



Заказчик – ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта:

«Обустройство Елабужского нефтяного месторождения
НГДУ «Прикамнефть» -2»

на территории Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов

Основная часть

Том 1

Бугульма-2020

**Общество с ограниченной ответственностью
«Теплогазпроект»**

Заказчик – ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта:
«Обустройство Елабужского нефтяного месторождения
НГДУ «Прикамнефть» -2»

на территории Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов

Основная часть

Том 1

Директор



И.К. Минязов

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

Содержание

ВВЕДЕНИЕ.....	4
РАЗДЕЛ 1 "ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ".....	4
1.1 Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	4
РАЗДЕЛ 2 "ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ".....	5
2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	5
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	5
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	6
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	9
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	9
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, 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	9
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	9
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	10
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	16
Текстовые приложения	19

Изм. инв. №	Подп. и дата									
Изм. инв. №	Подп. и дата							12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т		
		Изм	Колуч	Лист	№ док	Подпис	Дата	ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		
		Разраб.	Зарифзянова А.И.			22.08.20				
		Нач. отд.	Шагеева И.М.			22.08.20				
		Н. контр.								
						Стадия	Лист	Листов		
						П	2	22		
						ООО «Теплогазпроект», г.Бугульма				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т		Лист
								3

Список приложений		
Шифр приложения	Наименование приложения	Примечание
1	2	3
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"		
Графическая часть		
12884- ППТ-ПМТ-ОЧ-ГЧ1-12884- ППТ-ПМТ-ОЧ-ГЧ5	Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, обзорная схема участка проектирования	По тексту
Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"		
Текстовая часть		
Приложение А	Заключение № 01-02/3124 от 30.07.2020г., выданное Комитетом РТ по охране объектов культурного наследия на проведенную археологическую экспертизу на территории проектируемых сооружений	По тексту
Приложение Б	Договор на проведение археологической разведки в рамках данного объекта	По тексту

Введение

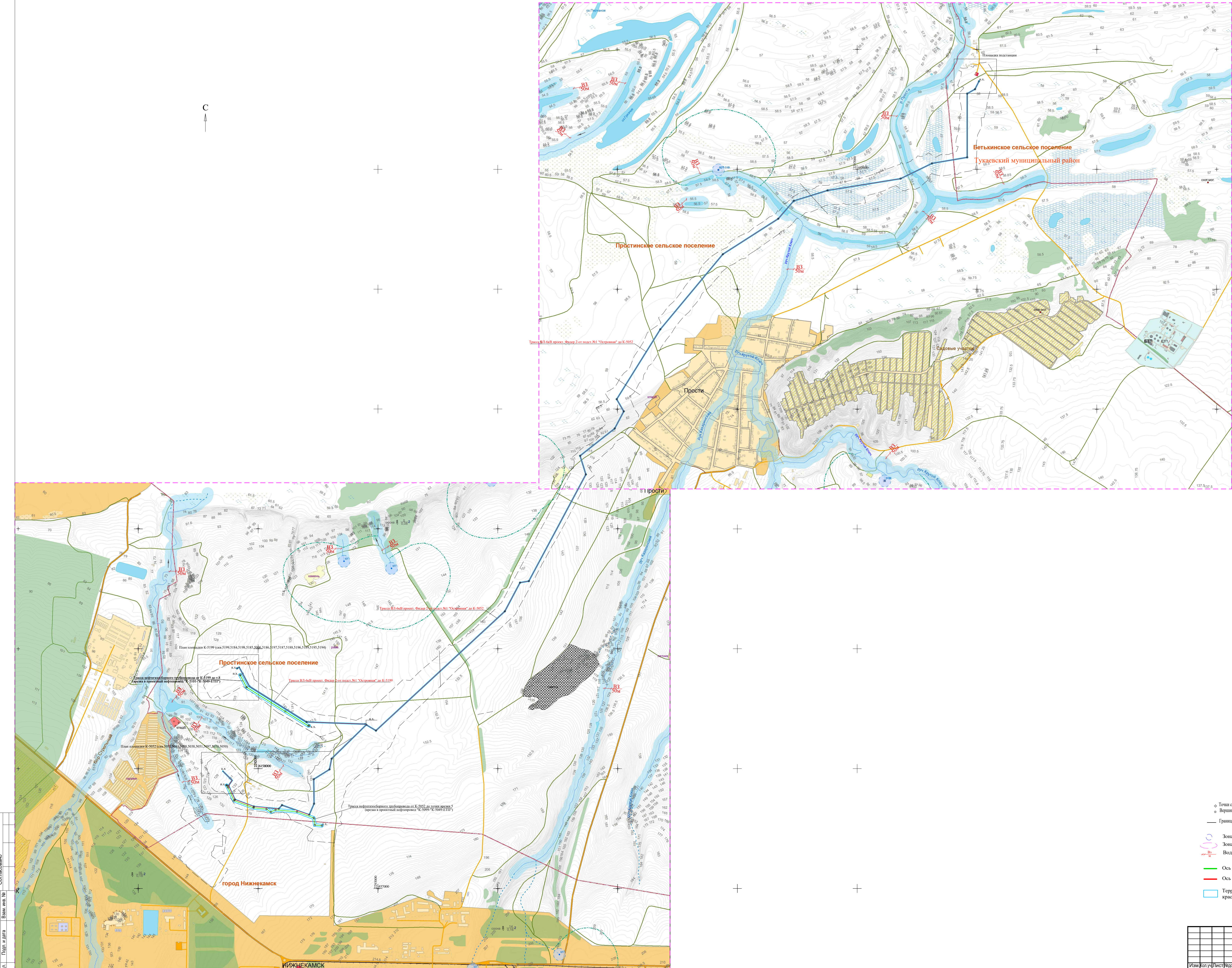
Проект планировки и проект межевания территории для строительства линейных сооружений объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» -2» разработаны на основании геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений.

Основой разработки проекта планировки территории и проекта межевания территории послужили данные проектной документации, разработанной ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина ТатНИПИнефть, технические условия, а также документация по территориальному планированию и сведений из Росреестра.

Проект разработан на основании задания на выполнение проекта планировки территории с проектом межевания в его составе и постановлений исполнительных комитетов муниципальных районов:

- Задание на разработку проекта планировки территории (проект межевания в составе проекта планировки), утвержденного в установленном порядке премьер-министром РТ А.В. Песошиным, и согласованного заместителем директора по проектированию – главным инженером института «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть» А.Н. Береговым.
- Распоряжение Кабинета Министров Республики Татарстан от 14.03.2020г. №563-р.

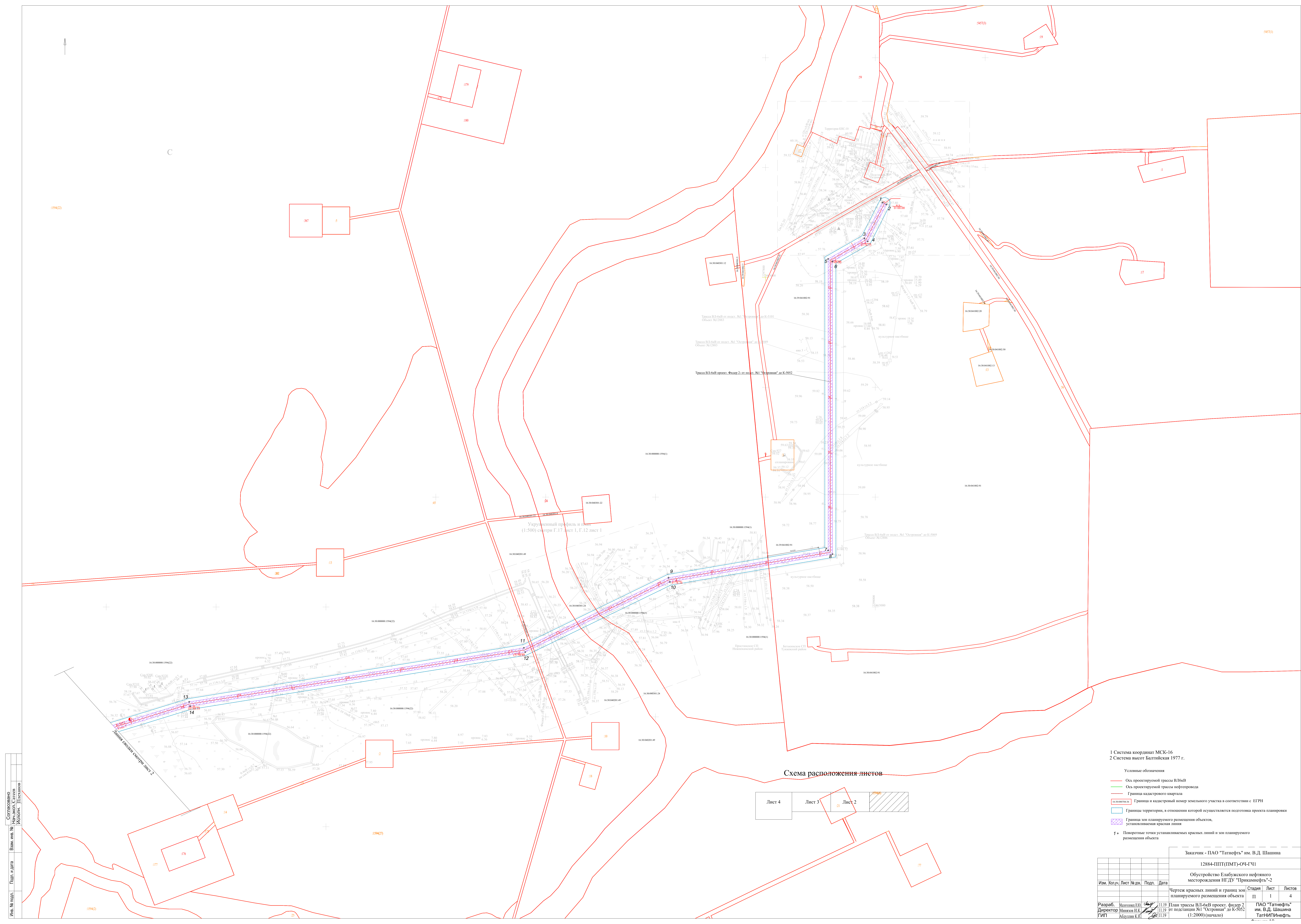
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т				Лист
										4



Условные обозначения:

- Точки съемочного обоснования
- Вершина угла
- Граница участка работ
- Зона санитарной охраны родников, артезианских, колодезных (первый пояс)
- Зона санитарной охраны родников, артезианских, колодезных (третий пояс)
- Водоохранная зона рек, ручьев
- Ось проектируемой трассы нефтепровода
- Ось проектируемой трассы ВЛ6кВ
- Территория планируемого размещения объектов, красная линия, граница проектируемых объектов

						12884		
						Обустройство Елбужского нефтяного месторождения ИГДУ "Прикамнефть"-2		
						Размещение проектируемого объекта в структуре Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Фирма	Подпись	Дата		Лист	Листов
Разраб.				Михайлов И.И.	12.2017		1	
Директор				Михайлов И.И.	12.2017			
ГИП				Абдуллин К.И.	12.2017	Обзорная схема М 1:10000	ООО	Теплогазпроект



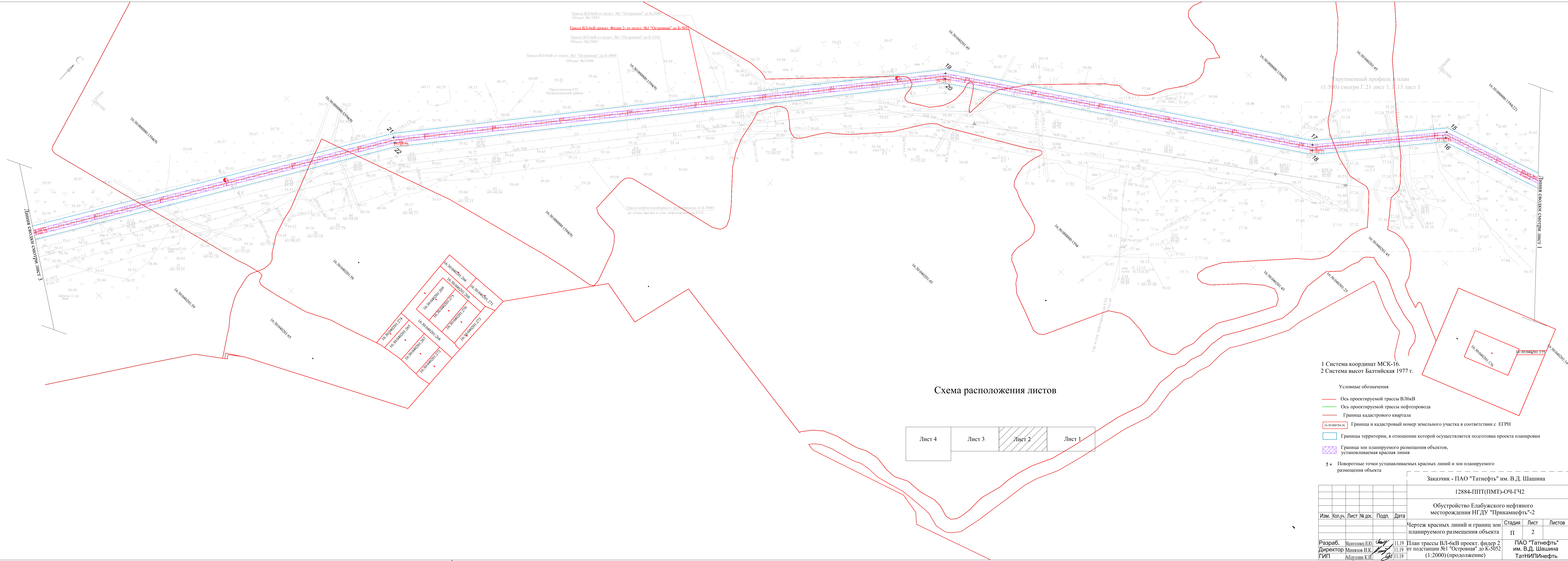
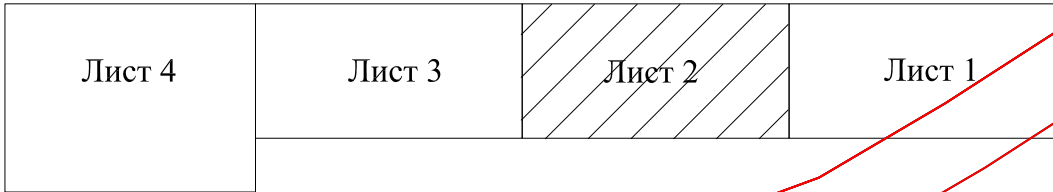


Схема расположения листов



- 1 Система координат МСК-16.
2 Система высот Балтийская 1977 г.

- Условные обозначения
- Ось проектируемой трассы ВЛ6кВ
 - Ось проектируемой трассы нефтепровода
 - Граница кадастрового квартала
 - Граница и кадастровый номер земельного участка в соответствии с ЕГРН
 - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Граница зон планируемого размещения объектов, устанавливаемая красная линия
 - Поворотные точки устанавливаемых красных линий и зон планируемого размещения объекта

Заказчик - ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина					
12884-ППТ(ПМТ)-ОЧ-ГЧ2					
Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть"-2					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Чертеж красных линий и границ зон планируемого размещения объекта				Стадия	Лист
				П	2
Листов				Листов	
Разраб. Минязов И.К.				ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина	
Директор				ТатНИПнефть	
ГИП					

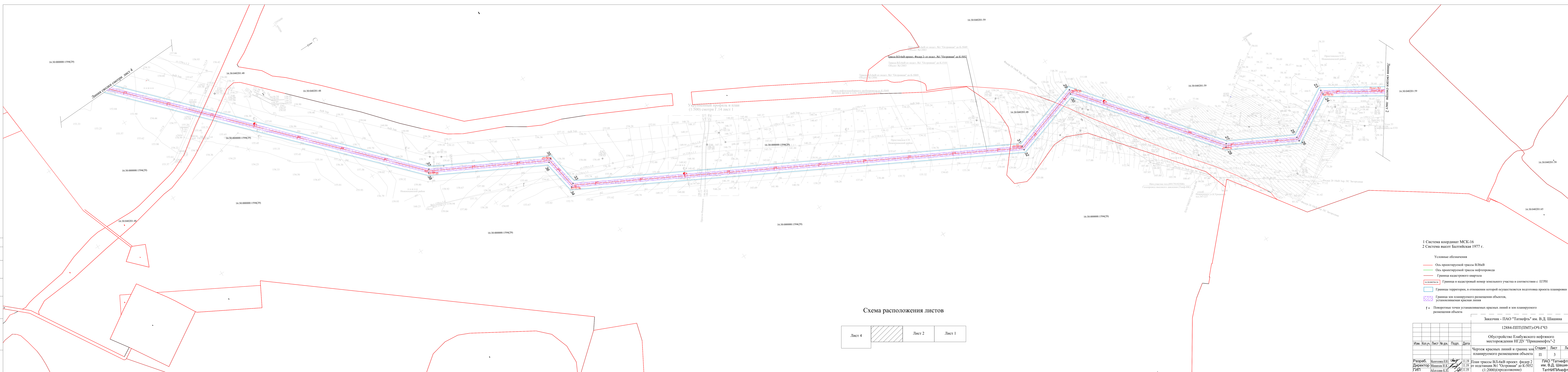
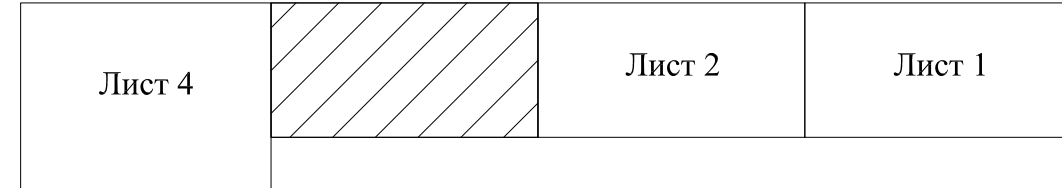


Схема расположения листов



1 Система координат МСК-16
2 Система высот Балтийская 1977 г.

- Условные обозначения
- Ось проектируемой трассы ВЛ6В
 - Ось проектируемой трассы нефтепровода
 - Граница кадастрового квартала
 - Граница и кадастровый номер земельного участка в соответствии с ЕГРН
 - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения объектов, устанавливаемая красная линия
 - Поворотные точки устанавливаемых красных линий и зон планируемого размещения объекта

Заказчик - ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина				
12884-ППТ(ПМТ)-ОЧ-ГЧЗ				
Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ "Прикамнефть"-2				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.
Чертеж красных линий и границ зон планируемого размещения объекта			Стадия	Лист
П			3	Листов
Разраб.	Миняев И.Ю.	11.19	План трассы ВЛ-6В проект. фидер 2	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина
Директор	Миняев И.Ю.	11.19	от подстанции №1 "Островная" до К-5052	ТатНИПИнефть
ГИП	Абуллин К.И.	11.19	(1:2000)(продолжение)	

Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов"

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Настоящим проектом предусматривается установление зон планируемого размещения линейных сооружений по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 2», расположенного на территории Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов Республики Татарстан.

Проектируемые линейные сооружения, предназначенные для обустройства скважин:

В проекте предусматривается строительство новой одноцепной ВЛ 6кВ от вновь проектируемой ячейки 6кВ существующей эл. подстанции №1 «Островная» до площадок кустов скважин с проводом марки АС 95/16. Строительство отпайек от проектируемой магистральной ВЛ 6кВ на кусты скважин предусматривается с проводом АС70/11.

Сечения проводов выбраны по экономической плотности тока и проверены по потерям напряжения в нормальном и в послеаварийном режимах.

- Трасса ВЛ 6кВ проектный фидер 2 –от подстанции №1 «Островная» до К -5052 - материал кабеля АС70/11 (алюминиевая токопроводящая жила со стальным сердечником), тип основания – опоры, протяженность трассы-9,9км.;

-Трасса ВЛ 6кВ проектный фидер 2 –от подстанции №1 «Островная» до К -5199 - материал кабеля АС70/11 (алюминиевая токопроводящая жила со стальным сердечником), тип основания – опоры, протяженность трассы-1,2км;

- Трасса ВЛ-6кВ проектируемый фидер 1 от подстанции №1 «Островная» до К-5125 - материал кабеля АС70/11 (алюминиевая токопроводящая жила со стальным сердечником), тип основания – опоры, протяженность трассы-0,186 км;

Выход проектируемой одноцепной ВЛ 6 кВ с эл. подстанции №1 «Островная» выполняется одножильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПут 1х95/16 по проектируемой кабельной эстакаде в оцинкованных коробах до первой опоры. Общая протяженность проектируемых кабелей при выходе с эл. подстанции составляет – 0,4 км.

Обустройство проектируемых скважин предусматривает строительство нефтепроводов:

- Нефтегазосборный трубопровод от К-5199 до точки врезки 8 (врезка в проектный нефтепровод «К-5101»-«К-5049-ЕТП») - материал труб – сталь 89х3,5; протяженность нефтепровода-0,75км.

- Нефтегазосборный трубопровод от К-5052 до т.вр. 5 (врезка в проектный нефтепровод «К-5099»-«К-5049-ЕТП») - материал труб – сталь 89х3,5; протяженность нефтепровода-1,0км.

- Нефтегазосборный трубопровод от К-5125 до точки врезки 1 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5049-ЕТП») - материал труб – сталь 89х3,5; протяженность нефтепровода-0,2км

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

Размещение проектируемого объекта планируется на территории Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов Республики Татарстан.

Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям и расстояния указаны в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 – Расстояния от населенных пунктов до проектируемых сооружений.

1.	Проектируемые линейные сооружения	Ближайший населенный пункт	Расстояние от населенного пункта, км
----	-----------------------------------	----------------------------	--------------------------------------

Взам. инв. №	2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов						
	Размещение проектируемого объекта планируется на территории Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов Республики Татарстан.						
Подп. и дата	Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям и расстояния указаны в таблице 2.2.1.						
	Таблица 2.2.1 – Расстояния от населенных пунктов до проектируемых сооружений.						
Инв. № подл.	1.	Проектируемые линейные сооружения				Ближайший населенный пункт	Расстояние от населенного пункта, км
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	
						Лист	
						5	

1	трассы ВЛ 6кВ проектируемый фидер 1 от подстанции №1 «Островная» до куста скважин К-5125	Нижнекамск Прости	0,358 (Ю) 4,87(СВ)
2	трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5052 до точки врезки 5 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5099 - «К-5049-ЕТП»),	Нижнекамск Прости	0,767 (Ю) 4,09 (СВ)
3	трасса ВЛ 6кВ проектируемый фидер 2 от подстанции №1 «Островная» до куста скважин К-5052	Нижнекамск Прости	0,68 (Ю) 0,18 (В)
4	трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5199 до точки врезки 8 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5101 - «К-5049-ЕТП»),	Нижнекамск Прости	1,6 (Ю) 3,59 (СВ)
5	трасса ВЛ 6кВ проектируемый фидер 2 от подстанции №1 «Островная» до куста скважин К-5199, протяженность трассы	Нижнекамск Прости	1,6 (Ю) 3,58 (СВ)
6	трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5125 до точки врезки в нефтепровод от К-5049 до точки врезки в существующий нефтепровод на ЕТП	Нижнекамск Прости	0,34 (Ю) 4,98 (СВ)

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

	Х	У
Система координат местная МСК-16 Система высот Балтийская (1977г)		
Трасса ВЛ-6кВ проект. Фидер 2-от подстанции №1 «Островная до К-5052 и Трасса нефтепровода от К-5052 до т.вр. 5 (врезка в проектный нефтепровод «К-5099» - «К-5049-ЕТП)		
A1	463736.32	1. 2298013.17
A2	2. 463732.78	3. 2298020.18
A3	4. 463671.29	5. 2297980.12
A4	6. 643665.53	7. 2297986.18
A5	8. 463633.63	9. 2297914.14
A6	10. 463628.98	11. 2297922.14
A7	12. 463102.96	13. 2297914.14
A8	14. 463096.21	15. 2297922.14
A9	16. 463053.34	17. 2297623.54
A10	18. 463045.65	19. 2297626.01
A11	20. 462925.62	21. 2297360.33
A12	22. 462917.91	23. 2297362.76
A13	24. 462827.32	25. 2296751.09
A14	26. 462819.51	27. 2296752.91

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	Лист 6
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		

A15	28.	462740.38	29.	2296468.47
A16	30.	462733.41	31.	2296473.01
A17	32.	462590.75	33.	2296338.61
A18	34.	462584.64	35.	2296343.89
A19	36.	462294.53	37.	2295875.64
A20	38.	462288.49	39.	2295881.02
A21	40.	461666.94	41.	2295353.32
A22	42.	461662.35	43.	2295359.88
A23	44.	461081.77	45.	2294988.02
A24	46.	461081.62	47.	2294997.36
A25	48.	460980.11	49.	2295047.12
A26	50.	460980.29	51.	2295056.27
A27	52.	460840.17	53.	2294973.21
A28	54.	460834.93	55.	2294979.49
A29	56.	460611.12	57.	2294682.43
A30	58.	460608.25	59.	2294691.7
A31	60.	460454.68	61.	2294731.23
A32	62.	460453.86	63.	2294739.86
A33	64.	459567.53	65.	2294256.84
A34	66.	459560.29	67.	2294262.04
A35	68.	459555.26	69.	2294183.24
A36	70.	459548.02	71.	2294188.46
A37	72.	459314.55	73.	2294055.76
A38	74.	459309.6	75.	2294062.19
A39	76.	458322.05	77.	2292982.8
A40	78.	458312.11	79.	2292983.85
A41	80.	458364.65	81.	2292895.78
A42	82.	458360.33	83.	2292903
A43	84.	458084.61	85.	2292609.48
A44	86.	458079.99	87.	2292616.72
A45	88.	457995.45	89.	2292591.75
A46	90.	457990.48	91.	2292598.92
A47	92.	457913.59	93.	2292460.11
A48	94.	457909.18	95.	2292468.17
A49	96.	457707.99	97.	2292462.76
A50	98.	457706.37	99.	2292470.79
A51	100.	457619.85	101.	2292424.44
A52	102.	457615.18	103.	2292431.13
A53	104.	457598.75	105.	2292475.75
A54	106.	457542.32	107.	2292485.47
A55	108.	457537.99	109.	2292532.9
A56	110.	457510.1	111.	2292530.35
A57	112.	457516.39	113.	2292461.53
A58	114.	457578.06	115.	2292450.9
A59	116.	457625.98	117.	2292320.81
A60	118.	457656.19	119.	2292297.9
A61	120.	457690.71	121.	2292200.44
A62	122.	457700.05	123.	2292198.03
A63	124.	457667.01	125.	2292179.47

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

A64	126.	457668.82	127.	2292170.39
A65	128.	457641.82	129.	2292147.43
A66	130.	457664.5	131.	2292129.76
A67	132.	457653.78	133.	2292106.54
A68	134.	457621.59	135.	2292103.6
A69	136.	457649.42	137.	2292064.17
A70	138.	457668.53	139.	2292085.65
A71	140.	457687.63	141.	2291964.51
A72	142.	457659.12	143.	2291958.01
A73	144.	457662.01	145.	2291950.17
A74	146.	457681.76	147.	2291957.4
A75	148.	457744.69	149.	2291809.59
A76	150.	457736.35	151.	2291809.09
A77	152.	457716.65	153.	2291801.8
A78	154.	457721.63	155.	2291788.3
A79	156.	457835.88	157.	2291735.56
A80	158.	457857.98	159.	2291757.34
A81	160.	457848.83	161.	2291728.07
A82		457869.12	162.	2291748.22
A83		457868.3	163.	2291749.04
A84	164.	457863.86	165.	2291751.7
A85	166.	457891.71	167.	2291771.49
A86	168.	457885.94	169.	2291777.2
170. Трасса ВЛ-6кВ проект. Фидер 2-от подстанции №1 «Островная до К-5199				
A87	171.	458375.3	172.	2292893.53
A88		458367.38		2292891.19
A89	173.	458392.37	174.	2292405.54
A90	175.	458384.45	176.	2292403.12
A91	177.	458689.34	178.	2291930.34
A92	179.	458683.68	180.	2291924.3
A93	181.	458844.44	182.	2291846.91
A94	183.	458841.17	184.	2291839.56
185. Трасса нефтепровода от К-5199 до т.вр. 8 (врезка в проектный нефтепровод «К-5101»-«К-5049-ЕТП»				
A95	186.	458780.66	187.	2291865.28
A96	188.	458767.59	189.	2291840.53
A97	190.	458689.03	191.	2291914.01
A98	192.	458669.27	193.	2291892.81
A99	194.	458371.43	195.	2292422.24
A100	196.	458371.35	197.	2292424.34
A101	198.	458343.37	199.	2292423.36
A102	200.	458343.71	201.	2292413.76

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	Лист	
								8

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

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

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

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

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

- | | | |
|---------------|--------------|--------------|
| Иинв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

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

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

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

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

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

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

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

обладающие признаками объекта культурного наследия *отсутствуют*. Испрашиваемый земельный участок расположен *вне зон охраны* объектов культурного наследия.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Намечаемая деятельность сопровождается определенным воздействием на окружающую природную среду. Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации и максимального снижения уровня воздействия при строительстве данных объектов, необходимо закладывать мероприятия по охране на окружающую среду, которое сведет к минимуму негативное воздействие объекта:

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники:

- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностирования их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- система сбора и транспорта нефти полностью герметизирована;
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- своевременная ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- работа ведется только на исправном оборудовании.
- для защиты стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии наружная поверхность их покрывается антикоррозионной изоляцией.
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа гидравлическим способом;

Разработка мер борьбы с вредным действием шумов и вибраций должна начинаться на стадии проектирования техпроцессов и машин, разработки конструктивных и объемно-планировочных решений производственных помещений и генерального плана предприятия.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест на площадке для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума, а также же уровня шума в источнике его возникновения и на пути распространения следует применять:

- средства индивидуальной защиты (противошумные наушники, противошумные каски, беруши, антифоны);
- применение звукоизолирующих ограждений-кожухов, кабин для наблюдения за ходом технологического процесса;
- установка глушителей аэродинамического шума, создаваемого пневматическими ручными машинами, вентиляторами, компрессорными и другими технологическими установками;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и мероприятия).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т				10

Основными источниками вибраций являются различные технологические установки (двигатели), строительная техника (молоты, пневмовибрационная техника).

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих следует предусматривать следующие мероприятия:

- снижение вибрации в источнике ее образования конструктивными или технологическими мерами;
- уменьшение вибрации на пути ее распространения средствами виброизоляции и вибропоглощения;
- дистанционное управление, исключающее передачу вибрации на рабочие места;
- средства индивидуальной защиты (виброгасящие коврики у пульта бурильщика);
- организационные мероприятия (рациональные режимы труда и отдыха, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов, почвенного покрова, недр.

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ:

- установление границ отвода земель, обязывающих не допускать использование земель за их пределами.
- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- складирование верхнего (гумусового) слоя почвы для дальнейшего его использования при рекультивации нарушенных земель, с целью восстановления их продуктивности для дальнейшей сельскохозяйственной и лесохозяйственной деятельности.
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ, с дальнейшей их утилизацией.

Мероприятия по охране водных объектов и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания.

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

- Соблюдение режима водоохраных зон поверхностных водных объектов;
- Производство строительных работ после завершения половодья и нерестового периода на территории РТ (Средние многолетние даты начала половодья – 31 марта, средние многолетние даты окончания половодья – 30 апреля, нерестовый период - «с 25 апреля по 5 июня»).
- Исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;
- Расположение временных складов вне прибрежной полосы и водоохранной зоны водного объекта для предотвращения попадания в него грунтовочных, лакокрасочных материалов, битума, бензина и др.;
- Слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой; исключение хранения топлива на строительной площадке;
- Размещение бытовых, хозяйственных и вспомогательных помещений за пределами прибрежной полосы и водоохранной зоны водных объектов;
- Сбор жидких бытовых отходов на строительных площадках в водонепроницаемые выгребы с последующим вывозом на установку биологической очистки сточных вод;
- Оснащение и сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	даты окончания полководя – 30 апреля, нерестовый период - «с 25 апреля по 5 июня»).						
			- Исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;						
			-Расположение временных складов вне прибрежной полосы и водоохранной зоны водного объекта для предотвращения попадания в него грунтовочных, лакокрасочных материалов, битума, бензина и др.;						
			- Слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой; исключение хранения топлива на строительной площадке;						
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	- Размещение бытовых, хозяйственных и вспомогательных помещений за пределами прибрежной полосы и водоохранной зоны водных объектов;						
			- Сбор жидких бытовых отходов на строительных площадках в водонепроницаемые выгребы с последующим вывозом на установку биологической очистки сточных вод;						
			-Оснащение и сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т			Лист
									11

- Сбор стоков от периодической промывки и гидроиспытаний при капитальном ремонте предусмотрен в привозные емкости;
- Контроль технического состояния оборудования, запорно-регулирующей арматуры;
- Гидроизоляция подземных конструкций в период ремонтных работ;
- Использование оборотных систем водоснабжения (открытого и закрытого циклов) для охлаждения технологического оборудования (насосов, компрессоров, теплообменников);
- Установку специальных поддонов в местах возможных утечек и проливов горюче-смазочных материалов, буровых, тампонажных и других растворов;
- Антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия промышленных стоков;
- Своевременный планово-предупредительный ремонт, для предотвращения аварийных порывов на трубопроводах в пределах площадки;
- Проведение разъяснительной работы с населением и персоналом вневедомственных предприятий о необходимости строгого соблюдения, установленных законом мер безопасности в пределах объектов нефтегазодобычи и в непосредственной близости от них;

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

В целях охраны растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;
- опережающее строительство подъездных автодорог и максимальное использование существующих дорог;
- закапывать или забивать столбы, колья, сваи в зоне активного развития деревьев, в случае пересечения лесопосадок;
- складывать под кроной дерева материалы, конструкции, ставить строительные машины и грузовые автомобили.
- установление ограждения территории проектируемых установок для предупреждения попадания животных на территорию;
- ограничение движения транспорта и техники в местах обитания;
- уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи и котлованы могут оказаться ловушками для животных;
- обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей (кустов) для локализации этих разливов.
- не допускать размещение объектов нефтяной промышленности в местах обитания (расположения) колоний сурков;
- не допускать изготовления изгородей, опасных для диких копытных животных.
- установка птицезащитных устройств на воздушных линиях;
- запрещение производства работ в водных объектах в нерестовые периоды, периоды нагула и ската молоди рыбы;
- обеспечение оснащенных рабочих мест и строительных площадок контейнерами для коммунальных и строительных отходов, их своевременного сбора и вывоза отходов производства;
- запрещения применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- строительно-монтажные работы, вырубку леса, чистку лесосек следует проводить с учетом запрещения работ в два временных интервала: гнездового периода (в среднем, с 1 апреля по 10 июля) и осеннего пролета птиц и гона копытных (в среднем, с 1 октября по 1 ноября);
- расчистка территории под строительство должна проводиться в одном направлении (чтобы зона отвода земель освобождалась от растительного покрова постепенно и животные имели возможность успешно откочевывать);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т						
			12						
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т

Лист
13

13

13

13

13

13

Лист
13

Лист
13

Лист
13

Лист
13

Лист
13

13

13

13

13

13

При определении операции по обращению с отходами, на стадии проектирования максимально рассматриваются возможности использования образующихся отходов в процессе строительства в качестве основного либо вторичного сырья в производстве строительно-монтажных работ.

Отходы материалов, используемых в производстве СМР, представляющих ценность как вторичные материальные ресурсы передаются на переработку специализированным организациям.

Рекультивация земель должна обеспечивать восстановление земель до состояния, пригодного для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, путем обеспечения соответствия качества земель нормативам качества окружающей среды и требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в отношении земель сельскохозяйственного назначения также нормам и правилам в области обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения, но не ниже показателей состояния плодородия земель сельскохозяйственного назначения, порядок государственного учета которых устанавливается Министерством сельского хозяйства Российской Федерации применительно к земельным участкам, однородным по типу почв и занятым однородной растительностью в разрезе сельскохозяйственных угодий, а в отношении земель, указанных в части 2 статьи 60.12 Лесного кодекса Российской Федерации, также в соответствии с целевым назначением лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

Направление рекультивации нарушаемых земель в процессе реализации данного проекта определены исходя из вида угодий и характера дальнейшего использования территорий.

Нормы снятия плодородного слоя почвы установлены в ходе проектных работ на основании полевых и лабораторных исследований почвенного покрова с учетом требований ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

- **подготовительный этап** (материальное обеспечение последующего этапа рекультивации):
 выбор места складирования компонентов мелиоративной смеси, выбор площадки подготовки мелиоративной смеси, разработка маршрутов движения обеспечивающей техники;

- **этап технической рекультивации** (создание почвоосновы для поведения биологической рекультивации) – доставка мелиоративной смеси к земельному участку, обеспечение смешивания навозной массы с мелиоративной смесью, обеспечение дальнейшего смешивания полученной массы с разбавляющими компонентами, планировка участка рекультивации;

- **этап биологической рекультивации** целесообразно провести в четыре периода (очереди), из которых первые три являются обязательными, четвёртый на усмотрение собственника (арендатора) рекультивируемого земельного участка

Изнв. № подл.	<div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div>						12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	Лист
								14
Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>производстве земляных работ».</p> <p>Рекультивация нарушенного земельного участка должна осуществляться поэтапно и включать:</p> <ul style="list-style-type: none">- подготовительный этап (материальное обеспечение последующего этапа рекультивации) – выбор места складирования компонентов мелиоративной смеси, выбор площадки подготовки мелиоративной смеси, разработка маршрутов движения обеспечивающей техники;- этап технической рекультивации (создание почвоосновы для поведения биологической рекультивации) – доставка мелиоративной смеси к земельному участку, обеспечение смешивания навозной массы с мелиоративной смесью, обеспечение дальнейшего смешивания полученной массы с разбавляющими компонентами, планировка участка рекультивации;- этап биологической рекультивации целесообразно провести в четыре периода (очереди), из которых первые три являются обязательными, четвёртый на усмотрение собственника (арендатора) рекультивируемого земельного участка								

Раздел « Перечень мероприятий по охране окружающей среды» будет разработан на стадии подготовки «Проектная документация» с подробным содержанием данных вопросов в области охраны окружающей среды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	Лист
							15

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

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Согласно Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый нефтепровод является опасным производственным объектом, т. к. в нем обращаются опасные вещества (ЛВЖ).

В связи с постоянным присутствием горючих веществ проектируемые объекты относятся к пожаровзрывоопасным объектам. Проектируемый объект идентифицируется как опасный производственный объект нефтегазодобывающего комплекса по признаку использования и транспортирования опасных веществ.

Причинами аварии на проектируемом объекте также могут быть: некачественное строительство; отступление от проектных решений; коррозия трубопроводов и оборудования; механические повреждения; нарушения промышленной и пожарной безопасности; нарушение технологического регламента на эксплуатацию; террористические акты и вандализм.

С целью предотвращения ЧС на проектируемом объекте предусмотрены следующие мероприятия:

-выбор и размещение всех сооружений и оборудования принято с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства, эксплуатационных характеристик оборудования, требований технических условий, с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта, согласно нормативных требований ВНТП 3-85, утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101 (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 N...), Изменение 1 к СП 18.13330.2011 «СНиП II-89-80*», ПУЭ 7.

- выбор способа защиты трубопроводов от коррозии выполнен в соответствии с ГОСТ Р 51164-98.

-для уменьшения тепловых потерь и защиты подземных трубопроводов от внешней коррозии предусматриваются трубы с тепловой изоляцией.

-подземная прокладка трубопроводов и пр,

Согласно РД 39-132-94 трасса трубопроводов на местности должна обозначаться опознавательными-предупредительными знаками в виде столбиков со щитами-указателями, расположенными на высоте от 1,5 до 2 м от поверхности земли. Данные знаки устанавливаются в пределах прямой видимости, но не более чем через 1000 м, а также на углах поворота и пересечениях трассы с коммуникациями, автодорогами, водными преградами и на ограждении узлов задвижек.

На щите-указателе опознавательного знака должны быть приведены:

- наименование организации владельца;
- наименование трубопровода или входящего в его состав сооружения;
- местоположение оси трубопровода от основания знака;
- привязка знака к трассе (км);
- размеры охранной зоны трубопровода;
- телефоны организации, эксплуатирующей данный участок трубопровода.

Персонал, обслуживающий проектируемые объекты, осведомлен о наличии соседних потенциально опасных объектов и возможных аварийных ситуациях на них, что обеспечивает своевременное обнаружение опасности и принятия адекватных мер по спасению. В случае чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера эвакуация персонала с территории объекта осуществляется автотранспортом по существующим дорогам и вдоль трассовым проездам.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	Лист 16
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

Развитие чрезвычайных ситуаций природного характера крайне низка, в связи с тем, что проектными решениями предусматриваются опасные факторы внешней среды:

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья работников объекта, однако они могут нанести ущерб оборудованию, поэтому предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных метеорологических процессов и явлений:

Ливневые дожди

Негативное влияние ливневых дождей предотвращается планировкой территории с уклоном в пониженное место рельефа местности.

Ветровые нагрузки

В соответствии требованиям СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» элементы сооружений данного объекта рассчитываются на восприятие скоростного напора ветра для данного района.

Скорость ветра при порывах может достигать 30м/с, что может оказать разрушительное воздействие на инженерно-технический комплекс и создать опасную чрезвычайную ситуацию.

Согласно «Методике оценки последствия ураганов» при скорости ветра 20÷30м/с здания и сооружения могут получить слабые и средние повреждения.

Для уменьшения возможных отрицательных последствий сильного ветра на устойчивую работу объекта очень важным является надежная система мониторинга опасных природных процессов и своевременность оповещения о ЧС природного характера.

Обильные снегопады

Конструкции рассчитаны на восприятие снеговых нагрузок, установленных СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» для данного снегового района строительства. Проектируемые трубопроводы прокладываются подземно.

Для нормальной работы проектируемых сооружений необходим постоянный их мониторинг.

Грозовые разряды.

Молниезащита проектируемых сооружений предусмотрена в соответствии инструкциям: РД 34.21.122-87 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и СО-153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых сооружений осуществляется их заземлением.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

В соответствии со статьей 4 № 384-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности зданий и сооружений» проектируемый объект является взрывопожароопасным. Согласно статьи 5 п.1. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» каждый объект защиты должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности.

Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре. Система обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта включает в себя системы предотвращения пожара, противопожарной защиты и комплекс организационно-технические мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров. Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания. Исключение условий образования горючей среды обеспечивается одним или несколькими из следующих способов:

- применение негорючих веществ и материалов;
- применение герметизированной схемы транспорта нефти;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т	Лист	
										17	
Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата						

- пожароопасное оборудование установлено на открытых площадках, а при невозможности установки на открытой площадке устанавливается в отдельном помещении.

Исключение условий образования в горючей среде источников зажигания достигается несколькими из нижеследующих способов:

- применение электрооборудования, соответствующего классу пожароопасной и взрывоопасной зоны, категории и группе взрывоопасной смеси.
- применение в конструкции быстродействующих средств защитного отключения электроустановок и других устройств, приводящих к появлению источников зажигания.
- применение оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;
- устройство молниезащиты зданий, сооружений и оборудования;
- применение искробезопасного инструмента при работе с легковоспламеняющимися жидкостями и горючими газами.

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействий опасных факторов пожара и (или) ограничений его последствий. Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и(или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий их воздействия обеспечиваются одним или несколькими из следующих способов:

- применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемой степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности зданий, сооружений и строений, а также с ограничением пожарной опасности поверхностных слоев (отделок, облицовок и средств огнезащиты);
- организации аварийного освещения безопасности переносными аккумуляторными фонарями;
- наличием системы охранно-пожарной сигнализации в проектируемых блок- боксах и проектируемой охранно-пожарной сигнализации на территории проектируемого объекта;
- организация деятельности подразделения пожарной охраны;
- применением первичных средств пожаротушения.

При производстве работ необходимо руководствоваться ГОСТ 12.1.004–91 “Пожарная безопасность. Общие требования”, “Правилами противопожарного режима в Российской Федерации” утвержденными Постановлением Правительства от 25.04.2012 г. №390.

Ответственность за организацию и обеспечение пожарной безопасности при проведении работ возлагается в целом на руководителя строительной организации.

При возникновении пожара производственный персонал должен: - немедленно сообщить об этом по телефону в пожарную охрану при этом необходимо назвать адрес объекта, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию; - сообщить о пожаре диспетчеру (оператору) объекта или руководителю объекта (старшему должностному лицу объекта); - принять, по возможности, меры по эвакуации людей и сохранности материальных ценностей, ликвидации пожара первичными и стационарными средствами пожаротушения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т			18

Приложение А

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 264-74-17 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, http://okn.tatarstan.ru

30.07.2020 № 01-02/3124

На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по капитальному строительству
ПАО «Татнефть»
Н.М. Глазкову

Заключение о наличии ограничений для территорий, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ

Рассмотрев представленный Акт государственной историко-культурной экспертизы (далее Акт ГИКЭ), сообщаем следующее.

В соответствии с представленным Актом ГИКЭ от 07.07.2020 г. земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту строительства объектов «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 1», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 2», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 3», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 4», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 5» расположенных в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан, составленным ГНБУ «Академия наук РТ Институт Археологии им. А.Х. Халикова АН РТ» на представленной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Документ создан в электронной форме. № 01-02/3124 от 30.07.2020. Исполнитель: Графеев Е.Н.
Страница 1 из 3. Страница создана: 29.07.2020 15:13

**ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН**

Инв. № подл.	Взам. инв. №						Лист
	Подп. и дата						
	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		19

Указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия согласен с заключением Акта ГИКЭ.

Председатель



И.Н. Гуцин

Е.Н.Графеев
8(843)264-75-18

Документ создан в электронной форме. № 01-02/3124 от 30.07.2020. Исполнитель: Графеев Е.Н.
Страница 2 из 3. Страница создана: 29.07.2020 15:13



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т				Лист
										20

Приложение Б

А.Х. Халикова Академии наук РТ» №24/10-2018/0002/61/1 от «24» октября 2018 г.

Дополнительное соглашение №7 к Договору №24/10-2018/0002/61/1 от «24» октября 2018 г.

г. Альметьевск

« 01 » _____ июня _____ 2020 г.

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина, в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству Н.М. Глазкова, действующего на основании доверенности № 4860/16-03 от 18.12.2017 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», и Обособленное структурное подразделение ГНБУ «Академия Наук РТ» «Институт археологии имени А.Х. Халикова Академии наук Республики Татарстан» в лице Начальника Обособленного структурного подразделения Ситдикова А.Г., действующего на основании Доверенности № 03/01-14/30 от «25» декабря 2018 г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», совместно именуемые Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение №7 к Договору №24/10-2018/0002/61/1 от «24» октября 2018 г. о нижеследующем:

1. В связи с расширением перечня объектов (Приложение № 1 к настоящему договору), выполняемых «Исполнителем» увеличить сумму Договора на **1 245 018,37 рублей (Один миллион двести сорок пять тысяч восемнадцать рублей) 37 копеек**, НДС не облагается (п.3.16 ст. 149 ч. II НК РФ).

2. Пункт 2.1 раздела 2 «Стоимость работ и порядок расчетов» Договора изменить и изложить в следующей редакции:

«2.1. Стоимость работ, указанных в пункте 1.1. настоящего договора определяется в соответствии с расчетом стоимости (Приложение № 1 к настоящему договору), предоставляемым «Исполнителем», и составляет **11 969 332,76 рубля (Одиннадцать миллионов девятьсот шестьдесят девять тысяч триста тридцать два рубля) 76 копеек**, НДС не облагается (п.3.16 ст. 149 ч. II НК РФ)».

3. Заказчик выплачивает Исполнителю авансовый платеж в размере 50% от суммы **1 245 018,37 рублей (Один миллион двести сорок пять тысяч восемнадцать рублей) 37 копеек**, НДС не облагается (п.3.16 ст. 149 ч. II НК РФ), указанной в п.1. настоящего дополнительного соглашения, в течении пяти банковских дней с даты его подписания.

4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания.

5. Все остальные пункты Договора №24/10-2018/0002/61/1 от «24» октября 2018 г. остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

6. Приложение №1 к Договору №24/10-2018/0002/61/1 от «24» октября 2018 г. изложить в новой редакции, приложенной к настоящему дополнительному соглашению №7.

7. Настоящее дополнительное соглашение №7 составлено в 2-х подлинных экземплярах. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой Стороны находится один экземпляр настоящего доп. соглашения №7.

8. К настоящему дополнительному соглашению №7 прилагаются:
Приложение №1. Расчет стоимости в новой редакции.

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству

Начальник ОП «Институт археологии
имени А.Х. Халикова Академии наук
Республики Татарстан»

_____/ Н.М. Глазков/
М. П.

_____/ А.Г. Ситдинов/
М. П.

зовое управление. № 7/24/10-2018/0002/61/1 от 01.06.2020.

ица 1 из 6.



12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т

Лист

21

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

12884-ППТ-ПМТ-ОЧ-Т

Дополнительное соглашение № 7 к договору между ПАО «Гатнефть» и «Институт археологии имени А.Х. Халикова Академии наук РТ» №24/10-2018/0002/61/1 от «24» октября 2018 г.

№ п/п	Наименование объекта	Общая площадь, (га)	Расположение объекта (район)	Заказчик	Стоимость работ, (руб.)	Стоимость историко-культурной экспертизы, (руб.)	Общая сумма, (руб.)	Срок сдачи результатов работ Заказчику
1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	«Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 1 » «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 2 » «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 3 » «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 4 » «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 5 » Обустройство нагнетательных скважин Ивашкино-мало-Сульчинского нефтяного месторождения	47,463	РТ, Нижнекамский муниципальный район	НГДУ "Прикамнефть"	716 610,20	35 830,51	752 440,71	30.06.2020 г.
36	Обустройство куста скважин 2212 Бавлинского нефтяного месторождения (2019 г.)	4,348	РТ, Черемшанский муниципальный район	НГДУ «Нурлатнефть»	81 560,70	4 078,03	85 638,73	30.08.2020 г.
37	Обустройство Аксубаево-Мокшинского нефтяного месторождения. Реконструкция системы ППД	8,406	РТ, Бутульский муниципальный район	НГДУ «Бавльнефть»	141 331,21	7 066,56	148 397,77	30.08.2020 г.
38	Реконструкция ДНС-2с НГДУ «Джалильнефть»	3,629	Аксубаевский муниципальный район РТ	НГДУ «Нурлатнефть»	70 973,09	3 548,65	74 521,74	30.08.2020 г.
39	Обустройство скважин Шегуринского нефтяного месторождения, разбуриваемых по уплотненной сетке	2,940	Азнакаевский мун. район РТ	НГДУ «Джалильнефть»	60 827,22	3 014,36	63 841,58	30.08.2020 г.
40	Обустройство скважин Березовского нефтяного месторождения	6,76	Альметьевский муниципальный район Республики Татарстан	НГДУ «Ямашнефть»	117 092,50	5 854,63	122 947,13	30.10.2020 г.
41	Обустройство Вишнево-Полянского нефтяного месторождения. Реконструкция ДНС-2 «Вишневая Поляна» (1 очередь)	13,45	Альметьевский муниципальный район Республики Татарстан	НГДУ «Ямашнефть»	215 630,40	10 781,52	226 411,92	30.10.2020 г.
42	Обустройство куста скважин К-406А Купавного нефтяного месторождения	5,6	Нурлатский муниципальный район Республики Татарстан	НГДУ «Нурлатнефть»	110 007,38	5 500,37	115 507,75	30.10.2020 г.
43	Обустройство куста скважин К-406А Купавного нефтяного месторождения. Площадка мультисекционных насосов	4,90889	Агрызский МР Республики Татарстан	НГДУ «Прикамнефть»	98 809,99	4 940,50	103 750,49	30.10.2020 г.
44	Обустройство куста скважин К-406А Купавного нефтяного месторождения	0,55	Бавлинский муниципальный район Республики Татарстан	НГДУ «Бавльнефть»	28 187,05	1 409,35	29 596,41	31.08.2020 г.