контур 3	2002			
для эксплуатации					
1	:ЗУ1	49	18:16:047013	Земли сельскохозяйственного назначения/ земли промышленности	Образование
2	:ЗУ2	43	18:16:047013:16	земли промышленности/ не изменяется	раздел/ образование части
		1794,5	18:16:047013	Земли сельскохозяйственного назначения/ земли промышленности	
		2,6	18:16:000000:1327/16	земли промышленности/ не изменяется	

			не изменяется	
		3,9	18:16:000000:1327 /18	земли промышлен- ности/ не изменяется
		4	18:16:000000:1327 /21	земли промышлен- ности/ не изменяется

Для земельных участков, образуемых для эксплуатации линейных сооружений и объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, в соответствии с проектом внесения изменений в проект планировки территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» устанавливается категория – земли промышленности и виды разрешенного использования: недропользование (код 6.1), трубопроводный транспорт (код 7.5), предоставление коммунальных услуг (код 3.1.1), размещение автомобильных дорог (7.2.1), связь (6.8) в соответствии с классификатором видов разрешенного использования земельных участков, утвержденным приказом Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 10.11.2020 года № П/0412.

Для частей земельных участков, образуемых на время строительства линейных сооружений и объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, не предусматривается изменение категории и разрешенного использования.

Перечень координат образуемых земельных участков и частей земельных участков для строительства (эксплуатации) линейных объектов представлен в таблице 2.

Таблица 2

Ведомость координат образуемых земельных участков и частей для строительства (эксплуатации) линейных объектов				
№ п/п	Наименование участка/части/контура	Площадь образуемых земельных участков и частей земельных участков, кв.м.	Координаты, МСК-18	
			X	Y
Под строительство				
1	:ЗУ1(1)	274	357217.770	2217785.180
			357216.590	2217774.230
			357204.610	2217774.110
			357204.420	2217788.150
			357198.320	2217788.190
			357198.370	2217796.900
			357204.890	2217797.030
			357208.860	2217796.110
			357211.100	2217795.600
			357212.400	2217794.760
			357213.040	2217785.220
		357209.740	2217787.320	

			357207.740	2217787.180
			357207.390	2217792.040
			357209.380	2217792.190
			357337.990	2217752.810
			357319.200	2217751.050
			357320.750	2217730.630
			357289.260	2217728.260
			357287.480	2217759.690
			357255.580	2217760.990
			357247.920	2217760.600
			357240.890	2217727.130
			357235.020	2217728.370
			357241.750	2217760.290
			357226.370	2217759.510
			357225.770	2217753.000
			357230.460	2217752.650
			357229.940	2217745.670
			357222.960	2217746.190
			357220.770	2217729.570
			357223.120	2217748.680
			357226.680	2217781.030
2	:3Y1(2)	5174	357228.940	2217798.700
			357229.400	2217797.650
			357230.660	2217796.230
			357232.200	2217795.260
			357234.500	2217794.670
			357246.960	2217794.460
			357251.450	2217794.800
			357255.930	2217795.870
			357282.820	2217805.040
			357289.840	2217806.200
			357295.760	2217805.160
			357300.260	2217802.970
			357302.530	2217801.250
			357304.700	2217799.010
			357306.930	2217795.670
			357308.620	2217791.290
			357308.820	2217790.100
			357323.030	2217791.280
			357322.120	2217789.480
			357322.790	2217780.430
			357324.240	2217779.050

			357328.920	2217783.700
			357330.460	2217785.680
			357331.540	2217787.360
			357328.570	2217790.310
			357328.420	2217791.720
			357333.400	2217792.130
			357333.940	2217790.420
			357330.580	2217771.960
			357337.700	2217754.730
			357296.090	2217786.880
			357295.980	2217784.880
			357293.980	2217785.000
			357294.100	2217786.990
			357278.310	2217781.370
			357275.540	2217776.890
			357273.560	2217776.600
			357269.980	2217782.650
			357271.660	2217783.740
			357276.700	2217782.550
			357260.250	2217788.910
			357260.100	2217786.910
			357258.110	2217787.060
			357258.250	2217789.050
			357252.390	2217771.250
			357251.170	2217769.670
			357243.850	2217769.360
			357242.570	2217770.900
			357247.340	2217775.130
			357238.340	2217729.920
			357237.890	2217727.980
			357235.940	2217728.430
			357236.400	2217730.380
			357236.360	2217790.620
			357236.260	2217788.630
			357234.260	2217788.730
			357234.370	2217790.730
3	:3Y1(3)	1608	357393.740	2217758.050
			357353.120	2217754.240
			357352.580	2217757.770

			357346.170	2217773.780
			357349.490	2217791.260
			357348.890	2217793.410
			357386.020	2217796.480
4	:3У1(4)	1818	357451.800	2217801.970
			357416.370	2217760.180
			357398.290	2217758.480
			357390.540	2217796.850
			357412.280	2217798.650
			357424.990	2217813.650
5	:3У1(5)	388	357584.710	2217809.410
			357569.100	2217776.050
			357552.030	2217784.120
			357582.730	2217810.350
6	:3У1(6)	1928	356979.060	2218258.260
			356962.760	2218215.380
			356923.500	2218229.970
			356939.440	2218272.900
			356923.500	2218229.970
			356939.440	2218272.900
7	:3У1(7)	4352	356914.970	2218270.950
			356904.520	2218242.900
			356894.080	2218246.510
			356866.490	2218171.290
			356828.420	2218185.470
			356831.970	2218194.830
			356860.430	2218184.230
			356884.620	2218249.790
			356856.490	2218259.550
			356889.500	2218346.640
			356856.490	2218259.550
			356889.500	2218346.640
			356891.040	2218350.440
			356891.050	2218350.440
			356890.990	2218350.290
			356891.050	2218350.440
			356908.250	2218343.990
356899.320	2218321.030			
356910.150	2218317.460			
356895.650	2218278.140			
Итого:	:3У1	15542		
1	:16/чзу1	553	357228.940	2217798.700
			357226.680	2217781.030
			357223.120	2217748.680
			357220.770	2217729.570

			357211.750	2217730.420
			357212.290	2217741.510
			357213.990	2217750.220
			357216.190	2217770.530
			357216.590	2217774.230
			357217.770	2217785.180
			357225.480	2217785.120
			357226.390	2217800.390
			357228.130	2217800.550
2	:1327/24/чзу1	10	357209.380	2217792.190
			357207.390	2217792.040
			357207.740	2217787.180
			357209.740	2217787.320
3	:1327/21/чзу1	4	357236.260	2217788.630
			357236.360	2217790.620
			357234.370	2217790.730
			357234.260	2217788.730
4	:1327/23/чзу1	4	357238.340	2217729.920
			357237.890	2217727.980
			357235.940	2217728.430
			357236.400	2217730.380
5	:1327/19/чзу1	33	357247.340	2217775.130
			357242.570	2217770.900
			357243.850	2217769.360
			357251.170	2217769.670
			357252.390	2217771.250
6	:1327/18/чзу1	4	357258.250	2217789.050
			357258.110	2217787.060
			357260.100	2217786.910
			357260.250	2217788.910
7	:1327/17/чзу1	35	357276.700	2217782.550
			357271.660	2217783.740
			357269.980	2217782.650
			357273.560	2217776.600
			357275.540	2217776.890
			357278.310	2217781.370
8	:1327/16/чзу1	4	357296.090	2217786.880
			357295.980	2217784.880
			357293.980	2217785.000
			357294.100	2217786.990
9	:1327/14/чзу1	70	357331.540	2217787.360
			357330.460	2217785.680
			357328.920	2217783.700
			357324.240	2217779.050
			357322.790	2217780.430
			357322.120	2217789.480

			357323.030	2217791.280
			357324.380	2217791.390
			357324.540	2217789.890
			357328.570	2217790.310
10	:18/чзy1	617	357353.120	2217754.240
			357337.990	2217752.810
			357337.700	2217754.730
			357330.580	2217771.960
			357333.940	2217790.420
			357333.400	2217792.130
			357348.890	2217793.410
			357349.490	2217791.260
			357346.170	2217773.780
			357352.580	2217757.770
			357398.290	2217758.480
			357393.740	2217758.050
			357386.020	2217796.480
			357390.540	2217796.850
11	:889/чзy1	177	357333.940	2217790.420
			357333.400	2217792.130
			357348.890	2217793.410
			357582.730	2217810.350
			357552.030	2217784.120
			357469.670	2217823.050
12	:1374/чзy1	59914	357451.800	2217801.970
			357424.990	2217813.650
			357447.970	2217840.760
			357329.880	2218170.360
			357178.010	2218115.950
			357123.060	2218141.910
			356960.630	2218201.720
			356965.340	2218214.420
			356962.760	2218215.380
			356979.060	2218258.260
			356981.280	2218257.440
			356988.450	2218276.940
			357002.530	2218271.770
			356995.630	2218253.000
			356986.240	2218256.440
			356985.970	2218255.700
			357077.580	2218221.840
			357080.660	2218229.580
			357060.220	2218237.720
			357078.720	2218284.170
357171.630	2218247.180			

			357153.130	2218200.730
			357086.240	2218227.360
			357083.210	2218219.750
			357146.010	2218196.540
			357181.120	2218179.950
			357287.000	2218217.790
			357283.040	2218228.490
			357238.980	2218212.130
			357221.570	2218259.000
			357315.320	2218293.810
			357332.720	2218246.940
			357288.660	2218230.580
			357292.630	2218219.900
			357336.270	2218235.540
			357341.250	2218221.650
			357395.550	2218244.650
			357432.620	2218257.940
			357531.590	2217981.720
			357511.810	2217872.760
			357494.330	2217852.140
			357502.700	2217979.340
			357485.600	2217885.140
			357468.880	2217865.420
			357387.830	2218091.650
			357376.340	2218087.610
			357339.480	2218190.490
			357405.740	2218218.560
			357429.080	2218226.920
			357469.390	2218114.410
			357455.960	2218109.790
Проектируемый лесной участок (под строительство)				
1	Проектируемый лесной участок контур 1	1549	356979.060	2218258.260
			356962.760	2218215.380
			356931.070	2218227.160
			356934.330	2218236.580
			356947.770	2218269.820
2	Проектируемый лесной участок контур 2	216	356856.000	2218185.880
			356852.130	2218176.640
			356831.880	2218184.190
			356835.870	2218193.380
3	Проектируемый лесной участок контур 3	2002	356908.270	2218318.080
			356882.430	2218250.550
			356860.880	2218258.030
			356886.680	2218326.450
			356895.050	2218348.810

			356908.250	2218343.990
			356899.320	2218321.030
Под эксплуатацию				
1	:ЗУ1	49	357230.460	2217752.650
			357225.770	2217753.000
			357223.620	2217753.180
			357222.810	2217746.170
			357229.940	2217745.670
2	:ЗУ2	1848	357323.500	2217757.110
			357321.860	2217781.030
			357310.290	2217779.510
			357309.160	2217788.100
			357308.820	2217790.100
			357308.620	2217791.290
			357306.930	2217795.670
			357304.700	2217799.010
			357302.530	2217801.250
			357300.260	2217802.970
			357295.760	2217805.160
			357289.840	2217806.200
			357282.820	2217805.040
			357255.930	2217795.870
			357251.450	2217794.800
			357246.960	2217794.460
			357234.500	2217794.670
			357234.010	2217794.800
			357232.200	2217795.260
			357230.660	2217796.230
			357229.400	2217797.650
			357228.940	2217798.690
			357228.130	2217800.550
			357226.390	2217800.390
			357225.480	2217785.120
			357225.160	2217779.680
			357226.510	2217779.510
			357226.840	2217779.470
			357228.580	2217782.760
			357230.340	2217784.240
			357231.580	2217784.800
			357232.850	2217785.070
			357234.500	2217785.070
357246.810	2217784.900			
357251.100	2217785.100			
357253.180	2217785.390			
357255.660	2217785.860			

			357259.460	2217786.970
			357286.640	2217796.230
			357288.310	2217796.560
			357291.380	2217796.430
			357295.060	2217794.930
			357297.300	2217792.920
			357299.100	2217789.730
			357299.610	2217786.610
			357289.220	2217785.750
			357290.450	2217770.800
			357286.470	2217770.480
			357287.480	2217759.690
			357287.870	2217755.000

Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных лесов

В соответствии с приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 17 октября 2008 года № 315 «Об определении количества лесничеств на территории Удмуртской Республики и установления их границ» и приказом Министерства лесного хозяйства Удмуртской Республики от 22 октября 2007 года № 260 «О формировании территориальных единиц управления лесничеств» на территории Яганского лесничества не расположены участковые лесничества.

На момент проектирования лесного участка на территории Яганского лесничества распространяется действие лесохозяйственного регламента с изменениями и дополнениями, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики от 28 апреля 2018 года № 557 «Об утверждении лесохозяйственных регламентов лесничеств Удмуртской Республики».

Согласно документам лесного планирования квартал 242 (выделы 10 и 11) Яганского лесничества, в котором расположен проектируемый лесной участок, относится к защитным лесам (леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов: зеленые зоны).

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка составляются на основе данных Государственного лесного реестра Яганского лесничества (лесопарка и необходимости натурного обследования).

Виды и объемы использования лесов на проектируемом лесном участке представлены в таблице 3.

Таблица 5

Целевое назначение лесов	Хозяйство (хвойное, твердолиственное, мягколиственное)	Площадь (га)	Единица измерения	Объемы использования лесов (изъятия лесных ресурсов)
Защитные леса	хвойное	0,3767	-	-

Вил использования лесов – строительство, реконструкция и эксплуатация линейных объектов. Цель предоставления лесного участка – строительство трубопроводов подземных, линии связи на объекте «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на ИПС «Малая Пурга»

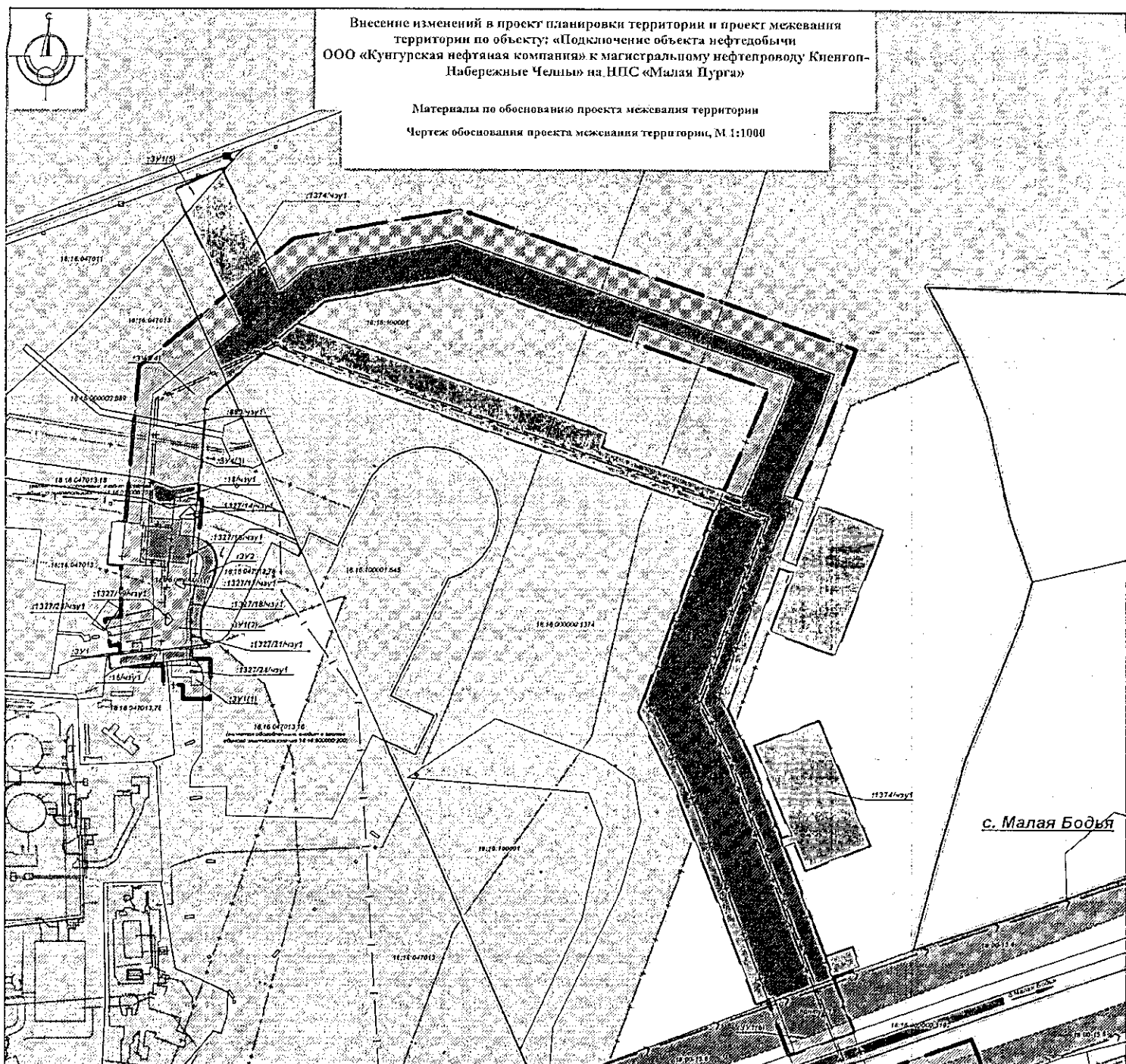
Графические материалы

Приложение 1. Чертеж обоснования проекта межевания территории.

Приложение 2. Схема лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.
















Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кисегон-Набережные Челны на НПС «Малая Пурга»

Материалы по обоснованию проекта межевания территории
Чертеж обоснования проекта межевания территории, М 1:1000



с. Малая Бодья

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Ранее установленная граница муниципального образования
-  Границы населенного пункта
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
-  Границы образуемого земельного участка, для размещения линейного объекта (под строительство)
-  Границы образуемой части земельного участка, для размещения линейного объекта (под строительство)
-  Границы образуемого земельного участка, для размещения линейного объекта (под эксплуатацию)
-  Наименование образуемого земельного участка
-  Границы существующих земельных участков, по данным ЕГРН
-  Границы кадастровых кварталов, по данным ЕГРН
-  Местонахождение существующих объектов капитального строительства, по данным ЕГРН
-  Границы зон в особом режиме использования территорий:
-  Охранная зона существующих инженерных коммуникаций
-  Охранная зона проектируемых инженерных коммуникаций (нефтепроводы)
-  Охранная зона проектируемых инженерных коммуникаций (линии электропередачи, связи, ТПО)
-  Санитарный разрыв от автомобильной дороги
-  Существующая санитарно-защитная зона
-  Часть территории Яванского пашинства Удмуртской Республики
-  Наименование проектируемого линейного участка

Контур 1-3

Схема лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей
квартал 242 (части выделов 10, 11) Яганского лесничества
Масштаб 1:10000

~~Виды предоставляемой информации: выкопировка из квартала~~
лесоустроительного плана

Наименование субъекта РФ: Удмуртская Республика

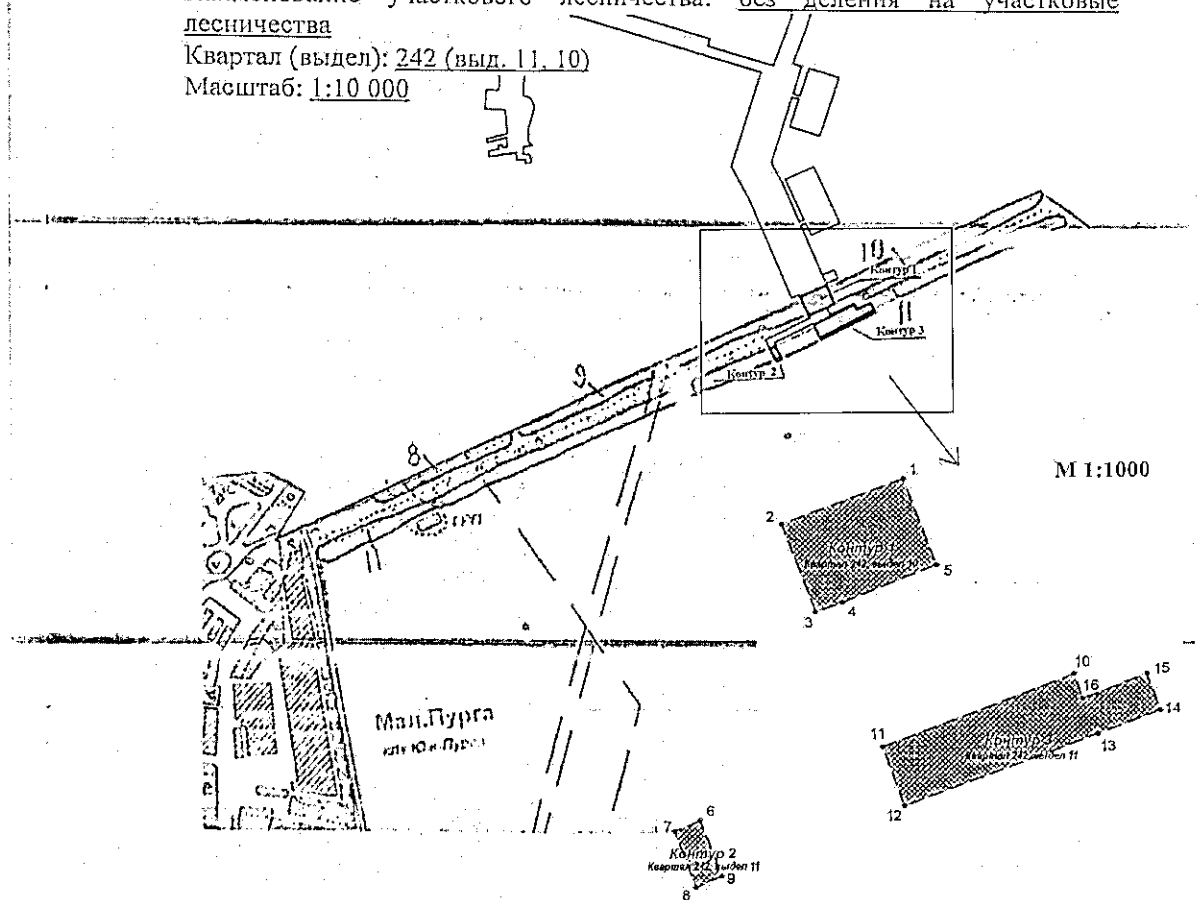
Наименование категории земель, на которой расположено лесничество:
Земли лесного фонда

Наименование лесничества: Яганское

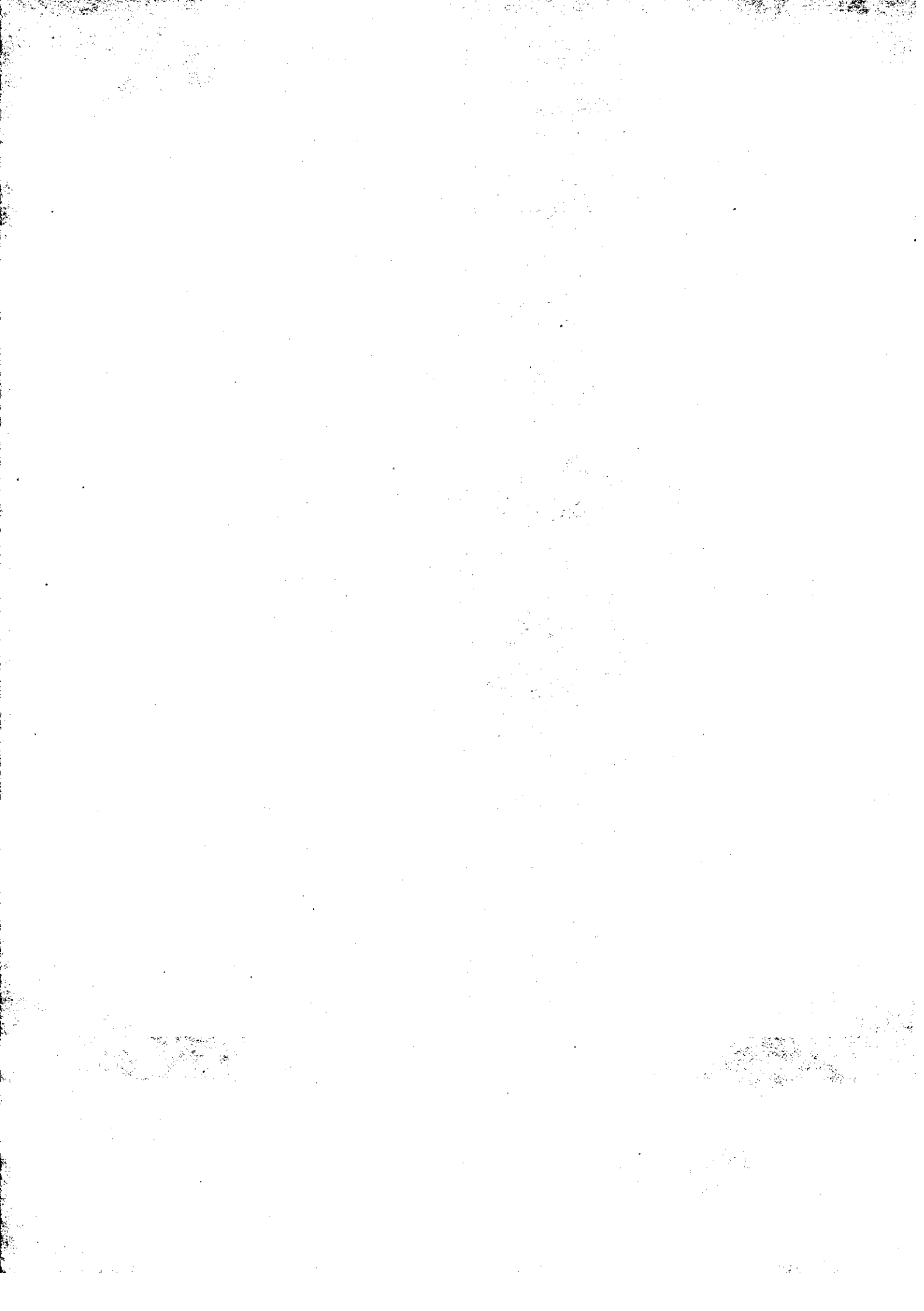
Наименование участкового лесничества: без деления на участковые
лесничества

Квартал (выдел): 242 (выд. 11, 10)

Масштаб: 1:10 000



Номер	Координаты, МСК-18		Линия	Длина линии (метр)	Румб линии (градусы)
	X	Y			
Проектируемый лесной участок					
Контур 1					
1	356979.060	2218258.260	1-2	45.87	ЮЗ: 69° 11' 12"
2	356962.760	2218215.380	2-3	33.81	ЮВ: 20° 23' 29"
3	356931.070	2218227.160	3-4	9.97	СВ: 70° 54' 38"
4	356934.330	2218236.580	4-5	35.85	СВ: 67° 59' 06"
5	356947.770	2218269.820	5-1	33.36	СЗ: 20° 16' 36"
Контур 2					
6	356856.000	2218185.880	6-7	10.02	ЮЗ: 67° 16' 28"
7	356852.130	2218176.640	7-8	21.61	ЮВ: 20° 26' 51"
8	356831.880	2218184.190	8-9	10.02	СВ: 66° 31' 52"
9	356835.870	2218193.380	9-6	21.48	СЗ: 20° 26' 03"
Контур 3					
10	356908.270	2218318.080	10-11	72.30	ЮЗ: 69° 03' 39"
11	356882.430	2218250.550	11-12	22.81	ЮВ: 19° 08' 31"
12	356860.880	2218258.030	12-13	73.12	СВ: 69° 20' 22"
13	356886.680	2218326.450	13-14	23.88	СВ: 69° 28' 40"
14	356895.050	2218348.810	14-15	14.05	СЗ: 20° 03' 35"
15	356908.250	2218343.990	15-16	24.64	ЮЗ: 68° 44' 50"
16	356899.320	2218321.030	16-10	24.64	СЗ: 18° 14' 34"





Заказчик: ООО «Кунгурская нефтяная компания»
Договор № от 09.12.2021 г.

Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Основная часть проекта межевания территории

Том 3

107/21-ПМТ.3

г. Ижевск, 2021



Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киевгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Основная часть проекта межевания территории

Том 3

107/21-ПМТ.3

Генеральный директор

Н.В. Галкина

ГИП

Н.М. Климовцев

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

№ п/п	Наименование	Прим.
1	2	3
Том 1. Основная часть проекта планировки территории		
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1	Чертеж красных линий	
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»		
Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории		
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
1	Схема расположения элемента планировочной структуры	
2	Схема использования территории в период подготовки проекта-планировки территории	
3	Схема организации уличной дорожной сети и движения транспорта	Не треб.
4	Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не треб.
5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не треб.
6	Схема границ зон с особыми условиями использования территории	
7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций	
8	Схема конструктивных и планировочных решений	
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
1	Описание природно-климатических условий территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
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	
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	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
8	Приложения	

Том 3. Основная часть проекта межевания территории

1	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж межевания территории	
Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории		
1	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж обоснования проекта межевания территории	

ВВЕДЕНИЕ

Проект внесения изменений в проект межевания территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (далее – Проект внесения изменений в проект межевания территории) выполнен на основании:

- постановления Администрации муниципального образования «Малопургинский район» Удмуртской Республики от 6 ноября 2019 года № 1260 «О разрешении ООО «Кунгурская нефтяная компания» подготовки документации по внесению изменений в проект планировки и проект межевания территории линейного объекта, утвержденный постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 г. № 1301»;

- проектных решений Проекта внесения изменений в проект планировки территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

По содержанию Проект внесения изменений в проект межевания территории отвечает требованиям статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

1. Основная часть проекта межевания территории

Целью разработки Проекта внесения изменений в проект межевания территории является определения местоположения границ образуемых и изменяемых земельных участков, необходимых на время строительства и эксплуатации планируемых линейных объектов, предусмотренных проектом внесения изменений в проект планировки территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

В соответствии с установленными границами зоны планируемого размещения линейных объектов Проектом внесения изменений в проект межевания территории определены местоположения образуемых земельных участков и местоположения частей земельных участков на время строительства (переустройства) и эксплуатации планируемых линейных объектов.

1.1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

Перечень и сведения о площадях образуемых земельных участков и частей земельных участков на время строительства и эксплуатации планируемых линейных сооружений и объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование участка/части/контура	Площадь образуемых земельных участков и частей земельных участков, кв.м.	Источники образования участка	Категория земель/планируемая категория	Способ образования
на время строительства					
1	:ЗУ1(1)	274	18:16:047013; 18:16:047011; 18:16:100001; 18:16:080001	Земли сельскохозяйственного назначения/не изменяется	образование/выдел из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности
2	:ЗУ1(2)	5174			
3	:ЗУ1(3)	1608			
4	:ЗУ1(4)	1818			
5	:ЗУ1(5)	388			
6	:ЗУ1(6)	1928			
7	:ЗУ1(7)	4352			
Итого:	:ЗУ1	15542			
1	:16/чзу1	553	18:16:047013:16	Земли промышленности/не изменяется	раздел/образование части
2	:1327/24/чзу1	10	18:16:000000:1327	Земли промышленности/не изменяется	
3	:1327/21/чзу1	4			
4	:1327/23/чзу1	4			
5	:1327/19/чзу1	33			
6	:1327/18/чзу1	4			
7	:1327/17/чзу1	35			
8	:1327/16/чзу1	4			
9	:1327/14/чзу1	70			
10	:18/чзу1	617	18:16:047013:18	Земли промышленности/не изменяется	раздел/образование части
11	:889/чзу1	177	18:16:000000:889	Земли промышленности/не изменяется	раздел/образование части
12	:1374/чзу1	59914	18:16:000000:1374	Земли сельскохозяйственного назначения/не изменяется	раздел/образование части
на время строительства					
1	Проектируемый лесной участок контур 1	1549	Яганское лесничество, реестровый номер: 18:00-15.6	Земли лесного фонда (Яганское лесничество, квартал 242 (части выделов 10 и 11))/не изменяется	образование/выдел из земель, находящихся в государственной собственности
2	Проектируемый лесной участок контур 2	216			
3	Проектируемый лесной участок контур 3	2002			
для эксплуатации					

1	:ЗУ1	49	18:16:047013	Земли сельскохозяйственного назначения/ земли промышленности	Образование
2	:ЗУ2	43	18:16:047013:16	земли промышленности/ не изменяется	раздел/ образование части
		1794,5	18:16:047013	Земли сельскохозяйственного назначения/ земли промышленности	
		2,6	18:16:000000:1327 /16	земли промышленности/ не изменяется	
		3,9	18:16:000000:1327 /18	земли промышленности/ не изменяется	
		4	18:16:000000:1327 /21	земли промышленности/ не изменяется	

1.2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

Образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагается резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд не предусмотрено.

1.3. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом

Для земельных участков, образуемых для эксплуатации линейных сооружений и объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, в соответствии с проектом внесения изменений в проект планировки территории по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» устанавливается категория – земли промышленности и виды разрешенного использования: недропользование (код 6.1), трубопроводный транспорт (код 7.5), предоставление коммунальных услуг (код 3.1.1), размещение автомобильных дорог (7.2.1), связь (6.8) в соответствии с классификатором видов разрешенного использования земельных участков, утвержденным приказом Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 10.11.2020 года № П/0412.

Для частей земельных участков, образуемых на время строительства линейных сооружений и объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, не предусматривается изменение категории и разрешенного использования.

1.4. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных лесов

В соответствии с приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 17 октября 2008 года № 315 «Об определении количества лесничеств на территории Удмуртской Республики и установления их границ» и приказом Министерства лесного хозяйства Удмуртской Республики от 22 октября 2007 года № 260 «О формировании территориальных единиц управления лесничеств» на территории Яганского лесничества не расположены участковые лесничества.

На момент проектирования лесного участка на территории Яганского лесничества распространяется действие лесохозяйственного регламента с изменениями и дополнениями, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики от 28 апреля 2018 года № 557 «Об утверждении лесохозяйственных регламентов лесничеств Удмуртской Республики».

Согласно документам лесного планирования квартал 242 (части выделов 10 и 11) Яганского лесничества, в котором расположен проектируемый лесной участок, относится к защитным лесам (леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов: зеленые зоны).

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка составляются на основе данных Государственного лесного реестра Яганского лесничества (лесопарка и необходимости натурного обследования).

Данные о распределении земель приведены в таблице 2.

Таблица 2

Общая площадь, га	в том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями, всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
0,3767	0,3767	0,3767	-	-	0,3767	-	-	-	-	-

Характеристика насаждений проектируемого лесного участка приведена в таблице 3.

Таблица 3

Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	номер квартала	номер выдела	целевое назначение лесов	Состав насаждения или характеристика лесного участка при отсутствии насаждения	Площадь (га)/запас древесины при наличии (куб. м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб. м)			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и переспелые
Яганское лесничество (без деления)	242	10	защитные	10С	0,1549/4	-	0,1549/4	-	-

на участковые лесничества)	242	11	защитные	10С	0,2218/6	-	0,2218/6	-	-
----------------------------------	-----	----	----------	-----	----------	---	----------	---	---

Средние таксационные показатели насаждений проектируемого лесного участка представлены в таблице 4.

Таблица 4

Целевое назначение лесов	Хозяйство, преобладающая порода	Состав насаждений	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб. м)			
						молодняки	средне- возрастные	приспеваю- щие	спелые и переспелые
Защитные леса	С	10С	28	2	0,7		10		

Виды и объемы использования лесов на проектируемом лесном участке представлены в таблице 5.

Таблица 5

Целевое назначение лесов	Хозяйство (хвойное, твердолиственное, мягколиственное)	Площадь (га)	Единица измерения	Объемы использования лесов (изъятия лесных ресурсов)
Защитные леса	хвойное	0,3767	-	-
Вид использования лесов – строительство, реконструкция и эксплуатация линейных объектов. Цель предоставления лесного участка – строительство трубопроводов подземных, линии связи на объекте «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»				

1.4.1. Виды разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке

Лесохозяйственным регламентом Яганского лесничества в квартале 242 и соответственно на проектируемом лесном участке установлены следующие виды разрешенного использования лесов:

- заготовка древесины;
- заготовка живицы;
- заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
- заготовка пищевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
- ведение сельского хозяйства;
- осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
- осуществление рекреационной деятельности;
- выращивание посадочного материала лесных растений (саженцев, сеянцев);
- выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений;

выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых (в лесах зеленой зоны разработка месторождений допускается в случаях, когда лицензии на пользование недрами получены до 01.01.2007 года, на срок, не превышающий срока действия таких лицензий);

строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений, морских портов, морских терминалов, речных портов, причалов;

строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов;

осуществление религиозной деятельности;

иные виды.

1.4.2. Сведения об обременениях проектируемого лесного участка

По данным Государственного лесного реестра квартал 242 (выдел 11) Яганского лесничества имеет следующие обременения:

Аренда ОА «Транснефть-Прикамье» от 30.09.2013 года № 01/2-15/736, срок действия договора аренды по 19.01.2063 года, вид использования лесов – строительство, реконструкция, эксплуатация линейного объекта.

Проектируемый лесной участок не пересекается с вышеуказанным лесным участком.

1.4.3. Сведения об ограничениях использования лесов

С учетом целевого назначения и правового режима лесов, установленного лесным законодательством Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом Яганского лесничества, предусмотрены следующие ограничения в использовании лесов:

для защитных лесов запрещается (зеленая зона):

ведение сельского хозяйства, за исключением сенокошения и пчеловодства;

создание и эксплуатация лесных плантаций;

переработка древесины и иных лесных ресурсов;

заготовка мха, лесной подстилки, опавших листьев, камыша, тростника;

осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства;

разработка месторождений полезных ископаемых, за исключением случаев при которых лицензии на пользование недрами получены до 1 января 2007 года, на срок, не превышающий срока действия таких лицензий;

осуществление деятельности, несовместимой с целевым назначением данных лесов и полезными функциями;

использование токсичных химических препаратов для охраны, защиты и воспроизводства лесов, в том числе в научных целях;

размещение объектов капитального строительства за исключением гидротехнических сооружений, линий связи, линий электропередачи, подземных трубопроводов;

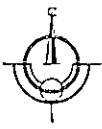
осуществлять меры предупреждения лесных пожаров, связанные со сплошными рубками, за исключением зон с особыми условиями использования территорий, на которых расположены соответствующие леса, если режим указанных территорий предусматривает вырубку деревьев, кустарников и лиан.

1.4.4. Сведения о наличии на проектируемом лесном участке особо защитных участков лесов, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территорий

На проектируемом лесном участке отсутствуют особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий

2. Графические материалы

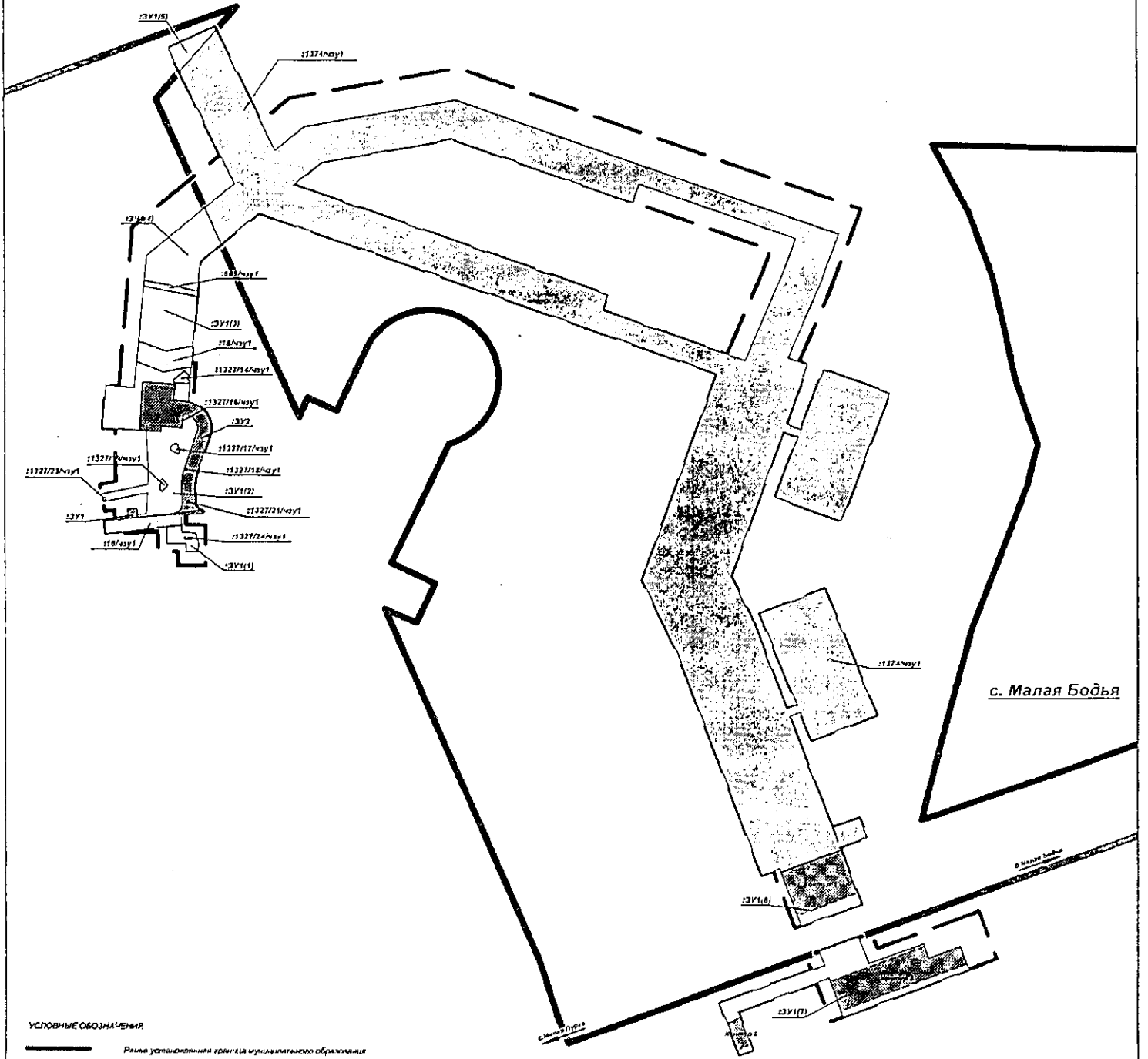
Приложение - Чертеж межевания территории.



Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Куньгон-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

Основная часть проекта межевания территории

Чертеж межевания территории, М 1:1000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Рамка установленной границы муниципального образования
- Граница населенного пункта
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта межевания
- Границы образуемой земельной участи, для размещения линейного объекта (под застройкой)
- Границы образуемой части земельного участка, для размещения линейного объекта (под застройкой)
- Границы образуемого земельного участка, для размещения линейного объекта (под эксплуатации)
- :1327/чсу1
:3У1/3У2
Наименование образуемого земельного участка
- Часть территории Яванского лесничества Удмуртской Республики
- Наименование проектируемого линейного участка

Компарт 1-1



*Заказчик: ООО «Кунгурская нефтяная компания»
Договор № от 09.12.2021 г.*

Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Кненгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 2

107/21-ППТ.2

г. Ижевск, 2021



Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 2

107/21-ППТ.2

Генеральный директор

Н.В. Галкина

ГИП

Н.М. Климовцев

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

№ п/п	Наименование	Прим.
1	2	3
Том 1. Основная часть проекта планировки территории		
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1	Чертеж красных линий	
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»		
Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории		
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
1	Схема расположения элемента планировочной структуры	
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
3	Схема организации уличной дорожной сети и движения транспорта	Не треб.
4	Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не треб.
5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не треб.
6	Схема границ зон с особыми условиями использования территории	
7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций	
8	Схема конструктивных и планировочных решений	
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
1	Описание природно-климатических условий территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
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	
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	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
8	Приложения	

Том 3. Основная часть проекта межевания территории

1	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж межевания территории	
Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории		
1	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж обоснования проекта межевания территории	

ВВЕДЕНИЕ

Проект внесения изменений в проект планировки территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (далее – Проект внесения изменений в проект планировки территории) выполнен на основании и с учетом:

- Постановления Администрации муниципального образования «Малопургинский район» Удмуртской Республики от 6 ноября 2019 года № 1260 «О разрешении ООО «Кунгурская нефтяная компания» подготовки документации по внесению изменений в проект планировки и проект межевания территории линейного объекта, утвержденный постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 г. № 1301»;

- Технического задания на проектирование по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (с изменениями);

- Акта предпроектного обследования по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», утвержденный Заместителем генерального директора по стратегическому развитию и планированию ООО «УДС нефть» А.Л. Гавриковым (16.04.2018 г.);

- Технического отчёта по инженерно-геодезическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ1, технического отчёта по инженерно-геологическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ2, технического отчёта по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ3, технического отчёта по инженерно-экологическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ4 выполненных обществом с ограниченной ответственностью «ОргНефтеСтрой» в 2019 году;

По содержанию Проект внесения изменений в проект планировки территории отвечает требованиям:

- Стати 41.1. Градостроительного кодекса Российской Федерации;

- Положению о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;

- Приказа Минстроя России от 25.04.2017 года № 740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории».

Целью разработки Проекта внесения изменений в проект планировки территории является определение границ зоны планируемого размещения объекта: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (изменение трассировки магистрального нефтепровода, водопровода, трассы ВОЛС), а также уточнения границ размещения оборудования и сооружений, необходимых для безопасной работы планируемых линейных объектов (опознавательные знаки, стойки контрольно-измерительного пункта, дорожные знаки, опоры, кабельные колодцы), площадок складирования, временных проездов, отвалов грунта).

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

1. Схема расположения элемента планировочной структуры.
2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.
3. Схема границ зон с особыми условиями использования территории.
4. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций.
5. Схема конструктивных и планировочных решений.

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климат

Климат района умеренно-континентальный, с продолжительной холодной и многоснежной зимой теплым летом и четко выраженными переходными периодами – весной и осенью.

Климатическая характеристика приводится по данным многолетних наблюдений близлежащей метеостанции (МС) «Ижевск».

В соответствии с картой климатического районирования для строительства Российской Федерации (СП 131.13330.2012 «Строительная климатология») территория производства работ относится к району I -В.

Самым жарким месяцем является июль. Самым холодным месяцем в году является январь.

Климатические параметры холодного и теплого периодов года приведены в таблицах 1 и 2. Среднемесячная и годовая температура воздуха приведены в таблице 3.

Таблица 1

Климатическая характеристика	Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98	минус 41
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92	минус 36
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98	минус 35
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92	минус 33
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	минус 18
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	минус 48
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	7,2
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С	160 суток, минус 9,1
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С, периода со	219 суток,

Климатическая характеристика	Значение
средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	минус 5,4
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	236 суток, минус 4,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	83
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее холодного месяца, %	82
Количество осадков за ноябрь – март, мм	152
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль	Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	5,5
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	4,1

Таблица 2

Климатическая характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	997
Температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, обеспеченностью 0,95	плюс 23
Температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, обеспеченностью 0,98	плюс 27
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, $^{\circ}\text{C}$	плюс 24,7
Абсолютная максимальная температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$	плюс 37
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	11,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	71
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца, %	56
Количество осадков за апрель – октябрь, мм	360
Суточный максимум осадков, мм	80
Преобладающее направление ветра за июнь – август	3
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0

Таблица 3

Населенный пункт	Среднемесячная температура по месяцам года и среднегодовая температура, $^{\circ}\text{C}$												Год
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Ижевск	минус 13,4	минус 12,3	минус 5,1	плюс 3,8	плюс 11,7	плюс 16,5	плюс 18,6	плюс 15,9	плюс 10,1	плюс 2,7	минус 4,9	минус 10,9	плюс 2,7

Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 131 день. Первые осенние заморозки в среднем наблюдаются в третьей декаде сентября. Средняя дата наступления устойчивых морозов приходится на 25-30 октября.

Снежный покров залегает в течение пяти месяцев; появляется в середине октября, исчезает в середине апреля.

Разрушение устойчивого снежного покрова начинается с начала апреля и заканчивается в середине апреля. Наибольшая высота снежного покрова за зиму в среднем составляет 55 см.

Даты наступления различных сезонных явлений и их продолжительность приведены в таблице 4.

Таблица 4

Станция	Число дней со снежным покровом	Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
		средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя	средняя	самая ранняя	самая поздняя
Ижевск	165	18.10	17.09	18.11	09.11	11.10	04.12	14.04	31.03	06.05	20.04	02.04	24.05

Атмосферные явления на рассматриваемой территории обуславливаются особенностями циркуляции атмосферы, а отдельные сезоны – и влиянием орографии. Из неблагоприятных атмосферных явлений в районе работ отмечаются туманы, грозы, метели и град. За год наблюдается 40 дней с туманами, 24 дня с грозой, 37 дней с метелью.

В соответствии с СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия»:

- расчетное значение веса снегового покрова для V района – 2,5 кПа (320 кгс/м²);
- нормативное значение ветрового давления для I района – 0,23 кПа (38 кгс/м²).

Рельеф

Малопургинский район Удмуртской Республики расположен в пределах Сарапульской возвышенности. Абсолютные отметки поверхности участка работ изменяются в пределах от 89,49 м до 109,54 м.

Участок работ в тектоническом отношении расположен на Русской платформе, в пределах Волго-Уральской антеклизы.

На участке изысканий на глубину исследований 4м – 15 м встречаются следующие стратиграфические комплексы пород:

- почвенно-растительный слой (pdQ_{IV});
- четвертичные элювиально-делювиальные отложения нижнего-верхнего звена неоплейстоцена и голоцена (edQ_{II-IV})

Поверхность площадки ровная, свободная от застройки, с луговой растительностью, с небольшим уклоном в северо-западном направлении. Отметки поверхности изменяются от 108,50-119,50м в Балтийской системе высот.

Отрицательных физико-геологических процессов на исследуемом участке и прилегающей территории (на май 2017 г) выявлено не было.

Инженерно-геологические условия

Современные четвертичные техногенные образования – насыпной грунт (tQ_{IV}) на участке не вскрыт.

На участке проектирования выделен один слой и два инженерно-геологических элемента:

- почвенно-растительный слой (pdQ_{IV});
- ИГЭ-1 – глина полутвердая, легкая, песчанистая (edQ_{II-IV});
- ИГЭ-2 – суглинок мягкопластичный, легкий, пылеватый, с вкл. до 10% дресвы, щебня и валунов (edQ_{II-IV}).

В зависимости от трудности разработки группы грунтов согласно ГЭСН-2001, выпуск 4, таблица 1-1 следующие:

- слой I – почвенно-растительный слой (pdQ_{IV}) – 9а;

- ИГЭ-1 – глина полутвердая, легкая, песчанистая (edQII-IV) – 8 г;
- ИГЭ-2 – суглинок мягкопластичный, легкий, пылеватый с вкл. до 10 % дресвы, щебня и валунов (edQII-IV) – 35 б.

Согласно СП 11-105-97, Часть II из опасных геологических процессов и неблагоприятных инженерно-геологических явлений на участке изысканий отмечается морозная пучинистость грунтов в зоне сезонного промерзания.

По степени морозной пучинистости в зоне сезонного промерзания и открытых котлованах грунты:

- ИГЭ – 1 – практически непучинистые ($R_f \times 102 = 0,11$);
- ИГЭ – 2 – слабопучинистые ($R_f \times 102 = 0,18$).

По совокупности инженерно-геологических условий изучаемая территория (СП 47.13330.2016) I категории сложности.

Инженерно-геологические и инженерно-геодезические изыскания выполнены обществом с ограниченной ответственностью «ОргНефтеСтрой».

Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении рассматриваемая территория расположена в пределах Камского гидрогеологического района Волго-Камского артезианского бассейна.

Грунтовые воды по трассе проектируемых сооружений вскрыты скважинами, пройденными до глубины 4,0 м-15,0 м в мае 2018 г, и установились на глубине 4,4 – 11,5м.

Следует учесть возможность формирования грунтовых вод типа «верховодка».

По комплексу природных факторов участок трассы является потенциально подтопляемым – район II -А-2 (Приложение И, СП 11-105-97, часть II).

Грунтовые воды по содержанию сульфатов являются неагрессивной средой к бетонным конструкциям, по содержанию хлоридов на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении – неагрессивные, при периодическом смачивании – неагрессивные. К металлическим конструкциям – среднеагрессивные. К алюминиевой оболочке кабеля по содержанию хлоридов – среднеагрессивные.

Геоморфологические условия

В орографическом отношении район работ расположен в восточной части Русской равнины, на территории Сарапульской возвышенности, на водоразделе рек Кама и Иж.

В тектоническом отношении район работ находится в пределах центральной части Верхнекамской впадины.

Участок работ располагается на территории водосборного бассейна р.Иж, правобережного притока р.Кама.

Трассы проектируемых линейных объектов не пересекает водные объекты.

Описание растительного покрова

Большую часть территории Удмуртии занимают дерново-подзолистые почвы. В прошлом вся территория республики была покрыта хвойными лесами и лишь на юге росли смешанные и лиственные леса. В хвойных лесах активно развивается подзолистый процесс.

В лесной подстилке хвойных лесов образуются подзолы. Они малопригодны для сельского хозяйства и нуждаются в минеральных удобрениях.

В более южных районах, где преобладают лиственные леса и меньше осадков, образуется гумус (перегной). Эти почвы называются серые лесные оподзоленные. Их в республике не так много.

По долинам рек, под лугово-травянистой растительностью, на поймах образуются пойменные почвы. Они богаты элементами питания для растений. Их также немного.

Болотные почвы залегают на самых низких, увлажненных участках речных долин и

образуют много торфа, который может использоваться как удобрение и в качестве топлива.

Почвы Удмуртии малопригодны для интенсивной эксплуатации и нуждаются во внесении удобрений. Из-за дождей и таяния снега теряется гумус, вымываются минеральные вещества, поэтому почвы бедны микроэлементами: йодом, медью, цинком, кобальтом.

Для получения высоких урожаев сельскохозяйственных культур в Удмуртии требуется внесение в почву большого количества органических и минеральных удобрений, микроэлементов.

Почвы на территории проектирования относятся к дерново-подзолистым.

Профиль дерново-подзолистых почв имеет следующее морфологическое строение и представлен в таблице 5.

Таблица 5

A ₀	лесная подстилка или дернина (Ад), мощность 3–5 см
A ₁	гумусово-элювиальный горизонт серого или светло-серого цвета, непрочной комковатой структуры, мощность обычно не превышает 15–20 см
A ₂	подзолистый, или элювиальный, горизонт белесоватого цвета, бесструктурный или непрочной пластинчатой структуры, мощность его колеблется в пределах от 5 до 15 см
B	иллювиальный горизонт бурого или красно-бурого цвета, призматической или ореховатой структуры. Постепенно переходит в материнскую породу

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, норма снятия плодородного слоя почвы для дерново-подзолистых почв составляет 20 см или на всю глубину пахотного слоя.

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Выбор трасс проектируемых линейных объектов выполнен на основании анализа особенностей рельефа местности, грунтовых условий и характера естественных и искусственных препятствий, с учётом инженерно-геодезических изысканий 12-03-4/КНК-ИИ1, инженерно-геологических изысканий 12-03-4/КНК-ИИ2, инженерно-гидрометеорологических изысканий 12-03-4/КНК-ИИ3, инженерно-экологических изысканий 12-03-4/КНК-ИИ4 выполненных обществом с ограниченной ответственностью «ОргНефтеСтрой»;

Основными критериями выбора трассы проектируемого нефтепровода принято обеспечение высокой надежности и безаварийности в течении всего периода эксплуатации с учетом минимального ущерба, причиняемого окружающей природной среде, уменьшение затрат на строительство и эксплуатацию. При этом учитывались категория местности, сложившиеся транспортная схема, применение наиболее эффективных и экономически эффективных методов производства строительно-монтажных работ.

Размещение проектируемых линейных объектов осуществляется на землях промышленности, землях сельскохозяйственного назначения, землях лесного фонда (квартал 242 Яганского лесничества, выделы 10, 11).

Согласно письму Минприроды России №05-12-32/5143 от 20.02.2018, Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики №01/1-18/6032 от 13.06.2018, Администрации муниципального образования «Малопургинский район» №02-10-1862 от 07.06.2018 ООПТ федерального, регионального и местного значения на территории размещения проектируемых линейных объектов отсутствуют.

Агентством по государственной охране объектов культурного наследия Удмуртской Республики письмом от 23.05.2018 года № 01-10/1045 сообщено, что на исследуемой территории отсутствуют объекты Культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия.

Согласно письму Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу №УР-ПФО-10-00-36/716 от 08.06.2018 в недрах под земельными участками предстоящей застройки расположены:

- площадь формирования запасов технических подземных вод водозаборного участка «Малопургинский, скважина № 191/з», предоставленного АО «Белкамнефть» имени А.А. Волкова для технологического обеспечения водой промышленного объекта на основании лицензии ИЖВ 80185 ВЭ;

- площадь формирования запасов технических подземных вод водозаборного участка «Малопургинский» (скважина № А-95) и горный отвод, предоставленный ООО «КНК» для технологического обеспечения водой приемо-сдаточного пункта на основании лицензии ИЖВ 01844 ВЭ, площадь формирования запасов пресных вод водозаборного участка «Малопургинский»,

скважина №63384» (нераспределенный фонд), площадь формирования запасов питьевых подземных вод водозаборного участка «Малопургинский» (скважина № 80796) и горный отвод, предоставленный ОАО «Удмуртнефть» для хозяйственно-питьевого водоснабжения промышленного объекта, на основании лицензии ИЖВ 00808 ВЭ,

- геологический отвод Уромского участка недр, предоставленный ООО «Дальпромсинтез» для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья, на основании лицензии ИЖВ 01953 НП.

Необходимо в соответствии с законодательством Российской Федерации при проектировании трасс линейных объектов учесть наличие полезных ископаемых (сведения получены согласно письму Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу №УР-ПФО-10-00-36/716 от 08.06.2018), так же получить согласования собственников на застройку соответствующего горного отвода.

Согласно ответу из Администрации муниципального образования «Малопургинский район» №02-10-1862 от 07.06.2018, трассы проектируемых линейных объектов пересекают 3 пояс зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения скважин № 80796, 191/з, 1032.

Согласно письму Главного Управления ветеринарии Удмуртской Республики № 2101/01-18 от 21.05.2018 на проектируемой территории скотомогильники (биотермические ямы) и места захоронений животных, павших от сибирской язвы отсутствуют.

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

Реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения не предусмотрено.

4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Проектом планировки территории, предусматривающим размещение линейных объектов, устанавливаются следующие параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:

предельная высота строений, сооружений – 5 м;

минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов – 0,001 м;

максимальный процент застройки зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов – 100 процентов.

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

Пересечения проектируемых участков линейных объектов с существующими коммуникациями должно осуществляться с соблюдением требований действующей нормативной документации (СП 36.13330.2012 Актуализированной редакции СНиП 2.05.06-85, ПУЭ МинЭнерго России и другими действующими нормативными документами) и технических условий, выданных собственниками существующих коммуникаций.

5.1 Пересечения с объектами транспортной инфраструктуры

Проектируемые линейные объекты (магистральный нефтепровод, водовод, трассы ВОЛС) пересекают автомобильную дорогу регионального значения «Малая Пурга – Нижнее Кечено» в соответствии с техническими условиями (ТУ), выданными Министерством транспорта и дорожного хозяйства Удмуртской Республики на пересечение автомобильной дороги «Малая Пурга – Нижнее Кечено» на 1+250 км.

5.2 Пересечения с подземными и надземными сетями инженерной инфраструктуры

Проектируемые линейные объекты (магистральный нефтепровод, водовод, трассы ВОЛС) пересекают объекты инженерной инфраструктуры.

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями приведена в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Пикетное значение	Угол пересечения	Наименование, назначение	Организация (наименование и адрес)	Материал трубы, диаметр
	ПК+				
Подземные коммуникации					
1.	ПК0+73.5	88	Кабель связи	ПАО "Ростелеком"	
2.	ПК0+76.6	90	Кабель связи	ПАО «Мегафон»	
3.	ПК0+80.8	91	Кабель связи	ПАО "Ростелеком"	
4.	ПК0+84.0	91	Электрический кабель		
5.	ПК0+87.6	90	Электрический кабель		
6.	ПК2+58.4	71	Кабель связи	ПАО "Ростелеком"	

7.	ПК2+93.5	89	Кабель связи	ПАО "Ростелеком"	
8.	ПК3+73.2	67	Кабель связи	ПАО "Ростелеком"	
9.	ПК5+24.6	70	Проектируемый водопровод		ПЭ 100
10.	ПК6+74,7	90	Проектируемый водопровод		ПЭ 100
11.	ПК8+10.5	87	Кабель связи		
12.	ПК8+14.9	88	Нефтепровод	ОАО «Удмуртнефть»	ст. 325
13.	ПК8+20.3	87	Нефтепровод	ОАО «Удмуртнефть»	ст. 273
14.	ПК8+26.8	89	Кабель связи	«Пурга-Ельниковское» ОАО «Удмуртнефть»	
15.	ПК8+33.3	88	Нефтепровод	НН «УПН» Ельниковка-ПСП «Малая Пурга» ОАО «Удмуртнефть»	ст. 430
16.	ПК8+47.9	88	Кабель связи	«Пурга-Ижевское» ОАО «Удмуртнефть»	
17.	ПК8+53.6	90	Нефтепровод	МН «Киенгоп-Набережные Челны» ПАО «Транснефть»	ст. 530
18.	ПК8+64.0	91	Кабель связи	«Ижевск-М.Пурга» ОАО «Удмуртнефть»	
19.	ПК8+76.8	90	Нефтепровод	МН «Киенгоп-Набережные Челны» ПАО «Транснефть»	ст. 530
20.	ПК8+90.7	88	Кабель связи		
21.	ПК9+1.4	86	Газопровод	МГ «Минибаево-Ижевск» ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	ст. 530
22.	ПК9+9.6	90	Нефтепровод	АО "Белкамнефть", 426004 Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. Пастухова, д.100 Тел: (3412) 911-730 Факс: (3412) 666-025 Email: belkamneft@belkam.com	ст. 159
23.	ПК9+29.4	89	Нефтепровод	НН «УПН» «Архангельское-ПСП «Малая Пурга» ОАО «Удмуртнефть»	ст. 273

24.	ПК12+20.6	63	Водопровод	ОАО «Удмуртнефть»	Ø114, 2шт.
25.	ПК12+38.6		Проектируемый водопровод		ПЭ 100
26.	ПК13+53.0	88	Кабель связи	АО«Транснефть-Прикамье»	
27.	ПК13+66.0	88	Водопровод	АО«Транснефть-Прикамье»	
28.	ПК 13+86.1	83	Кабель связи	архангельского н/м	
29.	ПК13+92.5	92	Газопровод	ОАО «Удмуртнефть»	Ст.76
30.	ПК13+96.1	88	Электрический кабель	ООО «УдмуртЭнергонефть»	
31.	ПК13+98.4	90	Электрический кабель	ООО «УдмуртЭнергонефть»	
32.	ПК12+64.1	85	Водопровод	ООО "Белкамнефть"	Ст.57
33.	ПК14+82,9	88	Нефтепровод		Ст. 159
34.	ПК14+99.0	88	Нефтепровод		
35.	ПК14+99.6	80	Электрический кабель		
Надземные коммуникации					
36.	ПК0+53.3	89	ВЛ 10 кВ		
37.	ПК14+10.4	90	ВЛ 10 кВ		
38.	ПК14+95.6	88	ВЛ 10 кВ		

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

Зоны планируемого размещения линейных объектов не пересекаются с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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

Зоны планируемого размещения линейных объектов, не пересекают водные объекты.

8. Графические материалы.

Приложение 1. Схема расположения элемента планировочной структуры;

Приложение 2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;

Приложение 3. Схема границ зон с особыми условиями использования территории;

Приложение 4. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций;

Приложение 5. Схема конструктивных и планировочных решений.

9. Приложения



Администрация
муниципального
образования
«Малопургинский
район»

«Ничи Пурга Ёрос»
муниципал
кыдыттылэн
АДМИНИСТРАЦИЯЭЗ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От «06» ноября 2019 года

№ 1260

с. Малая Пурга

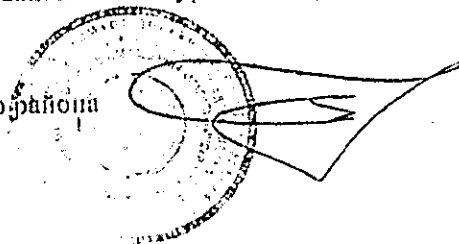
О разрешении ООО «Кунгурская нефтяная компания» подготовки документации по внесению изменений в проект планировки и проект межевания территории линейного объекта, утвержденный постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 г. №1301

Рассмотрев обращение ООО «Кунгурская нефтяная компания» от 16.10.2019 г, в соответствии со ст.46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь Уставом муниципального образования «Малопургинский район», Администрация муниципального образования «Малопургинский район», постановляет:

1. Разрешить Обществу с ограниченной ответственностью «Кунгурская нефтяная компания» подготовку документации по внесению изменений в проект планировки и проект межевания территории линейного объекта, утвержденный постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 г. №1301 «Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кенгюп-Набережные Челны» на ИГТС «Малая Пурга».

2. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования «Малопургинский район».

Глава Малопургинского района



С.В. Юрин

АГЕНТСТВО
ПО ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ УДМУРТСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ



УДМУРТ ЭЛКУНЫСЬ
ЛУЛЧЕБЕРЕТ КЫЛЭСБУРЕЗ
КУНЭН УТЁНЬЯ
АГЕНТСТВО

М. Горького ул., д.73, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426051
Тел.: (3412) 246-042; e-mail: aoknur@mail.ru
ИНН/КПП 1831178683/183101001

От 23.05.2018 № 01-10/1045

На № 5077/1135 от 15.05.2018

Исполнительному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
К. В. Антонову

Справка

о наличии (отсутствии) на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия

На основании представленных документов:

заявления о предоставлении информации о наличии/отсутствии на земельном участке, подлежащем хозяйственному освоению, объектов культурного наследия;

ситуационного плана расположения объекта изысканий –

рассмотрены следующие учетные и архивные материалы:

список объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, перечень выявленных объектов культурного наследия;

отчеты о проведении научно-исследовательских и изыскательских работ в Малопургинском районе Удмуртской Республики.

Установлено, что земельный участок, подлежащий хозяйственному освоению по проектируемому объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», расположенному на территории Малопургинского района Удмуртской Республики, вошел в зону археологического обследования территории.

Согласно техническим отчетам «Об археологических исследованиях для определения наличия или отсутствия объектов историко-культурного наследия на земельном участке, испрашиваемом под объект «РВС-10000 №1 НПС «Малая Пурга» УРНУ, ОАО «СЗМН». Реконструкция» в Малопургинском районе Удмуртской Республики (2015 г.), «Историко-культурные (археологические) исследования в Малопургинском районе Удмуртской Республики «Нефтепровод от УПН Бурановского нефтяного месторождения до ПСН «Малая Пурга» (2017 г.), «Археологические научно-изыскательские работы, проведенные в 2015 году на земельном участке, испрашиваемом ОАО «Удмуртнефть» под проектирование и строительство объекта «Тимеевское н/м.

Обустройство на период пробной эксплуатации» в Киясовском и Малопургинском районах Удмуртской Республики» (2015 г.) на испрашиваемом земельном участке объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.

В случае обнаружения на территории при производстве работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, на основании статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем. Исполнитель работ обязан проинформировать Агентство по государственной охране объектов культурного наследия Удмуртской Республики об обнаруженном объекте и внести в проектную документацию раздел об обеспечении сохранности обнаруженных объектов.

Руководитель



Ю. А. Перевозчиков



АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
«Малопургинский район»
«Пичи Пурга ёрос»
муниципал кылдытэтизи
АДМИНИСТРАЦИЯЗ

Победы пл., д.1, с. Малая Пурга,
Удмуртская Республика, 427820,
тел./факс (34138) 4-16-84,
mal-purgsk@udmnpct.ru

Исполнительному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
К. В. Антонову

07.06.2018 № 02-10-1862
На № 5077/1136 от 15.05.2018 г.

Уважаемый Кирилл Вячеславович!

На запрос о предоставлении информации, необходимой для проведения инженерного-экологического изыскания по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», сообщаем:

- 1) Особо охраняемые природные территории местного значения в районе проведения изысканий отсутствуют.
- 2) Санкционированные/несанкционированные свалки ТБО в районе проведения изысканий отсутствуют. Ближайший полигон ТБО, расположен в 20 км. от с. Малая Пурга в г. Агрыз Республики Татарстан.
- 3) ЗСО подземных источников представлены в табл.1.

Табл.1

№ п.п.	Наименование населенного пункта	Кол-во скважин	номер скважины	Мощность водоносного горизонта, м	Водоотбор, м ³ /сут/макс.возм.ожный водоотбор, м ³ /сут	Радиус покров ЗСО, м		
						1	2	3
МО "Малопургинское"								
1	Малая Пурга	17	33939(д)	40	100,6/100	15,5	103	492,1
			1026(р)	32	0	н.с.	-	-
			1658а(д)	10	2,1/70	11	172	823
			1032 (л)	10	100	17	206	984
			50736(д)	14	100	27,4	133	635
			1317(р)	24	50	47,9	92	440
			61(д)	18	100	41	154	734
			37535(д)	33	100	28,2	125	599
			64-2003(д)	10	100	17	206	984
			И-105-92(д)	21	100	50	58	278
			И-136-89(д)	27	100	33,8	125	599
			И-133-89(д)	26	100	31,2	128	610
			б/н	н.с.	2	5,6	-	-
4мп(д)	20	25	н.с.	73	348			

			28856(д)	36	25	н.с.	54	259
			63384(д)	15	5,2/14,2	39,4	63	303
			80796(д)	16	5,5/6	50	39	185
	2,3 км восточнее с. Малая Пурга	1	9(р)	77	0	25	-	-
	1,5 км. северо- восток с. Малая Пурга	1	62303(д)	17	40	5,6	исп. для тех. нужд	
МО "Постольское"								
2	Миндерево	3	43845(д)	45	3	н.с.	17	80
			2мп(д)	10	33,8	н.с.	120	572
			1917з(д)	17	4,7	30	34	164
			1488(д)	11	33,8	н.с.	114	546
3	Малая Бодья	2	2842(д)	9	33,8	н.с.	126	603
			3267(д)	22	52	н.с.	100	478
4	п. Постольский	1	1464(д)	9	33,8	н.с.	126	603

Примечание:
 д - действующая
 р - резервная
 п/в - подлежит восстановлению
 н.с. - нет сведений
 б/н - без номера
 м/н - месторождения нефти

4) Водозаборы из поверхностных водных объектов, используемых для питьевого водоснабжения, расположенные в радиусе 3 км от участка изысканий отсутствуют.

5) Гидротехнические сооружения, расположенные в радиусе 3 км от участка изысканий отсутствуют.

6) Защитные леса и особо защитные участки лесов на территории проведения изысканий, отсутствуют.

7) Численность населения Малопургинского района на 01.01.2018 г. составляет – 33, 558 тыс. чел.

8) Уровень жизни населения характеризуется следующими показателями:
 - ВВП на душу населения на 01 января 2018 года составил - 252,97 тыс.руб.;
 - среднемесячная заработная плата - 23359,4 рублей;
 - уровень безработицы - 1,0%.

9) Национальный состав:
 - удмурты- 25135 чел.;
 - русские- 6275 чел.;
 - татары – 1342 чел.;
 - другие национальности – 805 чел.

Данные о миграционной динамике населения отсутствуют.

Глава муниципального образования
«Малопургинский район»



С. В. Юрин

Юртов Алексей Степанович
8(34138) 4-14-85, 4-22-36



426051, г. Ижевск, ул. М. Горького, 73/1, тел./факс (3412) 90-10-62 E-mail: mpr@minpriroda-udm.ru

13.05.2018 № 01/1-18/0052
на 15044/1134 от 15.05.2018

Исполнительному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
К.В. Антонову

ул. М. Горького, 1 А, офис 414,
г. Самара, 443093

О предоставлении информации

Уважаемый Кирилл Вячеславович!

Сообщаем Вам, что на территории объекта: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», расположенного по адресу: Удмуртская Республика, Малодурганский район, особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Удмуртской Республики (в т.ч. Красную книгу РФ), в районе расположения испрашиваемого объекта не выявлены. Обращаем внимание на то, что данное обстоятельство не исключает их наличия на участке изысканий. Для подтверждения их отсутствия необходимо проведение исследований непосредственно на участке проектируемого объекта изысканий.

Испрашиваемый объект изысканий расположен в границах охотничьего производственного участка ОПУ «Курчумский».

При проектировании объектов строительства и реконструкции необходимо учитывать Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, утверждённые постановлением Правительства РФ от 13 августа 1996 года №997.

В случае если проектируемое строительство производственных объектов и иная деятельность на указанных участках приведёт к нарушению или уничтожению среды обитания охотничьих ресурсов, необходимо произвести предварительный расчёт для исключения размера вреда, причиняемого охотничьим ресурсам, в соответствии с приказом Минприроды России от 8 декабря 2011 года № 948.

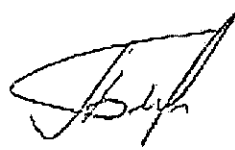
Информация о видовом составе охотничьих видов животных прилагается.

Пути миграции диких охотничьих животных по территории проектируемого объекта не отмечены.

Согласно ситуационной схеме расположения объекта изысканий, запрашиваемый объект находится за пределами земель лесного фонда.

Приложение: документированная информация о численности млекопитающих и птиц, отнесенных к охотничьим ресурсам на 2 листах.

Исполняющий
обязанности министра



П.Ф. Безматерных

ДОКУМЕНТИРОВАННАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ МАКРОИСТОПАЩИХ ОТНЕСЕННЫХ К ОХОТНИЧЬИМ РЕСУРСАМ
по состоянию на "01" сентября 2017 г.

Муниципальный район

Наименование округа и кадастровый номер участка субъекта Российской Федерации: Администрация городского округа Урютинский район Челябинской области

№ п/п	Наименование муниципально-хозяйственного района *	Количество животных, особей	
		1	2
1	Кабан	3	1
2	Кабрига	4	1
3	Дикая северная олень	5	1
4	Косуля европейская	6	1
5	Косуля сибирская	7	1
6	Лось	8	1
7	Благородный олень	9	1
8	Пятнистый олень	10	1
9	Лось	11	1
10	Ошеник	12	1
11	Муфлон	13	1
12	Сайгак	14	1
13	Серна	15	1
14	Сибирский горный козел	16	1
15	Тури	17	1
16	Снежный баран	18	1
17	Гибрид зубра с бизоном	19	1

Примечание формы 1.1, (ФМ)

№ п/п	Наименование муниципально-хозяйственного района *	Количество животных, особей	
		1	2
1	Ушастый бурый	20	21
2	Мелкая северная	22	23
3	Волк	24	25
4	Шакал	26	27
5	Лисица	28	29
6	Корсак	30	31
7	Песец	32	33
8	Битоемная собака	34	35
9	Белая пантера	36	37
10	Рысь	38	39
11	Росомха	40	41
12	Барсук	42	43
13	Куница каменная	44	45
14	Куница белая	46	47
15	Соболь	48	49
16	Хорь	50	51
17	Кит усатый	52	53
18	Кит серый	54	55
19	Кит белая	56	57
20	Котик степной	58	59
21	Ласка	60	61
22	Горностай	62	63
23	Солончак	64	65

Примечание формы 1.1, (ФМ)

№ п/п	Наименование муниципально-хозяйственного района *	Прочие животные, особи	
		1	2
1	Кабанчик	42	43
2	Лосевый хорь	44	45
3	Стеловой хорь	46	47
4	Порок	48	49
5	Визарь	50	51
6	Заяц-беляк	52	53
7	Заяц-русак	54	55
8	Заяц-толай	56	57
9	Заяц-маньчжурский	58	59
10	Кротики дикие	60	61
11	Бобр канадский	62	63
12	Бобр европейский	64	65
13	Сурок-буйвол	66	67
14	Сурок серый	68	69
15	Сурок степной	70	71
16	Сурок красноногий	72	73
17	Суслик	74	75
18	Кроты	76	77
19	Бобр-белуха	78	79
20	Лемминг	80	81
21	Белка	82	83
22	Хищная мышь	84	85
23	Опоссум	86	87
24	Восточная белозубка	88	89

ДОКУМЕНТАЦИОННАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ ИТД. ОТНЕСЕННЫХ К ОХОТНИЧЬИМ РЕСУРСАМ

Форма 1.2 (ИИ)

№ составления № 1 от сентября 20 17 г.

Административный район

Приведены суммарные численности видов фауны Республики Алтай в охотничьих ресурсах в охотничьих угодьях Саяно-Алтайского округа

№ п/п	Наименование охотничьих ресурсов	Виды охотничьих ресурсов, особей	
		1	2
1	Валкызын	7	103
1	Саухарь обыкновенный	1	0
5	Саухарь обыкновенный	0	0
6	Куропатка белая	7	0
7	Куропатка белая	0	0
8	Куропатка белая	0	0
9	Куропатка тульская	0	0
10	Рыбачок	10	2171
11	Гуахарь обыкновенный	11	60
12	Вехиры	12	0
13	Гуахарь белый	13	0
14	Жульган	14	0
15	Горностай обыкновенный	15	0
16	Горностай обыкновенный	16	0
17	Горностай обыкновенный	17	0
18	Перепел обыкновенный	18	70
19	Перепел обыкновенный	19	0
20	Белая куропатка	20	0
21	Белая куропатка	21	150
22	Перепел обыкновенный	22	0
23	Перепел обыкновенный	23	0
24	Гаршнеп	24	0
25	Дупель обыкновенная	25	0

Приведены формы 1.2 (ИИ)

№ п/п	Наименование охотничьих ресурсов	Виды охотничьих ресурсов, особей	
		1	2
1	Бурый медведь	26	0
2	Бурый медведь	27	0
28	Бурый медведь	28	130
29	Белая куропатка	29	0
30	Крыска	30	0
31	Черный медведь	31	200
32	Черный медведь	32	0
33	Сары утка	33	0
34	Каскал	34	0
35	Гадюка обыкновенная	35	0
36	Горностай обыкновенный	36	0
37	Синица	37	0
38	Крыска черная	38	0
39	Красноперый жук	39	0
40	Красноперый жук	40	0
41	Холостая куропатка	41	0
42	Крыска (в том числе дикая)	42	0
43	Турпан	43	0
44	Огарь	44	0
45	Шивурман	45	0
46	Шивурман	46	0
47	Бегемот	47	0

Приведены формы 1.2 (ИИ)

№ п/п	Наименование охотничьих ресурсов	Виды охотничьих ресурсов, особей	
		1	2
1	Синица	18	0
19	Бурый медведь	19	0
20	Утка	20	100
21	Жульган	21	0
22	Зорбулан	22	0
23	Обыкновенный заяц	23	0
24	Турпан	24	0
25	Травянка	25	0
26	Сары утка	26	0
27	Жульган	27	0
28	Мальчишья обыкновенная	28	0
29	Крыска	29	0
30	Крыска	30	0
31	Жульган	31	0
32	Красноперый жук	32	0
33	Красноперый жук	33	0
34	Красноперый жук	34	0
35	Красноперый жук	35	0
36	Красноперый жук	36	0
37	Красноперый жук	37	0
38	Красноперый жук	38	0
39	Красноперый жук	39	0
40	Красноперый жук	40	0
41	Красноперый жук	41	0
42	Красноперый жук	42	0
43	Красноперый жук	43	0
44	Красноперый жук	44	0
45	Красноперый жук	45	0
46	Красноперый жук	46	0
47	Красноперый жук	47	0

ВЫПИСКА ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЛЕСНОГО РЕЕСТРА № 479

Вид предоставляемой информации: Предоставление лесов гражданам и юридическим лицам
 Наименование субъекта Российской Федерации: Удмуртская Республика
 Наименование категории земель, на которой расположено лесничество (лесопарк): Земли лесного фонда
 Наименование лесничества (лесопарка): Яганское
 Наименование участкового лесничества: Без деления на участковые лесничества
 Квартал (выдел) 242 (выдел 11)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Номер учетной записи лесного участка в государственном лесном реестре (кадастровый номер лесного участка)	Наименование лиц, осуществляющих лес (в ЦО, гражданами или иными лицами юридического лица)	Идентификационный номер лесного участка	Право пользования	№ договора или документа, подтверждающего право пользования	Дата договора или документа, подтверждающего право пользования	Вид использования леса	Объем используемых лесов, га	Срок использования леса, лет
Часть лесного участка 983-2013-08	ОЛ «Трансифр-Примакс»	1615000340	аренда	01/2-15/756	30.09.2013	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейного объекта	0,0385	По 19.01.2063

Вид предоставляемой информации: выписка из таксационного описания (лесоустройство 1998 года)
 Наименование субъекта РФ: Удмуртская Республика
 Наименование категории земель, на которой расположено лесничество: Земли лесного фонда
 Наименование лесничества: Ягацкое

Участковое лесничество	Целевое назначение лесов, категория защитных лесов	Номер квартала	Номер выдела	Площадь, га	Состав лесных насаждений	Возраст, лет	Высота, м	Диаметр, см	Класс розроста	Группа возраста	Бонитет	Площадь, кв. м	Запас древесины на 1 га, м ³	Хозяйственные мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Без деления на участковые лесничества	Защитные леса: леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов; зеленые зоны	242	11	3,0	10С	28	10	10	2	1	2	0,7	27	---

~~Виды предоставляемой информации: выкопировка квартала лесоустроительного планшета~~

Наименование субъекта РФ: Удмуртская Республика

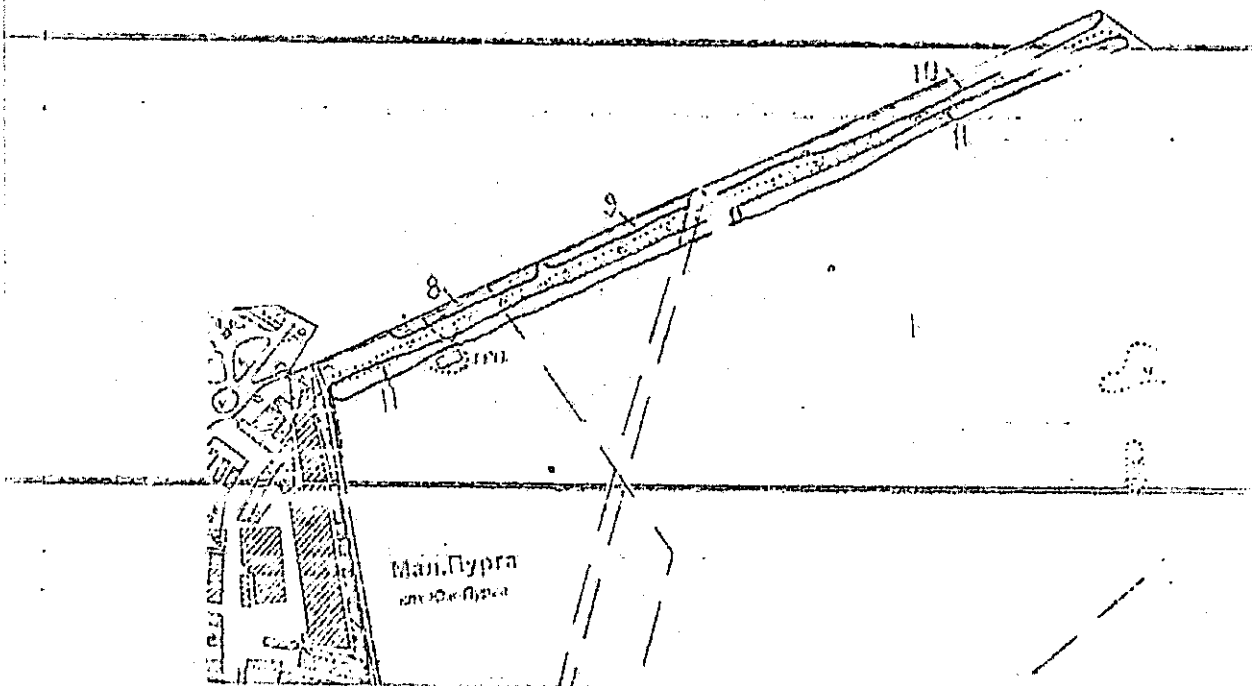
Наименование категории земель, на которой расположено лесничество:
Земли лесного фонда

Наименование лесничества: Яганское

Наименование участкового лесничества: без деления на участковые лесничества

Квартал (выдел): 242 (выд. 11)

Масштаб: 1:10 000

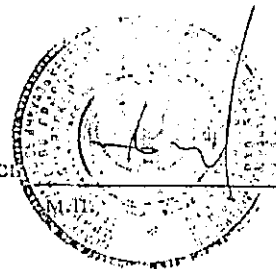


Заверено:

Министр
Д.Н. Удалов

Дата 25.11.2021

Подпись





МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

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: mnr@rosreor.ru
телеграф 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5743
на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Министрства России
Маньлову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000.

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министрства России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изыученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954 (3+34с)
«28» 02 2018г.

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно-территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

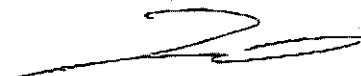
Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

					государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убеунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России
	Удмуртская Республика	г. Ижевск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Удмуртского государственного университета	Минобразования России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Удмуртский государственный университет»
19	Республика Хакасия	Таштыпский район	Государственный природный заказник	Позарым	Минприроды России
	Республика Хакасия	Боградский район, Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район	Государственный природный заповедник	Хакасский	Минприроды России
	Республика Хакасия	Усть-Абаканский	Дендрологический парк и ботанический сад	Хакасский национальный ботанический сад	Минсельхоз России, Государственное научное



УДМУРТ РЕСПУБЛИКАСЫ
ВЕТЕРИНАРИЯ
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ГЛАВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
(ГУВ УР)

ул. В. Сивкова, д. 120, г. Ижевск
Удмуртская Республика, 426011
тел.: (3412) 949-900, 949-912;
факс: (3412) 949-904
e-mail: priem@vetupr.org.ru
ОКПО 0086881, ОГРН 1021801664147
ИНН 1835027124/КПП 184101001

21.05.2018 № 2101/01-18
на № 5077/1140 от 15.05.2018

Уважаемый Кирилл Вячеславович!

В ответ на Ваше письмо от 15.05.2018 года № 5077/1140 Главное управление ветеринарии Удмуртской Республики сообщает, что в радиусе 1000 метров от проектируемого объекта «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», расположенного в Малопургинском районе Удмуртской Республики, наличие скотомогильников (биотермических ям) и сибиреязвенных захоронений животных не зарегистрировано.

И.о. начальника
Главного управления ветеринарии
Удмуртской Республики

Н.Н. Котельников

Белоцерковский А.И.
(3412) 94-99-17



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКИЕ ДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. И. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 434-34-87, тел. 433-74-03

Е-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru
0 в июле 2018 № УР-ПФО-10-00-26/17/6
на № 5077/1139 от 15.05.2018

Генеральному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»

О.В. Басовой

443093, г. Самара,
ул. М. Тореза, 1А, офис 414

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки

В недрах под земельным участком предстоящей застройки объектом «Подключение объекта нефтедобычи ООО «КНК» к магистральному нефтепроводу «Киенгон-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», расположенным в Малопургинском районе Удмуртской Республики, с географическими координатами поворотных точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	56	33	56,34	53	01	25,47
2	56	34	03,89	53	01	23
3	56	34	15,11	53	01	31,26
4	56	34	17,54	53	01	50,96
5	56	33	39,92	53	02	06,56
6	56	33	44,78	53	01	40,92
7	56	33	53,14	53	01	34,89

расположены:

-площадь формирования запасов пресных вод водозаборного участка «Малопургинский» (скважина № 191/3) и горный отвод, предоставленный АО «Белкамнефть» имени А.А. Волкова для хозяйственно-питьевого использования на основании лицензии ИЖВ 80185 ВЭ;

-площадь формирования запасов технических подземных вод водозаборного участка «Малопургинский» (скважина № А-95) и горный отвод, предоставленный ООО «КНК» для технического обеспечения водой приемо-сдаточного пункта, на основании лицензии ИЖВ 01844 ВЭ;

- площадь формирования запасов пресных вод водозаборного участка «Малопургинский, скважина № 63384» (нераспределенный фонд);

- площадь формирования запасов питьевых подземных вод водозаборного участка «Малопургинский» (скважина № 80796) и горный отвод, предоставленный ОАО «Удмуртнефть» для хозяйственно-питьевого водоснабжения промышленного объекта, на основании лицензии ИЖВ 00808 ВЭ;

- геологический отвод Уромского участка недр, предоставленный ООО «Дальпромсинтез» для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья, на основании лицензии ИЖВ 01953 НП.

Срок действия настоящего заключения 1 год.

Приложение: Ситуационный план на 1 л. в 1 экз.

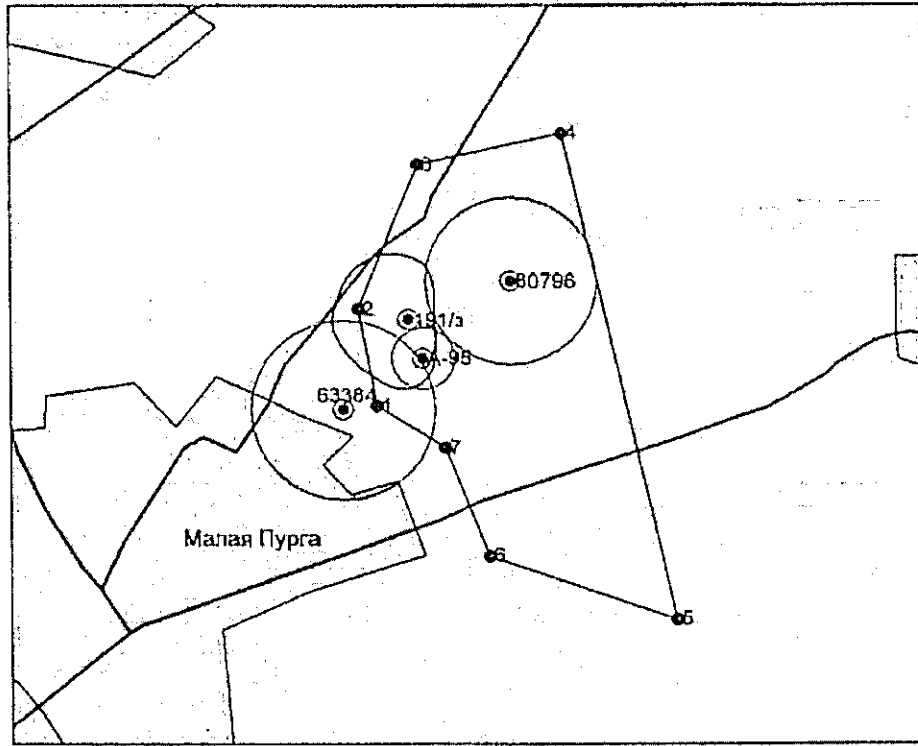
Заместитель начальника



А.В. Белоконов




Ольга Викторовна Коглер.
тел. (3412) 37-71-73

Ситуационный план



Масштаб 1:15000

Символьные обозначения:

-  объект (точка)
-  объект (участок) Урало-Южного участка недр, представляющий ООО «Уралхромицит» для проведения работ по поиску и оценке углеводородного сырья на основании лицензии ИЖВ 01953 III
-  скважина (точка в скважине)

Технические условия на подключение к сетям водоснабжения



СОГЛАСОВАНО:
Начальник сектора
эксплуатации объектов
водоснабжения и
водоотведения
Горьковской дирекции по
тепловодоснабжению:

Я.А. Соловьев

ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ЦЕНТРАЛЬНАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ТЕПЛОВОДОСНАБЖЕНИЮ
ГОРЬКОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО
ТЕПЛОВОДОСНАБЖЕНИЮ

603033г. Нижний Новгород Ул. Движенцев, 30
Тел.: (831) 248-50-49;
факс: (831) 248-50-49
КПП 525731037, ИНН 7708503727

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер Горьковской
дирекции по
тепловодоснабжению,
структурного подразделения
Центральной дирекции по
тепловодоснабжению – филиала
ОАО «РЖД»:



Объект: ООО «Кунгурская нефтяная компания»
Адрес: УР, Малотургинский район
Заказчик: ООО «ОргНефтеСтрой»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 20 от 17.06.2011 НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СЕТЯМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Проектируемого объекта:

Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания»
к магистральному нефтепроводу «Киевгоп-Набережские Челны»
на НПС «Малая Пурга».

1. Параметры точки присоединения:

1.1. Точка присоединения к системе водоснабжения:

Существующий водопровод ст. Агрыз, D=300мм.

Место врезки определить проектом;

1.2. Параметры водоснабжения в точке присоединения:

Расход воды	Максимальная потребность
Хозяйственно-бытовые и производственные нужды	9 м ³ /сут
Противопожарный запас	31,43 м ³ /ч

2. Требования к проектной документации:

2.1. Проект разработать в соответствии с действующими строительными нормами и правилами (СНИП), в специализированной организации, имеющей лицензию на производство данного вида работ;

2.2. Произвести расчет нагрузки и пропускную способность существующего трубопровода водоснабжения;

2.3. Произвести расчет необходимого напора в сети водоснабжения;

Способ прокладки и материал определить проектом и предусмотреть:

- Запорную фланцевую арматуру в точке подключения трубопроводов водоснабжения;
 - Прибор учета ХВС на вводе подключаемого объекта;
 - В местах врезки демонтаж участка чугунной трубы L=6,0м
 - В местах врезки на демонтированных участках установить стальную трубу D-300мм и стальной тройник с катушками и подвижным кольцом для соединения с чугунным водопроводом, методом чеканки заполнителя раструба и подвижного кольца.
 - В местах врезки предусмотреть колодцы со спусковыми скобами, для обслуживания отсекающих задвижек и фильтра с водомером.
 - Предусмотреть проектом установку запорной арматуры, водомерного узла и фильтра грубой очистки (марку и место установки запорной арматуры, водомерного узла и фильтра определить проектом).
- Готовый проект согласовать с Горьковской дирекцией по тепловодоснабжению.
 - Работы выполнять силами и средствами «Заказчика» под контролем ИТУГДТВ - Ижевским территориальным участком Горьковской дирекции тепловодоснабжения:
426028 г.Ижевск, ул.Поймы,6, тел.(3412) 49-29-28; г.Агрыз, ул. Лесопильная,1 тел.(85551)5-25-77;(мастер участка ИТУГДТВ ст.Агрыз, Кравчук Лев Леонидович).
 - Подача воды на законченные строительством объекты осуществляется только после принятия узлов учета в ИТУГДТВ, заключения договора на водопользование с ГДТВ и оформления акта разграничения балансовой принадлежности сетей водоснабжения и эксплуатационной ответственности сторон (приложение к договору).
- Приложение:**
- Схема врезки.

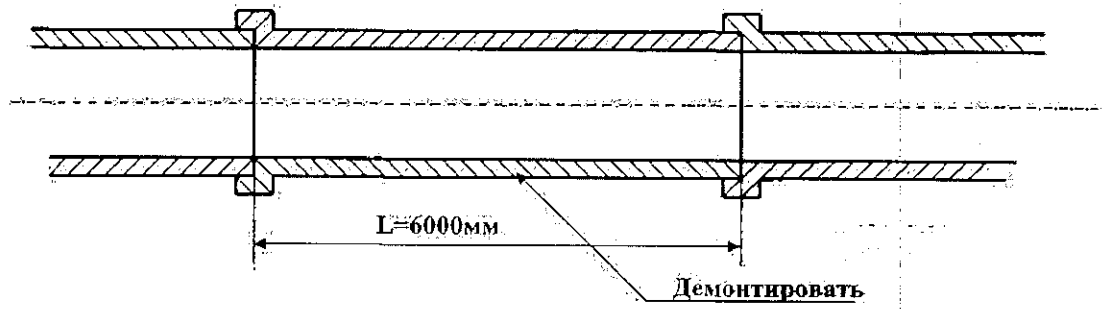
Начальник ИТУГДТВ



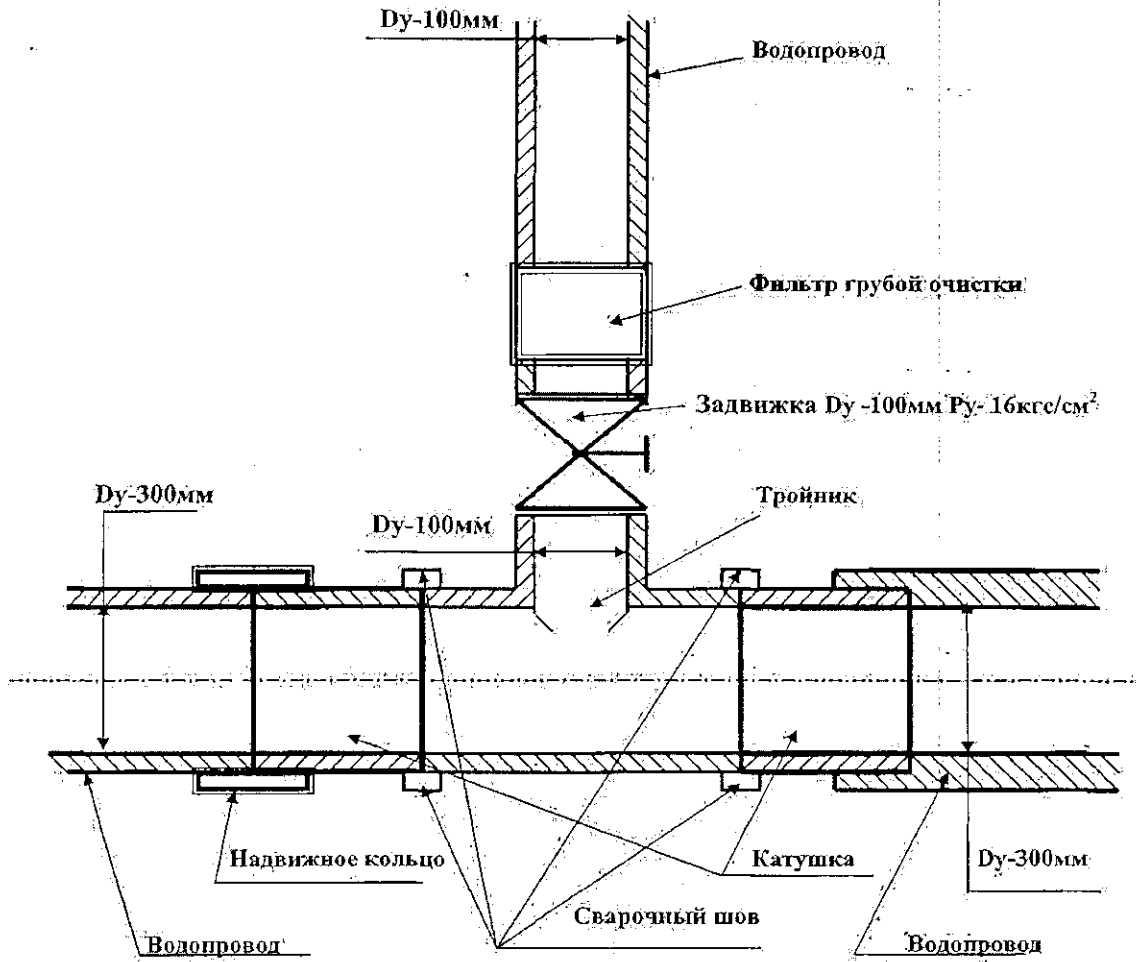
Курбанов И.Б.

СХЕМА ВРЕЗКИ.

1. Существующий водопровод Ду-300мм:



2. Схема врезки



ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ УДМУРТИИ

общество с ограниченной ответственностью



Исполнительному директору

Юридический адрес: 426028, РФ, Удмуртская
Республика, г. Ижевск, ул. Гагарина, дом 75, офис 22
Почтовый адрес: 426049, РФ, Удмуртская Республика,
г. Ижевск, ул. Гагарина, дом 75, офис 22
тел. 8 (3412) 913-291, факс 539-192,
www.elssetudm.ru, e-mail: pricemnyaya@elssetudm.ru
ИНН 1835060957 КПП 183201001
р/с 40702810768020102472 в Удмуртском отделении №
8618 г. Ижевск к/с 3010181040000000601
БИК 049401601 ОГРН 1041804301330
ОКПО 74032211 ОКВЭД 35.12, 35.13

ООО «ОргНефтеСтрой»

К.В. Антонову

28.06.18 № 1058

На № _____ от _____

«о выдаче технического задания на реконструкцию ВЛ-10 кВ,
попадающей в границу проектируемой автодороги»

Уважаемый Кирилл Вячеславович!

В ответ на Ваш запрос №503/1513 от 05.06.2018г. сообщаем, что при разработке проектной документации по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания к магистральному нефтепроводу «Киенгон-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» необходимо учесть следующее:

1. В зону строительства подъездного пути (автомобильной дороги) на проектируемую площадку ПСП «Малая Пурга» попадает воздушная линия - 10 кВ ф.3 ПС «Пурга». В случае возникновения необходимости переноса (реконструкции) вышеуказанной ВЛ, то просим предусмотреть следующее их исполнение:

- а) железобетонные стойки (марку и их количество определить проектом);
- б) провод неизолированный сталеалюминевый марки АС-70 мм²;
- в) птицевозрастные устройства (ПЗУ) на узлы крепления провода реконструируемых опор.

2. При проектировании необходимо выполнять требования ПУЭ (7-е издание), СНиП.

3. Проектную документацию, в том числе рабочие чертежи пересечений и сближений с указанием расстояний и габаритов, согласовать с ООО «Электрические сети Удмуртии» в установленном законодательством порядке.

4. Строительно-монтажные работы по переносу ВЛ-10 кВ (если в этом возникнет необходимость) будут выполняться эксплуатирующей организацией (ООО «Электрические сети Удмуртии») за счет средств заинтересованного в этом лица на условиях отдельно заключаемого договора.

Заместитель генерального директора
главный инженер

А.Ф. Салахутдинов

Управление процессами и оказание услуг Компании ПАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 50001

Приложение 1
к договору №181008715 от 2018

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 181008715 от 2018г.
на технологическое присоединение
к электрическим сетям филиала «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

Технические условия являются неотъемлемым приложением к договору осуществления технологического присоединения и недействительны без его заключения;

1. Основание: заявка № УдЭ/21-22/69/2018 от 28 мая 2018г. (скорректированная письмом от 07.06.2018г.).
2. Полное наименование заявителя: Общество с ограниченной ответственностью «Кунгурская нефтяная компания».
3. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: «пункт сбора нефти Малая Пурга».
4. Место нахождения присоединяемого объекта: Удмуртская Республика, 0,9 км от с. Малая Пурга, кадастровый номер 18:16:080001:1700.
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 800 кВт:
 - 5.1 Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.
 - 5.2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя: 800 кВт.
6. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 1 категория - 800 кВт.
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
8. Точка (и) присоединения:
 - опора проектируемой ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ фид. № 9 ПС 110/35/10 кВ Пурга, с максимальной мощностью энергопринимающих устройств – 400 кВт.
 - опора проектируемой ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ фид. № 23 ПС 110/35/10 кВ Пурга, с максимальной мощностью энергопринимающих устройств – 400 кВт,указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы электрических сетей как Заявителя, так и Сетевой организации. При этом суммарная мощность в точках присоединения не должна превышать максимальную мощность в размере 800 кВт
9. Обязательства сетевой организации по:
 - 9.1. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ фид. № 9 ПС 110/35/10 кВ Пурга до границ участка Заявителя, протяженностью 600 м.
 - 9.2. Проектирование и строительство ВЛ-10 кВ от существующей ВЛ-10 кВ фид. № 23 ПС 110/35/10 кВ Пурга до границ участка Заявителя, протяженностью 1500 м.
 - 9.3. Проектирование и установка пунктов секционирования (реклоузеров) в количестве 2 шт. Технические характеристики определить проектом.
 - 9.4. Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.
10. Обязательства заявителя:
 - 10.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 10.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
 - 10.2. Строительство присоединяемых объектов осуществить в соответствии с разработанной проектной документацией.
 - 10.3. Запроектировать и выполнить узел расчетного учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности – на первых отпаечных опорах проектируемых ВЛ-10 кВ фид. №23, №9 ПС 110/35/10 кВ Пурга, в соответствии с действующими нормами и правилами.Требования к системе учета электроэнергии:

Прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающий хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Использовать прибор учета, позволяющий учитывать реактивную мощность или совмещающий учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления реактивной мощности. Класс точности по реактивной мощности должен быть не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета активной энергии (не менее 1,0). Прибор учета должен быть поверен и иметь пломбу Госповерки давностью не более 12 месяцев.

Проектом определить тип и параметры трансформаторов тока и напряжения. Установить трансформаторы тока и напряжения классом точности не ниже 0,5.

Узел расчетного учета электрической энергии должен соответствовать нормативно-технической документации.

Допуск узла учета электрической энергии в эксплуатацию осуществить при участии уполномоченного представителя филиала «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

10.4. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения энергопринимающих устройств объекта заявителя на напряжении 10 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной категорией надежности электроснабжения.

10.5. Обеспечить недопустимость действия АВР на включение потребителей, отключенных устройствами АЧР в соответствии с п. 3.3.39 и п. 3.3.79 раздела 3 главы 3.3 ПУЭ (6-е, 7-е издание).

10.6. Определить проектом необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности. Вид, количество, номинальные данные и места подключения устройств компенсации реактивной мощности определить проектом. В точках присоединения 10 кВ на границе балансовой принадлежности сторон - на первых отпаечных опорах, проектируемых ВЛ-10 кВ фид. №23, №9 ПС 110/35/10 кВ Пурга должно быть обеспечено соотношение потребления активной и реактивной мощности (степень компенсации реактивной мощности) не более 0,4 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$), согласно приказу Минпромэнерго от 23.06.2015 № 380.

10.7. Проектом определить необходимость установки автономных источников электроснабжения с устройством АВР в соответствии с ПУЭ для обеспечения надежности электроснабжения электроприемников, перерыв в электроснабжении которых недопустим, а также для покрытия технологической и аварийной брони.

10.7.1. Исключить возможность параллельной работы автономных источников питания Заявителя с энергоустановками филиала «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

10.8. Проектом определять и в случае необходимости выполнять комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

10.9. Выбранное оборудование должно соответствовать месту установки по климатическому исполнению (УХЛ 1 – УХЛ 3) и по степени защиты (не менее IP54).

10.10. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям филиала «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и органа федерального государственного энергетического надзора для осмотра.

10.11. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объекта заявителя

10.12. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

11. Срок действия технических условий – 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала «Удмуртэнерго»
(согласно доверенности от 25.05.2018г.)



ВОЛС



УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Филиала АО «Связьтранснефть» -
«Волго-Камское ПТУС»

А.И.Силаков

2018г.

Технические условия № 02-16/126

На подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания»
ПСП Малая Пурга (СИКН 820) к коммуникациям НПС Малая Пурга Удмуртского РНУ

ООО «Кунгурская нефтяная компания»

1. Провести предпроектное обследование с уточнением объемов основных технических решений, со сбором дополнительных материалов и уточнением фактических местоположений подземных и наземных коммуникаций, попадающих в зону строительства переносимого объекта. Обследование выполнить с привлечением представителей Заказчика, проектной организации и специалистов филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Для вызова представителей Волго-Камского ПТУС необходимо направить письменное уведомление по адресу: РТ, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 2а; тел.: (843) 249-23-00 (круглосуточно), факс: (843) 249-21-75, не позднее чем за 5 дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни). По итогам проведения обследования составить «Акт предпроектного обследования по объекту проектирования» с закреплением полученных результатов подписью представителя проектной организации и представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС». Решения акта предпроектного обследования могут считаться уточнениями настоящих технических условий.

2. Проект должен соответствовать требованиям РД 45.120-2000, «Правилам технической эксплуатации первичных сетей взаимосвязанной сети связи Российской Федерации», РД-35.240.50-КТН-109-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Основные положения», ТПР-35.240.50-КТН-224-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Типовые проектные и технические решения», РД-33.040.00-КТН-047-15 с Изм.1 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования», ОТП-33.200.00-КТН-116-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Блок-контейнер пункта контроля и управления линейной телемеханики. Общие технические требования».

3. Согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» проектные решения по подключению объекта проектирования, пересечению и обложению с действующими кабельными линиями связи. Для этого передать в адрес филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» в бумажном и электронном виде проектную/рабочую документацию в составе разделов: «Проект организации строительства», «Проект организации демонтажа» (при наличии), «Линейная часть» и другие разделы проектной/рабочей документации, описывающие конструктивные и технологические решения, связанные с нормальной эксплуатацией действующих и проектируемых линейных и станционных сооружений связи. Обязательным условием согласования является наличие тома инженерных изысканий, согласованного с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

4. При условии необходимости дополнительного переноса ПКУ или БКС, строительства нового ПКУ и организации дополнительных каналов передачи данных Ethernet для линейной телемеханики, системы видеонаблюдения и каналов телефонии – запросить новые технические условия.

5. Разработать рабочий проект на переустройство кабельных линий связи, при необходимости предусмотреть затраты на работы и материалы для защиты линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

6. В проектной документации указать необходимость получения технических условий на производство работ в охранной зоне ЛКС филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

В проектной документации указать необходимость выполнения в процессе строительства следующих мероприятий:

1. Не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» по адресу: РТ, г. Казань, ул. Н.Ершова, д. 2а; тел.: (843) 249-23-00 (круглосуточно), факс: (843) 249-21-75, для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

2. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии связи составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя Заказчика, представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» и представителя предприятия - подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В результате работы по уточнению трассы инженерных коммуникаций, и в том числе линейно-кабельных сооружений связи, Заказчику оформить «Акт-допуска» с участием представителей организации – подрядчика выполняемых работ и филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

3. Все работы в охранной зоне кабелей связи должны выполняться в соответствии с рабочими проектами, выполненными проектными организациями, имеющими свидетельство о допуске СРО на выполнение проектных работ, с учётом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим кабельные линии связи.

4. Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» должны оформить «Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи».

5. При наличии в зоне работы и подъездах к ней самонесущего кабеля филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС», подвешенного на опорах ВЛ, предусмотреть установку ограничительных ворот в установленных местах проезда техники, исключающих возможность повреждения кабеля.

6. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

7. Не позднее, чем за 3-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» рабочий проект и проект производства работ.

8. На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ и данные технические условия.

9. Проектируемое оборудование должно быть из реестра ОВП, закупаемой ПАО «Транснефть», размещенном в открытом доступе на сайте <http://www.niitnn.transneft.ru>.

10. Все работы по установке, настройке и подключению оборудования проводить в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС» за счет сил и средств Заказчика.

11. Внести изменения в существующий договор на оказание услуг связи.

Технические мероприятия.

1. Прокладку волоконно-оптических кабелей (ВОК) от УС М.Пурга до ПСП М.Пурга (СИКН 820) и от щитовой КИП НПС М.Пурга до ПСП М.Пурга (СИКН 820). Тип оптического волокна – G.652.d. Марку, емкость ВОК, трассу и способ прокладки определить на совместном предпроектном обследовании; согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
2. Прокладку ВОК в грунте предусмотреть на глубине не менее 1,2 м.
3. При параллельном прохождении с другими инженерными коммуникациями и кабелями связи, расстояние до них принять в соответствии с действующими СНиП.
4. В местах монтажа муфт технологический запас кабеля для монтажа муфт и проведения контрольных измерений из расчета 20 метров на одну смонтированную муфту (по 10 метров кабеля с каждого направления).
5. Прокладку кабеля и обозначение трассы прохождения ВОК на местности типовыми предупредительными знаками осуществить в соответствии с требованиями РД-33.040.00-КТН-047-15: Изм.1 и книгой третьей «Правила технической эксплуатации первичных сетей взаимосвязанной сети связи РФ» п.21 («Обозначение подземных кабелей на местности»).
6. Технологический запас кабеля не менее 15 метров на УС М.Пурга, ПСП М.Пурга (СИКН 820) и щитовой КИП НПС М.Пурга, запас кабеля разместить на проектируемых каркасах, место расположения определить на предпроектном обследовании, согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
7. Ввод ВОК в здания УС М.Пурга, ПСП М.Пурга (СИКН 820) и щитовой КИП НПС М.Пурга выполнить по существующим кабельным вводам с последующей герметизацией. В помещении ввода кабеля связи выполнить переход на стационарный кабель в оболочке из материала, не поддерживающего горение или в трубе ПВХ не поддерживающей горение. При прокладке ВОК с броней, осуществить разрыв брони оптического кабеля в помещении ввода кабелей с последующим заземлением линейной части.
8. Защиту кабельных вводов выполнить металлическим кожухом, для обеспечения вандалоустойчивости и защиты от проникновения грызунов.
9. Установку оптических кроссов (с розетками типа FC/UPC), патч-панелей в зданиях УС М.Пурга, ПСП М.Пурга (СИКН 820) и щитовой КИП НПС М.Пурга. Тип, место размещения согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
10. Выполнить заземление металлических элементов конструкции ВОК.
11. Предусмотреть защиту кросса от влияния грозовых разрядов.
12. Маркировку кабелей связи произвести в соответствии со СНиП.
13. Работы по измерениям кабелей связи выполнить за счет средств Заказчика, с составлением необходимых протоколов проведенных измерений в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
14. Установку телекоммуникационного шкафа на ПСП М.Пурга (СИКН 820), тип, место размещения согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
15. Установку на ПСП М.Пурга (СИКН 820), управляемых Ethernet коммутаторов уровня L2 в проектируемый телекоммуникационный шкаф. Марку определить на предпроектном обследовании, согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
16. Дооснащение существующих Ethernet коммутаторов L2 на УС М.Пурга и щитовой КИП НПС М.Пурга оптическими SFP-модулями, тип, количество и марку определить на предпроектном обследовании, согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС».
17. Подключение проектируемых коммутаторов к проектируемому оптическому кроссу посредством оптических патчкордов.
18. Подключение вышеуказанных коммутаторов двумя каналами по оптоволокну на участке УС М.Пурга – ПСП М.Пурга (СИКН 820) к коммутаторам УС М.Пурга и на участке щитовая КИП НПС М.Пурга – ПСП М.Пурга (СИКН 820) к коммутаторам, установленных по объекту ТПР2016г. «Автоматизированная система управления технологическим процессом НПС «М.Пурга» Удмуртское РНУ. Техническое перевооружение».
19. Для подключения каналов АТМ, STM использовать свободные клиентские порты на устанавливаемых коммутаторах сетей АСУ ТП(осн) – основной канал, и АСУ ТП(рез)(АСУ П) – резервный канал.

20. Установку голосовых IP-шлюзов с поддержкой интерфейсов FXO (на УС М.Пурга) и FXS (на ПСП М.Пурга (СИКН 820)), необходимое количество, тип и место установки определить проектом, согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

21. Установку на УС М.Пурга и ПСП М.Пурга (СИКН 820) конвертеров ТЧ/Eth, на ПСП М.Пурга (СИКН 820) пульта диспетчерской связи для 4-х проводной линии и IP-пульта диспетчерской связи, тип и марку согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

22. Провести расчет аварийного запаса оборудования связи в соответствии с требованиями СТО-03.100.50-СВТН.01-030-17 «Порядок формирования, использования, хранения и учета аварийного запаса систем связи, оборудования систем пожарной автоматики, энергетического оборудования и кабельных линий связи АО «Связьтранснефть».

23. Оборудование связи на УС М.Пурга, ПСП М.Пурга (СИКН 820) предусмотреть на напряжение питания =48В. В операторной ПСП М.Пурга (СИКН 820) предусмотреть электропитательную установку (ЭПУ) с аккумуляторными батареями. Время автономной работы ЭПУ на аккумуляторах должно соответствовать РД-33.040.00-КТН-047-15 Изм.1. На УС НПС М.Пурга устанавливаемое оборудование запитать от существующего ЭПУ, при необходимости предусмотрев его доукомплектование.

24. Заземление и молниезащиту проектируемого оборудования выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, РД-91.120.40-КТН-240-16, РД-91.020.00-КТН-259-10.

25. Предусмотреть установку кроссового оборудования для расшивки прокладываемого кабеля.

26. Предусмотреть внутреннюю разводку телефонной сети в помещении ПСП в закрытом пластиковом коробе до точки подключения абонента через абонентскую розетку либо по проектируемой СКС объекта.

27. Тип кабеля, способ прокладки кабеля, монтаж кросс-боксов, прокладка и монтаж абонентской сети, а также тип телефонного аппарата определить на этапе проектирования и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камское ПТУС».

28. Предусмотреть подключение аварийного телефонного номера стороннего оператора на ПСП М.Пурга (СИКН 820).

29. Обеспечить оператора ПСП М.Пурга (СИКН 820) радиотелефонной связью (радиотелефоном) стандарта DECT, обеспечивающим покрытие всей территории в рабочей зоне оператора.

30. Предусмотреть организацию факсимильной связи на ПСП М.Пурга (СИКН 820).

31. Проведение индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования связи.

32. Для проектируемых Ethernet коммутаторов предусмотреть поддержку производных протоколов на базе RSTP (протоколов кольцевого резервирования), совместимых с используемыми протоколами существующих коммутаторов.

33. Подключения оборудования связи произвести в соответствии с прилагаемой схемой организации связи.

34. Расстояние от кабелей связи до существующих и проектируемых подземных и наземных сооружений должно соответствовать требованиям «Руководства по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи», действующим СНиП, ПУЭ.

35. В течение всего времени производства земляных работ вблизи и в охранной зоне существующей ЛКС присутствие представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Волго-Камского ПТУС» обязательно.

36. Пересечение со сторонними коммуникациями осуществить согласно «Руководству по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи» и действующих СНиП, ПУЭ. Производство земляных работ с помощью бульдозера, экскаватора и другой землеройной техники ближе 2 метров от существующих кабелей связи - ЗАПРЕЩЕНО. Разработка грунта в непосредственной близости от кабельных линий связи допускается только при помощи лопат, без резких ударов, пользоваться ударными инструментами запрещено.

37. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство

временных переездов (подсыпку щебня и гравия, укладку бетонных плит) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.

38. Все работы по обеспечению сохранности кабелей связи производить за счет средств заказчика.

39. Прокладку кабеля и обозначение трассы прохождения осуществить в соответствии с требованиями РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования» с Изм.1.

40. Произвести входной контроль кабеля, подлежащего прокладке, и всех сопутствующих материалов в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - Волго-Камского ПТУС с составлением соответствующих актов.

41. После завершения работ по прокладке кабеля, за счет средств заказчика проводится полный комплекс измерений. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счет средств заказчика.

42. Сроки проведения работ по врезке отводов в существующие линии связи, монтажу муфт согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Волго-Камское ПТУС за 10 дней до начала производства работ.

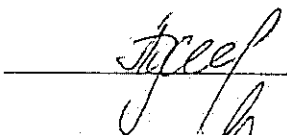

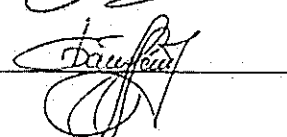

43. В помещении на ПСП М.Пурга (СИКН 820) предусмотреть поддержание температурно-влажностного режима.

44. Электроснабжение оборудования связи и оборудования поддержания температурно-влажностного режима должна осуществляться за счет Заказчика.

45. Технические мероприятия выполнить согласно ПУЭ, ПТЭЭП, ОСТН-600-93, СНиП и правил пожарной безопасности.

46. Филиал АО «Связьтранснефть» - Волго-Камское ПТУС оставляет за собой право изменять настоящие технические условия в зависимости от проектных решений.

47. Срок действия технических условий два года со дня выдачи.

Начальник ОЭСС		Т.С. Туймеева
Главный энергетик		Р.И. Шафиков
Начальник ОТПСС		М.А. Личкасов
Начальник СРС		Р.И. Фатыхов



426033, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Сирова, д. 22, тел. (3412) 480-500, факс 480-448

от 24.12.2018 № 258 -ТУ/02-63

Исполнительному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
К.В. Антонову

на № 508/3235 от 14.12.2018г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение водовода ДН100 с автомобильной дорогой Малая Пурга – Нижнее Кечено на км 1+250 к проектируемому пункту сдачи-приема «Малая Пурга» в Малолурганском районе Удмуртской Республики для объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кисигоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

Пересечение водовода с автомобильной дорогой согласовывается при соблюдении условий:

1. Ранее выданные технические условия от 15.06.2018г. № 84-ТУ считать не действительными.
2. Пересечение водовода через автомобильную дорогу выполнить методом прокола или горизонтально направленного бурения под углом 90° к оси автодороги.
3. Пересечение водовода через автомобильную дорогу выполнить в защитном футляре, концы футляра вывести за пределы водоотводной канавы на расстояние не менее 15м. Категория дороги IV. Длину футляра принять не менее 50м.
4. Глубину укладки водовода до верха футляра принять от характера грунтов, но не менее 1,5 м. от дна люфта.
5. Пересечение с другими коммуникациями согласовать с их владельцами.
6. При производстве работ по прокладке водовода через автомобильную дорогу вызвать представителя Миндортранса УР.
7. Проектную документацию пересечения водовода с автомобильной дорогой согласовать дополнительно с Миндортрансом УР.
8. Обратную засыпку приямков под ГНБ производить с послойным уплотнением.
9. Предусмотреть проектом мероприятия по технической рекультивации после проведения работ.
10. Предусмотреть проектом установку информационных аншлагов по трассе прокладки электрического кабеля с указанием глубины залегания и телефона обслуживающей организации.

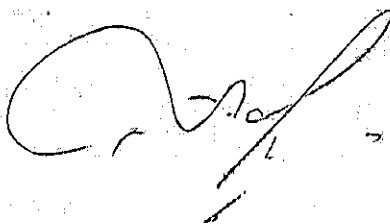
11. При завершении работ и сдаче объекта в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя Миндортранса УР. О дате, месте и времени сдачи объекта в эксплуатацию проинформировать Миндортранс УР в письменной форме за 5 рабочих дней.

12. Срок выданных технических условий - 1 год.

13. Работы по прокладке водопровода выполнять в срок действия настоящих технических условий.

14. Сдача работ представителям Миндортранса УР и сдача объекта в эксплуатацию выполняются в период действия настоящих технических условий.

Министр



А.В.Горбачев

С техническими условиями ознакомлены, обязуемся выполнить, в полном объеме

(должность, ФИО, № доверенности)

К.Н.Масалов
(3412) 480-433



426033, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Сирова, д. 22, тел. (3412) 480-500, факс 480-448

от 24.12.2018 № 259 -ТУ/02-63
на № 508/3235 от 14.12.2018 г.

Исполнительному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
К.В.Антонову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение нефтепровода DN250 с автомобильной дорогой Малая Пурга – Нижнее Кечево на км 1+250 к проектируемому пункту сдачи-приса «Малая Пурга» в Малопургинском районе Удмуртской Республики для объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кенгон- Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

Пересечение нефтепровода с автомобильной дорогой согласовывается при соблюдении следующих условий:

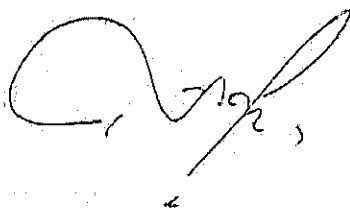
1. Ранее выданные технические условия от 14.05.2018г. №52-ТУ считать не действительными.
2. Прокладку нефтепровода выполнить методом горизонтального направленного бурения под углом 90° к оси автодороги.
3. Пересечение нефтепровода с автомобильной дорогой выполнить в защитном футляре, концы футляра вывести за пределы подошвы насыпи на расстояние не менее 15м от внешнего откоса кювета. Категория дороги – IV. Длину футляра принять не менее - 50 м. Глубину укладки нефтепровода до верха футляра принять от характера грунтов, но не менее 1,5м от дна кювета.
4. Обратную засыпку технологических прямков под ГНБ производить с послойным уплотнением.
5. Предусмотреть проектом установку информационных аншлагов по трассе проектируемого нефтепровода с указанием глубины залегания и телефона обслуживающей организации.
6. Предусмотреть проектом мероприятия по технической рекультивации после проведения работ.
7. Пересечение с другими коммуникациями согласовать с их владельцами.
8. Проектную документацию и проект производства работ по пересечению нефтепровода согласовать дополнительно с Миндортрансом УР.
9. При завершении работ и сдаче объекта в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя Миндортранса УР. О дате, месте и времени сдачи объекта в эксплуатацию проинформировать Миндортранс УР в письменной форме за 5 рабочих дней.

10. Срок действия технических условий — 1 год.

11. Работы по прокладке нефтепровода выполнить в срок действия настоящих технических условий.

12. Сдача работ представителям Миндортранса УР и сдача объекта в эксплуатацию выполняются в период действия настоящих технических условий.

Министр



А.В.Горбачев

С техническими условиями ознакомлены, обязуемся выполнить в полном объеме

(должность, ФИО, № доверенности)

К.Н.Масалов
(3412)480-433



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
БелкамНефть
ИМЕНИ А.А. ВОЛКОВА



Нефтиса
Нефтяная компания

Исх. № 04/601 от 04.04. 2019 г.

Генеральному директору
ООО «Оргнефтестрой»
Басовой О.В.

О направлении ТУ

Уважаемая Ольга Викторовна!

В ответ на Ваш исх. № 504/0450 от 18.03.2019 направляем Вам технические условия на пересечение проектируемых водовода Ду 100, нефтепровода Ду 250, кабелей связи, электроснабжения и автоматизации по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кисягоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» с коммуникациями АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

Дополнительно сообщаем, что разработанную проектную документацию необходимо согласовать с АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

Приложение: на 2 л.

Главный инженер

Ш.Р. Габидуллин

Богданов Владимир Александрович
(3412) 911-721

Пастухова ул., д.100, г. Ижевск, Удмуртская Республика, Российская Федерация, 426004
тел. (3412) 911-730, факс (3412) 666-025, e-mail: belkamneft@belkam.com

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
АО «Белкамнефть»
им. А.А. Волкова:

Ш.Р. Габидуллин
« 5 » 04 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение проектируемых водовода Ду 100, нефтепровода Ду 250, кабелей связи, электроснабжения и автоматизации по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» с напорным нефтепроводом товарной нефти Ду 150 от УПН «Юськи» до ПСП «Малая Пурга», нефтепроводом от задв. 57 до точки врезки ПСП «Малая Пурга» Ду 150, нефтепроводом от КПШ-3 до ПСП «Малая Пурга» ООО «УННК», водоводом пресной воды от УУН ОАО «УННК» до ПСН НПС «М. Пурга» Ду 50, напорным нефтепроводом от УПН Бурановского м.н. до ПСН «Малая Пурга» Ду 150 (вновь монтируемый) АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова согласовывает пересечение при выполнении следующих технических условий:

1. Перед началом производства работ совместно с представителями ЦДПН-1 НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова уточнить положение коммуникаций на месте и обозначить опознавательными знаками.

2. Разработать и представить на согласование в СГТ НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. проект производства работ, обеспечивающий целостность коммуникаций НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

3. Пересечение с трубопроводами АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова выполнить методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Угол пересечения должен быть близким к прямому (90°), но не менее 60°.

4. В местах пересечения, проектируемые водовод Ду 100, нефтепровод Ду 250, кабели связи, электроснабжения и автоматизации проложить под нефтепроводом АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова в защитном футляре, концы которого удалить от оси не менее, чем на 3,0 м, предусмотрев расстояние между нижней образующей трубопровода и верхней образующей защитного футляра в свету не менее 1 м.

5. Земляные работы на расстоянии не менее 2 м в обе стороны от наружной образующей стенки трубопроводов НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова производить только вручную без применения ударных инструментов и землеройной техники, в присутствии ответственного лица цеха ЦДПН-1 НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

6. Переезды транспорта через трубопроводы осуществлять по дорогам общего пользования с твердым покрытием или по специально оборудованным временным переездам из ж/б плит, согласованными с НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

7. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван на место представитель эксплуатирующей организации.

8. Сварочные работы и разведение открытого огня, оборудование стоянки автотракторной техники, складирование материалов и оборудования в охранной зоне трубопровода запрещается.

9. Запрещается:

а. отвал грунта на трубопроводами.

б. размещение механизмов над трубопроводом.

в. складировать трубы, изоляционные, горюче-смазочные материалы и т.д. на трубопроводе.

d. разводить костры вблизи оси трубопровода.

10. Работы в охранной зоне трубопроводов производить под непосредственным контролем ответственного лица ЦДПН-1 НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

11. Огневые работы в охранной зоне трубопроводов производить только после оформления «Разрешения» на право производства огневых работ и утверждения главным инженером НГДУ-2.

12. Производство работ в охранной зоне трубопроводов в выходные и праздничные дни ЗАПРЕЩАЕТСЯ.

13. Производство работ в охранной зоне трубопроводов в рабочие дни регламентирую временем с 8⁰⁰ до 17⁰⁰ (местное время).

14. В случае обнаружения утечек (выходов) нефти необходимо немедленно сообщить представителю ЦДПН-1 НГДУ-2 АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

15. После строительства, место пересечения построенных коммуникаций с трубопроводами обозначить щитами-указателями на стойках. Оформление знаков согласовать с АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Составить с представителем АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова, обслуживающим участок, совместный акт об установке знаков. Ответственность за сохранность и техническое состояние знаков несет владелец ремонтируемого объекта.

16. Срок действия ТУ - один год с момента выдачи.


Начальник УПНГ



В.А. Богданов

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер НГДУ-2



Д.А. Косарев



426033, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Кирова, д. 22, тел. (3412) 480-500, факс 480-448

от 02.04.2019 № 63 -ТУ/02-63
на № 504/0456 от 19.03.2019г.

Генеральному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
О.В.Басовой

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

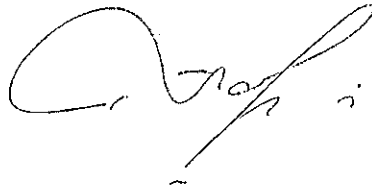
на пересечение подземного кабеля связи ВОЛС с автомобильной дорогой Малая Пурга – Нижнее Кечево на км 1+252 к проектируемому пункту сдачи-приема «Малая Пурга» в Малопургинском районе Удмуртской Республики для объекта «Подключение объектов нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киенгоп- Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга».

Пересечение подземного кабеля связи ВОЛС с автомобильной дорогой согласовывается при соблюдении следующих условий:

1. Пересечение подземного кабеля связи ВОЛС с автомобильной дорогой выполнить в защитном футляре, концы футляра вывести за пределы подошвы насыпи на расстояние не менее 15 м., длину футляра принять не менее 50 м.
2. Глубину укладки подземного кабеля связи ВОЛС до верха футляра принять от характера грунтов, но не менее 1,5 м от дна кювета автомобильной дороги.
3. Пересечение с другими коммуникациями согласовать с их владельцами.
4. Предусмотреть в проектной документации мероприятия по технической рекультивации после проведения работ.
5. Предусмотреть проектом установку информационных аншлагов по трассе проектируемой ВОЛС с указанием глубины залегания и контактной информации обслуживающей организации.
6. Проектную документацию прокладки подземного кабеля связи ВОЛС согласовать дополнительно с Министерством транспорта и дорожного хозяйства Удмуртской Республики.
7. Обратную засыпку технологических приемков под ГНБ производить с послойным уплотнением
8. При завершении работ и сдаче объекта в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя Миндортранса УР. О дате, месте и времени сдачи объекта в эксплуатацию проинформировать Миндортранс УР в письменной форме за 5 рабочих дней
9. По окончании прокладки представить копии исполнительных чертежей и схему прокладки ВОЛС.

10. Срок действия технических условий – 1 год.
11. Работы по прокладке ВОЛС выполнить в срок действия настоящих технических условий.
12. Сдача работ представителям Миндортранса УР и сдача объекта в эксплуатацию выполняются в период действия настоящих технических условий.

Министр



А.В. Горбачев

С техническими условиями ознакомлены, обязуемся выполнить в полном объеме

(должность, ФИО, № доверенности)

К.Н. Масалов
(3412)480-433



Начинается с тебя

ПАО «МегаФон»
426063, г. Ижевск, ул. Воровского, 158
т. +7 3412 770 077 ф. +7 3412 772 023
e-mail: uri-izhevsk@megafon.ru

ОКПО 87830282 ОГРН 1027900159585
26.03.2019 № 540/0470 от 21.03.2019

№ 540/0470 от 21.03.2019

Исполнительному директору:

ООО «Оргнефтестрой»

К.В. Антонову

ТУ на пересечение ВОЛС

Технические условия

Выданы ООО «Оргнефтестрой» на основании запроса № 540/0470 от 21.03.2019г., на выполнение работ по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

Характер выполняемых работ: Пересечение и параллельное следование с кабелем связи ПАО «МегаФон».

Место производства работ: ВОЛС ПАО «МегаФон» Ижевск-Сарапул проложенная параллельно автодороге Малая Пурга-Нижнее Кечево на выезде из с. Малая Пурга.

ПАО «МегаФон» согласовывает проведение вышеупомянутых работ при выполнении следующих условий:

1. Все работы связанные с выбором трассы, при проектировании и изыскательских работах, производить только в присутствии представителя ПАО «МегаФон». В целях точного определения кабеля связи в местах проведения работ вызвать представителя ПАО «МегаФон» за 3 дня до начала проведения работ по адресу: г. Ижевск, ул. Воровского 158. Тел. 77-00-77.
2. В зону работ попадает кабельная линия связи ВОЛС ПАО «МегаФон» федерального и международного значения, проложенная в грунте на глубине 1,2м.
3. При разработке проекта необходимо учесть требования по пожарной безопасности, согласно НПБ 111-98, а также требования «Руководства по защите кабелей от ударов молнии» ЦНИИС, г. Москва, 1997г.». Выдержать расстояние от кабеля связи до ближайших заземлителей заземляющих устройств – 25 метров.
4. При проектировании коммуникаций в местах пересечения с кабелем связи ПАО «МегаФон» в проектно-сметной документации необходимо:
 - 4.1. Предусмотреть мероприятия по механической защите ВОЛС при пересечении с коммуникациями согласно типовых проектных решений и в соответствии с рекомендациями, изложенными в ОСТН-600-93, ВСН-116-93, РД 45.120-2000.

4.2. Пересечение проектируемых коммуникаций с ВОЛС ПАО «МегаФон» выполнять открытым способом под углом от 60 до 90 градусов на расстоянии не менее 0,5 метра ниже действующего кабеля.

4.3. В местах пересечений предусмотреть защиту ВОЛС ПАО «МегаФон» от механических повреждений, защитить стальной или п/э разрезанной трубой диаметром не менее чем 2 диаметра кабеля. Труба должна выступать не менее чем на 2 метра от краёв траншеи с каждой стороны. Подсыпку под кабель производить разрыхлённой землёй или песчаным грунтом с уплотнением, слоями не более 0,1 м. Отвал грунта на действующую кабельную линию не производить! Исключить обвал грунта путём укрепления стенок траншеи.

4.4. В точках пересечения с ВОЛС на глубину не более 0,7 метров уложить шаровые маркеры и обозначить предупредительными знаками.

4.5. При пересечении ВОЛС ПАО «МегаФон» методом ГНБ, вновь прокладываемые коммуникации расположить ниже ВОЛС ПАО «МегаФон» на 2,0 метра, точка входа и выхода должны располагаться на расстоянии не менее 15 метров от оси кабеля.

4.6. При параллельной прокладке механизированным способом и рытьё траншей на свободных от наземных или подземных сооружений земельных участках выполняется не ближе 5,0 метров от оси ВОЛС ПАО «МегаФон». При отклонении кабеля выполняется шурфование действующих кабелей через каждые 15 метров.

5. Все работы в охранной зоне ВОЛС ПАО «МегаФон» (по 2 метра от оси кабеля) предусмотреть ручным способом, без применения механизмов и ударных инструментов, и только в присутствии представителя ПАО «МегаФон».

6. На рабочих чертежах в местах обличий с ВОК ПАО «МегаФон» нанести надписи:
«ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «МегаФон».

БЕЗ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ обслуживающей организации РАБОТЫ НЕ ПРОВОДИТЬ!

7. Рабочий проект или рабочие чертежи в масштабе 500:1 согласовать с ПАО «МегаФон» по адресу: 426000, г. Ижевск, ул. Воровского 158, тел./факс: 77-00-77.

8. В охранной зоне кабеля связи запрещается:

- складировать материалы;
- размещать стоянку строительной техники
- осуществлять переезды тяжелой техники без устройства временных проездов.

9. При необходимости устройства временных проездов для движения строительных механизмов, гусеничного транспорта непосредственно по трассе ВОЛС ПАО «МегаФон» по согласованию с представителем ПАО «МегаФон» организация, осуществляющая строительные работы, обязана произвести защиту кабельных сооружений от механических повреждений (укладку бетонных плит, подсыпку щебня и гравия).

10. Запрещается применение землеройной техники в охранной зоне кабеля (по 2 метра от оси кабеля в обе стороны), ударных механизмов – 5 метров от оси кабеля в обе стороны.

11. При изменении характера и места проведения работ данные ТУ считаются не действительными.

12. Данные ТУ не могут быть переданы другому юридическому лицу

13. ТУ могут быть дополнены или изменены по согласованию сторон.

(продолжение)

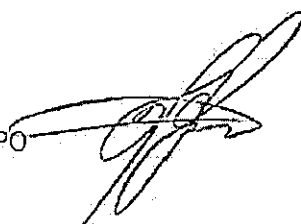
14. Заказчик обязан за свой счет возместить материальный ущерб, в случае его нанесения ПАО «МегаФон».

15. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне и вблизи кабеля ВОЛС. Заказчик (Подрядчик) строительства обязан вызвать представителя ПАО «МегаФон» при производстве земляных работ.

16. По вопросам на стадии проектирования обращаться к представителю ПАО «МегаФон»: менеджеру по эксплуатации сети Букину А.В. тел: +7-(3412)-77-29-79; e-mail: Alexander.Bukin@MegaFon.ru.

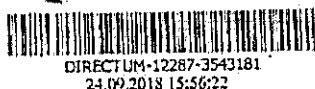
17. Технические условия выданы взамен ТУ №5/2-02-1ГО-Исх-00099/18 от 20.06.2018г. и действительны - 1 год.

Технический руководитель РО



А.П. Жарский

Букин А.В.
+7-(3412)-77-29-79



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Чайковский»
(ООО «Газпром трансгаз Чайковский»)

Генеральному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»

Басовой О.В.

Приморский бульвар, д. 30, г. Чайковский,
Пермский край, Российская Федерация, 617760
Тел.: +7 (34241) 3-38-83, 7-60-00, факс: +7 (34241) 6-03-74
e-mail: 24310@org.gazprom.ru
ОКПО 04801174, ОГРН 1025802030780, ИНН 5820000593, КПП 597250001
23.09.2018 № 05-0359 / 703.9

Факс: (846) 374-03-01

E-mail: mail@orgneftestroy.ru

на № _____ от _____

Технические условия на пересечение
газопровода с проектируемыми
коммуникациями

Уважаемая Ольга Викторовна!

В ответ на Ваше обращение исх.№202/1485 от 05.06.2018г. и на основании представленных документов (исх.№504/2671 от 20.09.2018г.) сообщая Технические условия (далее по тексту ТУ) на пересечение действующего газопровода-отвода «Мишбаево-Ижевск» проектируемыми оптическими, силовыми кабелями, кабелями системы автоматизации, водопроводом, нефтепроводом в рамках объекта «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кенгоп-Наберсжные Челны» на НПС «Малая Пурга».

1. Технические характеристики пересекаемого газопровода-отвода в месте пересечения согласно «Акту уточнения местоположения магистральных газопроводов и иных коммуникаций, расположенных в зоне производства работ, и передачи планового материала» от 10.09.2018г. приведены в таблице №1:

Таблица №1.

Наименование газопровода	Километр пересечения	Диаметр /толщина стенки, мм	Глубина заложения до верха / низа трубы, м	Категория газопровода	Давление проектное, МПа
Мишбаево-Ижевск	252	530x7	1,04 / 1,56	III	5,4
Сопутствующие коммуникации	нет				

Фактическое место, угол пересечения, глубину заложения действующего газопровода-отвода на пересечении проектируемыми коммуникациями

определить с помощью трассоискателей и контрольным шурфованием с участием представителей Воткинского ЛПУ МГ; технические характеристики уточнить.

2. В соответствии с СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы» укладку нефтепровода, водовода, кабелей проектом предусмотреть под действующим газопроводом-отводом угол пересечения с действующим газопроводом, в соответствии с требованиями п. 9.1.47 СП 36.13330.2012, должен составлять не менее 60 град. (рекомендуемый 90 град.).

3. Укладку проектируемых коммуникаций в месте пересечения с действующим газопроводом обеспечить с учетом соблюдения расстояния в свету между верхней образующей проектируемых линейных сооружений и нижней образующей действующего газопровода на расстоянии в свету не менее 0,5м.

4. В месте пересечения проектируемых нефтепровода и водовода с действующим газопроводом проектом предусмотреть мероприятия по устранению негативного влияния системы электрохимической защиты проектируемых трубопроводов на существующий газопровод в соответствии с п. 5.13 ГОСТ Р51164-98, п. 8 ГОСТ 9.602-2016, п. 8.1 СТО Газпром 9.2-003-2009 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений». Необходимость установки электрической перемычки с блоком совместной защиты для выравнивания потенциалов ЭХЗ определить расчетом.

5. Линейные сооружения (в том числе запорно-регулирующая арматура) проектируемых нефтепровода и водовода должны располагаться от оси действующего газопровода на расстоянии не менее 50м.

6. Взаимное пересечение действующего газопровода с силовыми кабелями выполнить с учетом требований «ПУЭ издание 7».

7. В месте пересечения проектируемых коммуникаций с действующим газопроводом предусмотреть установку знаков «Закрепление трассы газопровода на местности» и «Осторожно! Газопровод» в соответствии с приложением Л, М СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов». Схему установки знаков согласовать с Воткинским ЛПУ МГ.

8. При производстве работ в охранной зоне действующего газопровода-отвода ДУ500мм следует руководствоваться ВСН 51-1-80 «Инструкция по производству работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства газовой промышленности».

9. Земляные работы на пересечении с действующим газопроводом производить в соответствии с требованиями СП 45.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87): разработку грунта механизированным способом – не ближе 2 м от боковой стенки и не менее 1 м над верхом газопровода, оставшийся грунт должен дорабатываться вручную и с принятием мер, исключающих возможность их повреждения.

10. В проектно-сметной документации в соответствии с СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов» предусмотреть затраты на восстановление всех информационных знаков и нарушенной обваловки, на ремонт изоляционного покрытия и других конструктивных элементов вскрытых участков действующего газопровода.

11. В случае движения строительной техники, машин и механизмов вне существующих оборудованных переездов, выполнить обустройство временных переездов через газопровод. Конструкцию и места переездов согласовать с Воткинским ЛПУ МГ, рекомендуемая конструкция переезда: отсыпка ПГС высотой 0,4 м с укладкой поверх железобетонных плит переезды и обозначенные столбиками. После проведения работ временные переезды над газопроводом демонтировать.

12. Расположение строительной-монтажной полосы для передвижения техники необходимой для производства земляных и строительной-монтажных работ согласовать с Воткинским ЛПУ МГ. Устройство отвала грунта, монтажной полосы и расстановка строительной техники над газопроводом, запрещается.

13. Хозяйственно-бытовые, трубосварочные площадки должны располагаться вне охранной зоны действующего газопровода-отвода.

14. Перед началом работ на пересечении с т/о необходимо:

- комиссионно с представителями Воткинского ЛПУ МГ обеспечить анализ исполнительной документации и отчетов диагностического контроля (ВГД, электрометрических, наземных обследований и др.) на предмет наличия дефектов и в соответствии с примечанием 5 к табл. 3 СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы» оформить акт о техническом состоянии МГ;

- ось действующего газопровода-отвода «Миньбаево-Ижевск» в месте пересечения и по 25 м в каждую сторону обозначить на местности вешками высотой 1,5-2 метра не реже, чем через 10 м;

- получить письменное разрешение Воткинского ЛПУ МГ на производство работ в охранной зоне газопровода. Производство работ без разрешения запрещается;

- письменно, за 5 суток, уведомить ООО «Газпром трансгаз Чайковский» о времени производства всех этапов работ, для обеспечения присутствия представителя Воткинского ЛПУ МГ и контроля за безопасным проведением работ в охранной зоне газопровода. Все работы в охранной зоне должны производиться только в присутствии представителя Воткинского ЛПУ МГ;

- назначить совместным приказом ответственных за безопасное производство работ в охранной зоне действующего газопровода из числа аттестованных ИТР с разделением ответственности между организациями – участниками работ (Воткинское ЛПУМГ, исполнитель работ). Ответственному за безопасное производство работ провести инструктаж всех работников, участвующих в работах, по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности, технологии выполнения работ с документальным оформлением (с записью и росписью в журнале инструктажа);

- разработать и согласовать с Воткинским ЛПУ МГ Проект производства работ с указанием порядка проведения всех этапов работ, списка используемой техники, составе строительных бригад, мероприятий по безопасному проведению работ согласно ВСН-51-1-80 и разделения ответственности между организациями – участниками работ (включая Воткинское ЛПУ МГ). Строительная организация, производящая строительные работы должна иметь все разрешительные документы на данный вид работ;

15. В проекте на производство работ указать:

- порядок и последовательность производства работ в охранной зоне действующего газопровода;

- места проездов строительных машин и транспорта через действующий газопровод;

- расположение строительно-монтажных полос, временного отвала грунта, трубосварочных баз, хозяйственно-бытовых и складских площадок;

- мероприятия по безопасному проведению работ;

- меры, предупреждающие просадку грунта при производстве земляных работ в непосредственной близости от действующего газопровода;

а также, что работа в охранной зоне газопровода должна проводиться с письменного разрешения эксплуатирующей организации.

16. При производстве работ обеспечить:

- проверку рабочего котлована на загазованность перед началом работ и постоянный мониторинг контроля воздушной среды в ходе их выполнения;

- организацию строительного контроля (технического надзора) за безопасностью и качеством производства всего комплекса строительных работ, а также за соблюдением настоящих ТУ.

17. Особые требования:

- все технические решения, проект (рабочие чертежи) проектируемых коммуникаций (нефтепровод, водовод, кабели) на участке пересечения с действующим газопроводом согласовать в ПОЭМГ и ГРС ООО «Газпром трансгаз Чайковский» в установленном порядке. На рабочих чертежах должно быть указано полное наименование, точные привязки по километражу (пикетажу), технические характеристики (диаметр, давление) действующего газопровода и проектируемых коммуникаций;

- в рабочей документации обеспечить отражение требований п.п. 7-9, 14, 16 настоящих ТУ;

- определить все коммуникации, пересекающие и примыкающие к границам проектирования с целью недопущения нарушения их охранных зон;

- работы по установке (переносу) предупредительных знаков, вешек и шурфованию выполнять в присутствии представителя Воткинского ЛПУМГ;

- проведение ремонтных работ в выходные дни исключить, организовать охрану места производства работ.

Воткинское ЛПУ МГ осуществляет оперативный контроль соблюдения строительной организацией настоящих ТУ, нормативно-технических и правовых документов, регламентирующих производство работ в охранной зоне

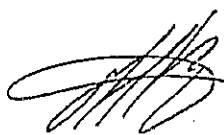
магистральных газопроводов, а также оформляет соответствующие предписания в случае их нарушения и осуществляет контроль исполнения.

В случае если производство работ на объекте будет осуществляться с нарушениями действующих норм и правил в области промышленной безопасности и настоящих ТУ, Общество оставляет за собой право отозвать данные ТУ и приостановить производство работ до устранения строительной организацией выявленных нарушений.

Настоящие ТУ не являются разрешением на право производства работ в охранной зоне действующего газопровода.

Срок действия настоящих ТУ 2 года с даты регистрации.

Заместитель генерального директора
по эксплуатации газопроводов



С.В. Трапезников

Приложение П
(продолжение)

984



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ»
(ОАО «Удмуртнефть»)

Почтовый/корпоративный адрес: ул. Красноармейская, 182, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426057,
телефон: (3412) 48-73-49, факс: (3412) 48-71-25, e-mail: post@udmurtneft.ru, http://www.udmurtneft.ru,
ОКПО 00135381, ОГРН 1021801147774, ИНН 1831034040 /КПП 097150001.

от 15.10.2018 № 26-2143

на № 202/1503 от 05.06.2018

Генеральному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
О.В. Басовой

Об актуализации ТУ на пересечение

Уважаемая Ольга Викторовна!

На Ваш запрос об актуализации технических условий (ТУ) на пересечение проектируемых коммуникаций объекта «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кенногп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» с действующими коммуникациями ОАО «Удмуртнефть», высылаем актуализированные ТУ для ООО «Кунгурская нефтяная компания» на пересечении коммуникаций (напорные нефтепроводы Φ 273, 325, 426, газопровод Φ 159, водоводы Φ 114, ЛСП «Малая Пурга», кабельные линии) ОАО «Удмуртнефть».

С уважением,

Начальник УПНГ

(Возложена исполнение обязанностей первого заместителя генерального директора по производству — главного инженера пр. №2700-пр от 11.10.2018г.)

А.Б. Рящин

л.п. С.А. Мосов
Тел. 73-27



Приложение II
(продолжение)



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«УДМУРТНЕФТЬ»

(ОАО «Удмуртнефть»)

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального

директора по организации –
Начальник управления проектами
Главный инженер ОАО «Удмуртнефть»
Доверенность № 091 от 19.01.2018г.

А.Б. Рязанов Чепкасов

2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для ООО «Кунгурская нефтяная компания»

на пересечения коммуникаций (напорные нефтепроводы Ф 273, 325, 426,
газопровод Ф159, водоводы Ф114, ПСП «Малая Пурга», кабельные линии)

ОАО «Удмуртнефть»

1. Проектная и рабочая документация должны быть разработаны специализированной организацией, имеющей разрешительную документацию на выполнение проектных работ.
2. Проектные решения согласовать с ОАО «Удмуртнефть» до начала строительства объекта. При проектировании учесть пересечения с действующими коммуникациями ОАО «Удмуртнефть»:
 - напорный трубопровод УПН «Ельничковка» - ПСП «Малая Пурга» Ø425мм;
 - напорный трубопровод УПН «Ижевское» - ПСП «Малая Пурга» Ø325мм;
 - напорный трубопровод ПСП «Малая Пурга» - УПН «Ижевское» Ø273мм;
 - напорный трубопровод УПН «Архангельское» - ПСП «Малая Пурга» Ø273мм.
 - 2 водовода на ПСП «Малая Пурга» Ø114мм,
 - газопровод на ПСП «Малая Пурга» Ø159мм,
 - кабель электроснабжения на ПСП «Малая Пурга» напряжением 6 кВ,
 - кабели связи.
3. В случае проектирования электрохимической защиты (ЭХЗ) на трубопроводах, проектом предусмотреть мероприятия, исключаящие негативное влияние ЭХЗ на действующие трубопроводы ОАО «Удмуртнефть».
4. Проектируемые трубопроводы должны пересекать действующие трубопроводы под углом, близким к 90°. Расстояние между проектируемым трубопроводом и действующими трубопроводами в свету должно быть не менее 0,5м. Прокладку новых коммуникаций произвести над действующими нефтепроводами в защитном кожухе.
5. Согласно СП 34-116-97 Таблица 14, при прокладке проектируемых коммуникаций в одном техническом коридоре параллельно действующим коммуникациям, выдерживать расстояние по горизонтали не менее 11 м.
6. Проектирование пересечений кабельной линии электроснабжения выполнить на основании Типовых ТУ на пересечение инженерных коммуникаций с ЛЭП.
7. Проектирование пересечений кабельных линий связи выполнить на основании ТУ на пересечение линий и сооружений связи ООО «Ойл-Телеком» №935/14 от 18.06.2018г.
8. Перед производством землеустроительных работ уточнить местоположение осей подземных коммуникаций, обозначить их расположение на местности.
9. В местах пересечений местоположение действующих коммуникаций на расстоянии менее 2м от её оси, определить раскопкой вручную, в присутствии представителя ОАО «Удмуртнефть» п. 65-46-01, 65-46-04.

Приложение П
(продолжение)

10. Для движения техники через действующие трубопроводы по согласованию с ОАО «Удмуртнефть» оборудовать временные проезды (при отсутствии постоянных) из дорожных плит с установкой светоотражающих знаков, обозначающих место проезда. Дорожные плиты должны быть уложены на песчаную подушку. Расстояние от верхней образующей действующего трубопровода до верха покрытия проезда должно быть не менее 1,4м (при недостаточном заглублении выполнить дополнительную подсыпку над трубопроводом). Укладку плит на спланированную поверхность выполнять автокраном. По окончании работ, произвести демонтаж временных проездов (демонтаж плит выполнять автокраном) и знаков. Движение техники через трубопроводы, вне проездов запрещается!

11. Работы в охранной зоне пересекаемых коммуникаций (50м в обе стороны от осей крайних трубопроводов) производить при наличии письменного разрешения ОАО «Удмуртнефть» на право производства работ и в присутствии представителя ОАО «Удмуртнефть».

12. Для осуществления работ в охранной зоне коммуникаций (50м в обе стороны от осей крайних трубопроводов) разработать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих трубопроводов и сооружений на них.

13. В охранной зоне коммуникаций (50м в обе стороны от осей крайних трубопроводов) без согласования с ОАО «Удмуртнефть» запрещается:

- устраивать саяски, выливать химрастворы;
- размещать источники огня;
- возводить постройки, сооружения.

14. Не допускается производить отвал грунта на действующие коммуникации, складировать на них оборудование и материалы, устраивать на них стоянки техники. Должен быть обеспечен свободный проезд и подъезд к коммуникациям.

15. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, а также при обнаружении разгерметизации трубопроводов, работы должны быть остановлены, вызван представитель эксплуатирующей организации. Пересечения с выявленными коммуникациями должны быть выполнены в соответствии с настоящими Техническими условиями.

16. По окончании производства работ предоставить в ОАО «Удмуртнефть» исполнительную схему пересечений подземных коммуникаций.

- установить информационные знаки в месте пересечения с подземными коммуникациями.


Настоящие технические условия действительны в течение 1 года с момента выдачи (даты их утверждения).

Приложения:

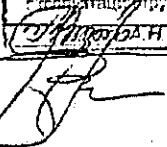
- схема расположения водоводов ОАО «Удмуртнефть» ПСП «Малая Пурга»,
- Типовые ТУ на пересечение инженерных коммуникаций с ЛЭП,
- ТУ на пересечение линий и сооружений связи ООО «Ойл-Телеком» №935/1-4 от 18.06.2018г
- план прокладки проектируемых сооружений с указанием пересекаемых коммуникаций

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УЭ


« 12 » 10 2018 г.

П.В. Медведев
2018 г.

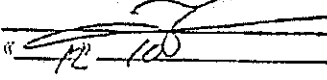
ОАО «Удмуртнефть»
Начальник УЭП управления
с эксплуатацией трубопроводов

И.И. Бекмансуров
2018 г.

Заместитель начальника главного инженера УПНГ


« » 2018 г.

А.М. Шайхуров
2018 г.

Начальник УИПГ


« 12 » 10 2018 г.

Н.И. Гусев
2018 г.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ – ПРИКАМЬЕ»

ул. П. Лумумбы, д.20, корпус 1, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420081; тел.: (843) 279-04-20, 279-03-00; факс: (843) 279-01-12;

E-mail: office@kaz.transneft.ru; ОКПО 00139264; ОГРН 1021601763820; ИНН/КПП 1645000340/997250001

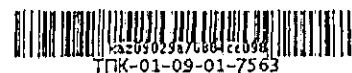
На № РХ от 03.04.2019г.

Заместителю генерального
директора по стратегическому
планированию и развитию
ООО «Кунгурская нефтяная
компания»
А.А. Гаврикову

Копия:
Главному инженеру
Удмуртского РНУ
А.Р. Меджитову

Технические условия № 09-01/155 от 26.01.2019 года

АО «Транснефть – Прикамье» выдает технические условия на пересечение магистрального нефтепровода (далее по тексту МН) «Киенгоп - Набережные Челны» (основная нитка, лупинг), Ду 500, на 100,5 км (основная нитка - категории II, лупинг - категории II), водопровода пополнения противопожарного запаса воды с артезианской скважины на НПС «Малая Пурга» Ду 50 ПЭТ в стальном кожухе Ду 100, кабеля КИП ШВВГ 1x15, силового кабеля 0,4 кВ ВВБШнг 5x10 (2 шт) проектируемыми коммуникациями ООО «Кунгурская нефтяная компания» СИКН №820 (нефтепроводом (Д-273 мм с толщиной стенки 6 мм, P_{раб.} = 1,6 МПа, труба по ГОСТ 20295-85, категория II), водопроводом (Д-110мм с толщиной стенки 10 мм, P_{раб.} = 1,6 МПа, труба полиэтиленовая по ГОСТ Р 18599-2001), кабелем ВОЛС - 2 шт. (ОГЦ-8А-4кН-8, волоконный бронированный кабель), кабелем автоматизации - 2шт. (МКЭКШВнг-LS (ОЭ) 6x2x2,5), электрическим кабелем 0,4кВ - 2 шт. (ВБШнг(А)-LS 5x240 мм²) в рамках реализации объекта: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» при соблюдении требований РД-23.040.00-КТН-084-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть магистрального трубопровода. Нормы



2303023/0000000
ТПК-01-09-01-7563

проектирования, СП 36.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*) и при выполнении следующих условий:

1. Рабочий проект должен быть выполнен специализированной организацией, имеющей сертификат СРО (распространяемый на данный вид деятельности) и согласован Удмуртским РНУ (далее по тексту УРНУ). Представить в отдел эксплуатации УРНУ положительное заключение внешних экспертиз по проекту (в случае, если на основании требований нормативно-технической документации и законодательства РФ предусмотрено согласование проекта с федеральными и региональными надзорными органами).

2. Проектная (рабочая) документация, представляемая на внутреннюю экспертизу, должна быть разработана согласно Приложения 2 или в соответствии с требованиями приказа Минэнерго от 19.10.2017 №26С (при этом проектная организация должна иметь допуск к сведениям, содержащим государственную тайну).

3. Комплекс работ (проектно-исследовательские работы, строительно-монтажные работы и т.д.) полностью за свой счёт выполнить Заказчику.

4. До начала работ в охранной зоне организация, имеющая сертификат СРО с разделом «особо опасные», производящая эти работы, обязана получить письменное разрешение на производство работ у эксплуатирующей организации — УРНУ. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

5. Для получения разрешения организация, производящая работы, должна вызвать не позднее, чем за пять суток до начала работ, представителей НПС «Малая Пурга» УРНУ на место производства работ для установления точного местонахождения нефтепроводов, глубины их залегания, наблюдения за ходом работ. Шурфовку нефтепроводов и земляные работы на расстоянии 2 м от оси в каждую сторону, производить только вручную, силами подрядной организации, осуществляющей строительство.

6. Для осуществления работ в охранной зоне организация должна разработать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих нефтепроводов и сооружений на них, при отсутствии данных мероприятий оформление разрешения на право производства работ в охранной зоне невозможно.

7. Пересечение с магистральным нефтепроводом выполнить горизонтально-направленным бурением (далее по тексту ГНБ), согласно п. 9.1.4. СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*)», предусмотрев угол пересечения близким к 90°.

8. В месте пересечения выполнить прокладку проектируемого нефтепровода, водовода под магистральным нефтепроводом в защитном футляре (кожухе), концы которого удалить от оси крайнего МН (лупинг, основная нитка) не менее 25 метров в обе стороны, предусмотрев расстояние по вертикали в свету между нижней образующей нефтепровода и верхней

образующей кожуха не менее 3 метров. Точки входа – выхода буровой головки расположить на расстоянии не менее 25 метров от осей существующих магистральных нефтепроводов.

9. Монтаж кожуха под магистральным нефтепроводом выполнить методом «протаскивания».

10. Для предотвращения возможного повреждения нефтепровода буровой головкой, до начала производства работ по ГНБ силами организации, выполняющей СМР, отшурфовать вручную нефтепроводы на глубину заложения до нижней образующей, плюс 0,5 метра, шириной 2 метра, длиной не менее 5 метров с каждой стороны от оси нефтепровода. Обеспечить контрольное присутствие представителей НПС «Малая Пурга» УРНУ во время производства работ по вскрытию МН и организовать контроль за прохождением буровой головки при ГНБ во время прохождения буровой колонны МН.

11. Предусмотреть отдельную электрохимическую защиту проектируемого нефтепровода. Проект пересечения выполнить согласно РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования».

При пересечении нефтепровода, защищаемого от коррозии средствами электрохимической защиты, с магистральными нефтепроводами АО «Транснефть – Прикамье» выполнить устранение вредного влияния на последние путем установки контрольно-измерительных пунктов со встроенными регулируемыми блоками совместной защиты в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016, ГОСТ Р 51164-98 (см. рисунок И.6, приложение 1). Контрольно-измерительные пункты (далее по тексту КИП) должны быть квадратного сечения из цельнотянутого полимерного материала (стойкость на излом не менее 1,5кН) с крышкой-плакатом, электроды сравнения с твердым или гелеобразным электролитом. Цветовые решения и размещение информационных надписей на пластиковых стойках КИП с дополнительным оборудованием, щит-указателем, установленных на ЛЧ МТ, приведены на рисунке А.3, приложение 1 и на рисунке Б.15.7., приложение 2. Гарантийный срок эксплуатации КИП не менее 10 лет, электродов сравнения - не менее 5 лет.

12. Пересечения выполнить с соблюдением требований ПТЭЭП и ПУЭ, РД 153-34.0-03.150-00.

13. Земляные работы в охранной зоне МН на расстоянии 2-х метров от осей ниток производить вручную, в присутствии представителя УРНУ, согласно требованиям ВСН 31-81. Не разрешается отвал грунта на МН, складирование оборудования и материалов, устройство стоянок техники в охранной зоне МН. Должен обеспечиваться свободный проезд и подъезд к МН.

14. При пересечении с силовыми и контрольными кабелями, кабелями ЭХЗ:

- пересечение выполнить с выдержкой слоя земли толщиной не менее 0,5 м;

- в месте пересечения установить кабельные указатели.

15. При проведении земляных работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов оснастить экскаваторы/бульдозеры системой видеофиксации.

16. Устанавливать грузоподъемную технику ближе 10-ти метров от осей ниток запрещается!

17. В рабочем проекте и проекте производства работ предусмотреть разработку мероприятий по сохранности коммуникации УРНУ, находящихся в одном техническом коридоре.

18. При необходимости, для движения автотракторной техники через магистральные нефтепроводы по согласованию с УРНУ оборудовать временные переезды. Движение автотракторной техники через магистральные нефтепроводы вне переездов запрещается!

Требования к временным переездам:

- до начала работ по устройству переездов следует выполнить:

- уточнить ось и заглубление подземных коммуникаций;
- согласовать месторасположение переездов с организациями, эксплуатирующими пересекаемую коммуникацию, получить разрешение на проведение работ по устройству переездов;
- геодезическую разбивку оси трубопровода, оси и границ переезда;
- планировку подъезда техники к месту устройства переездов.

- переезды через действующие коммуникации выполнить с использованием железобетонных дорожных плит ПДН-А IV 6х2х0,14 м (по песчаной подготовке);

- минимальное расстояние от верха покрытия переезда до верхней образующей трубопровода должно быть не менее 1,4 м для трубопровода и не менее 1 м для кабеля. При недостаточном заглублении выполнить подсыпку грунта над коммуникацией в месте переезда. Укладку плит производить на спланированную поверхность при помощи автокрана;

- работы по устройству переездов выполнять в присутствии представителей эксплуатирующих коммуникации;

- по окончании работ в течение 10 дней временные переезды демонтировать в присутствии представителя УРНУ с составлением акта, материалы вывезти с места производства работ. Трасса приводится в первоначальное состояние.

19. При пересечении или параллельном следовании с ВЛ выдерживать расстояние от строящегося нефтепровода до ближайшего заземлителя опоры ВЛ или ее подземной металлической или железобетонной части не менее 10 м;

- строящийся нефтепровод в месте пересечения с ВЛ запроектировать в защитном кожухе из труб, закрытых с обеих сторон от попадания земли, на длине, равной расстоянию между проводами ВЛ плюс 10 м с каждой стороны от крайних проводов;

- в пролете пересечения крепление проводов ВЛ на опорах, ограничивающих пролет пересечения, должно быть с помощью глухих зажимов, не допускающих падения проводов на землю в случае их обрыва в соседних пролетах;

- предусмотреть защиту фундаментов опор ВЛ от возможного их подмыва при производстве работ.

20. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван на место представитель эксплуатирующей организации;

21. После строительства место пересечения построенной коммуникации с магистральными нефтепроводами обозначить щитами – указателями на стойках (см. рисунок Ж.7, приложение Ж), предупреждающим знаком «Опасно! Высокое давление! Землю не копать!» (см. рисунок Е.11, приложение Е), которые устанавливаются по обе стороны пересечения на оси коммуникации на границе охранной зоны магистрального нефтепровода (за 25 м. от пересечения), а также знак «Охранная зона магистрального нефтепровода» обозначается специальными опознавательными знаками на стойках без козырьков (см. рисунок Ж.1) должна располагаться на оси трубопровода или на расстоянии от 1 до 2 м. влево от оси магистрального нефтепровода по направлению движения потока нефти в соответствии с требованиями РД-01.120.00-КТН-186-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов». Знаки изготовить из металлических стоек. Ответственность за сохранность и техническое состояние установленных знаков несет владелец построенной коммуникации. После установки знаков составить с представителем УРНУ, обслуживающим участок, совместный акт об установке знаков.

22. До начала производства работ по строительству нефтепровода предоставить в отдел эксплуатации УРНУ эскизы изготовленных знаков согласно п. 21.

23. Стоянку вагончиков, спец. техники, оборудования разместить на более возвышенной стороне за пределами зоны МДР магистрального нефтепровода.

24. Перед началом работ в охранной зоне МН:

- предоставить в отдел эксплуатации УРНУ топографический план, профиль сооружаемой коммуникации в масштабе М1:500 в бумажном и электронном виде в формате AUTOCAD *.dxf. При выполнении топографических планов учитывать перечень сведений, подлежащих засекречиванию, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации;

- совместно с представителем ЛАЭС НПС «Малая Пурга» (начальник ЛАЭС НПС «Малая Пурга» Максимов И.Г. тел. 8-922-505-26-34), составить акт готовности и передачи объекта для производства работ с необходимыми приложениями;
- совместно с представителем ЛАЭС НПС «Малая Пурга» (начальник ЛАЭС НПС «Малая Пурга» Максимов И.Г. тел. 8-922-505-26-34) и с владельцами сторонних коммуникаций оформить акт-допуск подрядной организации к производству работ, ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций;
- работы в охранной зоне других коммуникаций согласовать с их владельцами;
- оформить совместный приказ с подрядной организацией и эксплуатирующей организацией о назначении лиц, ответственных за контроль, исправное состояние и безопасное производство работ (при проведении работ в областях надзора промышленной безопасности) в соответствии с ОР-13.100.00-КТН-ОЗО-12 «Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, РЭН объектов ОАО «АК «Транснефть».
- Оформить разрешение на производство работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов в отделе эксплуатации УРНУ (г. Ижевск, ул. Воткинское шоссе, д. 174, тел. 46-06-28).

25. Организации, осуществляющей работы, для получения разрешения за 5 дней до начала производства работ предоставить следующие документы:

- приказ о назначении ответственного за организацию и безопасное производство работ в охранной зоне магистрального нефтепровода;
- список работников, участвующих в производстве работ в охранной зоне МН;
- проект производства работ, с учетом настоящих технических условий, согласованный в УРНУ;
- документы, подтверждающие квалификацию инженерно-технического персонала и рабочих (геодезист, лаборант хим. анализа и т.д.), допуск машинистов ДСТ к работе в охранной зоне МН осуществлять только после комиссионной проверки практических навыков на полигоне и представлением оценочной ведомости машиниста экскаватора/бульдозера, водителя экскаватора-планировщика;
- материалы, подтверждающие готовность подрядчика к выполнению газоопасных, огневых и других работ повышенной опасности, с представлением протокола прохождения проверки знаний требований безопасности в филиале ОСТ.
- документы, подтверждающие исправность применяемых при работе машин и механизмов и наличие их технического освидетельствования;
- акт готовности и передачи объекта для производства работ (с приложениями);

- акт-допуск подрядной организации к производству работ; ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций;

- производить работы только в присутствии представителя УРНУ.

26. После проведения работ предоставить в отдел эксплуатации ПРНУ исполнительную съемку участка пересечения М 1:500 в бумажном и электронном виде в формате AUTOCAD.dxf, акт выполненных работ и соблюдения технических условий, подписанный заказчиком технических условий и главным инженером ПРНУ. При выполнении исполнительной съемки участка пересечения учитывать перечень сведений, подлежащих засекречиванию, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации.

27. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне магистрального нефтепровода.

28. В соответствии со ст.11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 совершение в охранных зонах магистральных трубопроводов действий, запрещенных законодательством Российской Федерации, либо выполнение в охранных зонах магистральных трубопроводов работ без соответствующего разрешения предприятия трубопроводного транспорта или без его уведомления - влечет наложение административного штрафа на юридических лиц - от пятисот тысяч до двух миллионов пятисот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.

29. Лица, виновные в строительстве зданий, строений, сооружений без соблюдения безопасных расстояний до объектов трубопроводного транспорта несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В случае невыполнения требования настоящих технических условий АО «Транснефть - Прикамье» оставляет за собой право ведения претензионных работ в судебном порядке.

При обнаружении утечек (выходов) нефти необходимо немедленно сообщить по телефонам (3412) 46-06-28, 46-17-73, 8-922-505-26-34.

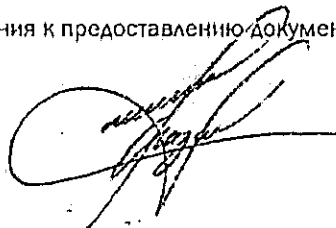
Срок действия ТУ – 2 год с даты регистрации.

Внимание: параллельно нефтепроводу проходит кабель связи. По вопросу согласования его пересечения обращаться по адресу: 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Свободы, д. 173, офис №405, ООО «Ойл - Телеком», телефоны: (3412) 48-35-16.

Приложение 1: Предупреждающие и опознавательные знаки на 4л.

Приложение 2 Требования к предоставлению документации на экспертизу на 1л.

Главный инженер



М.Н. Фазлыев

Исп. Саеханова З.И.
(843) 2917473

Предупреждающие и опознавательные знаки

(согласно РД-01.120.00-КТН-186-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».)

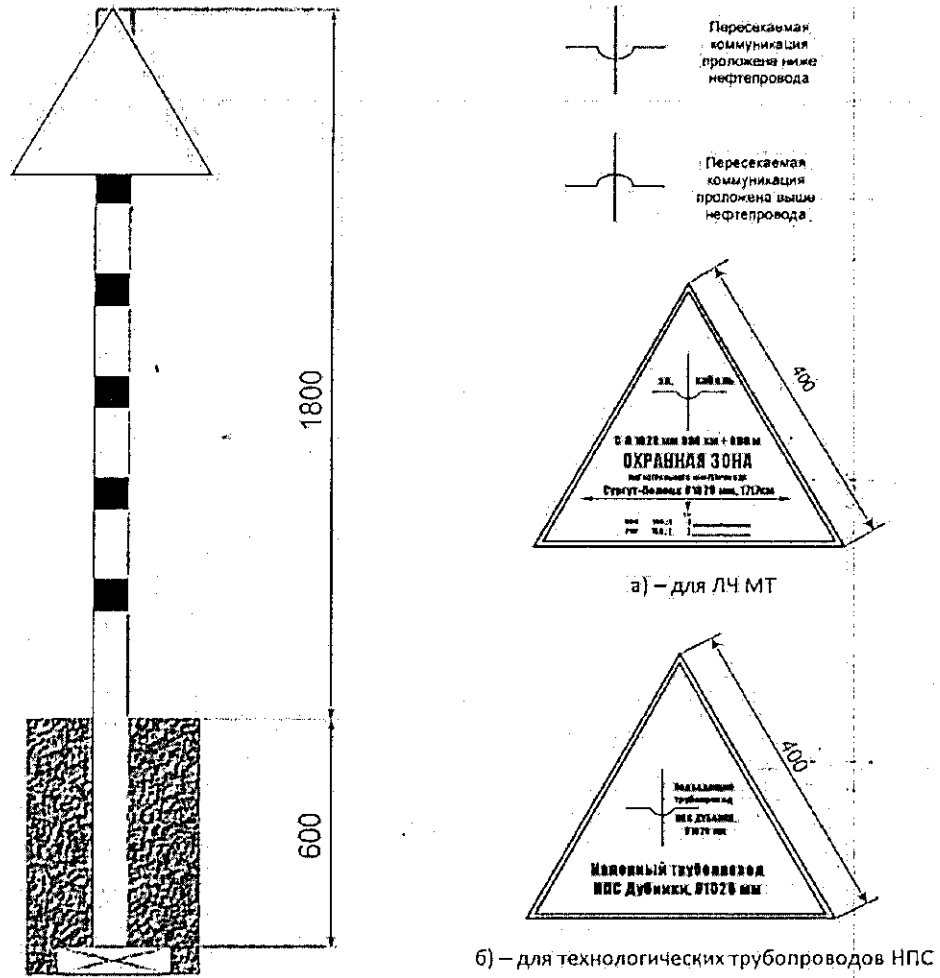


Рисунок Ж.7 – Опознавательный знак «Пересечение коммуникаций»

* Текст, нанесенный на щиты-указатели, приведен в качестве примера.

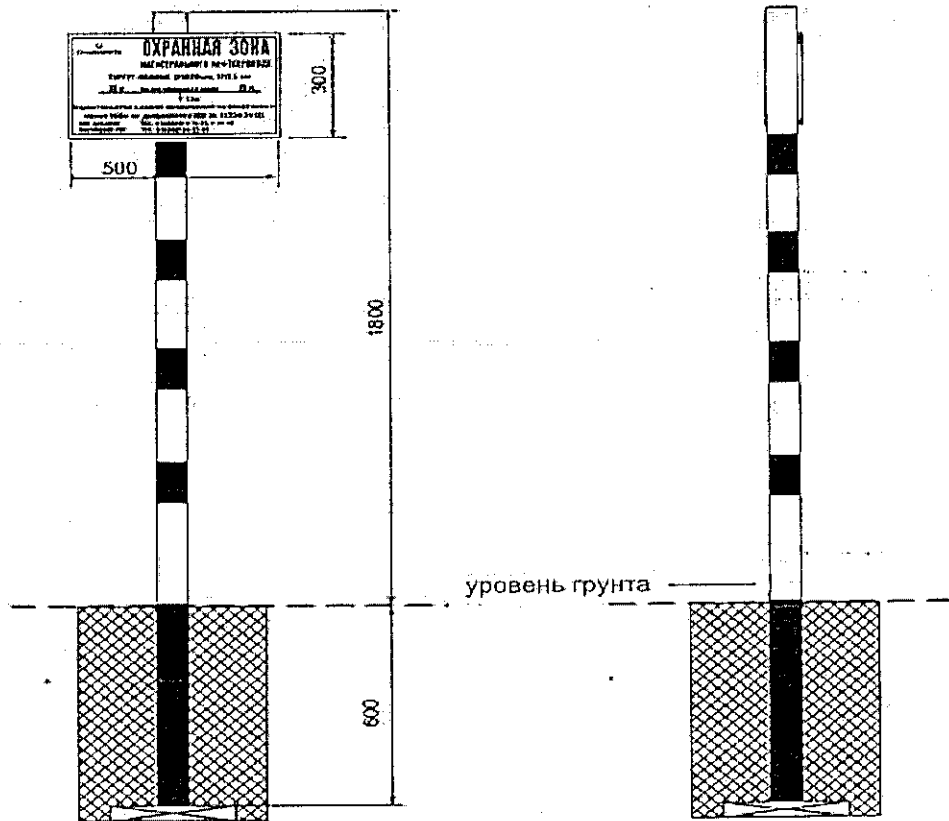


Рисунок Ж.1 — Общий вид опознавательного знака «Охранная зона»



Цвет надписи: «Охранная зона магистрального нефтепровода» — красный (RAL 3020),

Цвет стрелок-указателей границ охранной зоны — черный (RAL 9011),

Цвет остальных надписей — синий (RAL 5005)

Рисунок Ж.2 — Щит-указатель с опознавательным знаком «Охранная зона»



Цвет надписи «Огнеопасно! Высокое давление! Землю не копать!» — красный (RAL 3020),

Цвет остальных надписей — синий (RAL 5005)

Рисунок Е.11 — Щит-указатель с предупреждающим знаком «Огнеопасно! Высокое давление! Землю не копать!»

* Текст, нанесенный на щиты-указатели, приведен в качестве примера.

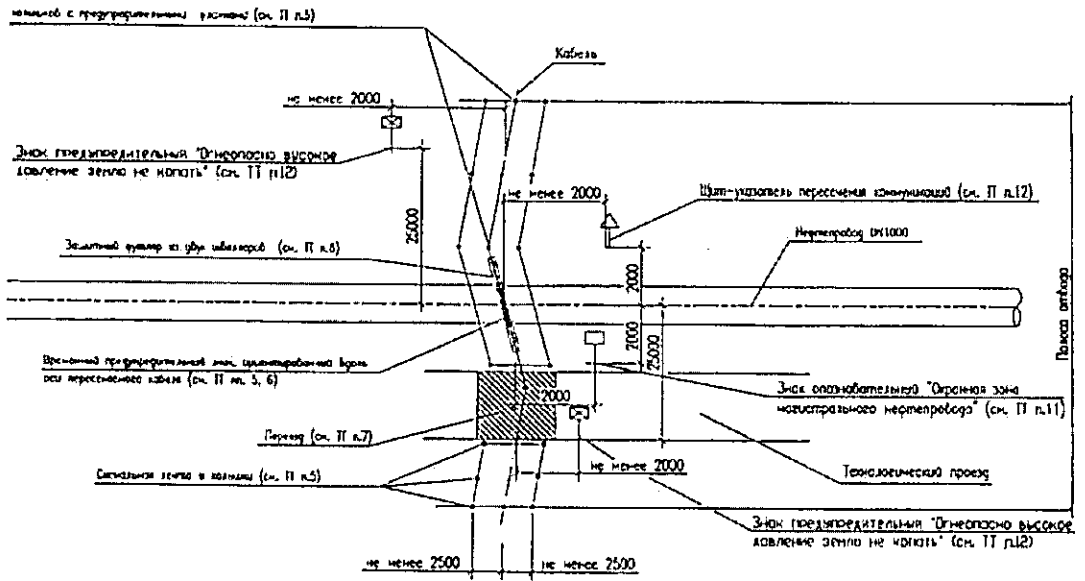


Рисунок – Пример расположения предупредительных и опознавательных знаков на пересечении коммуникаций



Приложение П
(продолжение)



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ»
(ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ»)

Почтовый и юридический адрес: рп. Сызрань, д. 173, офис 405, г. Мелекес, Ульяновская Республика, 436687
Телефон: (8412) 43125-16, факс: (8412) 4930-11, e-mail: otk@orgneftestroy.ru, http://www.oiltecom.ru
ОГРН 58184314 ОГРН 1021301173118 ИНН 1631037803 КПП 163101001

от 18.06.2018 № 935/14
на № 202/1503 от 05 июня 2018 г.

Генеральному директору
ООО «Оргнефтестрой»
О. В. Басовой
443039, г. Самара,
ул. М. Горького, 1А, офис 414
Тел.: +7(846) 374-03-02
Факс: +7(846) 374-03-01

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и/или сближение проектируемой трассы нефтепровода с существующими линиями и сооружениями связи при разработке проектной/рабочей документации по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кененгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

1. Общие требования:

- 1.1. Настоящие ТУ разработаны на основании обращения ООО «Оргнефтестрой» в адрес ОАО «Удмуртнефть» от 05.06.2018г. № 202/1503 «О выдаче согласований коммуникаций и технических условий».
- 1.2. При разработке проектной/рабочей документации по объекту проектирования в местах пересечений и/или сближений с действующими линиями и сооружениями связи должны соблюдаться требования Градостроительного кодекса РФ, строительные нормы и правила (СНиП), ведомственные нормы технологического проектирования (ВНТП), общестроительные нормы (ОСТН), правила технической эксплуатации, техники безопасности, требования экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных норм, а также приказы, указания и другими нормативные документы по отрасли «Связь», действующие на территории Российской Федерации.
- 1.3. Проектная/рабочая документация должна содержать в своем составе мероприятия для обеспечения сохранности действующих кабельных, радиорелейных и воздушных линий связи и линий радиодиффузии, а также сооружений связи, повреждение которых нарушает нормальную работу взаимосвязанной сети связи Российской Федерации, наносит ущерб интересам граждан, производственной деятельности хозяйствующих субъектов, обороноспособности и безопасности Российской Федерации.
- 1.4. Технические решения, принятые в рабочих чертежах, должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм действующих на территории Российской Федерации и обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию сооружения связи.
- 1.5. На стадии предпроектных исследований, в том числе проведения топографических и инженерно-геодезических изысканий на местности (проектно-изыскательских

Приложение П
(продолжение)

работ) уточнить предполагаемые места пересечений и/или сближений объекта проектирования с действующими линиями и сооружениями связи на местности в присутствии представителей эксплуатирующей организации для установления по технической документации и методом шурфования точного местоположения подземных кабелей связи и определения глубины их залегания.

- 1.6. Земляные работы (шурфование) в охранной зоне кабеля связи выполнять в соответствии с «Правилами охраны линий и сооружений связи РФ», утвержденных постановлением Правительства РФ от 09 июня 1995 года №578.
- 1.7. При необходимости предусмотреть проектом переустройство кабельной линии связи, попадающей в зону производства работ.
- 1.8. Технические решения, принятые в рабочих чертежах, должны обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию сооружения связи.
- 2. Охранные зоны линий и сооружений связи:**
 - 2.1. На трассах кабельных линий связи, расположенных вне населенных пунктов, установить охранную зону не менее два метра с каждой стороны от оси вдоль трассы подземного/подводного кабеля.
 - 2.2. Охранные зоны кабельных линий связи в населенных пунктах определяются исходя из архитектурно-планировочных решений, согласованных с органами исполнительной власти муниципальных образований с учетом требований Постановления Правительства РФ от 09 июня 1995 года №578.
 - 2.3. В пределах охранных зон без согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих линии связи и линии радиодиффузии, юридическим и физическим лицам запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную работу линий связи и линий радиодиффузии.
- 3. Особенности при проектировании и производстве работ в пределах охранных зон линий связи:**
 - 3.1. При проектировании уточнить все трассы прохождения существующих линий и сооружений связи, типы, марки задействованных кабельных линий, арматуры, попадающих в пятно застройки проектируемой трассы объекта.
 - 3.2. Предусмотреть проектом (при необходимости) мероприятия по переносу и/или переустройству существующих линий и сооружений связи, попадающих в пятно застройки проектируемой трассы объекта, на расстоянии не менее 2 м от границ зоны производства земляных работ.
 - 3.3. Трассы переноса и/или переустройства существующих линий и сооружений связи определить проектом, с учетом требований эксплуатирующей организации и собственника линий и сооружений связи.
 - 3.4. Предусмотреть проектом мероприятия по устройству временных проездов, на время производства работ, для движения специализированных строительных механизмов и гусеничного транспорта непосредственно по трассам подземных кабельных линий связи для защиты кабельных сооружений от механических повреждений.
 - 3.5. При проектировании предусмотреть мероприятия временного укрепления вертикальных стенок траншей и котлованов в пределах охранной зоны кабельной линии связи, в зависимости от глубины выемки, вида и состояния грунта, гидрогеологических условий, в соответствии с требованиями строительных норм и правил при производстве земляных работ.
 - 3.6. Заказчик (застройщик), производящий работы в охранной зоне кабельной линии связи, не позднее 3 (трех) суток (исключая выходные и праздничные дни) до начала

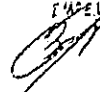
Приложение П
(продолжение)

1001

работ обязан вызывать представителя ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» для установления по технической документации и методом шурфования точного местоположения подземных/подводных кабелей связи и определения глубины их залегания.

- 3.7. Место расположения подземных сооружений связи уточняется представителями ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначается вешками, в том числе отмечаются границы разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительного знака, вешек и отрытию шурфов выполняются силами и средствами заказчика (застройщика) в присутствии представителя предприятия, эксплуатирующего кабельную линию связи, либо в рамках заключенного договора силами ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ» за счет средств заказчика (застройщика).
- 3.8. До обозначения трассы вешками и прибытия представителя предприятия, эксплуатирующего кабельную линию связи, проведение земляных работ не допускается.
- 3.9. При производстве работ на трассе подземной/подводной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в соответствии с требованиями, изложенным в п.29-36 «Правил охраны линий и сооружений связи РФ».
4. Документация, предоставляемая до осуществления начала строительства (реконструкции, капитального ремонта):
 - 4.1. Предоставление съемок местности в местах пересечений и/или сближений с действующими линиями и сооружениями связи масштаба 1:2 000 или 1:5 000, а при большой насыщенности территории контурами застройки и/или подземными коммуникациями – масштаба 1:500 (1:1 000).
 - 4.2. Предоставление проектной/рабочей документации с приложением съемки местности в местах пересечений и/или сближений с действующими линиями и сооружениями связи масштабом, указанным в п.4.1 настоящих технических условий, для проведения согласования проектного решения с техническими службами эксплуатирующей организации и/или владельцем действующих линий и сооружений связи.
5. Документация, предоставляемая после законченного строительства (реконструкции, капитального ремонта):
 - 5.1. Предоставить копии актов скрытых работ на участки переноса и/или переустройства существующих линий и сооружений связи в местах пересечения и/или сближения линий с объектом проектирования.
6. Данные ТУ могут быть дополнены по согласованию сторон.
7. Выданные ТУ действительны на срок 12 месяцев с момента их выдачи.

С уважением,
Директор

Исполнительный директор
ООО «ОЙЛ-ТЕЛЕКОМ»

30 ЛЕТЬЕВА Н.
ДОВ. № 1620124.01.2011

А.И. Сидоров

Исп. Валентин Антонович Головерда
Тел.: +7(3412) 48-32-77



Ростелеком

Публичное акционерное общество международной
и международной электрической связи «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ВОЛГА»
ФИЛИАЛ В УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ

ул. Пушкинская, д. 273
г. Ижевск, Удмуртская Республика
Россия, 426008
тел: (3412) 459-202, факс: (3412) 459-459
e-mail: office_udmvolga@rt.ru, web: www.udmvolga.ru

96.06.2018 № 06.09/17/19.6-18

№ _____ от _____

Генеральному директору

ООО «ОргНефтеСтрой»

О.В. Басову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Выданы: ООО «ОргНефтеСтрой» 443093, г. Самара, ул. М.Тореза, 1А, офис
414 (846) 374-03-02, факс. (846) 374-03-01.

На основании запроса №202/1502 от 05.06.2018 г. о выдаче технических
условий на пересечение и параллельное следование проектируемых нефтепровода,
водопровода, подземного кабеля электроснабжения, подземных кабелей связи,
контрольных кабелей системы автоматизации с существующими линейными
сооружениями связи, принадлежащих филиалу ПАО «Ростелеком» и ПАО
«Мегафон» в УР, по проектируемому объекту «Подключение объекта нефтедобычи
ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киевгоп -
Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» в Удмуртской Республике.

Характер работ: Пересечение и параллельное прохождение нефтепровода,
водопровода, подземного кабеля электроснабжения, подземных кабелей связи,
контрольных кабелей системы автоматизации в Малопургинском районе в зоне
прохождения кабелей связи филиала в Удмуртской Республике ПАО «Ростелеком» и
ПАО «Мегафон».

Место производства работ:

1. ВОЛС К746 участок муфта 1-муфта2 ТЦТЭТ ПАО «Ростелеком»
2. ВОЛС ОК115 участок муфта1-2 ТЦЭТ ПАО «Ростелеком»
3. ВОЛС ПАО «Мегафон» ТЦЭТ ПАО «Ростелеком»
4. ТПП 10х2 МСС Малая Пурга-Малая Болья МЦЭТ ПАО «Ростелеком»
5. КСПП 1х4х0,9 МСС Малая Пурга- Аксакшур МЦЭТ ПАО «Ростелеком»
6. КСПП 1х4х0,9 МСС Малая Пурга- Кечево, Малая Пурга- Ягяя Докья, Малая Пурга- Яган (в одной траншее 3 кс) МЦЭТ ПАО «Ростелеком»

Филиал в Удмуртской Республике ПАО «Ростелеком» по договору подряда проводит техническое обслуживание волоконно-оптических линий связи операторов ПАО «МТС» и ПАО «Мегафон» и имеет право согласовывать проектирование вышеупомянутых работ при выполнении следующих условий:

1. Все проектно-изыскательские работы, связанные с отбором грунта (буровые работы) на указанном участке, производить только в присутствии представителя ПАО «Ростелеком». С целью точного определения кабеля связи в местах проведения проектно-изыскательских работ не позднее, чем за три дня до начала вызвать представителя ТЦТЭТ и МЦТЭТ по адресу: по адресу: Ижевск, Воткинское шоссе, 292, ТЦТЭТ тел. (3412) 51-96-20, с. М. Пурга, пл. Победы 2, тел. (341-38), 4-20-25, ЛТЦ тел. (34138) 42300, 41000.

Разработать проектно-сметную документацию, которая должна соответствовать действующим ВНТП, СНиП, Правилам охраны линий и сооружений связи Российской Федерации и иным нормативно-техническим документам.

2. При пересечении трубопроводов с линейно кабельными сооружениями связи филиала в Удмуртской Республике ПАО «Ростелеком», ПАО «Мегафон», вновь прокладываемый трубопровод выполнить под углом близким к 90 градусам (но не менее 60 градусов) ниже кабеля не менее чем на 0,5 м.

3. При пересечении открытым способом необходимо защитить кабель стальной разрезной трубой (швеллер) диаметром не менее чем 2 диаметра кабеля. Труба должна быть такой длины, чтобы ее концы выступали за края траншеи не менее чем

на 2 м. с каждой стороны. При входе в трубу и выходе из нее на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в трубу и выхода из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель. Зазоры между обмотанным кабелем и трубой следует тщательно заделать замазкой. Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1 м.

4. При проектировании подземного кабеля электроснабжения, подземных кабелей связи, контрольных кабелей системы автоматизации на пересечения с линейно-кабельными сооружениями связи филиала в Удмуртской Республике ПАО «Ростелеком» и ПАО «Мегафон» проектной сметной документацией необходимо учесть следующее:

4.1. При пересечении ВОЛС открытым способом работы в охранной зоне (по 2 метра от оси кабеля) выполнять вручную в присутствии представителя ПАО «Ростелеком».

4.2. Пересечение выполнить открытым способом под углом близким к 90° (но не менее 60°) на расстоянии не менее 0,25 м выше действующего кабеля в защитной п/э трубе (60 – 100 мм) длиной не менее четырех метров.

4.3. В местах пересечения предусмотреть защиту кабеля от механических повреждений. Действующий кабель в месте пересечения защитить красным кирпичом не менее чем по 2 метра в каждую сторону от точки пересечения и на 0,2 м над кабелем.

4.4. В точке пересечения с оптическим кабелем на глубину не более 0,8 м укладывать шаровой маркер (тип ЗМ 1401-XR EMC П) и обозначать типовым предупредительным знаком.

5. Земляные работы в охранной зоне кабеля связи филиала в Удмуртской Республике ПАО «Мегафон» и ПАО «Ростелеком» (по 2 м в обе стороны от оси кабеля) предусмотреть ручным способом, без применения механизмов и ударных инструментов и только в присутствии представителей филиала в Удмуртской Республике ПАО «Ростелеком».

- В местах переезда спецтехники (автотранспорта, тракторов, строительных механизмов и т.д.) через кабель связи предусмотреть защиту кабеля связи от

- механических повреждений, то есть выполнить подсыпку щебня и укладку ж/б плит длиной не менее 4-х метров. Грунт в охранной зоне кабелей не снимать.
6. Параллельная прокладка коммуникаций или рытье траншеи экскаватором, буровой машиной на свободных от наземных или подземных сооружений земельных участках выполняется не ближе 5 метров от края линейно кабельных сооружений связи. При отклонении кабеля выполняется шурфование действующих кабелей через каждые 15 метров.
7. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства земляных работ в охранной зоне и вблизи кабеля ПАО «Ростелеком», ПАО «Мегафон». Заказчик строительства обязан получить письменное согласование на производство земляных работ в ТЦТЭТ ПАО «Ростелеком» по адресу: ТЦТЭТ Ижевск, ул. Воткинское Шоссе, 292 тел. (3412) 51-95-09, 51-95-44.
8. На рабочих чертежах в месте пересечения с кабелем связи нанести надпись: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «Ростелеком» ПАО «Мегафон».** Без представителя ПАО «Ростелеком» работы не производить.
9. Рабочий проект или рабочие чертежи в масштабе 1:500 согласовать с ТЦТЭТ по адресу: Ижевск, Воткинское шоссе, 292, ТЦТЭТ тел. (3412)51-96-20, 51-95-09;
10. Представителю генподрядной организации подготовить и предоставить в ТЦТЭТ или МЦТЭТ филиала в Удмуртской Республике ПАО «Ростелеком» документы о сохранности кабеля связи (приказ о назначении ответственного лица за производство работ, план производство работ).
11. Технические условия действительны до 01 июля 2019 года

Заместитель директора филиала-
Технический директор



В.В. Васильев

А.В. Войтко
(3412) 51-95-09

Технические условия ООО «ОргНефтеСтрой»



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Чайковский»
(ООО «Газпром трансгаз Чайковский»)

Воткинское линейное
производственное управление
магистральных газопроводов
(Воткинское ЛПУМГ)

Генеральному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
Басовой О.В.

433093, г. Самара, ул. М. Тореза, д. 1А, офис 414
Тел. (846) 374-03-02; факс (846) 374-03-01

д/л БЯ, Газпромовский тракт, г. Воткинск,
Удмуртская Республика, Российская Федерация, 427436
тел.: +7 (84145) 6-22-14, факс: +7 (84145) 6-82-20

e-mail: vkrp-secretary@rgp.gazprom.ru

ОКПО 30378694, ОГРН 1025002030780, ИНН 5620000593, КПП 180402002

12.09.2018 № 559

на № _____ от _____

Справка о техническом состоянии МГ
в месте предполагаемого пересечения.

Уважаемая Ольга Викторовна !

На Ваш запрос № 202/1824 от 27.06.2018г. сообщаем сведения по проектируемому объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кеннеко – Н.Челны» на НПС «Малая Пурга» с пересечением газопровода-отвода «Миннибаево – Ижевск», находящихся в зоне ответственности Воткинского ЛПУМГ- филиала ООО «Газпром трансгаз Чайковский».

Газопровод - отвод «Миннибаево - Ижевск» км 251 построен по проекту разработанному организацией-проектировщиком «ЮЖНИИТИПРОГАЗ» г.Донецк в 1967 году силами подрядной организации Татнефтепроводстрой Мингазпрома СССР, СМУ-3 г. Армавир и введен в эксплуатацию в 1969 году. Рабочее давление составляет 54 кгс/см² (5,4 МПа).

Проектные технические характеристики существующих газопроводов в охранной зоне которых проектируются работы по подключению объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кеннеко – Н.Челны» на НПС «Малая Пурга».

Участок пересечения с привязкой по ВЛ-10кВ	Вдольтрассовая ВЛ-10кВ, фидер 11.2 опоры № 229-230, ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
Наименование газопровода	газопровод-отвод «Минибаево-Ижевск»
Место пересечения газопровода, км	252
Давление проектное, МПа	5,4
Диаметр / толщина стенки МГ, мм	530x8
Категория газопровода	III
Фактическая глубина заложения до верх/низа трубы, м	1,56/1,04
Сопутствующие коммуникации	<p>1. В 11 метрах слева по ходу увеличения километража параллельно газопроводу - отводу «Минибаево-Ижевск» проходит природный нефтепровод УПН «Архангельское-ПСП «М.Пурган О.АО «Удмуртнефть».</p> <p>2. В 32 метрах справа по ходу увеличения километража параллельно газопроводу-отводу «Минибаево-Ижевск» проходит основная нитка МП «Киевский-И.Челны» 100,5 км АО «Транснефть - Прикамье» Удмуртское РНУ.</p> <p>3. В 426 метрах от проектируемого пересечения по ходу увеличения километража газопровод-отвод «Минибаево-Ижевск» пересекает МГ «Уреньга - Ужгород» 1902км ООО «Газпром трансгаз Чайковский» Ду1420.</p> <p>4. В 406 метрах по ходу увеличения километража от проектируемого места пересечения газопровод - отвод «Минибаево - Ижевск» пересекает ВЛ-10кВ ООО «Газпром трансгаз Чайковский».</p>

2. Данные о проведенных диагностических обследованиях газопровода:

- Газопровод - отвод «Минибаево - Ижевск»:

- а) 2003 – проведена экспертиза промышленной безопасности участка газопровода-отвода «Минибаево – Ижевск» 250-279 км силами ООО «ФФПК Мелакс», по заключению экспертизы на участке пересечения 252 км замечаний нет;
- б) 2006 - проведено комплексное электрометрическое обследование газопровода-отвода «Минибаево - Ижевск» 249 – 276 км силами ДОО «ЭЛЕКТРОГАЗ» ФИЛИАЛ «КРАСНОДАРЭЛЕКТРОГАЗ», по результатам отчета на участке пересечения 252 км состояние изоляционного покрытия удовлетворительное, поврежденной изоляции нет, степень электрозащитенности 100%, состояние противокоррозионной защиты газопровода удовлетворительное;
- в) 2007 – проведено комплексное диагностическое обследование газопровода – отвода «Минибаево – Ижевск» 249-278 км силами ЗАО НПЦ «Молния», по заключению диагностического обследования на участке пересечения 252 км замечаний нет;
- г) 2011 – проведена экспертиза промышленной безопасности участка газопровода-отвода «Минибаево – Ижевск» 249-279 км силами ООО «ИнжиниринГаз», по заключению экспертизы на участке пересечения 252 км замечаний нет.
- д) 2012 - проведена внутритрубная диагностика участка газопровода - отвода «Минибаево - Ижевск» 250 – 276 км силами ЗАО «НПО «Спецнефтегаз», по отчету на участке пересечения 252 км опасных дефектов не выявлено.
- е) 2016 – проведено комплексное электрометрическое обследование газопровода-отвода «Минибаево –Ижевск» 249-279 км силами ООО «ГАЗМАШПРОЕКТ», по результатам отчета на участке пересечения 252 км состояние изоляционного покрытия удовлетворительное, повреждения изоляции нет, степень электрозащитенности 100%, состояние противокоррозионной защиты удовлетворительное.

Согласно имеющимся данным на участке газопровода-отвода «Минибаево – Ижевск» 252 км в охранной зоне и с пересечением которого проектируются работы по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киевгоп – Н.Челны» на НПС «Малая Пурга» - техническое состояние оценивается как удовлетворительное.

Главный инженер



А.С. Трофимов

*Исполнитель: Гурдилов Н. Н.
Тел.: 50-3-72*



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ»
(ОАО «Удмуртнефть»)

Почтовый адрес: 426057, г. Ижевск, Удмуртская Республика, ул. Космонавтов, 182.
Телефон: (3412) 48-73-49, факс: (3412) 48-71-35, e-mail: oao@udmurtneft.ru, info@udmurtneft.ru.
ОГРН 00135361, ОГРН 1021801147774, ИНН 1831034049, КПП 187250001.

от 24.07.2018 № 24-1048

на № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «Оргнефтестрой»
К.В. Антонову

О предоставлении информации по водозаборной скважине № 80796

Уважаемый Кирилл Вячеславович!

В ответ на Ваш запрос от 27.06.2018 г. №5077/1839 сообщаем, что на артезианскую скважину № 80796 Обществом получена лицензия ИЖВ 00808 ВЭ с целью добычи питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения промышленного объекта.

На проект одиночного водозабора и ЗСО получено положительное заключение Управления Роспотребнадзора по УР №18.УЦ.02.000.Т.000495.07.10 от 23.07.2010г. Размеры границ поясов ЗСО скважины №80796 составляют: I пояс – 30 м, II пояс – 28,9 м, III – 195,8 м. Границы зон санитарной охраны скважины утверждены Распоряжением Правительства УР № 1037-р от 22.11.2010 г.

Согласно п. 1.5 СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» (далее - СанПиН 2.1.4.1110-02), в каждом из трех поясов, соответственно их назначению, устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды. Санитарные мероприятия должны выполняться в пределах второго и третьего поясов ЗСО - владельцами объектов, оказывающих (или могущих оказать) отрицательное влияние на качество воды источников водоснабжения.

В соответствии с п.3.2.2.4. СанПиН 2.1.4.1110-02 во 2 и 3 поясах ЗСО запрещается размещение складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод. Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно - эпидемиологического заключения центра государственного санитарно - эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.

Кроме того, согласно 3.2.2.2. СанПиН 2.1.4.1110-02 бурение новых скважин и

новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно - эпидемиологического надзора.

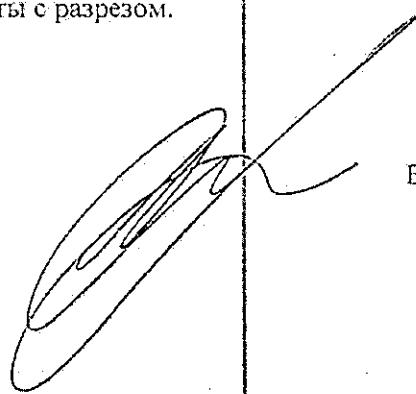
Из вышесказанного следует, что в целях исключения отрицательного влияния на качество подземных вод, выводимых скважиной №80796, работы по застройке площадей в пределах 3 пояса ЗСО скважины должны проходить строго с соблюдением всех норм и санитарных мероприятий согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 и при условии согласования с Управлением Роспотребнадзора по Удмуртской Республике.

Приложения в электронном виде направлены на указанный в письме адрес электронной почты: mail@orgneftstroy.ru.

Приложения:

1. Копия санитарно-эпидемиологического заключения на проект одиночного водозабора и ЗСО по скважине №80796 с приложением копии экспертного заключения.
2. Копия распоряжения Правительства УР об утверждении ЗСО водозаборной скважины №80796.
3. Копия гидрогеологической карты с разрезом.

С уважением,
Заместитель генерального директора –
главный геолог ОАО «Удмуртнефть»



В.В.Фирсов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ
ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав
потребителей и благополучия человека по Удмуртской Республике
(Управление Роспотребнадзора по Удмуртской Республике)

Ленина ул., д. 106, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426009.
Тел. (3412) 68-28-44. Факс (3412) 68-23-10. E-mail: gscnr@udmnet.ru. Сайт: www.18.ruspotrebnadzor.ru
ОКПО 74048229, ОГРН 1051802206389, ИНН/КПП 1835064043/184101001

16 ЯНВ 2019 ~ 211

Исполнительному директору
ООО «ОргНефтеСтрой»
К.В. Антонову

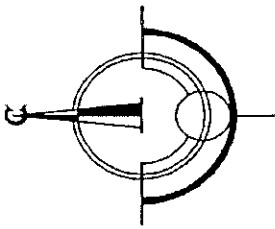
ул. М. Тореза, д. 1а, офис 414, г. Самара,
443093

Уважаемый Кирилл Вячеславович!

Рассмотрев Ваше обращение (исх. № 5077/3293 от 25.12.2018), Управление Роспотребнадзора по Удмуртской Республике согласовывает возможность проведения работ по размещению трассы проектируемого трубопровода по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Кенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», расположенному в Малопургинском районе Удмуртской Республики в 3 поясе зоны санитарной охраны подземного источника водоснабжения (питьевая водозаборная скважина № 80796, эксплуатируемая ОАО «Удмуртнефть»), при условии выполнения комплекса мероприятий, направленных на предупреждение загрязнения данного подземного водонесущего и ухудшения качества воды в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями, установленными СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», на период реконструкции и эксплуатации объекта.

Заместитель руководителя

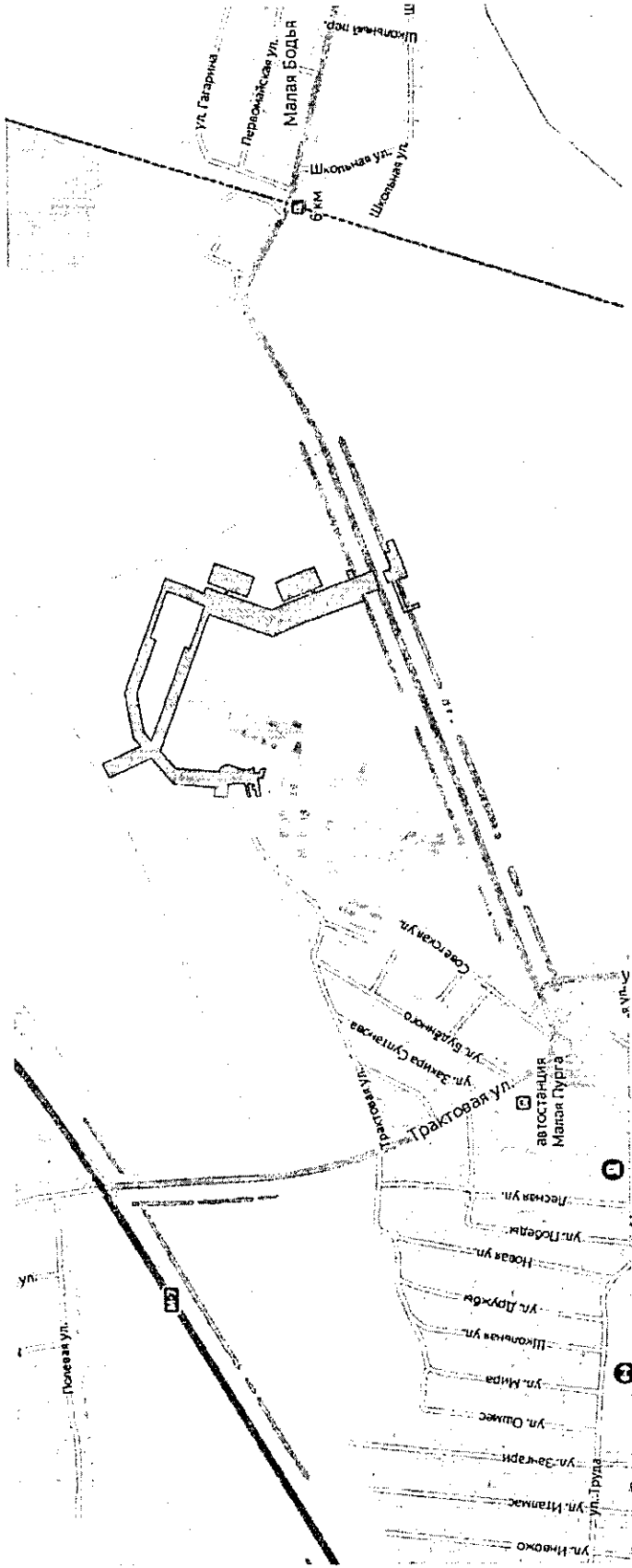
И.В. Бельтюкова



Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кунгোল-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)



Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки/Границы зон планируемого размещения линейного объекта

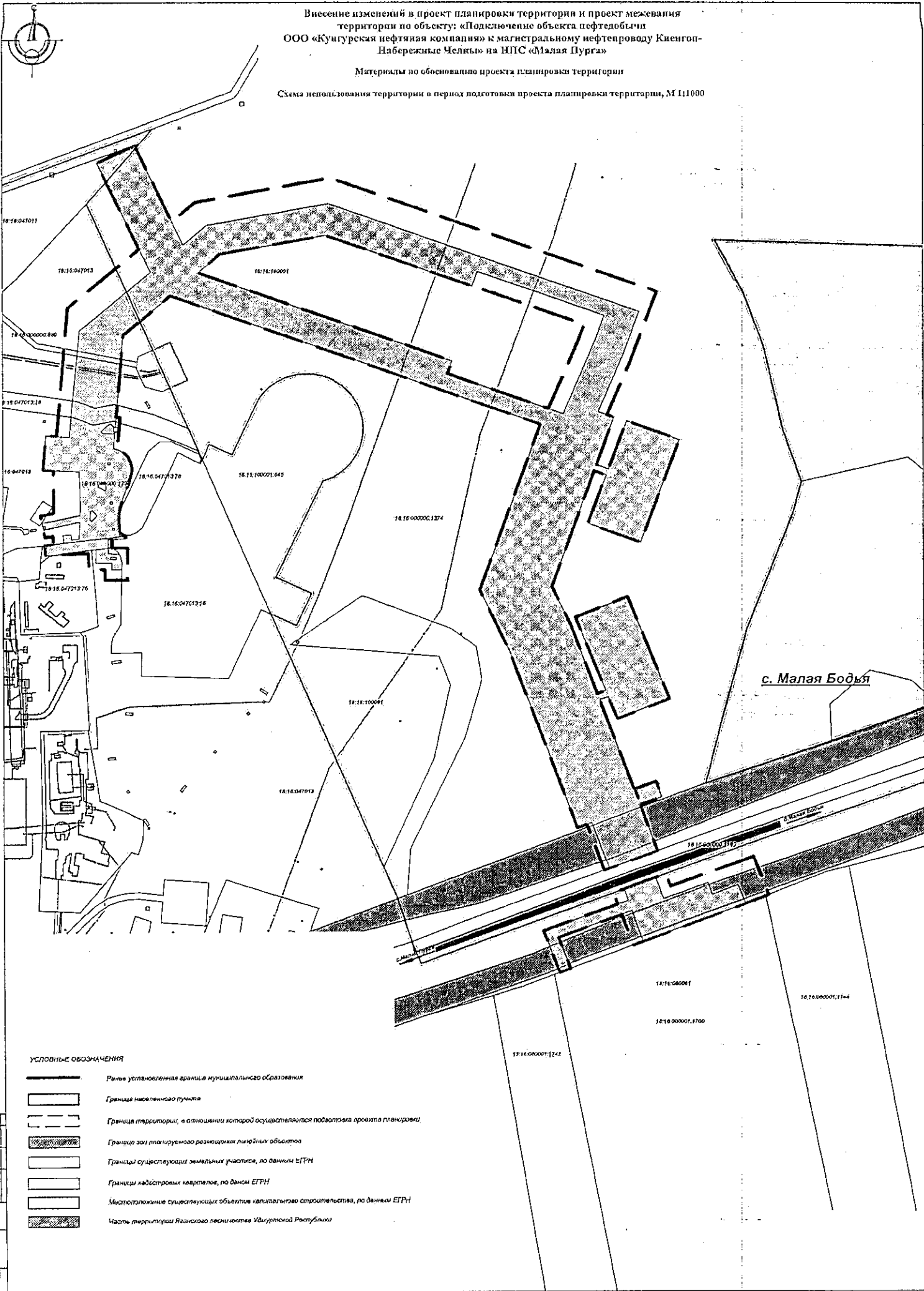


--	--	--

Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кушгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кенепон-Набережные Челны» на ИПС «Малая Пурга»

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

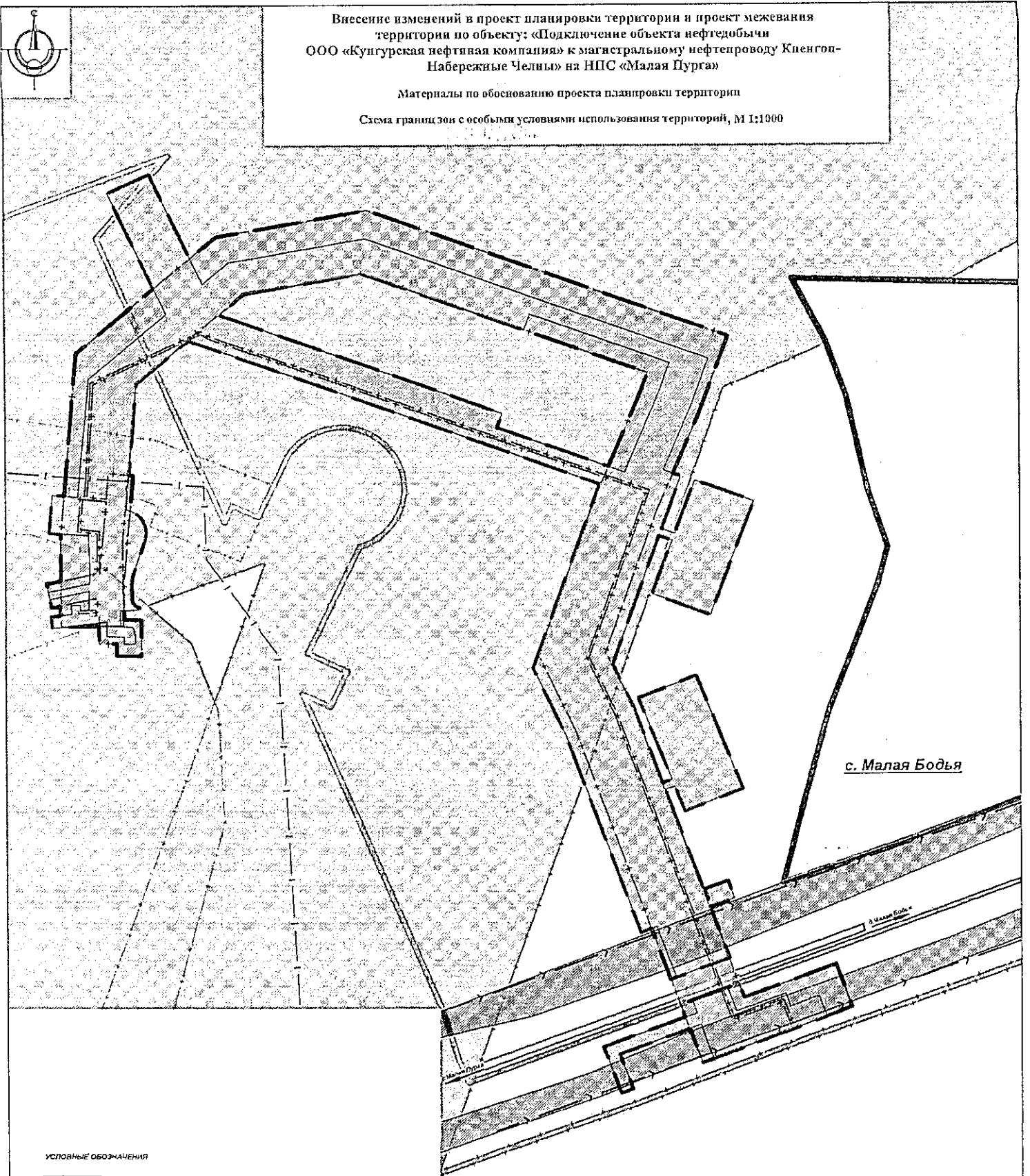
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, М 1:1000













Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, М 1:1000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

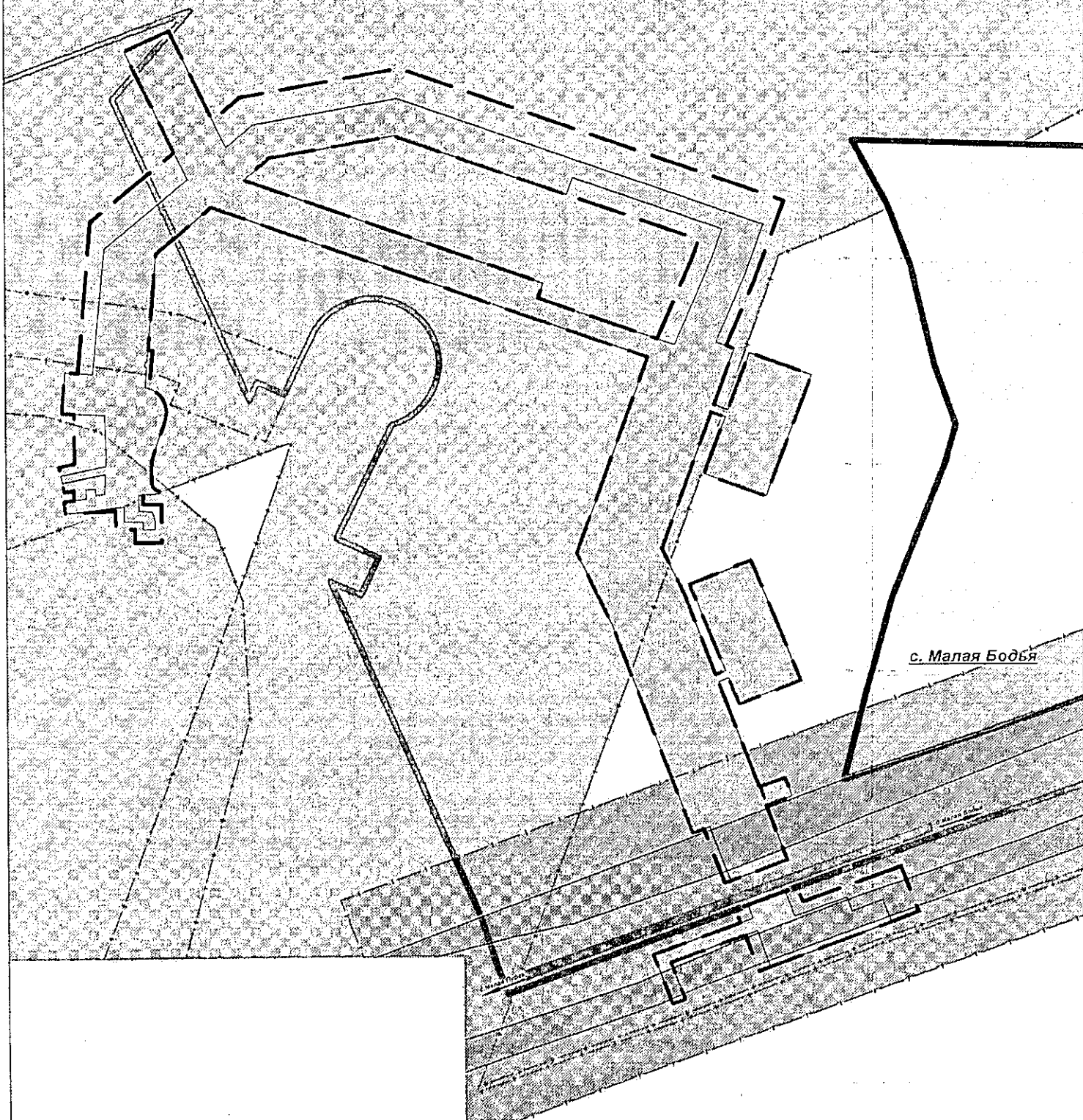
-  Граница установившейся граница муниципального образования
-  Граница населенного пункта
-  Граница территории, в отношении которой осуществляется разработка проекта планировки
-  Граница зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы зон с особыми условиями использования территорий:**
 -  Охранная зона существующих инженерных коммуникаций
 -  Охранная зона проектируемых инженерных коммуникаций (нефтепровода)
 -  Охранная зона проектируемых инженерных коммуникаций (линии электропередачи, связь, ГИС)
 -  Санитарный разрыв от автомобильной дороги
 -  Существующая санитарно-защитная зона
 -  Часть территории Яганского лесничества Удмуртской Республики



Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Куингурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Киселгоп-Набережные Челны» на НИС «Малая Пурга»








Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Схема границ территории, подверженной риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиомеханическое заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.). М 1:1000



с. Малая Бодья

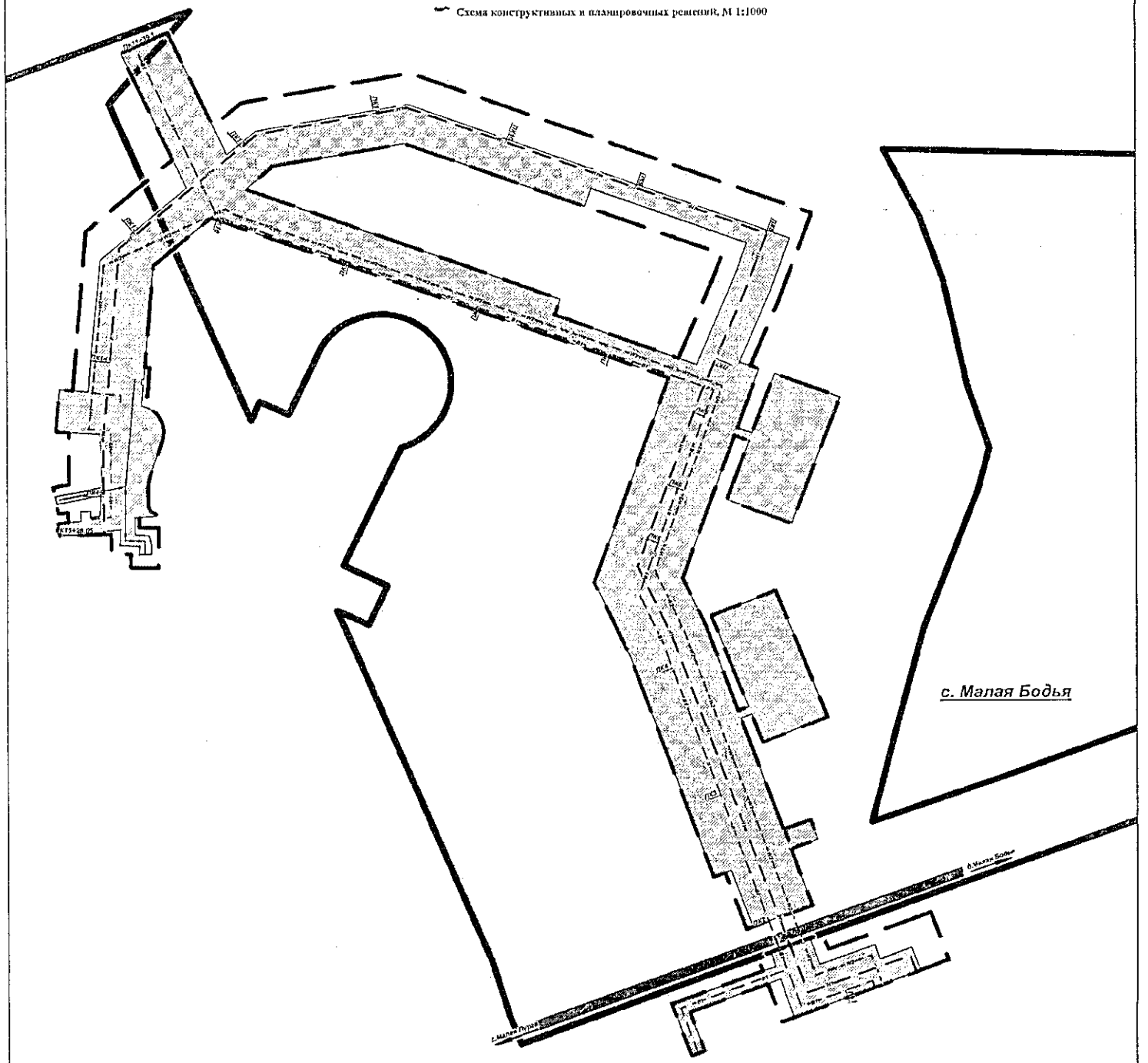
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Ранее установленная граница муниципального образования
-  Граница населенного пункта
-  Граница территории, в отношении которой осуществляется государственная проектная планировка
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Зона возможного влияния взрыва при перевозке бензина и дизельного топлива
-  Зона возможного влияния взрыва сетей электрооборудования и нефтепровода
-  Часть территории Яванского месторождения Уфимской Республики










Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кенгон-Набережные Челны на НПС «Малая Пурга»

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Схема конструктивных и планировочных решений, М 1:1000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Рельеф установленная граница муниципальное образование
-  Граница населенного пункта
-  Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Граница зон планируемого размещения объектов
-  Ось планируемого линейного объекта (нефтепровод)
-  Ось планируемого линейного объекта (сабваз, скважи)
-  Ось планируемого линейного объекта (водопровод)
-  Ось планируемого линейного объекта (ВЛ-10кВ)
-  Пикетаж



*Заказчик: ООО «Кунгурская нефтяная компания»
Договор № от 09.12.2021 г.*

Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Основная часть проекта планировки территории

Том 1

107/21-ППТ.1

г. Ижевск, 2021



Проект

**Внесение изменений в проект планировки территории
и проект межевания территории по объекту:
«Подключение объекта нефтедобычи ООО
«Кунгурская нефтяная компания» к магистральному
нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на
НПС «Малая Пурга»**

Основная часть проекта планировки территории

Том 1

107/21-ППТ.1

Генеральный директор

Н.В. Галкина

ГИП

Н.М. Климовцев

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

№ п/п	Наименование	Прим.
1	2	3
Том 1. Основная часть проекта планировки территории		
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1	Чертеж красных линий	
2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»		
Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории		
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
1	Схема расположения элемента планировочной структуры	
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
3	Схема организации уличной дорожной сети и движения транспорта	Не треб.
4	Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	Не треб.
5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	Не треб.
6	Схема границ зон с особыми условиями использования территории	
7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций	
8	Схема конструктивных и планировочных решений	
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
1	Описание природно-климатических условий территории	
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта	
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
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	
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	
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
8	Приложения	

Том 3. Основная часть проекта межевания территории

1	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж межевания территории	
Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории		
1	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Текстовая часть и чертеж обоснования проекта межевания территории	

ВВЕДЕНИЕ

Проект внесения изменений в проект планировки территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (далее – Проект внесения изменений в проект планировки территории) выполнен на основании и с учетом:

- Постановления Администрации муниципального образования «Малопургинский район» Удмуртской Республики от 6 ноября 2019 года № 1260 «О разрешении ООО «Кунгурская нефтяная компания» подготовки документации по внесению изменений в проект планировки и проект межевания территории линейного объекта, утвержденный постановлением Администрации муниципального образования «Малопургинский район» от 01 ноября 2018 г. № 1301»;

- Технического задания на проектирование по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (с изменениями);

- Акта предпроектного обследования по объекту «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга», утвержденный Заместителем генерального директора по стратегическому развитию и планированию ООО «УДС нефть» А.Л. Гавриковым (16.04.2018 г.);

- Технического отчёта по инженерно-геодезическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ1, технического отчёта по инженерно-геологическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ2, технического отчёта по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ3, технического отчёта по инженерно-экологическим изысканиям 12-03-4/КНК-ИИ4 выполненных обществом с ограниченной ответственностью «ОргНефтеСтрой» в 2019 году;

По содержанию Проект внесения изменений в проект планировки территории отвечает требованиям:

- Стати 41.1. Градостроительного кодекса Российской Федерации;

- Положению о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;

- Приказа Минстроя России от 25.04.2017 года № 740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории».

Целью разработки Проекта внесения изменений в проект планировки территории является определение границ зоны планируемого размещения объекта: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» (изменение трассировки магистрального нефтепровода, водопровода, трассы ВОЛС), а также уточнения границ размещения оборудования и сооружений, необходимых для безопасной работы планируемых линейных объектов (опознавательные знаки, стойки контрольно-измерительного пункта, дорожные знаки, опоры, кабельные колодцы), площадок складирования, временных проездов, отвалов грунта).

ОСНОВНАЯ УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»

1. Чертеж красных линий.
2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»

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

В рамках реализации объекта «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу «Киенгоп - Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга» планируется размещение следующих линейных объектов:

- магистральный нефтепровод DN 250 протяженностью 1422 м от проектируемой площадки ПСП «Малая Пурга» до существующей площадки ПСП «Малая Пурга» (производительность 1,0 млн. тонн в год);

- магистральный водовод DN 100 протяженностью 1182,5 м (от точки подключения к существующему водопроводу DN 300 до проектируемой площадки ПСП «Малая Пурга» для обеспечения противопожарных, производственных и хозяйственно-бытовых нужд водоснабжения;

- электрохимическая защита трубопроводов и кожухов от подземной коррозии с помощью протекторной защиты;

- трасса ВОЛС для подключения проектируемой площадки ПСП «Малая Пурга» протяженностью 1256,5 м;

- переустройство участка ВЛ-10 кВ ООО «Электрические сети Удмуртии» протяженностью 359 м (доведение до требований действующих норм, в том числе в области промышленной безопасности, при этом трасса заменяемого участка остается в коридоре существующей ВЛ-10 кВ).

Кроме того, предусматривается установка знаков обозначения и закрепления трассы трубопроводов, установку предупредительных и дорожных знаков.

Все планируемые к размещению линейные объекты являются частью проектируемого приемо-сдаточного пункта «Малая Пурга» (ПСП), предназначенного для приёма нефти с установки подготовки нефти Азинского месторождения и сдачу нефти от ООО «КНК» Удмуртскому районному нефтепроводному управлению АО «Транснефть – Прикамье» на нефтеперерабатывающую станцию «Малая Пурга» (НПС) в магистральный нефтепровод «Киенгоп – Набережные Челны» (101 км) для дальнейшей транспортировки на нефтеперерабатывающие предприятия России, ближнего и дальнего зарубежья.

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

Проектирование линейных объектов осуществляется на территории Удмуртской Республики, муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики».

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

Границы зоны планируемого размещения линейных объектов установлены в соответствии с нормами отвода земельных участков для размещения конкретных линейных объектов.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, представлен в таблице 1.

Таблица 1

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов					
№ точки	Координаты МСК-18		№ точки	Координаты МСК-18	
	X	Y		X	Y
1	357584.710	2217809.410	62	356965.340	2218214.420
2	357569.100	2217776.050	63	356923.500	2218229.970
3	357469.670	2217823.050	64	356939.440	2218272.900
4	357416.370	2217760.180	65	356981.280	2218257.440
5	357319.200	2217751.050	66	356988.450	2218276.940
6	357320.750	2217730.630	67	357002.530	2218271.770
7	357289.260	2217728.260	68	356995.630	2218253.000
8	357287.480	2217759.690	69	356986.240	2218256.440
9	357255.580	2217760.990	70	356985.970	2218255.700
10	357247.920	2217760.600	71	357077.580	2218221.840
11	357240.890	2217727.130	72	357080.660	2218229.580
12	357235.020	2217728.370	73	357060.220	2218237.720
13	357241.750	2217760.290	74	357078.720	2218284.170
14	357226.370	2217759.510	75	357171.630	2218247.180
15	357225.770	2217753.000	76	357153.130	2218200.730
16	357230.460	2217752.650	77	357086.240	2218227.360
17	357229.940	2217745.670	78	357083.210	2218219.750
18	357222.960	2217746.190	79	357146.010	2218196.540
19	357220.770	2217729.570	80	357181.120	2218179.950
20	357211.750	2217730.420	81	357287.000	2218217.790
21	357212.290	2217741.510	82	357283.040	2218228.490
22	357213.990	2217750.220	83	357238.980	2218212.130
23	357216.590	2217774.230	84	357221.570	2218259.000
24	357204.610	2217774.110	85	357315.320	2218293.810
25	357204.420	2217788.150	86	357332.720	2218246.940
26	357198.320	2217788.190	87	357288.660	2218230.580
27	357198.370	2217796.900	88	357292.630	2218219.900
28	357204.890	2217797.030	89	357336.270	2218235.540

29	357208.860	2217796.110	90	357341.250	2218221.650
30	357211.100	2217795.600	91	357395.550	2218244.650
31	357212.400	2217794.760	92	357432.620	2218257.940
32	357213.040	2217785.220	93	357531.590	2217981.720
33	357225.480	2217785.120	94	357511.810	2217872.760
34	357226.390	2217800.390	95	357494.330	2217852.140
35	357228.130	2217800.550			
36	357229.400	2217797.650	96	357502.700	2217979.340
37	357230.660	2217796.230	97	357485.600	2217885.140
38	357232.200	2217795.260	98	357468.880	2217865.420
39	357234.500	2217794.670	99	357387.830	2218091.650
40	357246.960	2217794.460	100	357376.340	2218087.610
41	357251.450	2217794.800	101	357339.480	2218190.490
42	357255.930	2217795.870	102	357405.740	2218218.560
43	357282.820	2217805.040	103	357429.080	2218226.920
44	357289.840	2217806.200	104	357469.390	2218114.410
45	357295.760	2217805.160	105	357455.960	2218109.790
46	357300.260	2217802.970			
47	357302.530	2217801.250	106	356914.970	2218270.950
48	357304.700	2217799.010	107	356904.520	2218242.900
49	357306.930	2217795.670	108	356894.080	2218246.510
50	357308.620	2217791.290	109	356866.490	2218171.290
51	357308.820	2217790.100	110	356828.420	2218185.470
52	357324.380	2217791.390	111	356831.970	2218194.830
53	357324.540	2217789.890	112	356860.430	2218184.230
54	357328.570	2217790.310	113	356884.620	2218249.790
55	357328.420	2217791.720	114	356856.490	2218259.540
56	357412.280	2217798.650	115	356890.990	2218350.290
57	357447.970	2217840.760	116	356908.250	2218343.990
58	357329.880	2218170.360	117	356899.320	2218321.030
59	357178.010	2218115.950	118	356910.150	2218317.460
60	357123.060	2218141.910	119	356895.650	2218278.140
61	356960.630	2218201.720			

Реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения не предусмотрено.

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

Для объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения устанавливаются следующие предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции:

предельная высота строений, сооружений – 5 м;

минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов – 0,001 м;

максимальный процент застройки зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов – 100 процентов.

В виду того, что зоны планируемого размещения линейных объектов, располагаются вне границ территории исторического поселения федерального или регионального значения, требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не устанавливаются.

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

Проектируемые линейные объекты (магистральный нефтепровод, водовод, трассы ВОЛС) пересекают существующие автомобильные дороги, подземные и надземные инженерные коммуникации.

Пересечения проектируемых участков линейных объектов с существующими коммуникациями должно осуществляться с соблюдением требований действующей нормативной документации (СП 36.13330.2012 Актуализированной редакции СНиП 2.05.06-85, ПУЭ МинЭнерго России и другими действующими нормативными документами) и техническими условиями выданными собственниками существующих коммуникаций.

Объекты капитального строительства (здание, строения, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), планируемые к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, в зоне планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.

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

В границах зон планируемого размещения линейных объектов в соответствии с письмом Агентства по государственной охране объектов культурного наследия Удмуртской Республики от 23.05.2018 года № 01-10/1045 объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия (в том числе археологического) отсутствуют.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Размещение линейных объектов, будет являться источником негативного воздействия на почву, грунты, атмосферный воздух, подземные (грунтовые) и поверхностные воды, растительный и животный мир. Физическое воздействие на окружающую среду выразится

также в повышении шума и возникновении вибрации при проведении всех видов строительных работ. Эти виды воздействия будут носить локальный и ограниченный во времени характер.

Строительство планируемых линейных объектов, при соблюдении всех условий и требований законодательства Российской Федерации, не окажет необратимого негативного воздействия на окружающую природную среду муниципального образования «Муниципальный округ Малопургинский район Удмуртской Республики».

7.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период строительства планируемых линейных объектов, незначительное загрязнение атмосферы, происходит при работе строительной техники и автотранспортных средств.

При прокладке новых участков линейных объектов основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства являются: выбросы от работающих двигателей строительных машин, при этом в атмосферу выбрасываются азота оксид, азота диоксид, углерода оксид, углеводороды, сажа и серы диоксид, пыление складированного грунта.

Мероприятия по предотвращению и снижению негативного воздействия на атмосферный воздух в период строительства линейных объектов: контроль содержания вредных веществ в отработанных газах от двигателей внутреннего сгорания, рассредоточение по времени работы большегрузной техники на площадке строительства, сокращение времени работы автотранспорта на холостом ходу и на нагрузочных режимах, заправка автомашин и строительных механизмов горюче-смазочными материалами производится на специализированных автозаправочных станциях, проведение мероприятий по пылеподавлению (вывоз строительного мусора во влажном состоянии под брезентом, увлажнение проездов водой в жаркое и сухое время года, увлажнение поверхности складированного грунта водой).

После окончания строительства линейных объектов источники выделения вредных веществ в атмосферу ликвидируются.

7.2. Мероприятия по охране земельных ресурсов

Основной вид воздействия на почвенный слой в период строительства линейных объектов – механическое его нарушение. Выполнение всех работ должно осуществляться строго в границе, отведенной под строительство линейных объектов территории, не допуская сверхнормативного изъятия дополнительных площадей, связанного с нерациональной организацией строительного процесса. Основными методами охраны почвенного слоя являются восстановление территории после завершения строительства. Для снижения воздействия на почву и геологическую среду при проведении строительных работ предусматриваются следующие мероприятия: срезка плодородного слоя почвы до начала производства строительных работ и временное его складирование для последующего использования при обратной засыпке; сбор отходов в соответствии с классом опасности, установка специальных контейнеров для сбора строительных и бытовых отходов на участке проведения работ и своевременный вывоз их в специально отведенные места; оборудование площадок под складирование строительных материалов; по окончании строительных работ предусматривается восстановление территории: уборка строительного мусора, восстановление растительного слоя; использование машин и механизмов с наименьшим удельным давлением ходовой части на грунт.

По окончании строительства все земли, предоставляемые во временное пользование, рекультивируются и возвращаются землепользователям.

7.3. Мероприятия по охране подземных вод

С целью охраны подземных вод рекомендуется: устройство защитной гидроизоляции сооружений, применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и

абразивному воздействию агрессивных сред, недопущение проливов нефтепродуктов при эксплуатации строительной техники.

После окончания строительно-монтажных работ проводится восстановление нарушенного рельефа местности и придание ему первоначального состояния.

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

Проектируемые линейные объекты не отнесены к категории Гражданской обороны.

Планируемый магистральный нефтепровод является пожаровзрывоопасным, на котором потенциальную опасность представляет транспортировка воспламеняющиеся жидкости.

Возможно возникновение аварий, связанных с разгерметизацией нефтепровода (коррозия, разрушение сварных швов, механическое повреждение), возгорание нефти, выбросы продукции с содержанием сернистого водорода, умышленные действия людей (теракты).

Вблизи зон планируемого размещения линейных объектов находится производственный объект НПС Малая Пурга, также вблизи зон планируемого размещения линейных объектов проходят транспортные магистрали (железная дорога и автомобильная дорога), по которым возможна перевозка опасных грузов, в т. ч. аварийно химически опасных веществ (АХОВ), ГСМ, СУГ, при разливе (выбросе, взрыве) которых возможно образование зон токсического поражения, разрушений и теплового излучения.

В районе размещения линейных объектов опасные природные явления, имеют ограниченное и локальное распространение.

Повторяемость опасных явлений по данным наблюдений на метеостанции Ижевска представлена в таблице 2.

Таблица 2

Опасное явление	Вероятность (процентов)
Шквал со скоростью ветра более 24 м/сек	9
Сильный дождь более 49 мм за 12 часов	9
Сильные метели и гололедица	3
Чрезвычайная пожароопасность лесов и торфяников	14
Сильный мороз (ниже - 40 ⁰ С)	6
Сильная жара (выше +35 ⁰ С)	9

Согласно таблице В.1 приложения В СП 116.13330.2012 поверхностное проявление карстовых процессов на территории Удмуртской Республики отсутствует

Согласно СП 14.13330.2011 «Строительство в сейсмических районах» рассматриваемая местность, как и вся территория Удмуртской Республики, расположена в пределах зон, характеризующихся сейсмической интенсивностью менее 6 баллов.

По категории опасности природных процессов, согласно приложению «Б», СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95, территория может быть отнесена у категории «умеренно опасная».

При проектировании и строительстве необходимо обратить внимание на высокую коррозионную агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали. Коррозионная агрессивность по отношению к углеродистой и низколегированной стали – от средней до высокой.

Следует учесть возможность формирования грунтовых вод типа «верховодка».

По комплексу природных факторов территория размещения линейных объектов является потенциально подтопляемой – район II -А-2;

Грунты на территории размещения линейных объектов подвержены морозной пучинистости в зоне сезонного промерзания.

Сведений о наличии в районе размещения линейных объектов опасных природных и техногенных процессов нет.

Источником чрезвычайной ситуации техногенного характера могут являться: утечка нефти в следствие разгерметизации нефтепровода, взрывы и пожары технологического оборудования.

В соответствии с Федеральным Законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к опасным производственным объектам I класса опасности.

Особо опасными элементами производства являются технологические трубопроводы и технологическое оборудование, в которых обращается горючая и легковоспламеняющаяся жидкость – нефть.

Зона планируемого размещения линейных объектов, пересекает автомобильную дорогу регионального значения «Малая Пурга - Нижнее Кечево» по которой осуществляется перевозка АХОВ, ЛВЖ, СУГ при разливе (выбросе) которых возможно образование зон токсичного поражения, разрушений, теплового излучения.

В целях обеспечения сохранности проектируемых линейных объектов, создания нормальных условий эксплуатации, предотвращения аварий и несчастных случаев, предусматривается организация охранных зон.

Пожарная безопасность обеспечивается комплексом проектных решений, направленных на предупреждение пожара и взрыва согласно Федеральному закону № ФЗ-123 от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Необходимо предусмотреть мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

учесть возможность возникновения чрезвычайных ситуаций в результате возможных аварий на линейных объектах - пожара, взрыва, иных возможных аварий исходя из технологии работы;

разработать мероприятия по обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности объекта в соответствии с обязательными требованиями, установленными федеральными законами о технических регламентах, и требованиями нормативных документов по пожарной безопасности с учетом нормативного времени прибытия первых пожарно-спасательных подразделений;

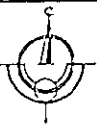
разработать решение по организации эвакуации людей с территории проектируемых линейных объектов и обеспечению беспрепятственного ввода на территорию линейных объектов сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

предусмотреть создание резерва финансовых ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории линейных объектов.

9. Графические материалы

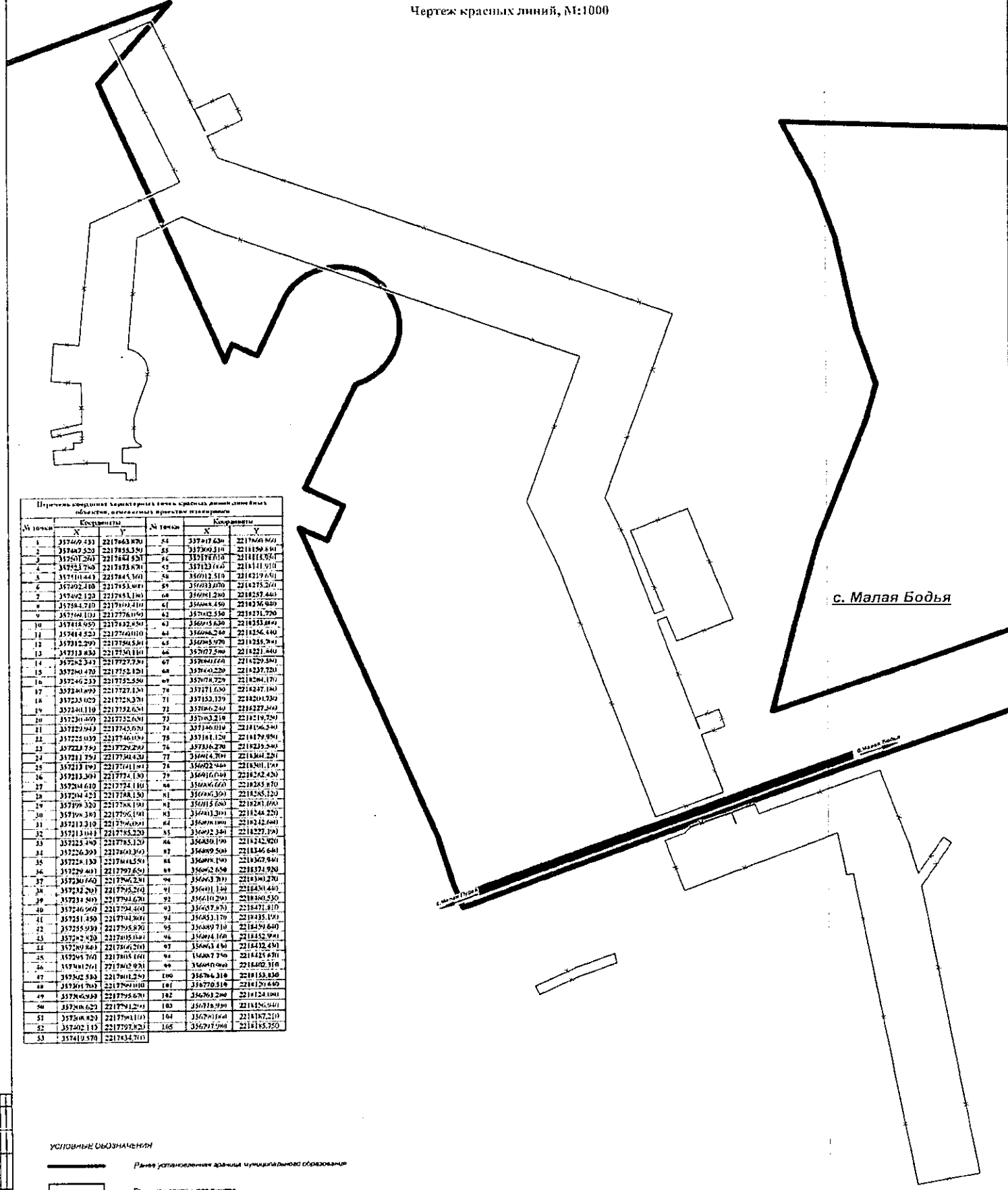
Приложение 1 – Чертёж красных линий.

Приложение 2 - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.



Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кнеигон-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

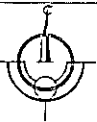
Основная часть проекта планировки территории
Чертеж красных линий, М:1000



Перечень координат характерных точек красных линий земельных объектов, подлежащих проекту планировки территории

№ точки	Координаты		№ точки	Координаты	
	X	Y		X	Y
1	357469.433	2217663.870	54	357493.629	2217660.661
2	357467.523	2217653.591	55	357360.310	2218190.491
3	357467.263	2217644.820	56	357178.610	2218153.051
4	357423.750	2217633.671	57	357123.660	2218141.910
5	357310.441	2217643.361	58	356912.310	2218139.631
6	357402.410	2217653.491	59	356703.220	2218135.261
7	357402.120	2217643.181	60	356591.290	2218127.441
8	357384.210	2217633.410	61	356484.450	2218126.940
9	357366.100	2217761.950	62	357402.550	2218127.790
10	357418.950	2217632.850	63	356913.620	2218133.061
11	357414.523	2217764.010	64	356908.240	2218126.440
12	357312.290	2217794.541	65	356903.970	2218125.741
13	357312.430	2217790.110	66	357077.290	2218121.440
14	357282.340	2217727.741	67	357066.220	2218120.391
15	357280.470	2217752.281	68	357060.220	2218120.221
16	357266.233	2217752.550	69	357078.220	2218120.170
17	357240.690	2217727.130	70	357171.630	2218247.190
18	357223.020	2217728.370	71	357153.130	2218201.730
19	357240.110	2217732.651	72	357180.240	2218227.260
20	357230.490	2217732.651	73	357083.210	2218219.291
21	357220.943	2217743.620	74	357140.010	2218196.340
22	357224.030	2217746.100	75	357181.120	2218179.951
23	357224.790	2217752.290	76	357246.290	2218212.240
24	357211.291	2217750.420	77	356914.201	2218130.221
25	357213.193	2217764.190	78	356922.940	2218130.150
26	357213.303	2217774.130	79	356910.630	2218124.420
27	357204.610	2217774.110	80	356866.620	2218125.870
28	357204.423	2217748.130	81	356906.320	2218125.120
29	357199.320	2217748.130	82	356913.660	2218121.091
30	357199.340	2217756.191	83	356943.201	2218124.220
31	357213.310	2217764.191	84	356910.600	2218124.601
32	357213.041	2217765.220	85	356923.340	2218122.191
33	357225.440	2217785.120	86	356889.190	2218124.920
34	357226.300	2217801.390	87	356889.500	2218124.641
35	357226.130	2217844.250	88	356888.190	2218107.941
36	357229.401	2217797.650	89	356902.650	2218124.920
37	357230.660	2217796.291	90	356903.201	2218130.270
38	357232.203	2217795.210	91	356901.190	2218130.441
39	357234.800	2217794.270	92	356610.200	2218130.530
40	357240.960	2217794.460	93	356637.850	2218137.810
41	357251.450	2217794.300	94	356853.170	2218135.190
42	357255.930	2217795.870	95	356889.710	2218139.640
43	357242.420	2217803.191	96	356894.160	2218152.941
44	357289.840	2217806.210	97	356903.490	2218132.431
45	357293.760	2217805.161	98	356907.290	2218124.671
46	357301.291	2217802.921	99	356907.040	2218102.310
47	357302.530	2217801.290	100	356784.310	2218153.830
48	357301.700	2217799.100	101	356770.810	2218120.640
49	357286.690	2217795.670	102	356763.290	2218124.081
50	357286.620	2217784.291	103	356778.991	2218125.941
51	357286.820	2217781.110	104	356790.160	2218167.210
52	357402.145	2217797.820	105	356797.290	2218183.250
53	357410.570	2217834.701			

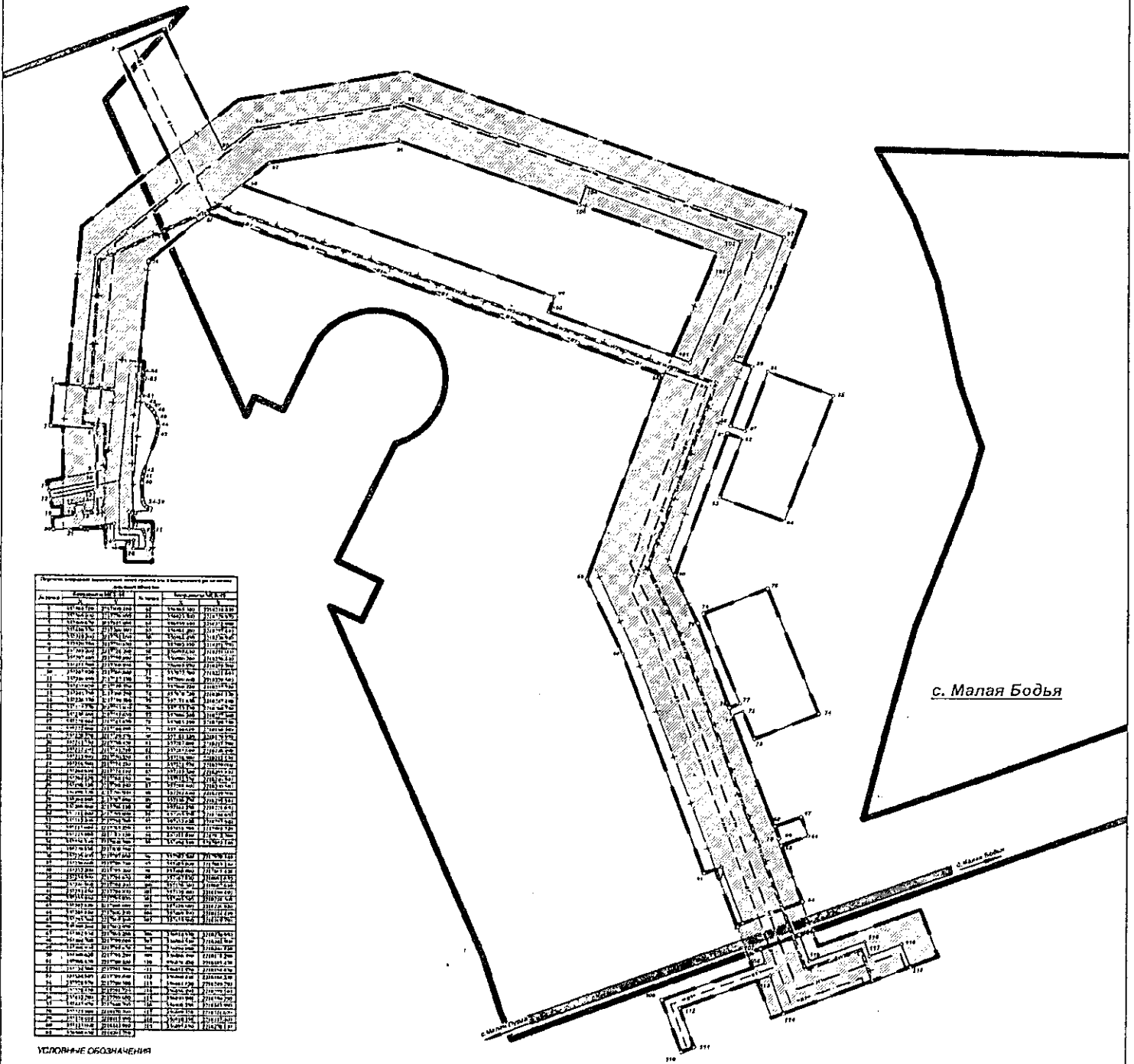
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Равно установленная граница муниципальному образованию
 - Граница населенного пункта
 - Опеределенные красные линии линейных объектов



Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Подключение объекта нефтедобычи ООО «Кунгурская нефтяная компания» к магистральному нефтепроводу Кенген-Набережные Челны» на НПС «Малая Пурга»

Основная часть проекта планировки территории

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, М 1:1000



№ п/п	Адрес	№ участка	№ участка	№ участка	№ участка
1	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
2	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
3	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
4	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
5	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
6	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
7	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
8	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
9	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
10	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
11	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
12	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
13	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
14	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
15	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
16	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
17	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
18	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
19	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
20	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
21	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
22	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
23	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
24	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
25	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
26	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
27	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
28	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
29	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
30	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
31	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
32	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
33	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
34	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
35	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
36	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
37	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
38	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
39	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
40	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
41	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
42	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
43	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
44	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
45	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
46	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
47	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
48	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
49	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
50	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
51	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
52	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
53	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
54	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
55	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
56	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
57	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
58	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
59	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
60	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
61	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
62	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
63	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
64	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
65	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
66	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
67	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
68	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
69	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
70	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
71	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
72	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
73	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
74	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
75	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
76	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
77	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
78	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
79	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
80	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
81	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
82	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
83	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
84	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
85	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
86	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
87	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
88	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
89	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
90	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
91	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
92	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
93	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
94	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
95	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
96	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
97	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
98	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
99	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000
100	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000	1:100000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Ранее установленная граница муниципального образования
- Граница населенной пункту
- Граница территории, в отношении которой осуществляются подлинная граница территории
- Граница жилищного размещения линейных объектов
- Огранич зона проектируемых инженерных коммуникаций (нефтепровода)
- Огранич зона проектируемых объектов и инженерных коммуникаций (ПКУ, электрические сети, кабель связи)
- Проектируемый нефтепровод
- Проектируемый кабель связи
- Проектируемый водопровод
- Проектируемые электрические сети ВЛ-10 кВ