ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

«Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

в границах МО Кинзельский сельсовет Красногвардейского района и МО Сорочинского городского округа Оренбургской области.

Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.
1040ПЭ.

раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»

раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ-02

2021

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

«Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

в границах МО Кинзельский сельсовет Красногвардейского района и МО Сорочинского городского округа Оренбургской области.

Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.
1040ПЭ.

раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»

раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ-02

Главный инженер **Кашаев Д.В.**

Главный инженер проекта **Захаров Е.А.**

2021

В разработке технической документации (основных проектных решений) принимали участие специалисты:

Отдел землеустроительных работ:

Начальник отдела В.Б. Явкина

Исполнитель Р.А. Урдабаев

Номер тома	Обозначение	Наименование
1	1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ-01	**Проект планировки территории** Основная часть Раздел 1. Проект планировки территории. Графические материалы Раздел 2. Положение о размещении линейного объекта
2	1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ-02	**Материалы по обоснованию** Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графические материалы Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка
3	1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ-03	**Проект межевания территории** **Основная часть** Раздел 5. Основная часть. Чертеж межевания территории основной части **Материалы по обоснованию** Раздел 6. Чертеж межевания территории материалов по обоснованию

Содержание

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть 7

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка 50

4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории 50

4.2 Обоснование определения границ планируемого размещения линейного объекта 57

4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов 59

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта 60

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории 61

4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории. 106

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами 109

Приложения: 115

1 Приказ «О подготовке документации по планировке территории» 115

2 Свидетельство о государственной регистрации права на объект ВЛ 110 кВ. 118

3. Утверждённая схема площадок и трасс Реконструируемой ВЛ-110кВ. 120

4. Задание на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории 121

5. Задание на проектирование. 136

6. Технические требования и технические условия на пересечения ВЛ-110 кВ 160

7. Ответ «О предоставлении информации о ООПТ местного и областного значения» 205

8. Ответ с министерства лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области. 208

9. Ответ Водных ресурсов по Оренбургской области 211

10. Ответ Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области 212

11. Письмо о наличии зон планируемого размещения объектов капитального строительства и отсутствии публичных сервитутов установленных ранее утверждённой ДПТ. Кинзельский сельсовет красногвардейского района от 09.06.2021г № 218 216

12. Письмо об отсутствии зон планируемого размещения объектов капитального строительства и отсутствии публичных сервитутов установленных ранее утверждённой ДПТ, МО Сорочинский г.о. от 16.06.2021г № 01-15/582 217

13 . Согласовании ДПТ с МО Кинзельский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области 218

14. Согласовании ДПТ с МО Сорочинский г.о. Оренбургской области 219

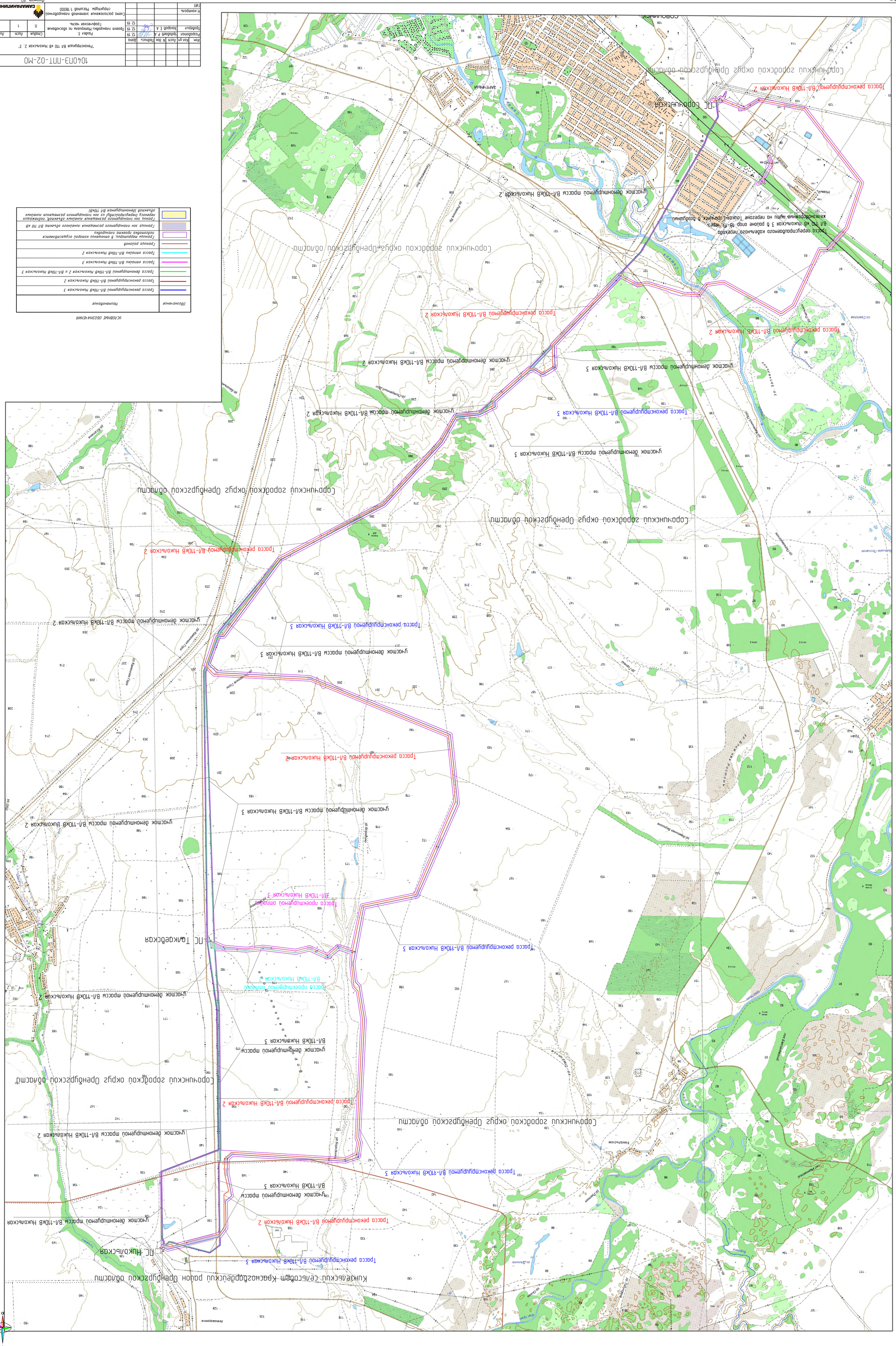
15. Согласование ДПТ с Министерством природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области в части размещения объекта на землях лесного фонда. 220

16. Согласование ДПТ с Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства оренбургской области ГУ «ГУДХОО» 222

17. Материалы инженерных изысканий 223

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

№ п/п	Наименование документа в составе графической части	Количество листов	Примечание
1	Схема расположения элементов планировочной структуры	1	–
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	21	–
3	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	–	*не требуется в соответствии с п.21 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»*
4	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	–	*не требуется в соответствии с п.22 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.04.2017г. № 740/пр*
5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	–	*не требуется в соответствии с п.23 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», ввиду отсутствия объектов культурного наследия в границах планируемой территории*
6	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, схема конструктивных и планировочных решений	21	–
7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	1	–



Кинзельский сельсовет Красногвардейский район Оренбургской области
Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
ПС Никольская
Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
участок демонтируемой трассы ВЛ-110кВ Никольская
участок демонтируемой трассы ВЛ-110кВ Никольская 3
участок демонтируемой трассы ВЛ-110кВ Никольская 2
Сорочинский городской округ Оренбургской области
Трасса проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
ПС Толкаевская
Трасса проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
Никольское
Урал
Трасса переустраиваемого кабельного перехода ВЛ 110 кВ Никольская 3 в районе опор 18-19 через железнодорожные пути на перегоне Тоцкая-Сорочинск, в воздушный
Новый
ПС Сорочинская
Заречный
Сорочинск
С
Ю

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
▬	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
▬	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
▬	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
▬	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
▬	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
▬	Граница районов
☐	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
▨	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
▨	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)

1040ПЭ-ППТ-02-М0

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.		Зах	12.19
					12.19
Н.контроль					
ГИП					

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию.
Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

Схема расположения элементов планировочной структуры. Масштаб 1:18000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Формат А0

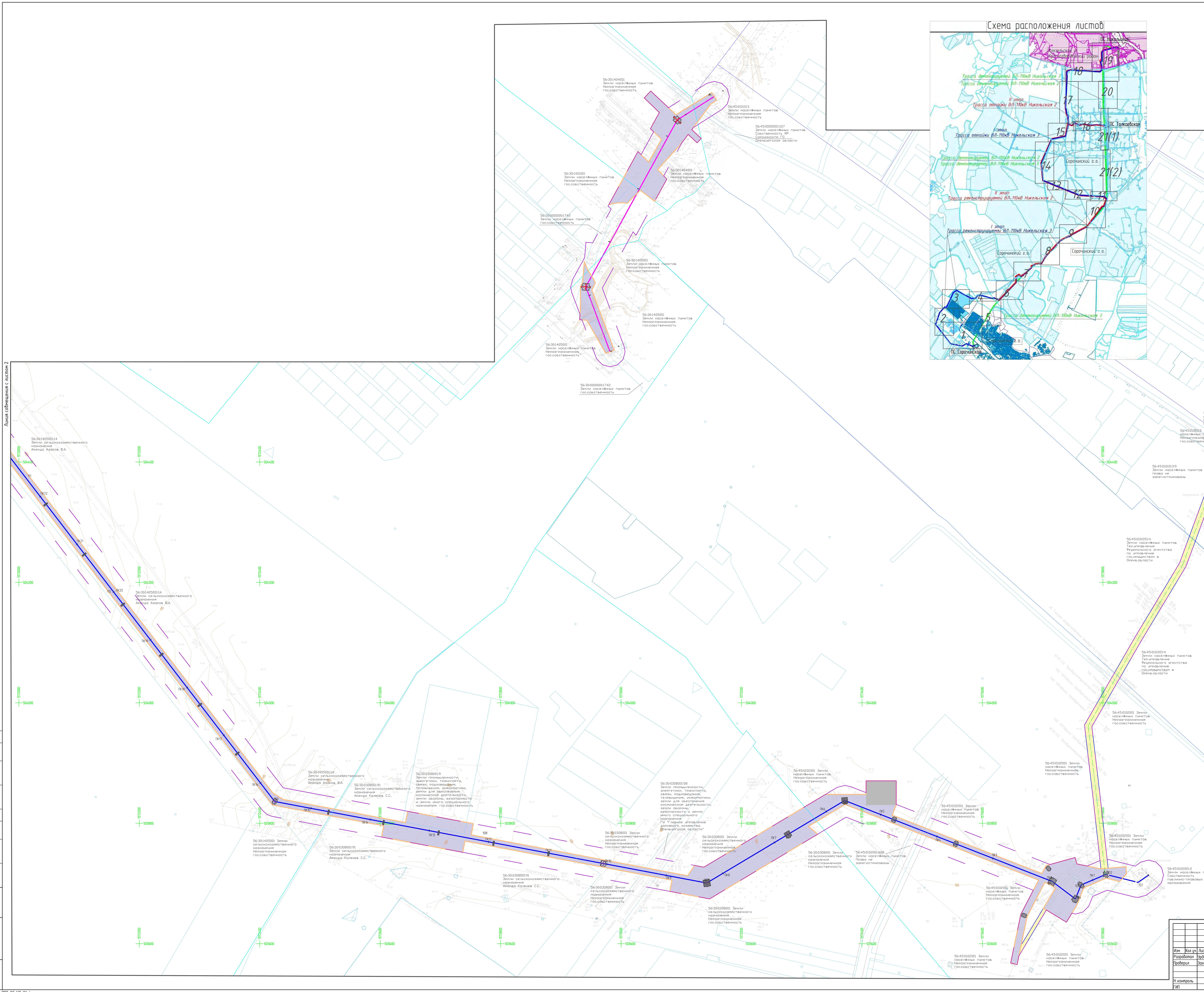
Согласовано

Инв.N подл.

Подпись и дата

Взам. инв.N

1040ПЭ-ППТ-02-М0.dwg



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
(красная линия)	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
(зелёная линия с крестами)	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
(пурпурная линия)	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
(голубая линия)	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
(пунктирный контур)	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
(заливка)	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
(жёлтая заливка)	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
(голубой контур)	Граница кадастровых кварталов
(розовый контур)	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
(синий контур)	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
(условные знаки)	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	
Проверил		Захаров Е.А.			12.19	
					12.19	
Н.контроль					12.19	
ГИП					12.19	

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

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

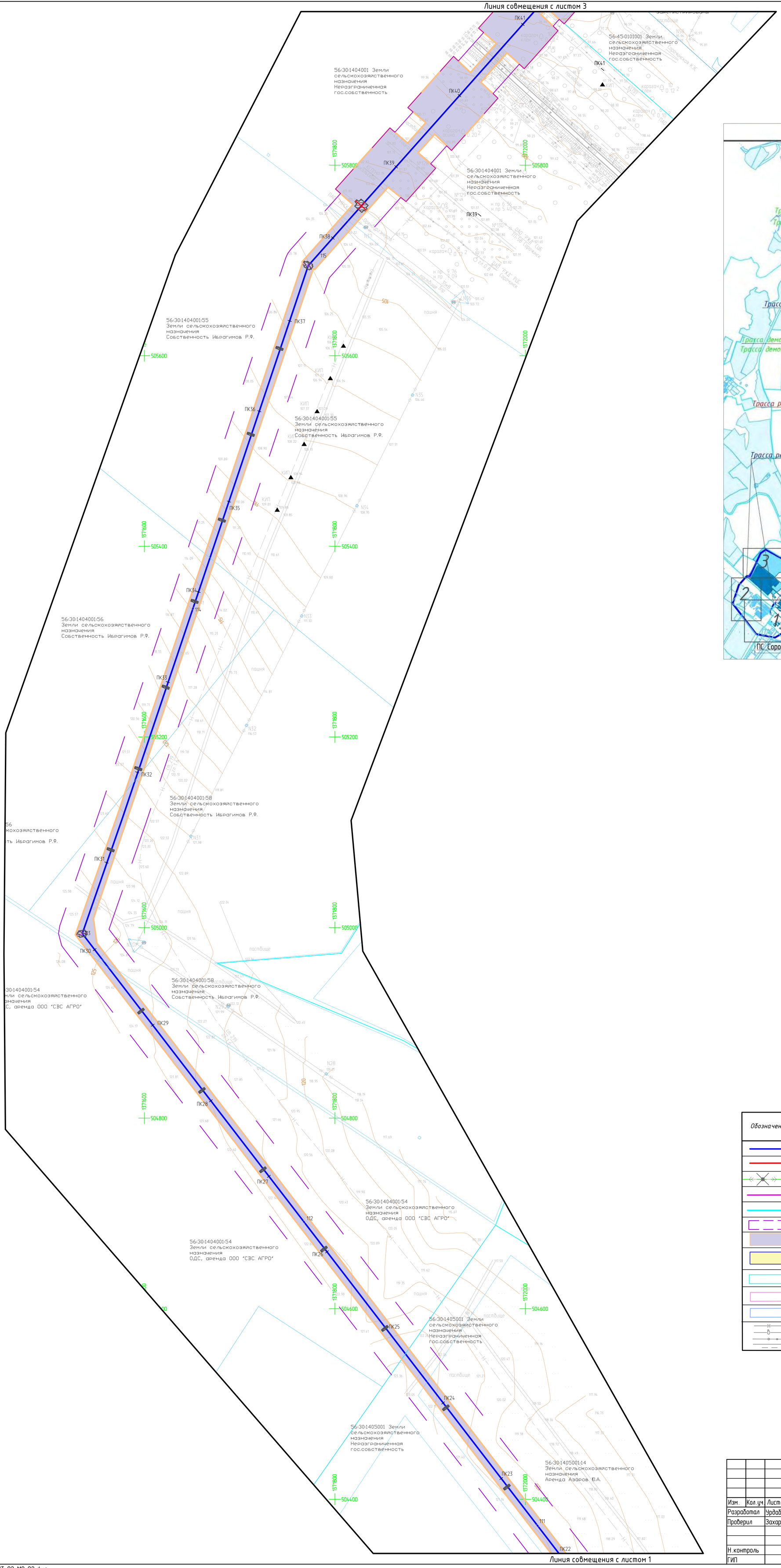
Стадия	Лист	Листов
П	1	21

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб 1:2000

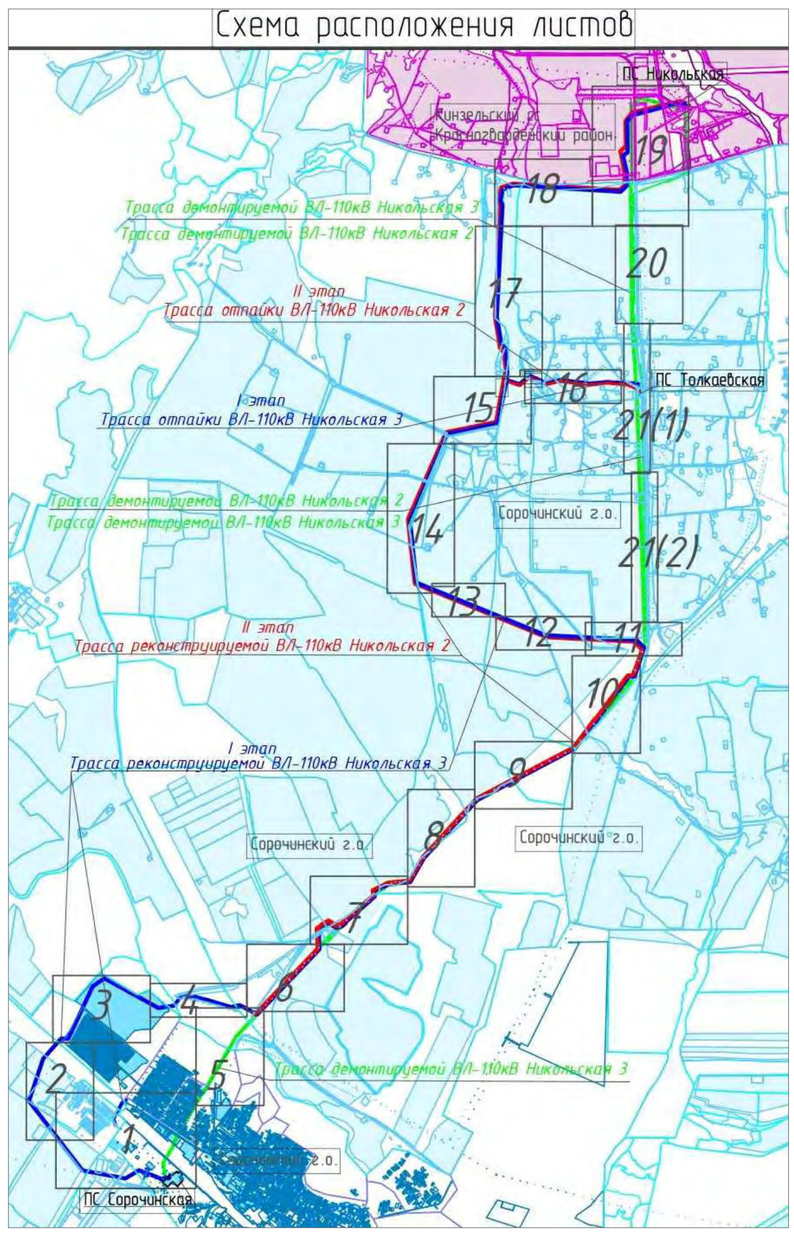
САМАРАНИПИНЕФТЬ

Формат А0

Линия совмещения с листом 3



Линия совмещения с листом 1



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

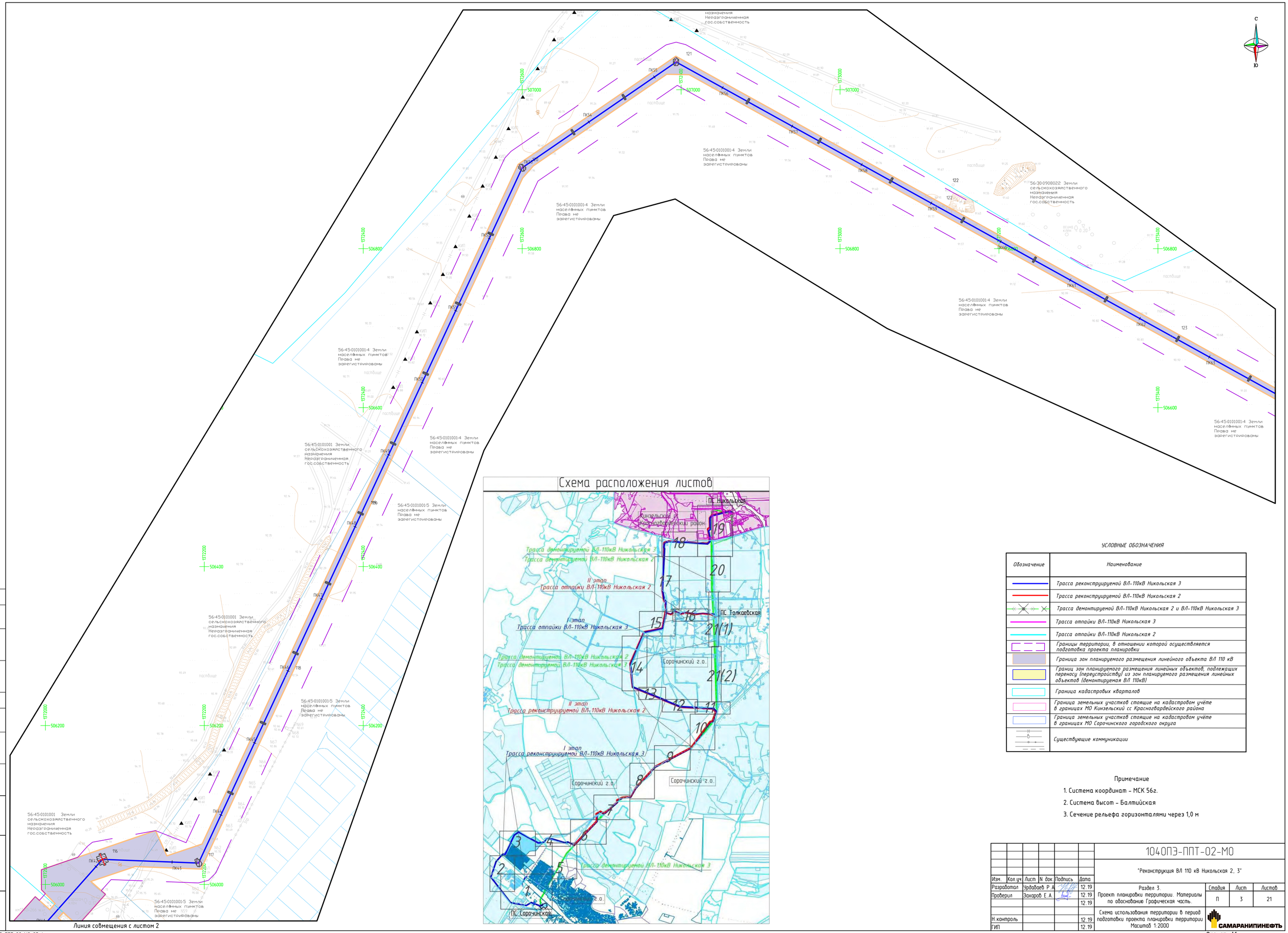
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия: П	Лист: 2 / Листов: 21
Проверил		Захаров Е.А.			12.19			
					12.19			
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ	
ГИП					12.19			

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

						1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата				
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	3	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-03.dwg

Формат А1

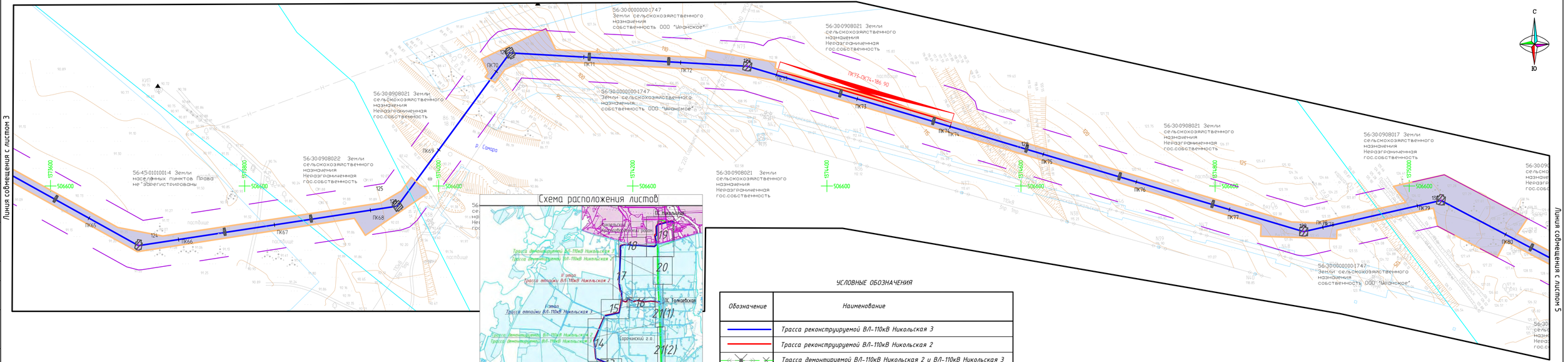
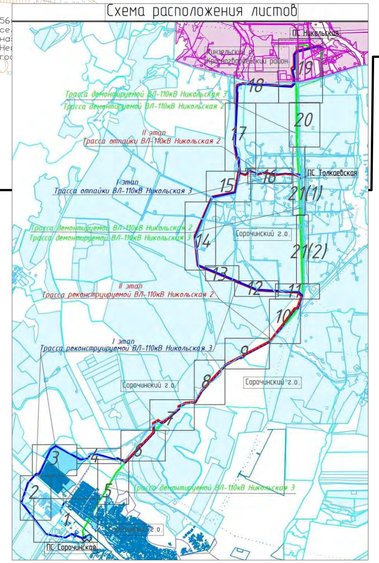


Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

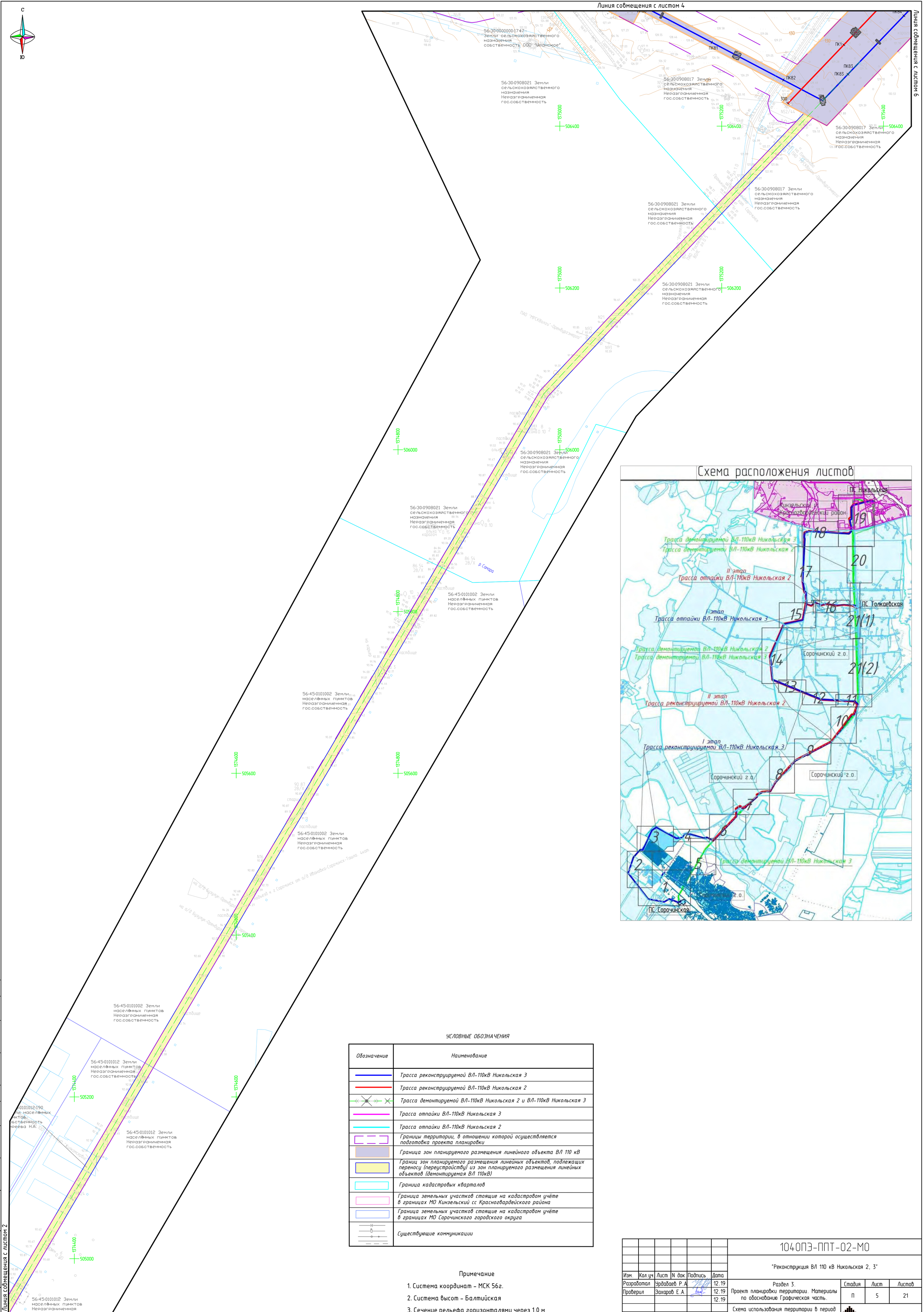
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	4	21
					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
Н.контроль					12.19				
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.			12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

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

Стадия	Лист	Листов
П	5	21

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв.N

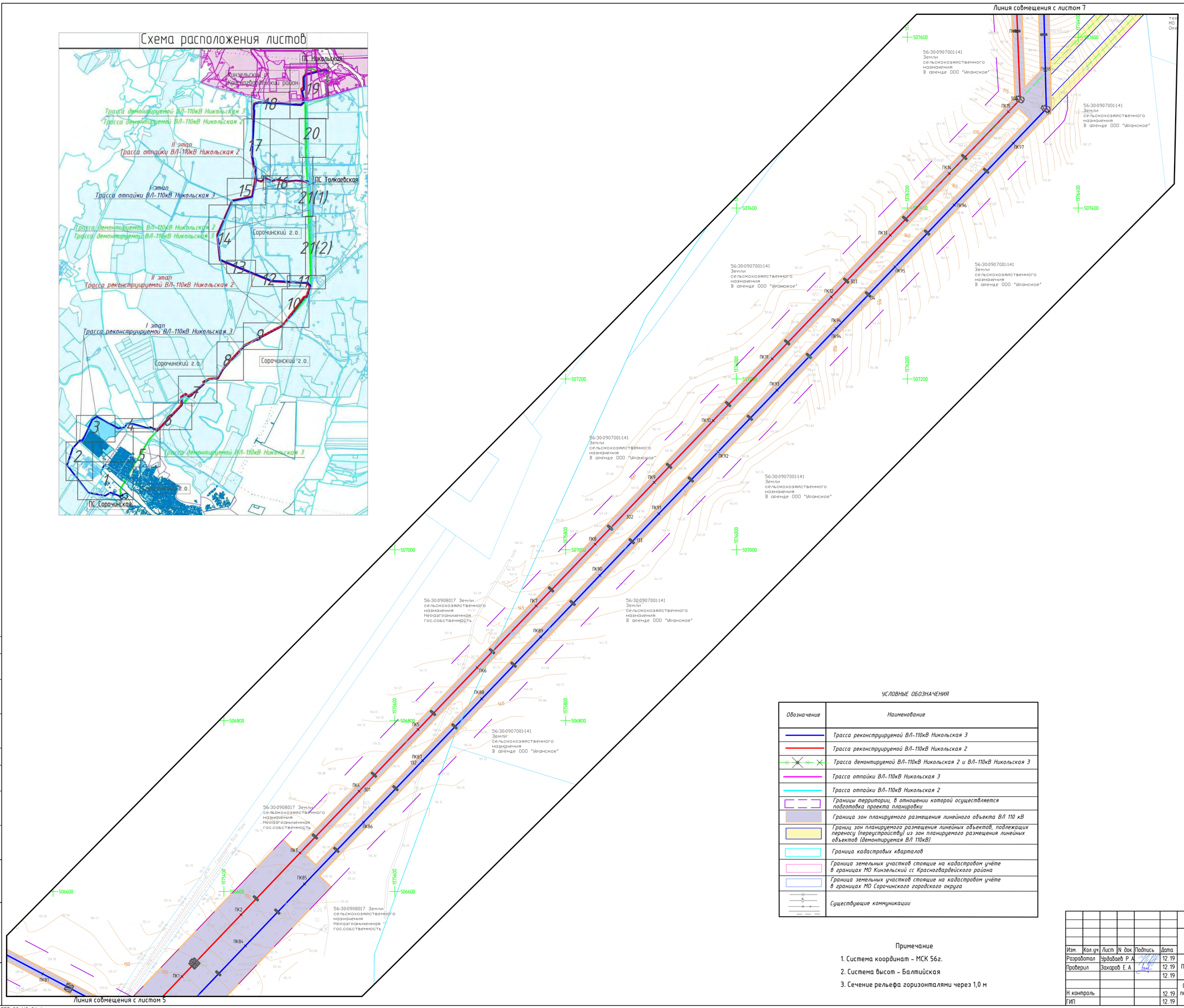
Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-05.dwg

Формат А1

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал	Чурдабаев Р. А.				12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Захаров Е. А.				12.19		П	6	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

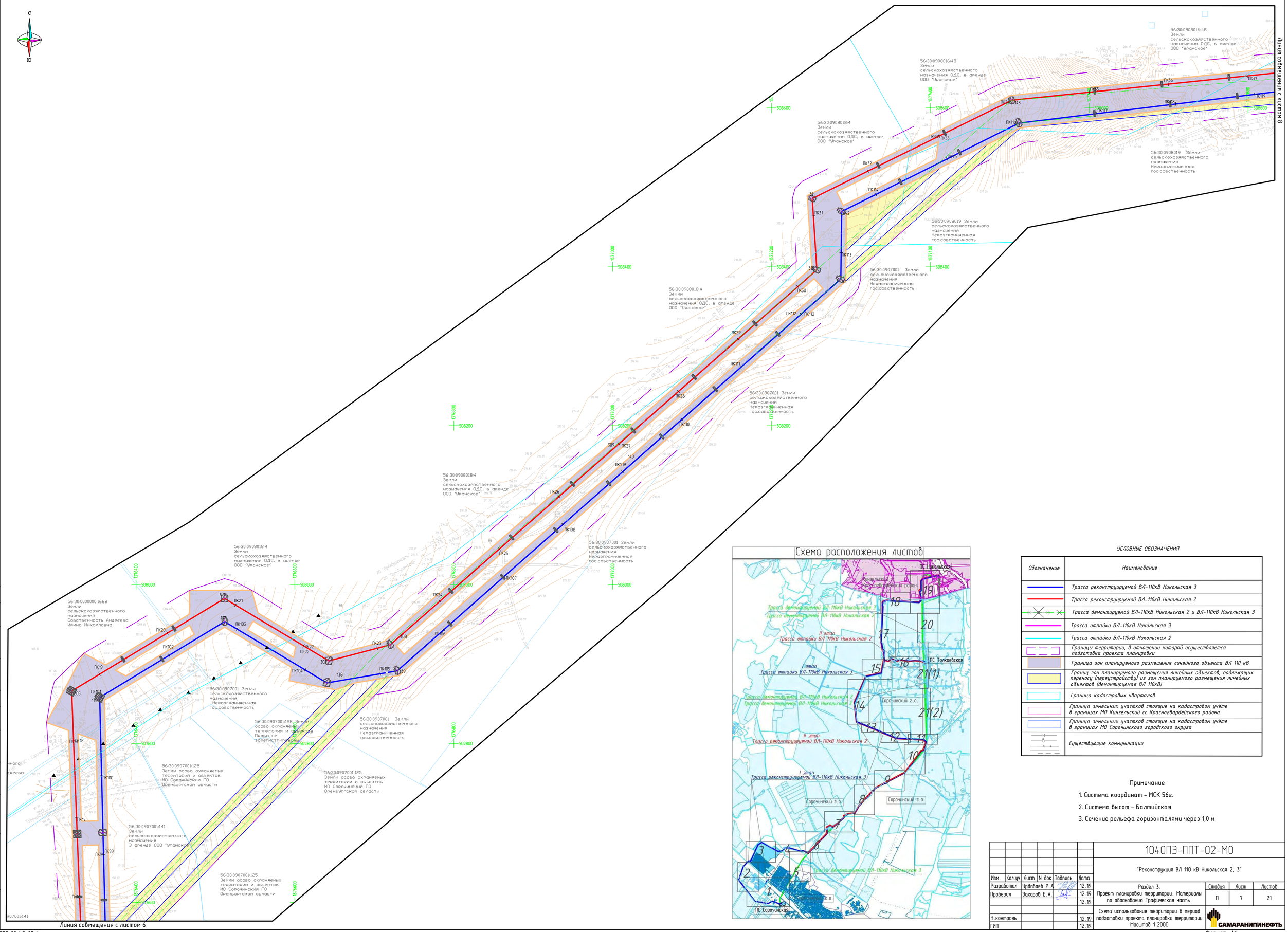


Схема расположения листов

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

						1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата			
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	7	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

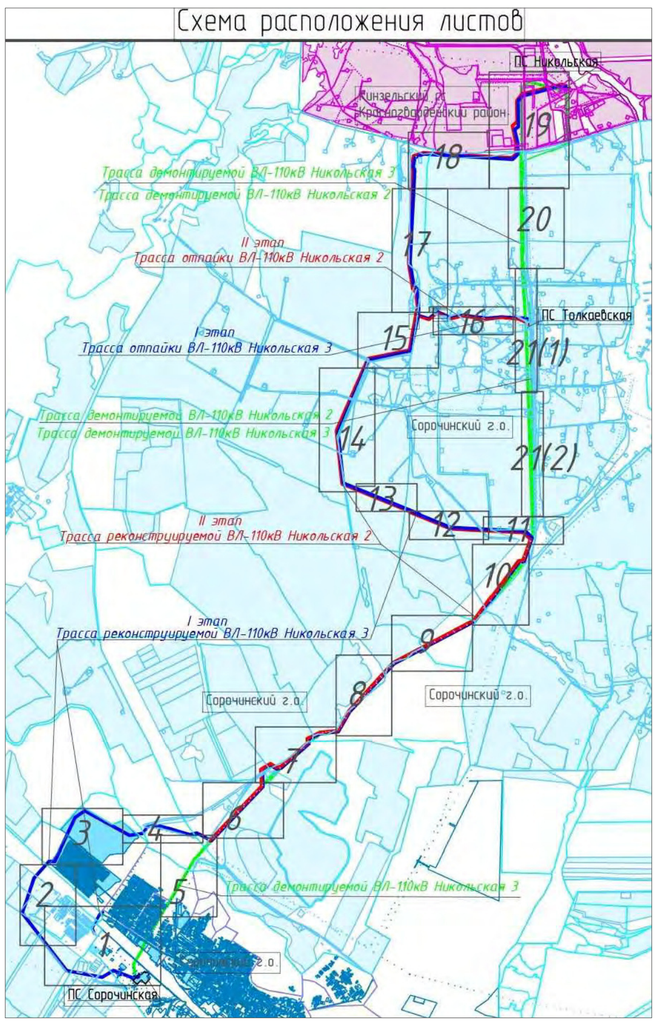
Подпись и дата

Инв.N подл.

С

Ю

Схема расположения листов



Линия совмещения с листом 9

Линия совмещения с листом 7

56:30:0908016:48 Земли сельскохозяйственного назначения ОДС, в аренде ООО "Уранское"

56:30:0908016:49 Земли сельскохозяйственного назначения ОДС, Собственность ООО "Уранское"

56:30:0908019 Земли сельскохозяйственного назначения Неразграниченная гос.собственность

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

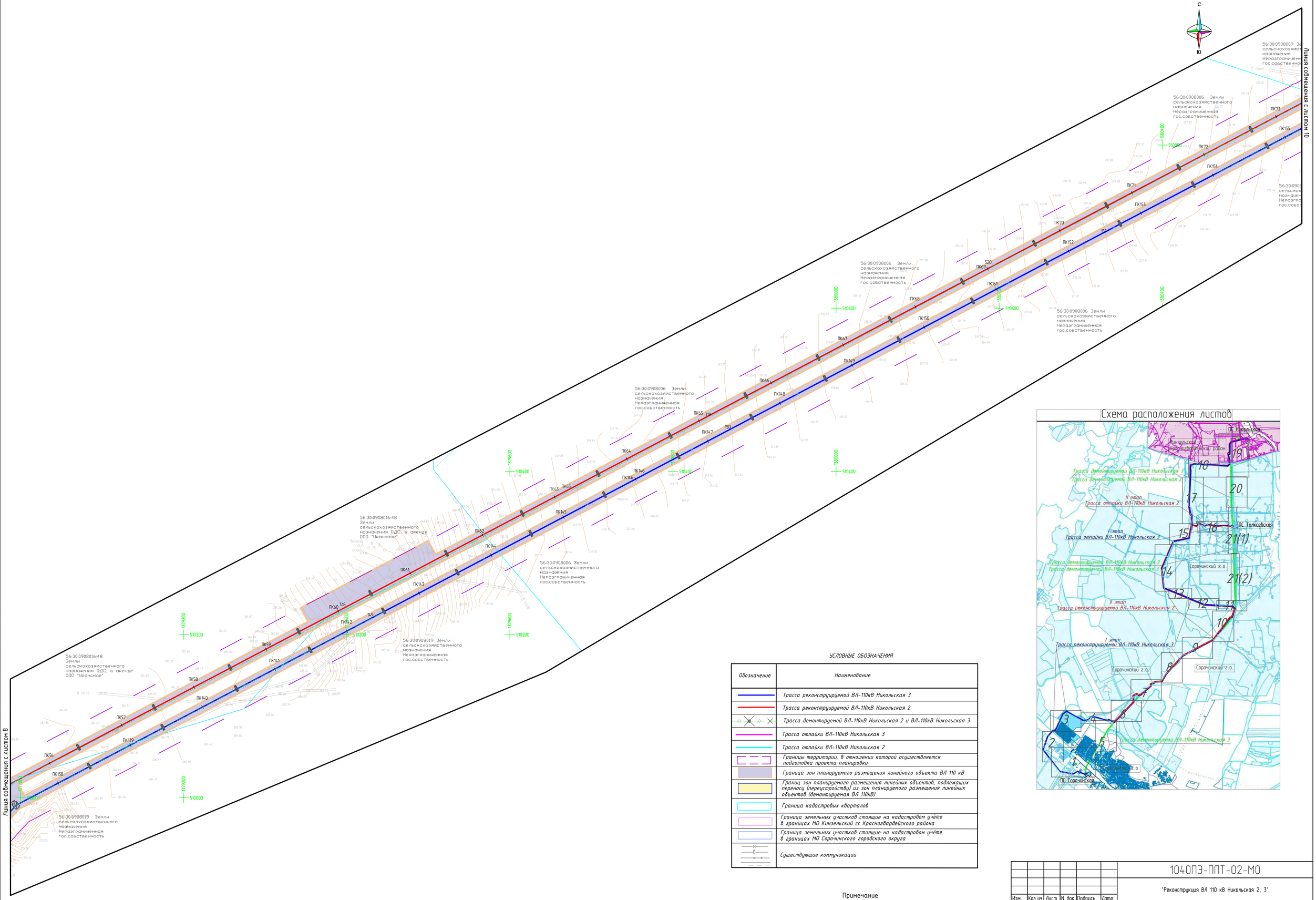
						1040ПЭ-ППТ-02-МО
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.
Проверил		Захаров Е.А.			12.19	Стадия: П; Лист: 8; Листов: 21
					12.19	
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000
ГИП					12.19	САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	9	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-09.dwg

Формат А1

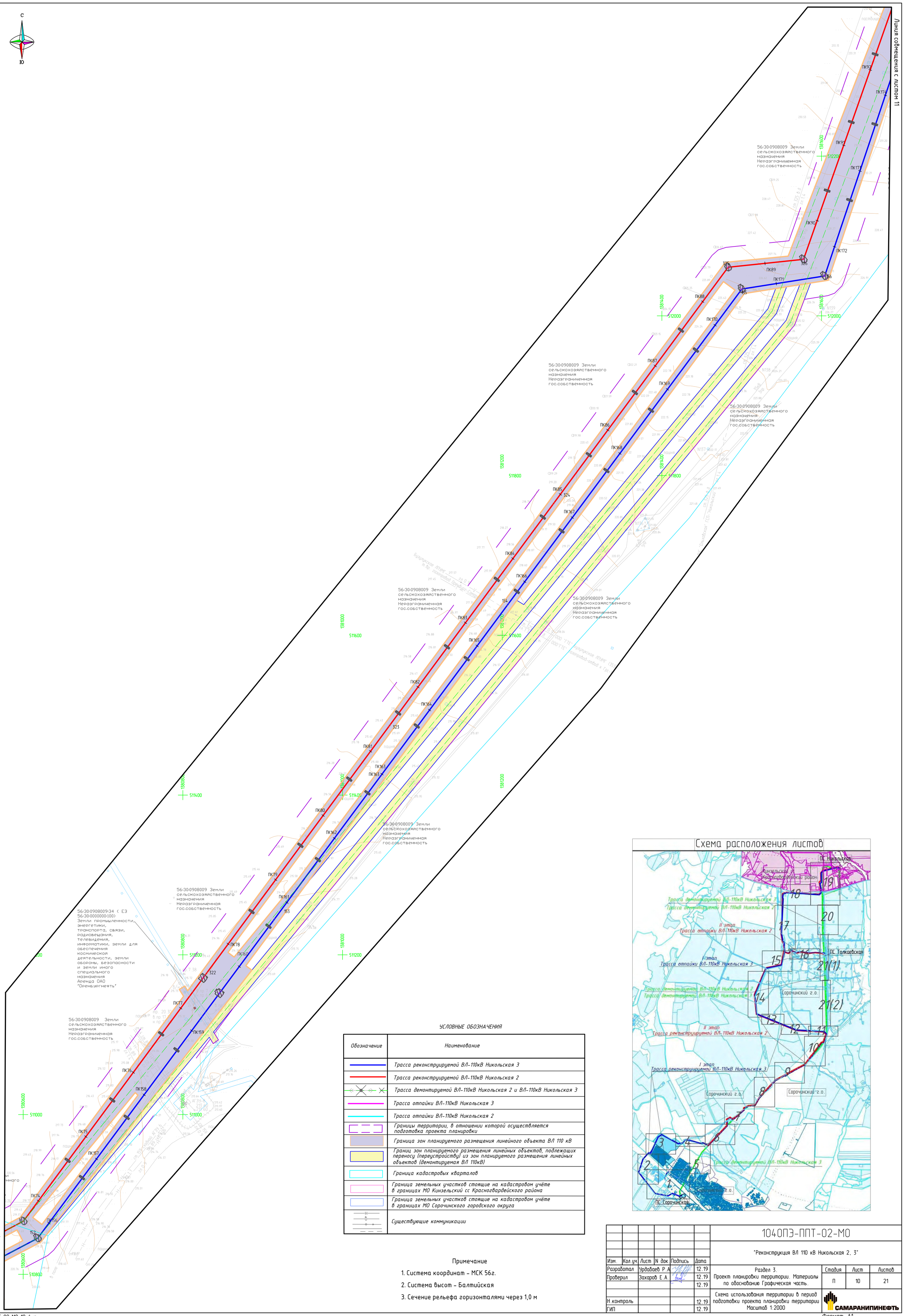


Схема расположения листов

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	10	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-10.dwg

Формат А1

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

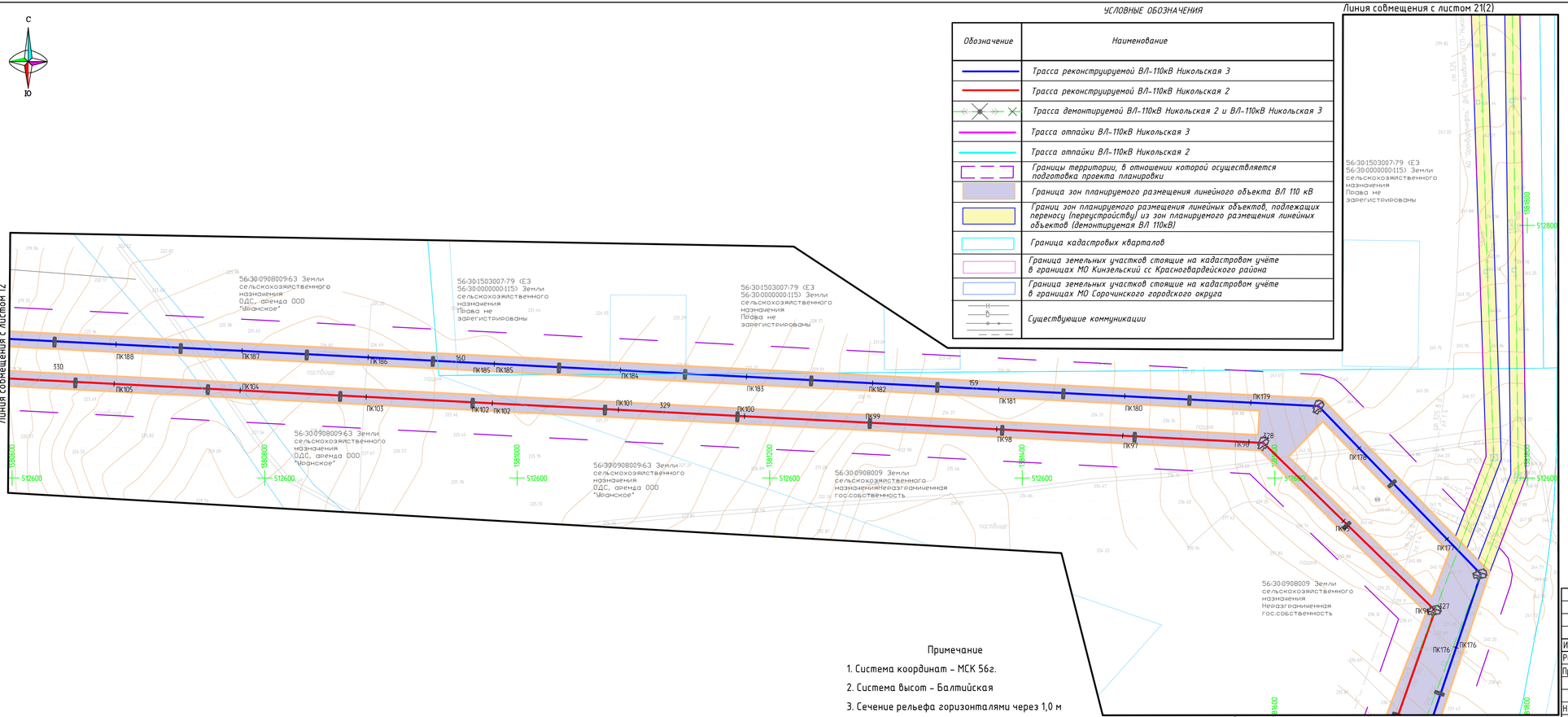
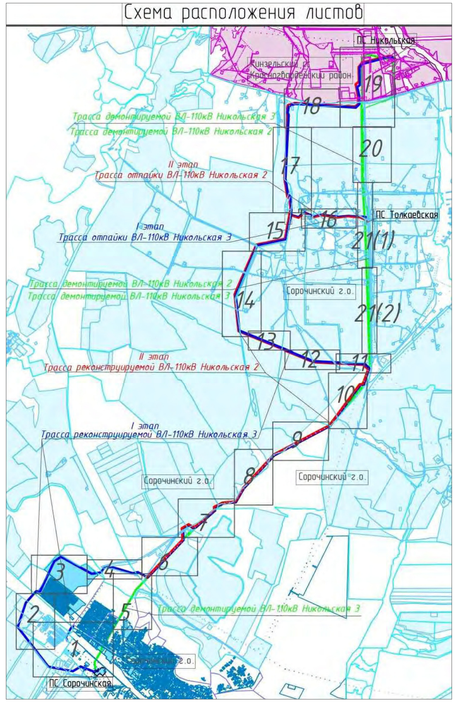


Схема расположения листов



Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал	Урдабаев Р. А.				12.19
Проверил	Захаров Е. А.				12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

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

Стадия	Лист	Листов
П	11	21

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв.N

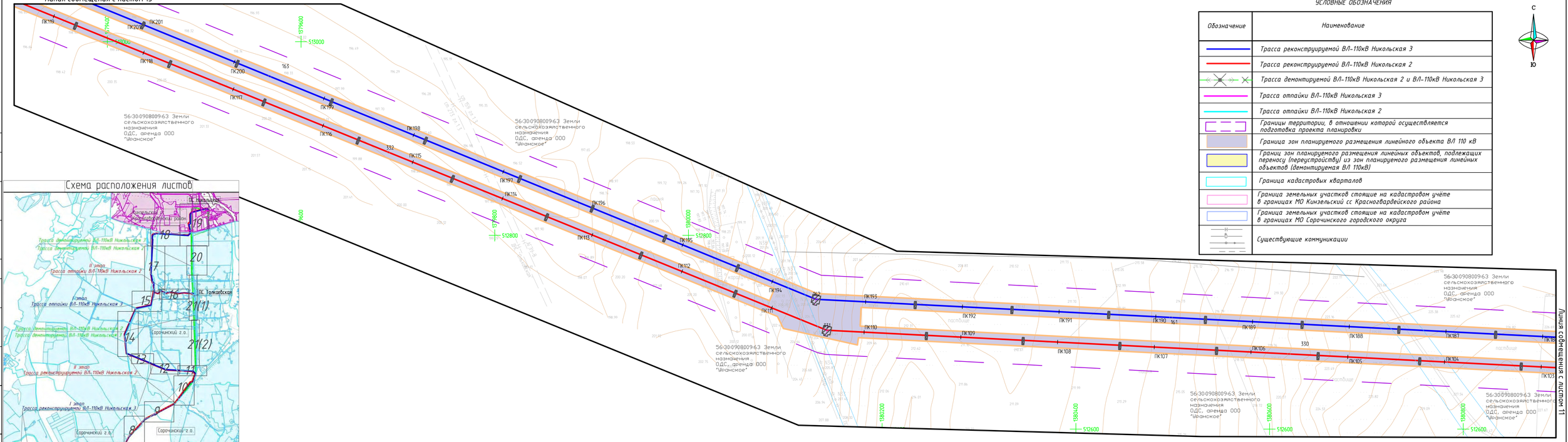
Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-11.dwg

Формат А4х4

Линия совмещения с листом 13



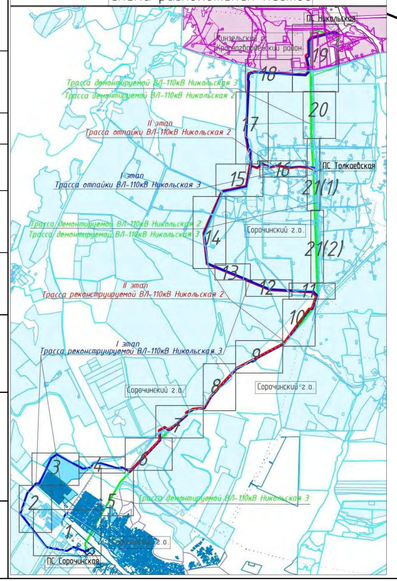
Линия совмещения с листом 11

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

С
Ю

Схема расположения листов



Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал	Урдабаев Р.А.				12.19
Проверил	Захаров Е.А.				12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

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

Стадия	Лист	Листов
П	12	21

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

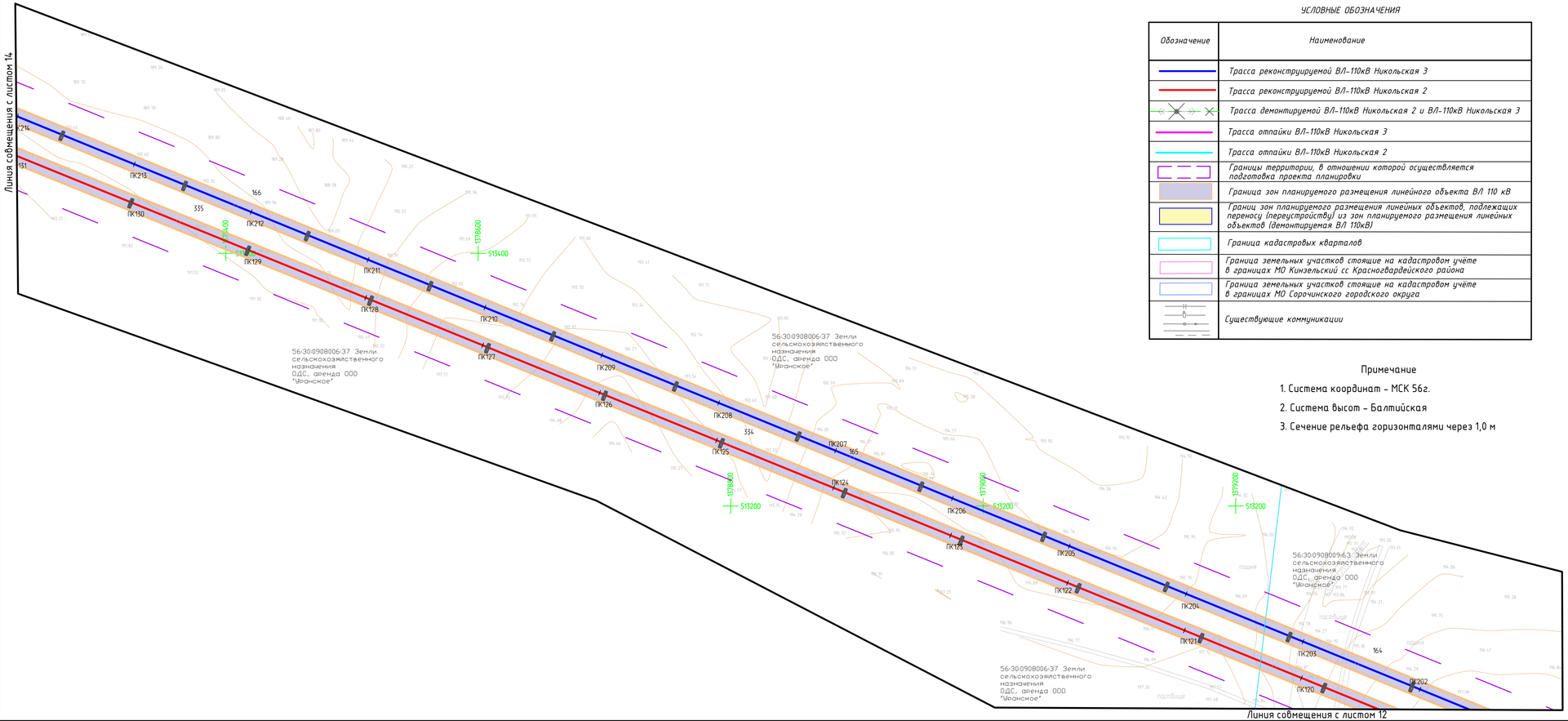
Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-12.dwg

Формат А4х4



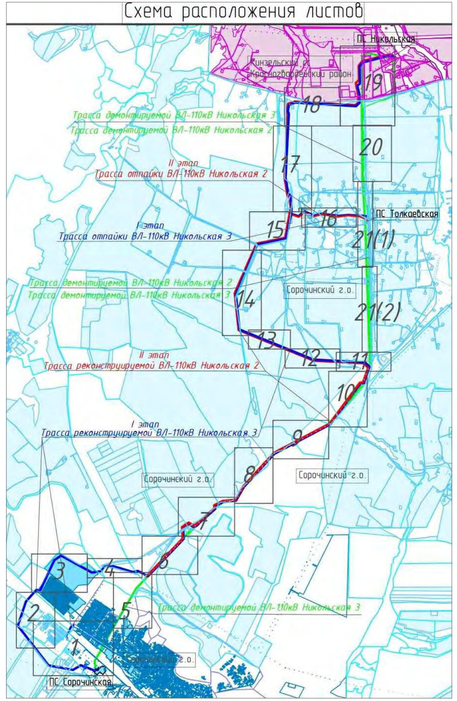
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Схема расположения листов



С
Ю

						1040ПЭ-ППТ-02-МО
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разработал	Урдабаев Р.А.				12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.
Проверил	Захаров Е.А.				12.19	
					12.19	
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000
ГИП					12.19	

Стадия	Лист	Листов
П	13	21

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-13.dwg

Формат А4х4

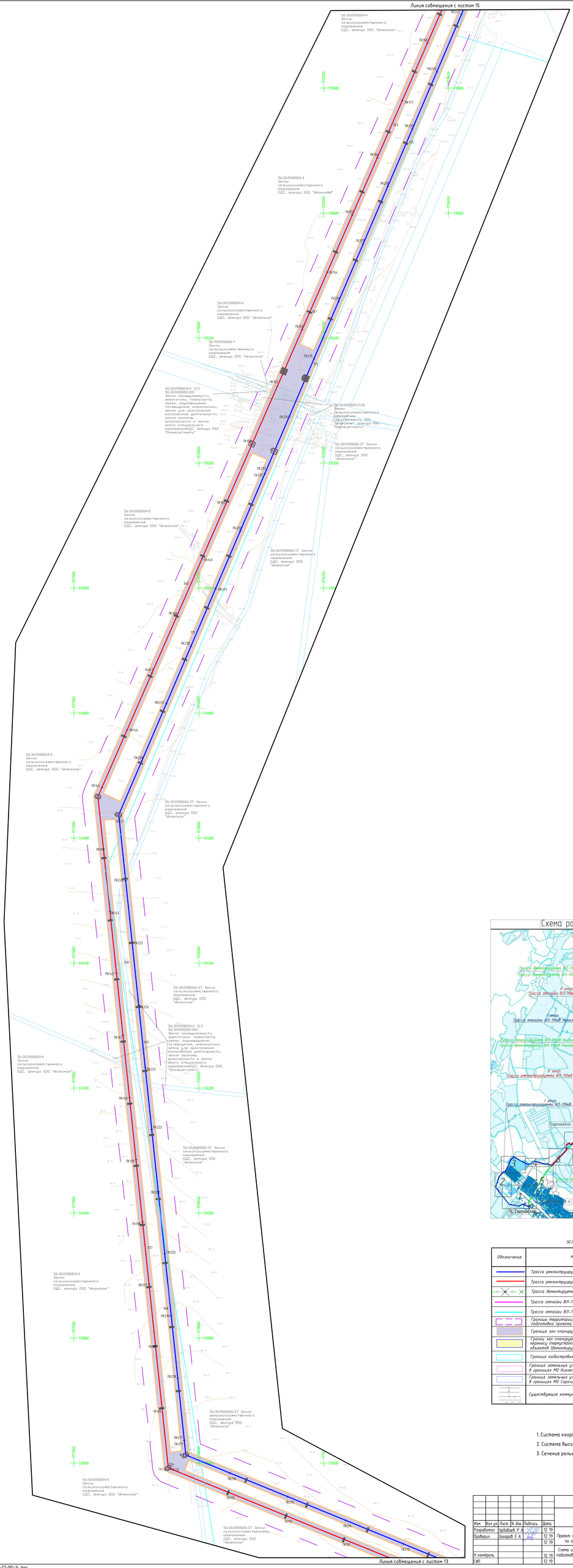
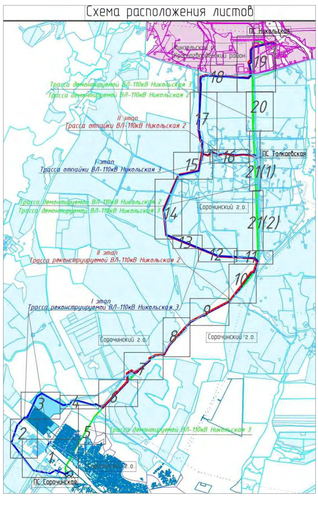


Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Границы земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинельский сс Красногвардейского района
	Границы земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

				1040П3-ППТ-02-МО	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал	Чарбадзев Р. И.				12.19
Проверил	Захаров Е. А.				12.19
					12.19
Н. контроль					12.19
ГИП					12.19

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Графическая часть.
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
Масштаб 1:2000

Стадия	Лист	Листов
П	14	21

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

1040П3-ППТ-02-МО-14.dwg

Формат А2х3

Линия совмещения с листом 17

Линия совмещения с листом 16

Линия совмещения с листом 14

56:30:0908002:15 Земли сельскохозяйственного назначения ОДС, аренда ООО "Уранское"

56:30:1503001:15 (ЕЗ 56:30:0000000:114) Земли сельскохозяйственного назначения В аренде ПАО "Оренбургнефть"

56:30:0908002:19 Земли сельскохозяйственного назначения Собственность ООО "Уранское", аренда ПАО "Оренбургнефть"

Схема расположения листов

ПС Никольская

Кинзельский с.с. Красногвардейский район

Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 3

Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2

II этап

Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2

I этап

Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3

ПС Толкаевская

Сорочинский г.о.

Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2

Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3

ПС Сорочинская

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Разработал		Урдабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.
Проверил		Захаров Е. А.			12.19	
					12.19	
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000
ГИП					12.19	

Стадия	Лист	Листов
П	15	21

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв. N

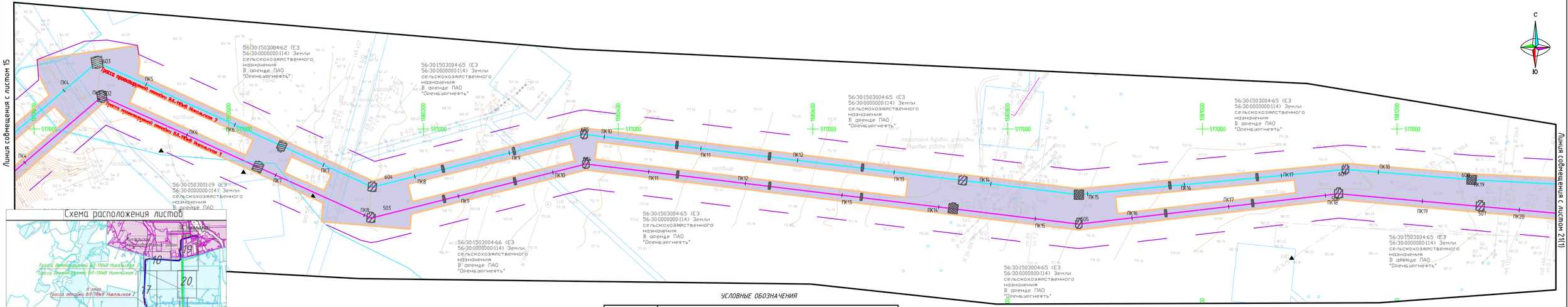
Подпись и дата

Инв. N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-15.dwg

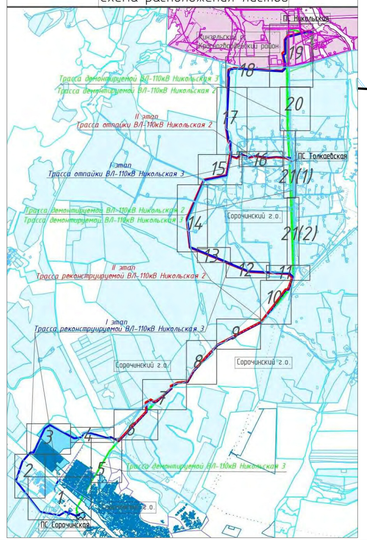
Формат А1

Линия совмещения с листом 15



Линия совмещения с листом 21(1)

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Проверил		Захаров Е.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть. — Стадия: П; Лист: 16; Листов: 21
					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000
Н.контроль					12.19	САМАРАНИПИНЕФТЬ
ГИП					12.19	

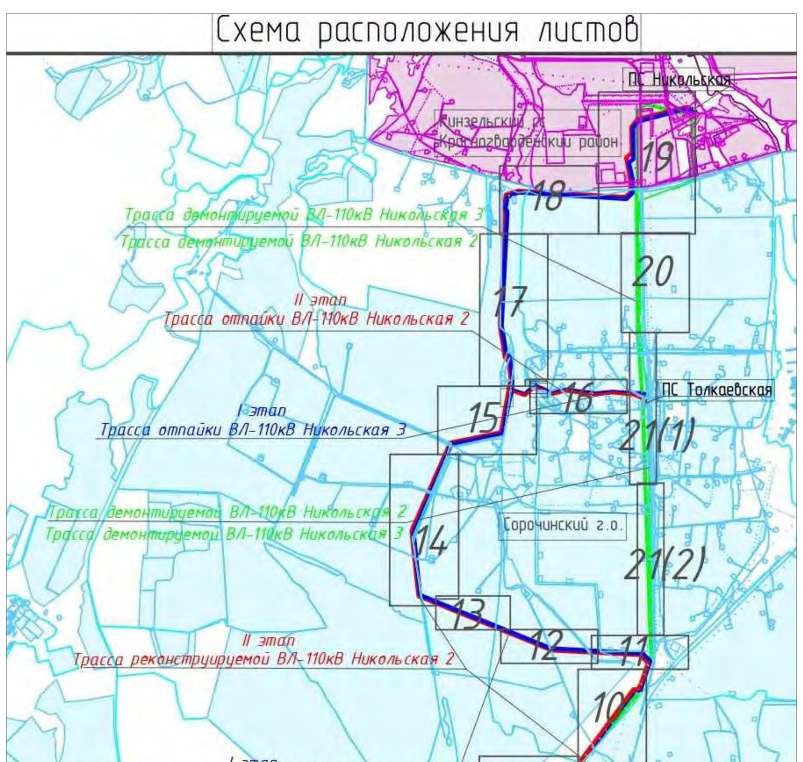
Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	17	21
					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
Н.контроль					12.19				
ГИП					12.19				

Формат А2х3

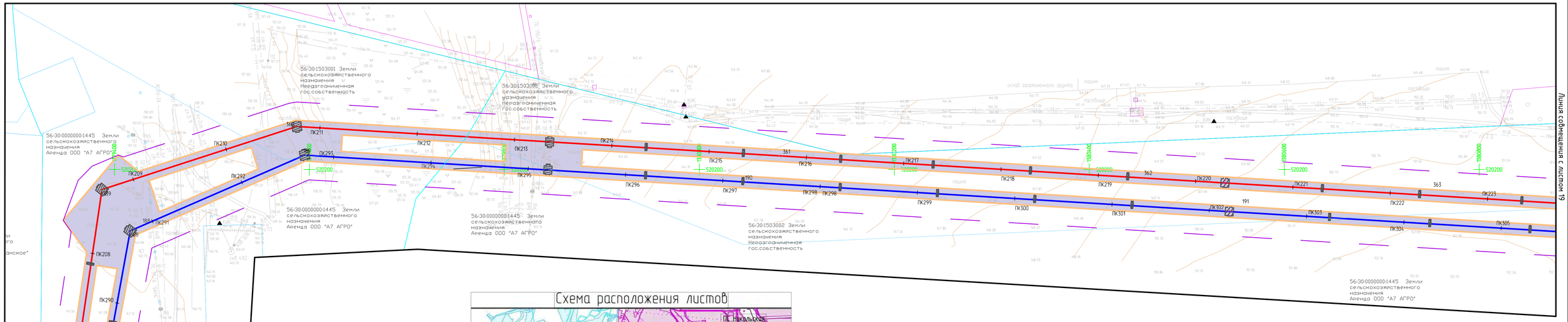
Согласовано

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-17.dwg



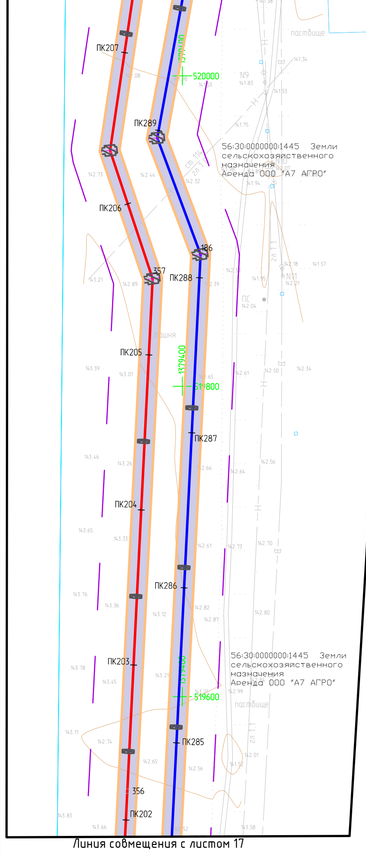
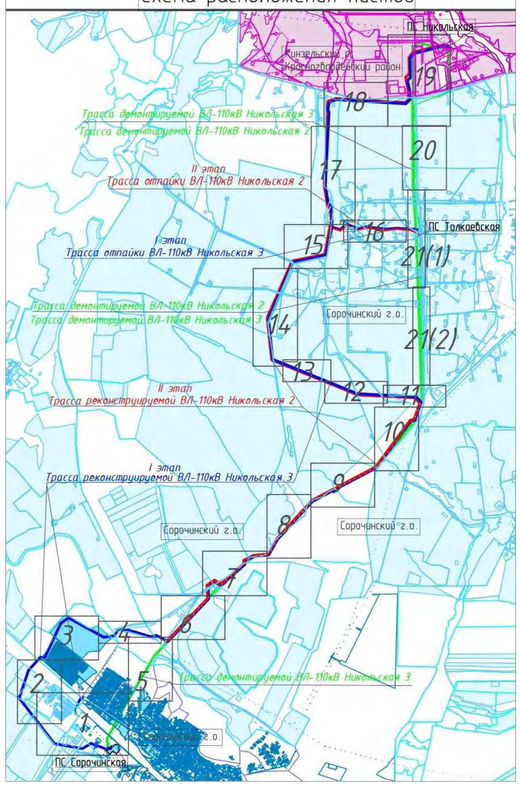


Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.
Проверил		Захаров Е.А.			12.19	Стадия: П; Лист: 18; Листов: 21
					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000
Н.контроль					12.19	САМАРАНИПИНЕФТЬ
ГИП					12.19	

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

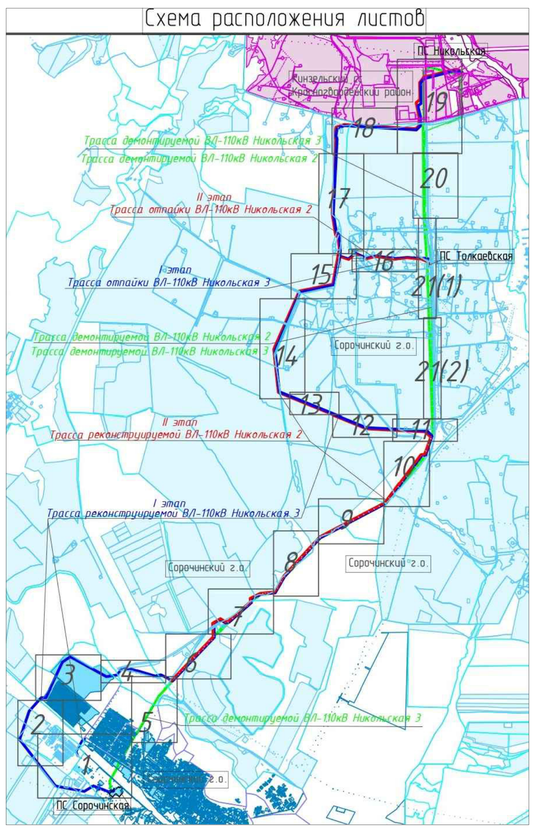
Инв.N подл.

Формат А1

1040ПЭ-ППТ-02-МО-18.dwg

Перечень координат характерных точек границ красных линий приводиться в форме таблицы на дополнительных листах, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий .

Схема расположения листов



Линия совмещения с листом 18

Линия совмещения с листом 20

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	19	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

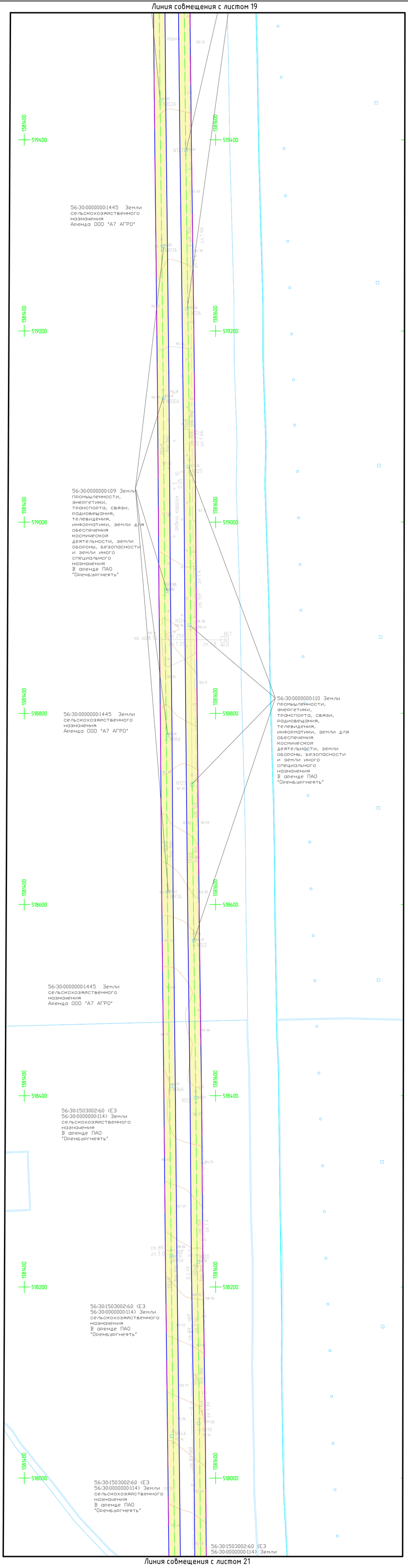
Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-19.dwg

Формат А0

Линия совмещения с листом 19

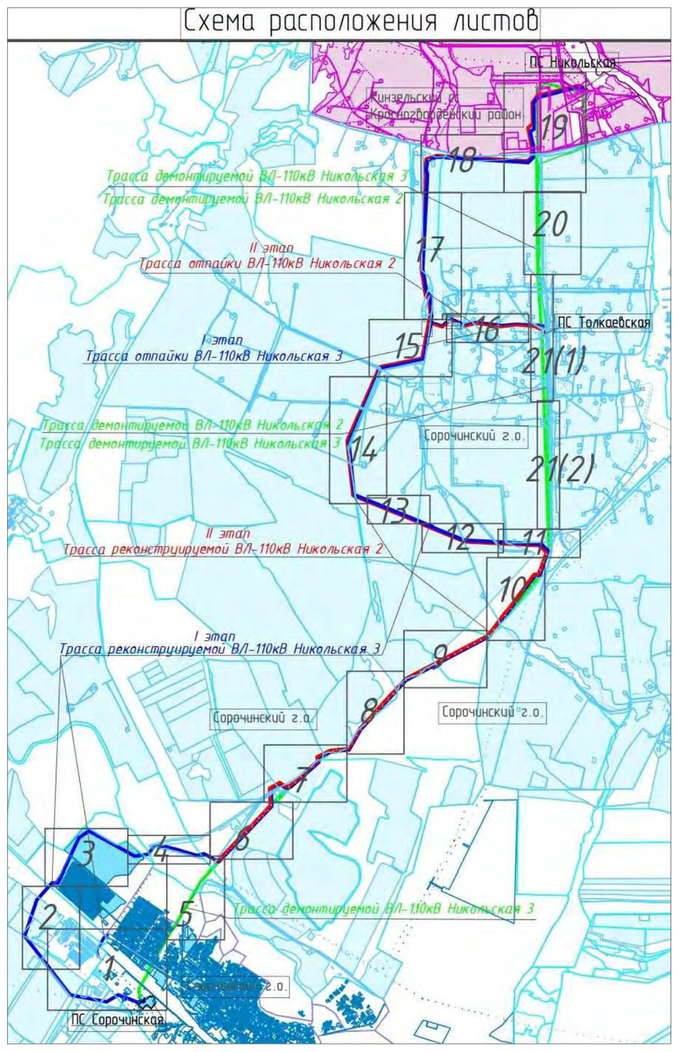


Линия совмещения с листом 21

С

Ю

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинзельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	20	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

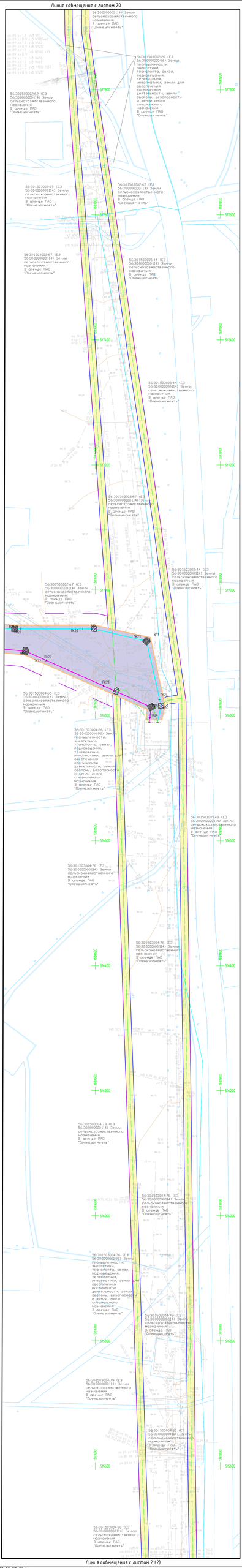
Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-20.dwg

Формат А1



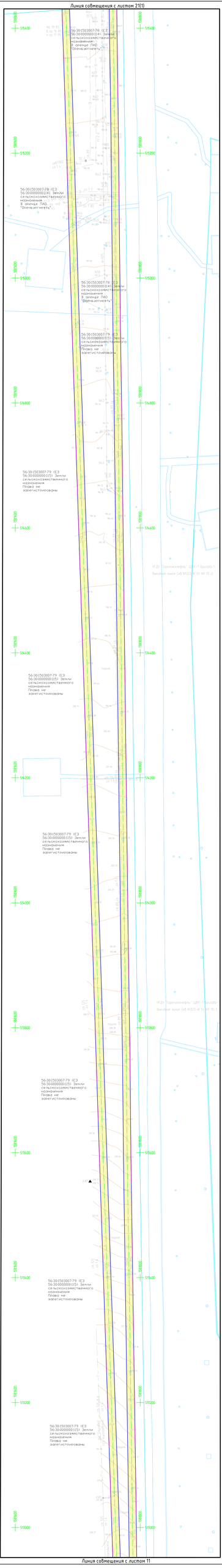
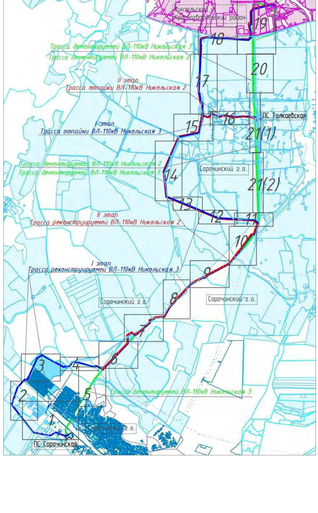


Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Граница кадастровых кварталов
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Кинельский сс Красногвардейского района
	Граница земельных участков стоящие на кадастровом учёте в границах МО Сорочинского городского округа
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

						1040ПЭ-ППТ-02-МО
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разработал		Новодаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Графическая часть.
Проверил		Захаров Е. А.			12.19	
					12.19	
Н.контроль					12.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:2000
ГИП					12.19	

Стадия	Лист	Листов
П	21	21

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Формат А2х3

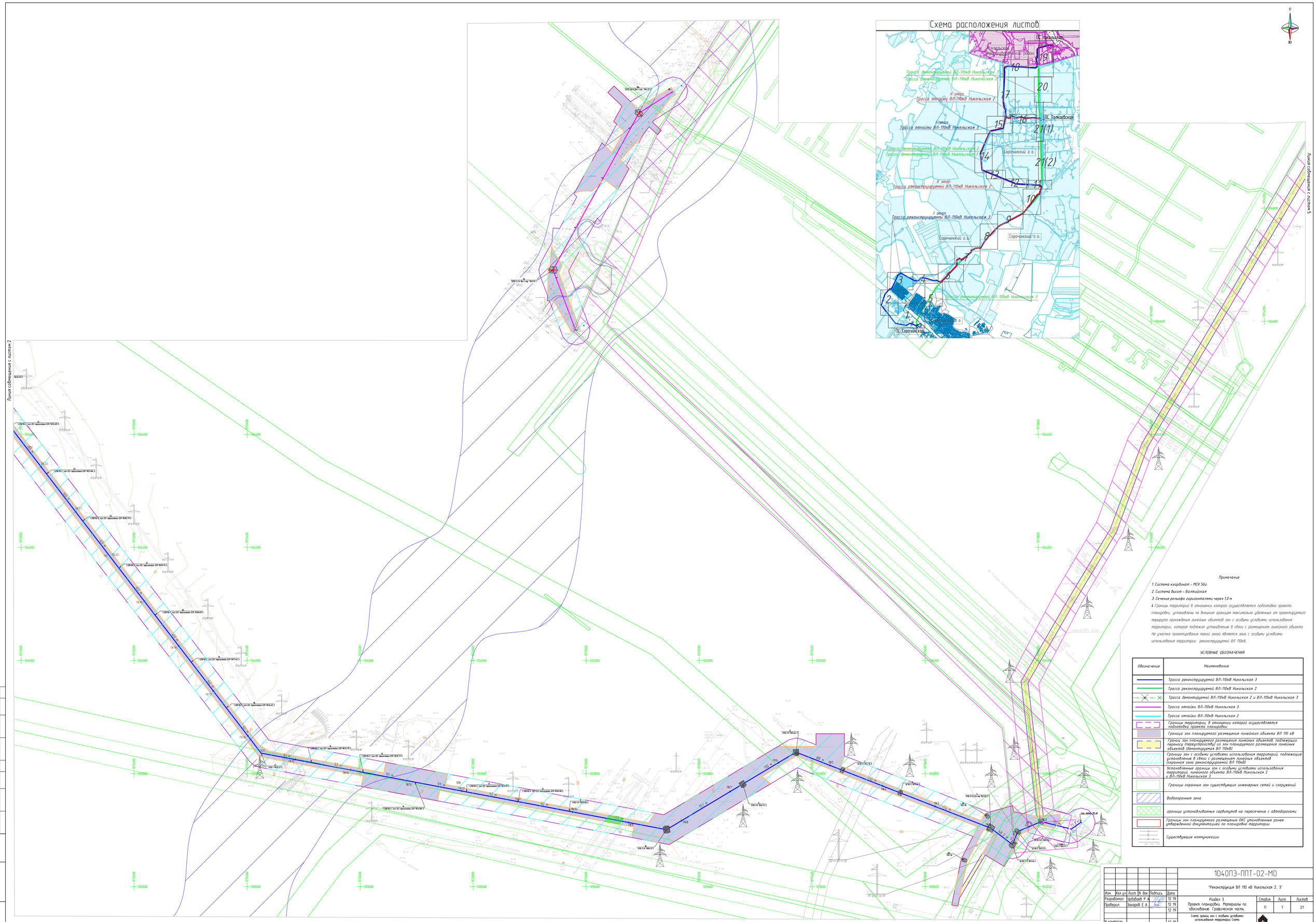
Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-21.dwg



Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	границы устанавливаемых сервитутов на пересечение с автодорогами
	Границы зон планируемого размещения ОКС утвержденные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Эрдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.			12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	1	21

Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Формат А0

Согласовано

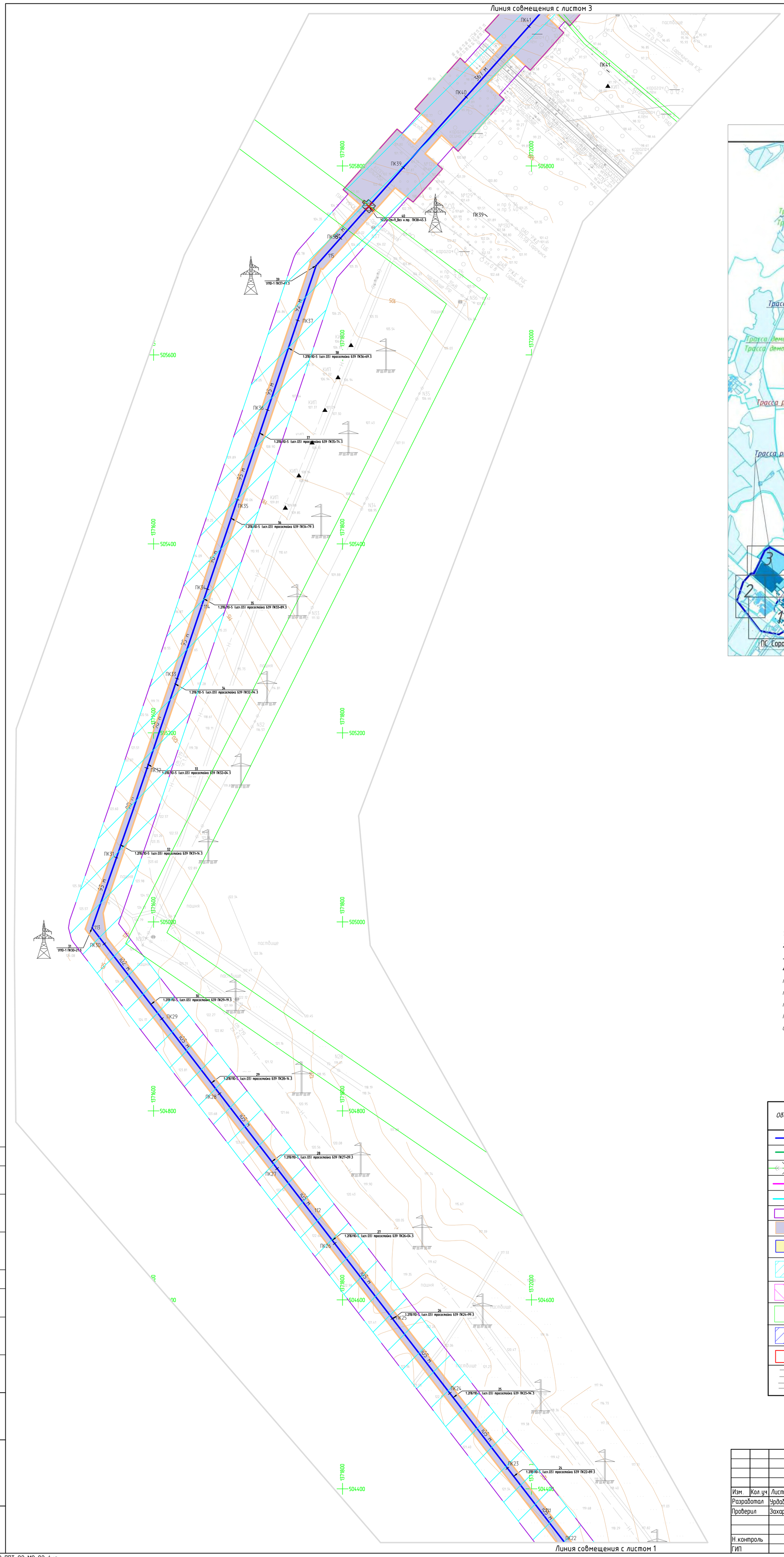
Взамен инв.N

Подпись и дата

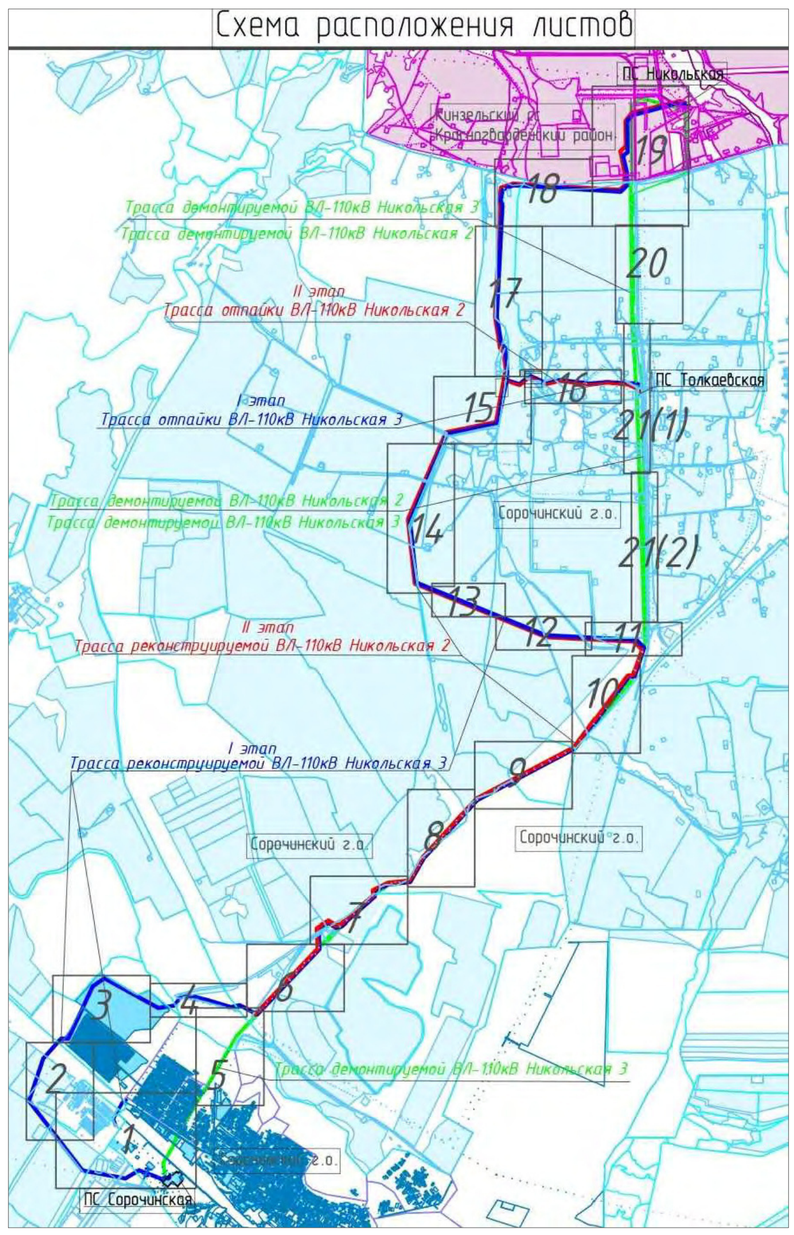
Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-01.dwg

Линия совмещения с листом 3



Линия совмещения с листом 1



Примечание

1. Система координат – МСК 56г.

2. Система высот – Балтийская

3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м

4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструироемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранныя зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.			12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

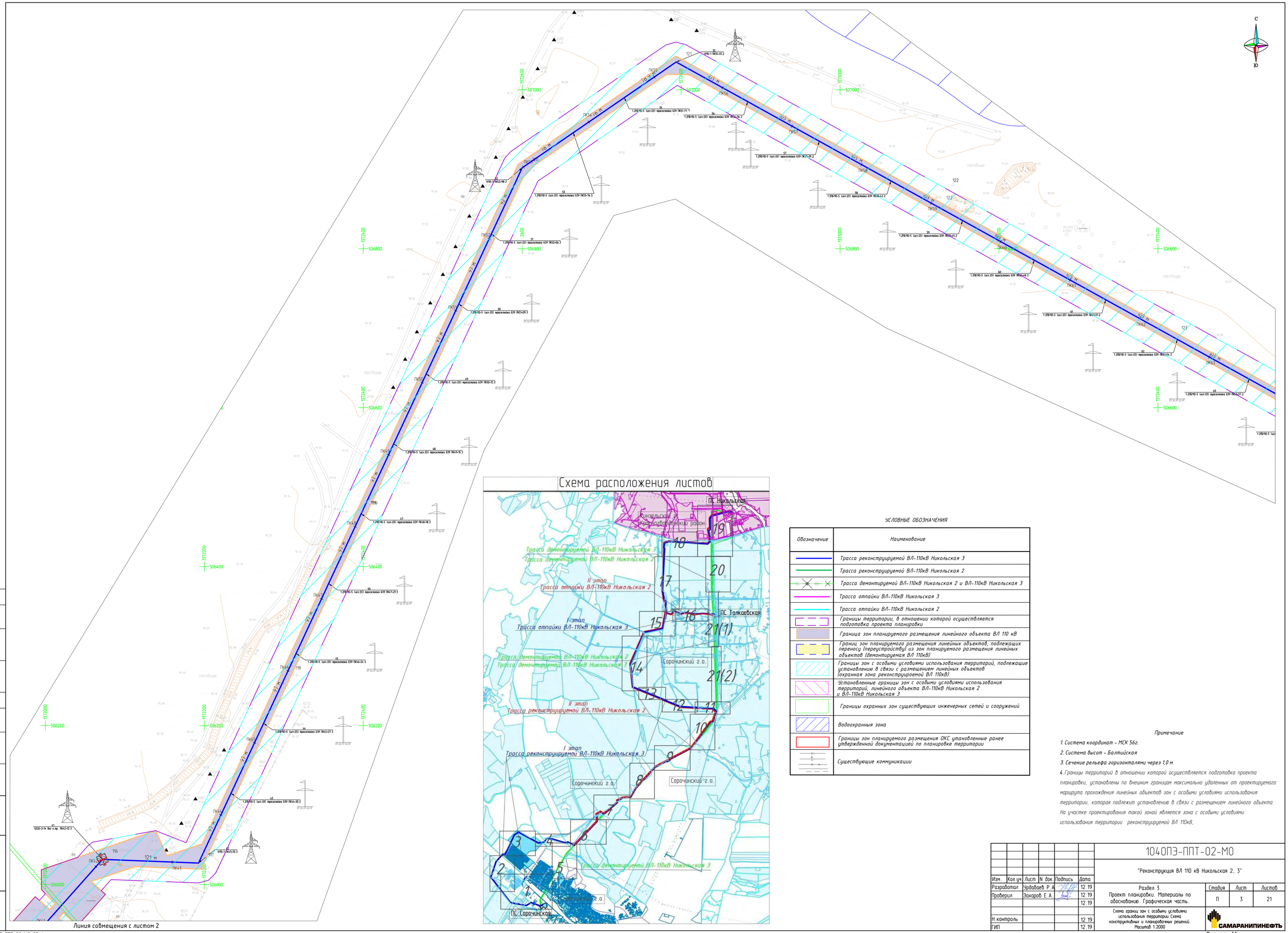
Стадия	Лист	Листов
П	2	21

Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений.
Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

1040ПЭ-ППТ-02-МО-02.dwg

Формат А1



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранныя зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

						1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата				
Разработал		Урдабаев Р.А			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А			12.19		П	3	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-03.dwg

Формат А1

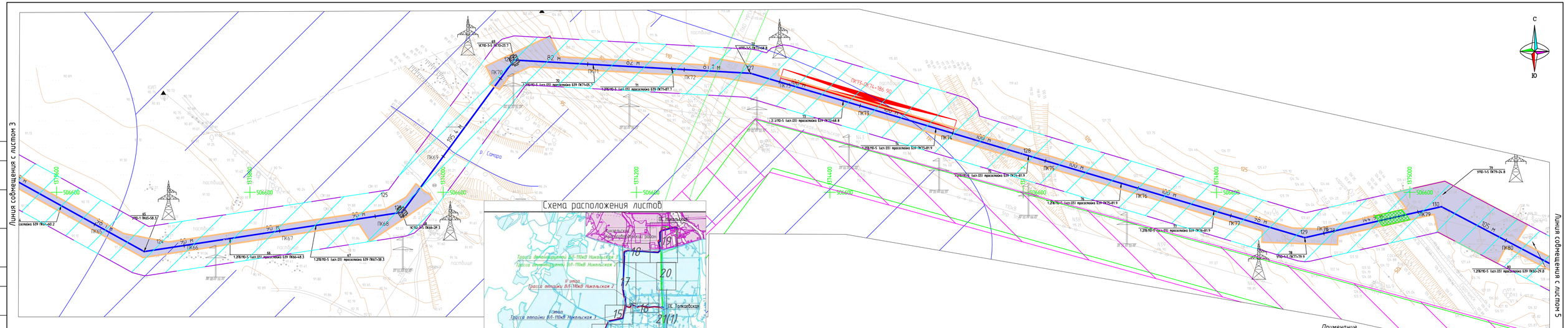
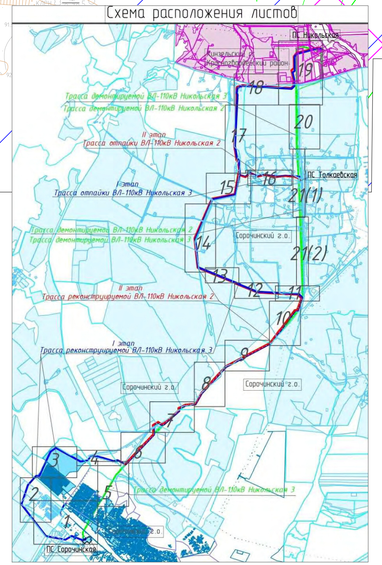


Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	границы устанавливаемых сервитутов на пересечение с автодорогами
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110 кВ.

						1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата				
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	4	21
					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
Н.контроль					12.19				
ГИП					12.19				

Согласовано

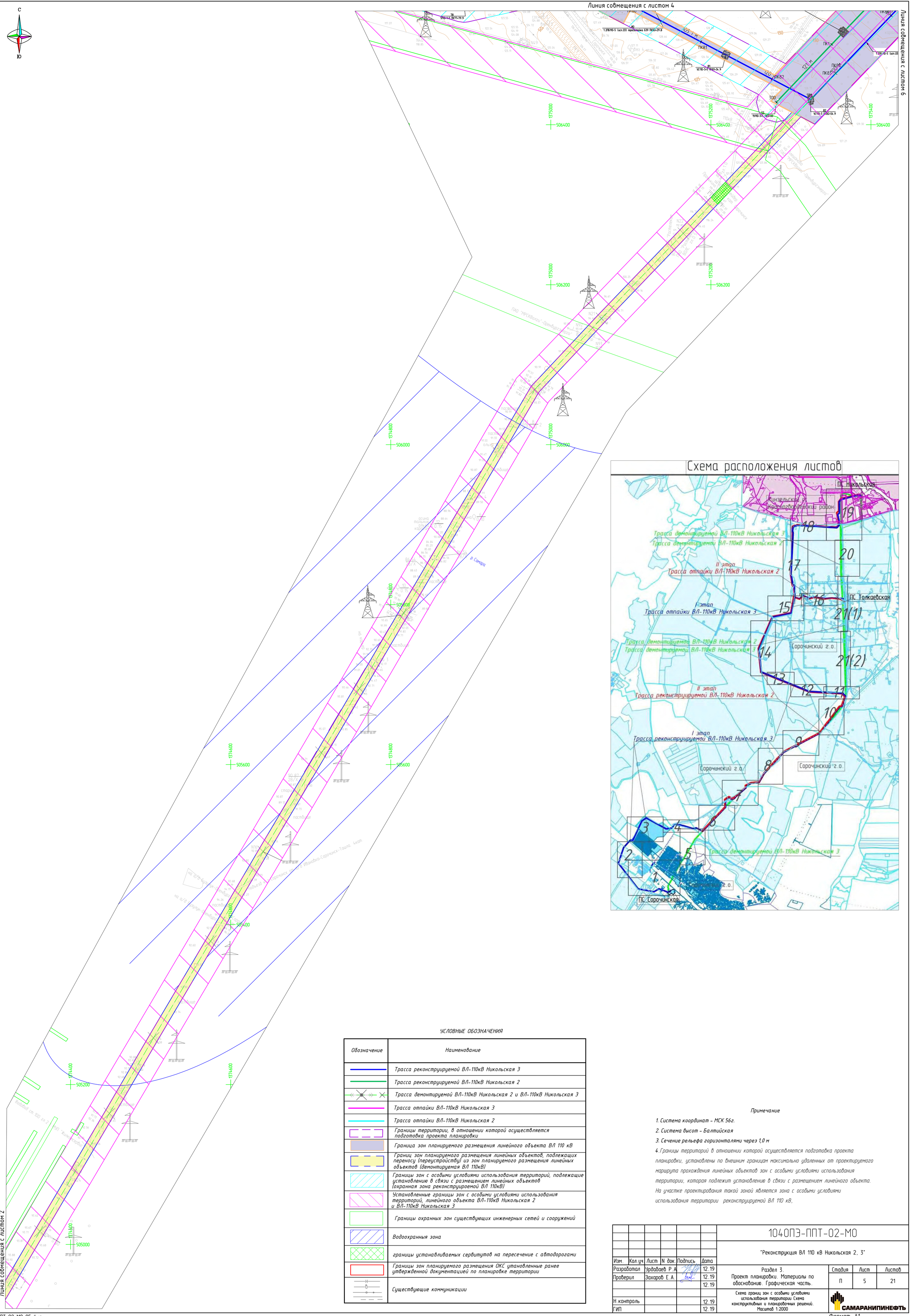
Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-04.dwg

Формат А4х4



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	границы устанавливаемых сервитутов на пересечение с автодорогами
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110 кВ,

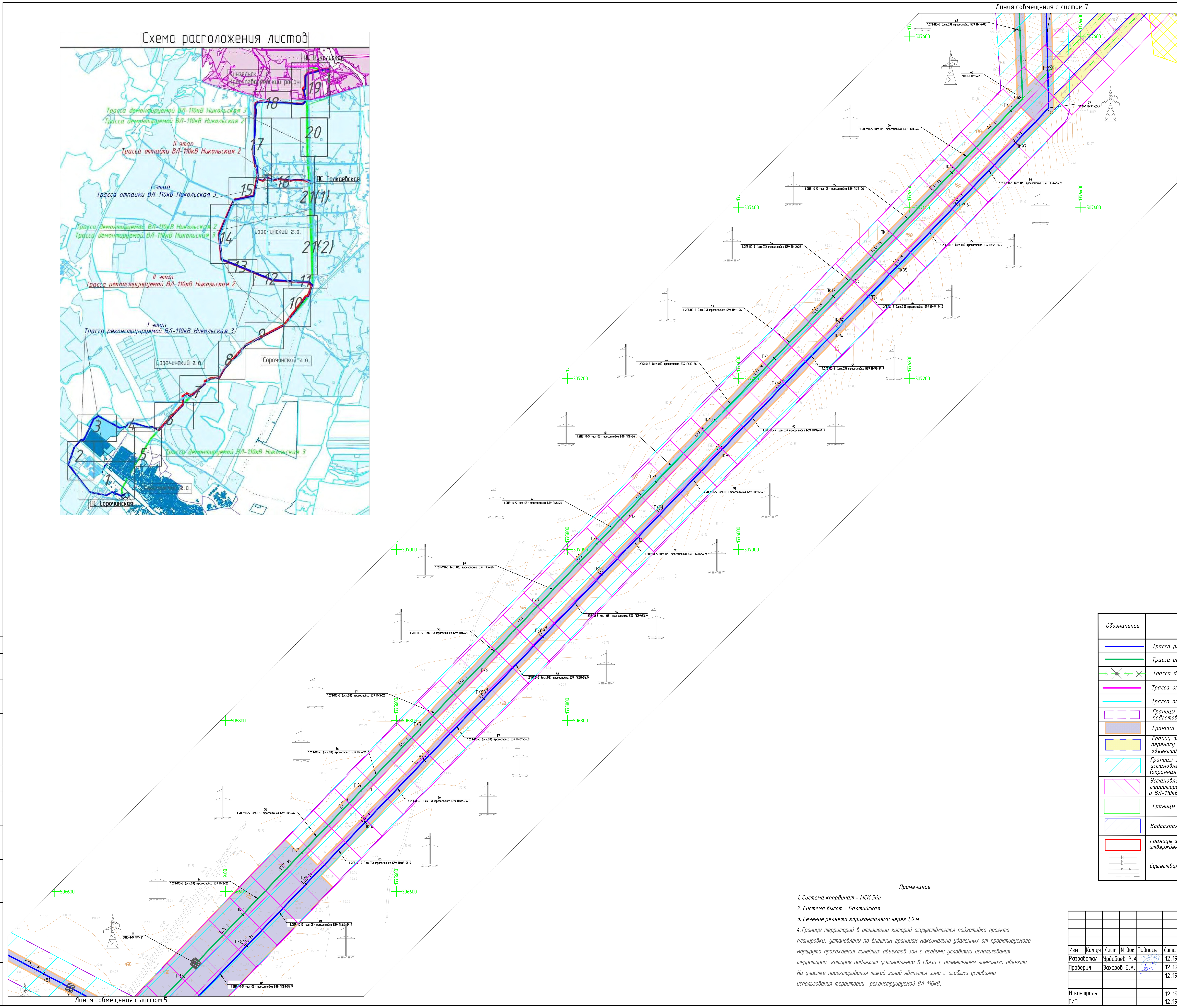
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	5	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструироемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранныя зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.			12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-М0

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	6	21

Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Формат А1

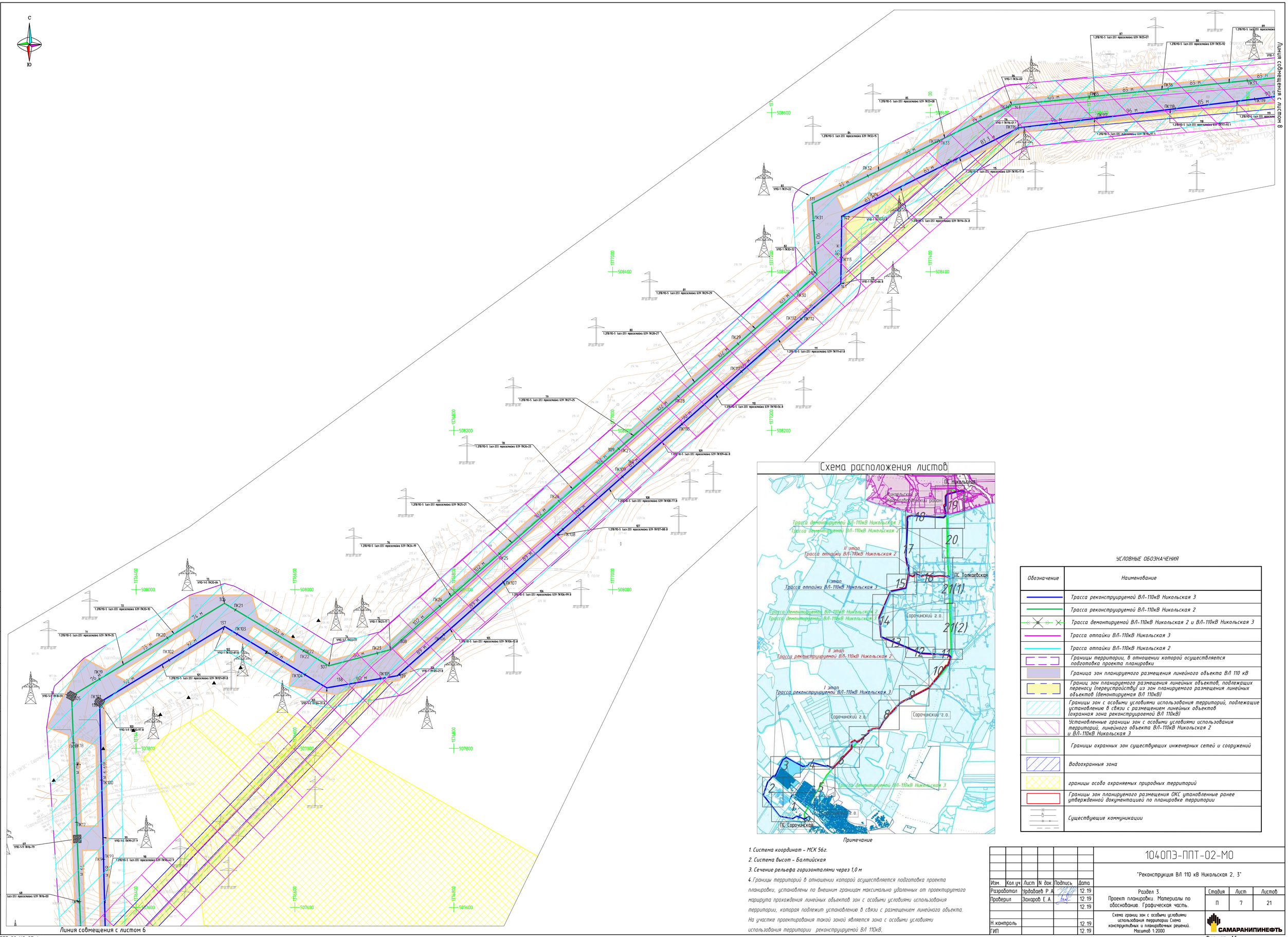
Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-М0-06.dwg



Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	границы особо охраняемых природных территорий
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

						1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата				
Разработал		Урдабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	7	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

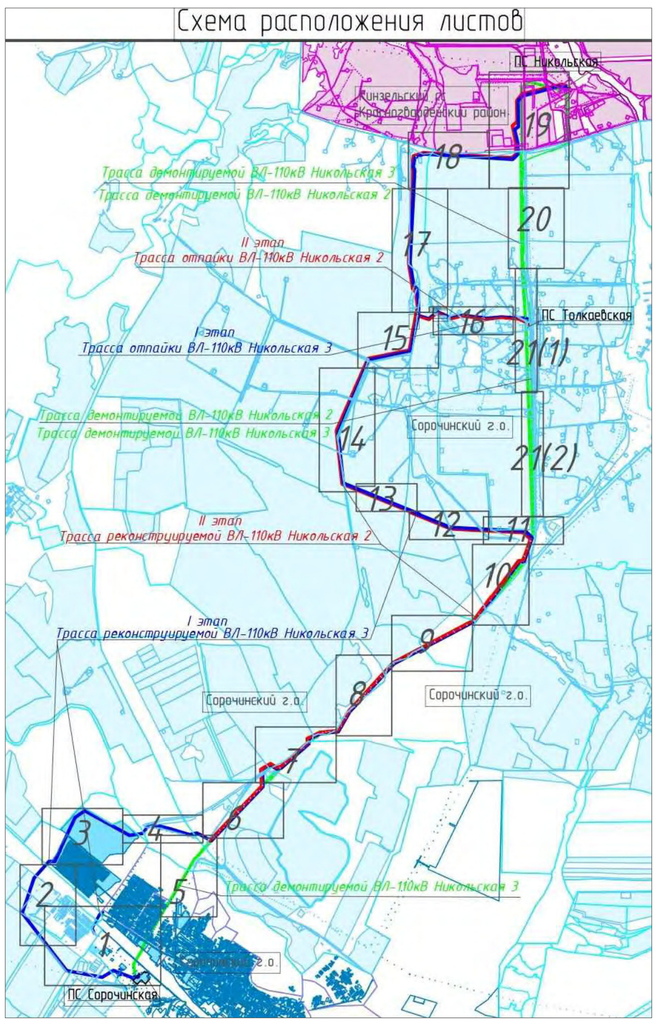
1040ПЭ-ППТ-02-МО-07.dwg

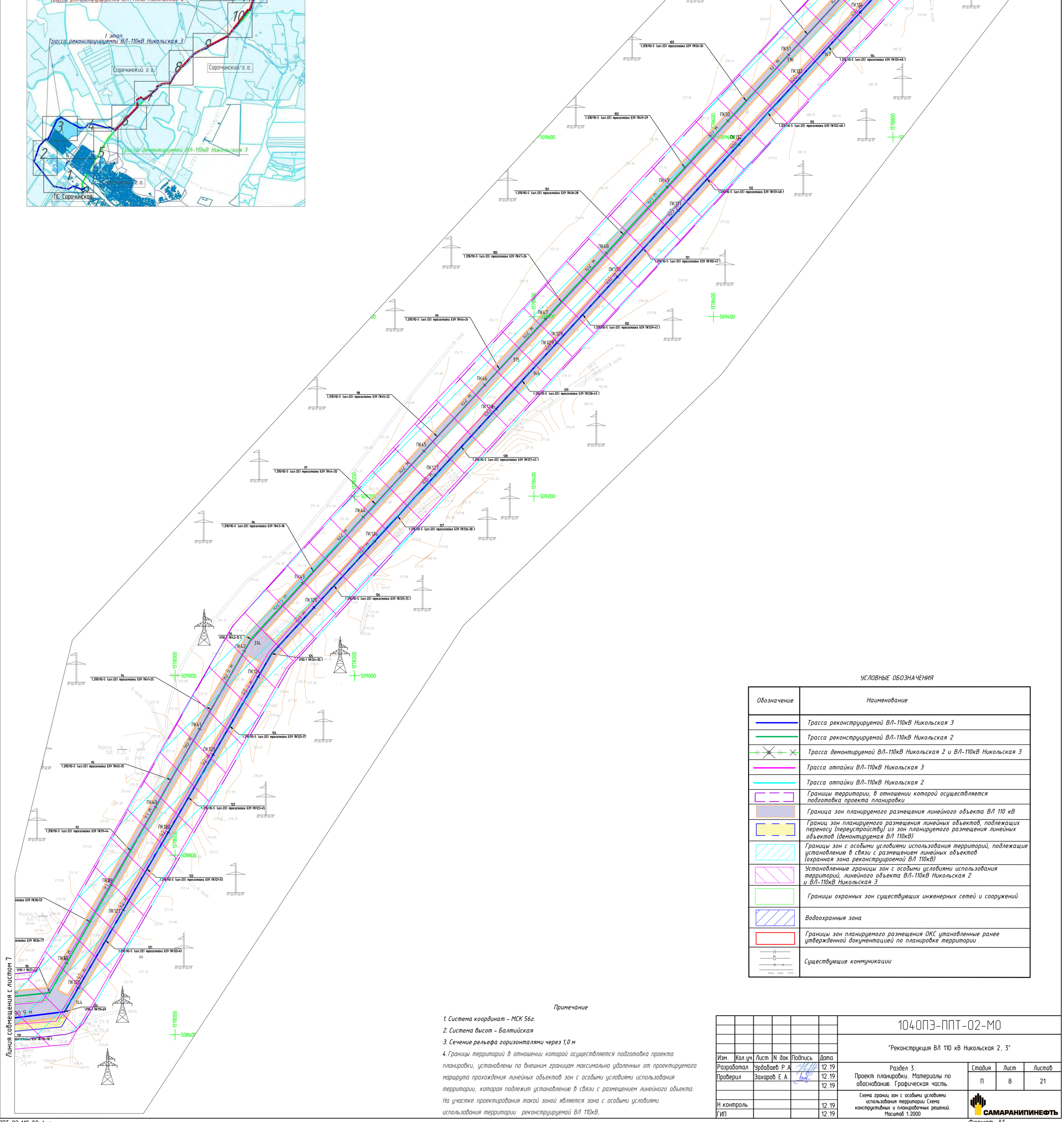
Формат А1

С

Ю

Схема расположения листов




Линия совмещения с листом 9
Линия совмещения с листом 7
ПК35
ПК137
ПК54
ПК136
ПК53
ПК135
ПК52
ПК134
ПК51
ПК133
ПК50
ПК132
ПК49
ПК131
ПК48
ПК130
ПК47
ПК129
ПК46
ПК128
ПК45
ПК127
ПК44
ПК126
ПК43
ПК125
ПК42
ПК124
ПК41
ПК123
ПК40
ПК122
ПК39
ПК121
ПК38
ПК120
510000
509800
509600
509400
509200
509000
508800
508600
1378800
1378600
1378400
1378200
1378000
1378800
1378600
1378400
1378200
1378000
1378800
1378600
1378400
1378200
1378000

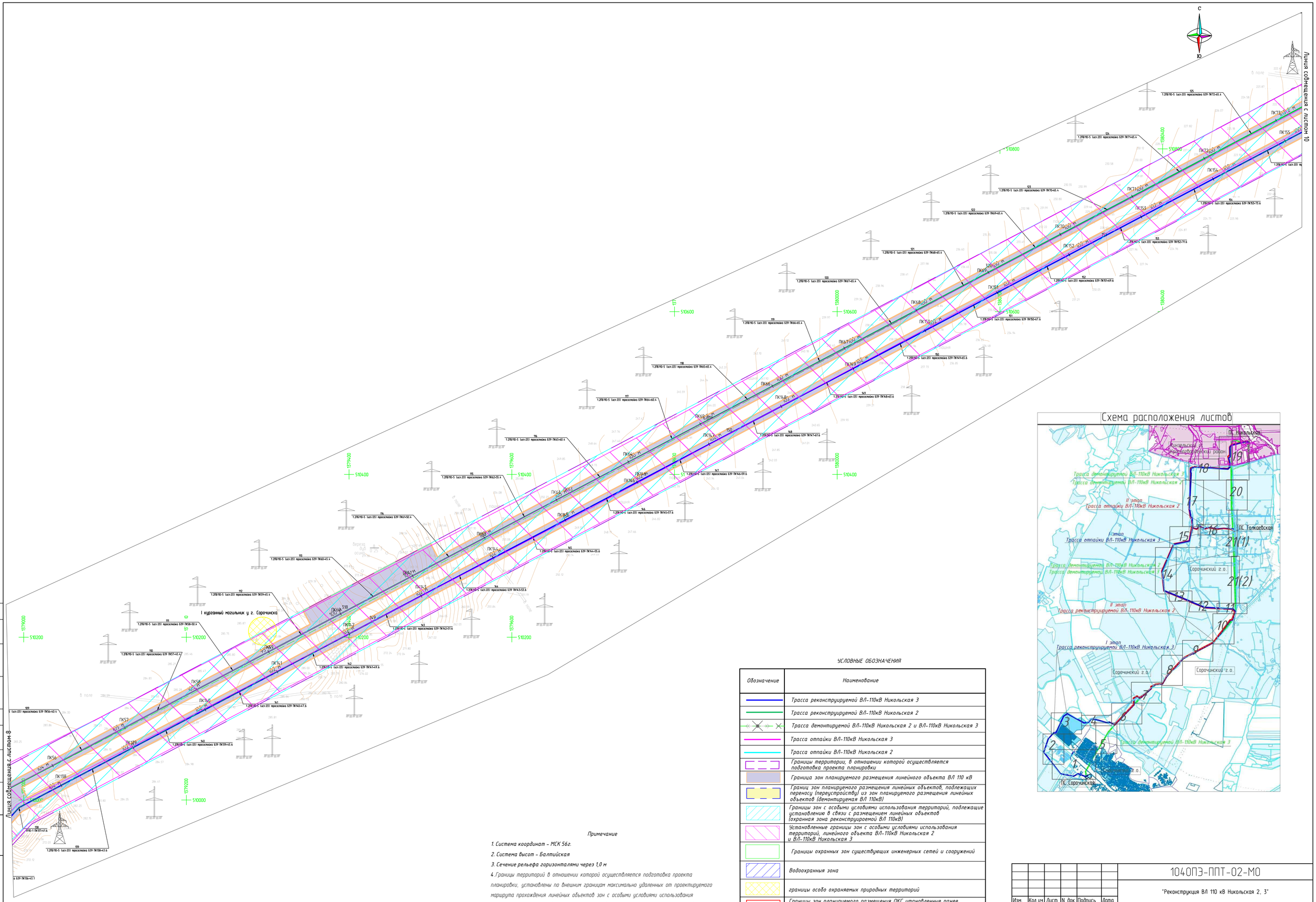


Схема расположения листов

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	границы особо охраняемых природных территорий
	Границы зон планируемого размещения ОКС утвержденные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	9	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

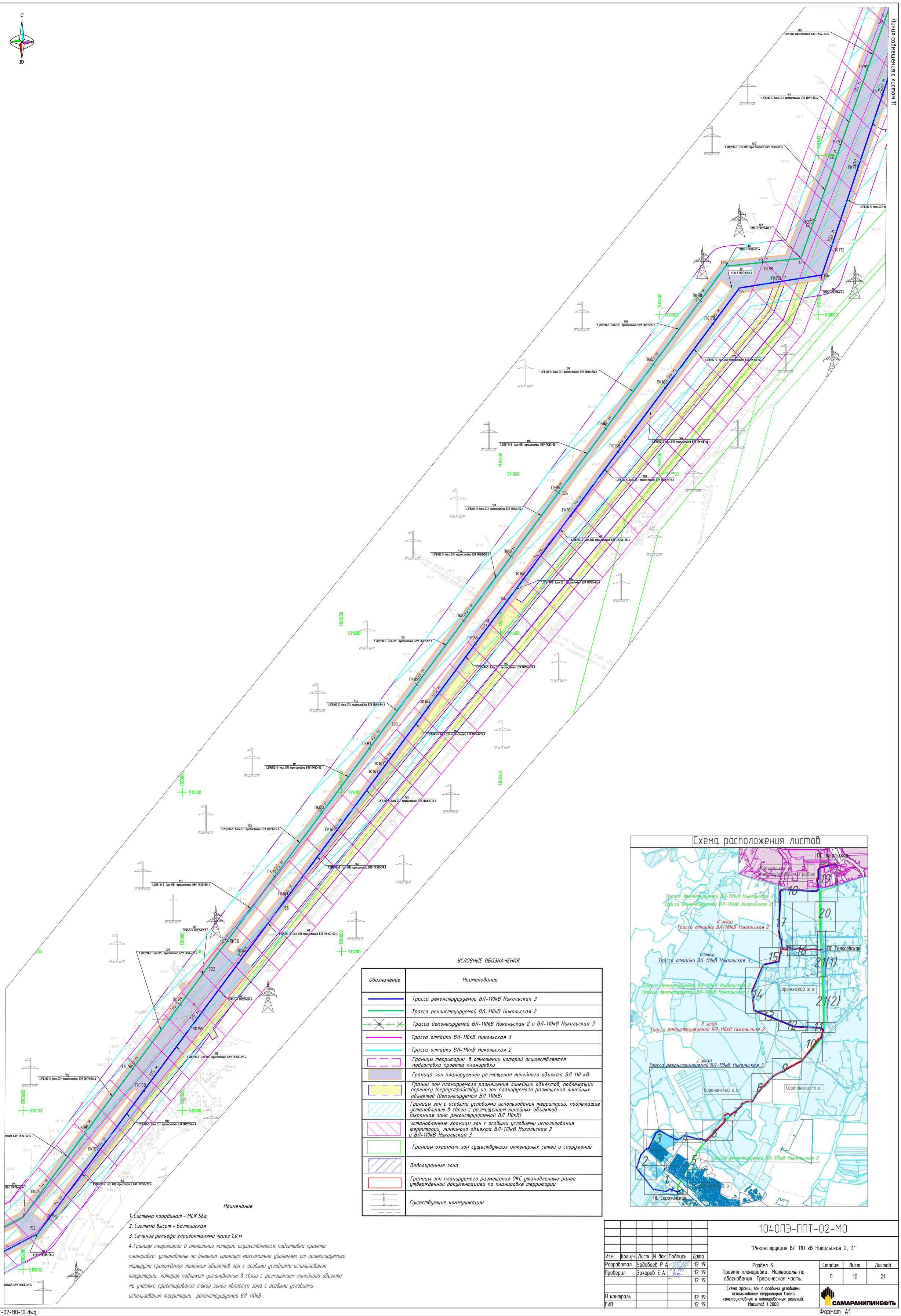
Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-09.dwg

Формат А1



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.			12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	10	21

Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений.
Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

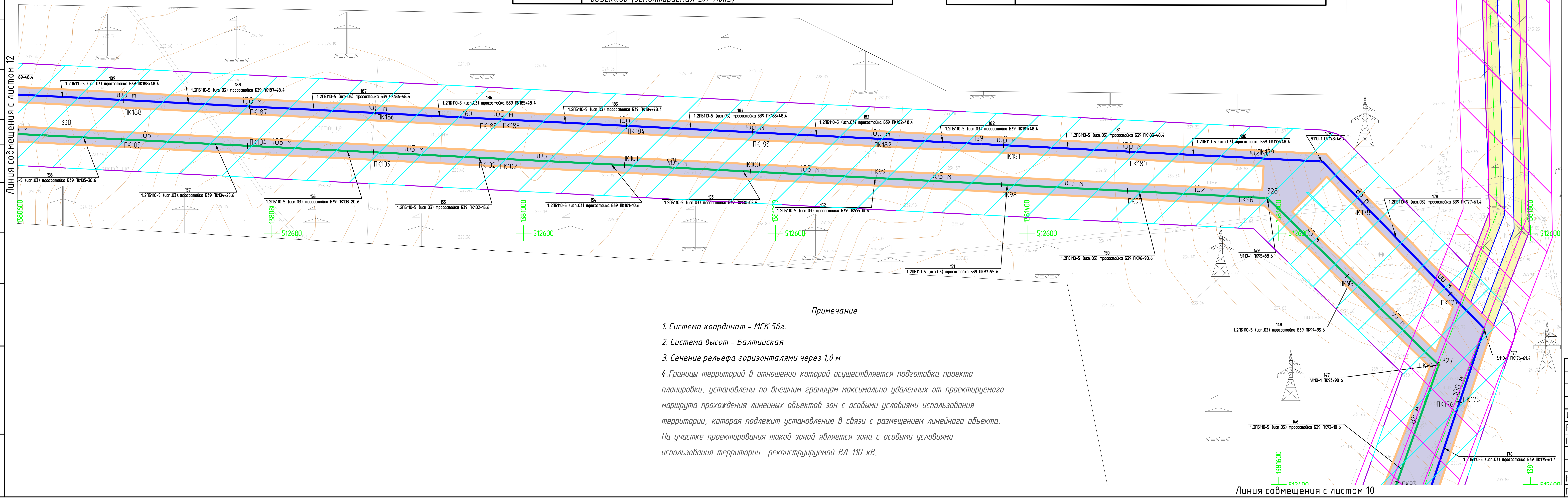
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
(зелёная линия)	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
(линия с крестами)	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
(фиолетовая линия)	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
(голубая линия)	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
(штриховая фиолетовая линия)	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
(заливка)	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
(штриховая синяя линия с заливкой)	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
(голубая штриховка)	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструироемой ВЛ 110кВ)
(розовая штриховка)	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
(зелёный контур)	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
(синяя штриховка)	Водоохранная зона
(красный контур)	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
(условный знак)	Существующие коммуникации

Линия совмещения с листом 21(2)

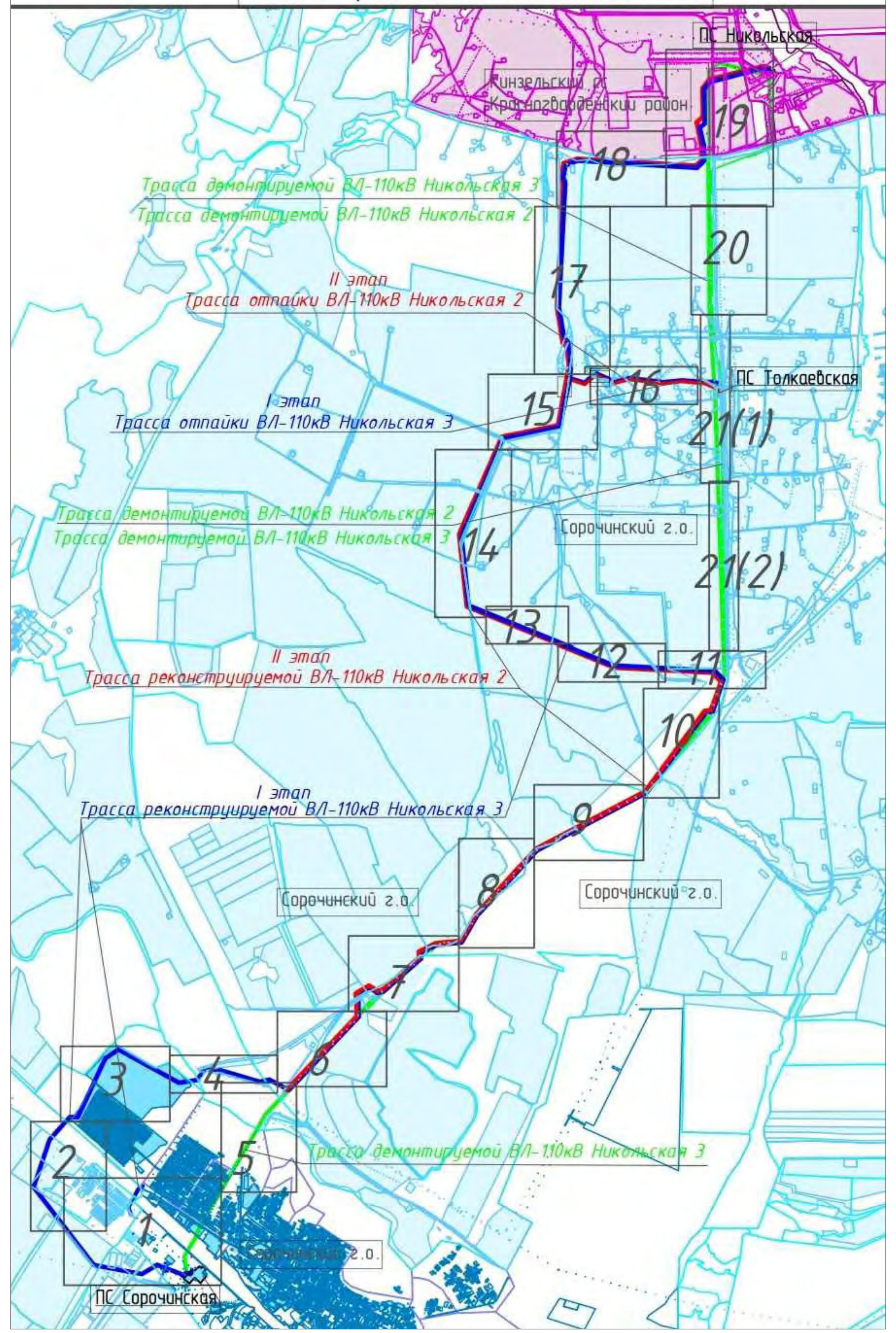


Линия совмещения с листом 10

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110 кВ.

Схема расположения листов



						1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата			
Разработал	Урдабаев Р.А.				12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия П	Лист 11	Листов 21
Проверил	Захаров Е.А.				12.19			
					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ	
Н.контроль					12.19			
ГИП					12.19			

Согласовано

Взам. инв. N

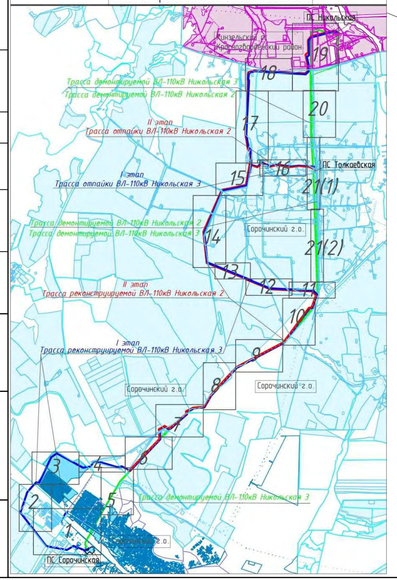
Подпись и дата

Инв. N подл.

Линия совмещения с листом 13

Линия совмещения с листом 11

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

С
Ю

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110 кВ,

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал	Урдабаев Р. А.				12.19
Проверил	Захаров Е. А.				12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	12	21

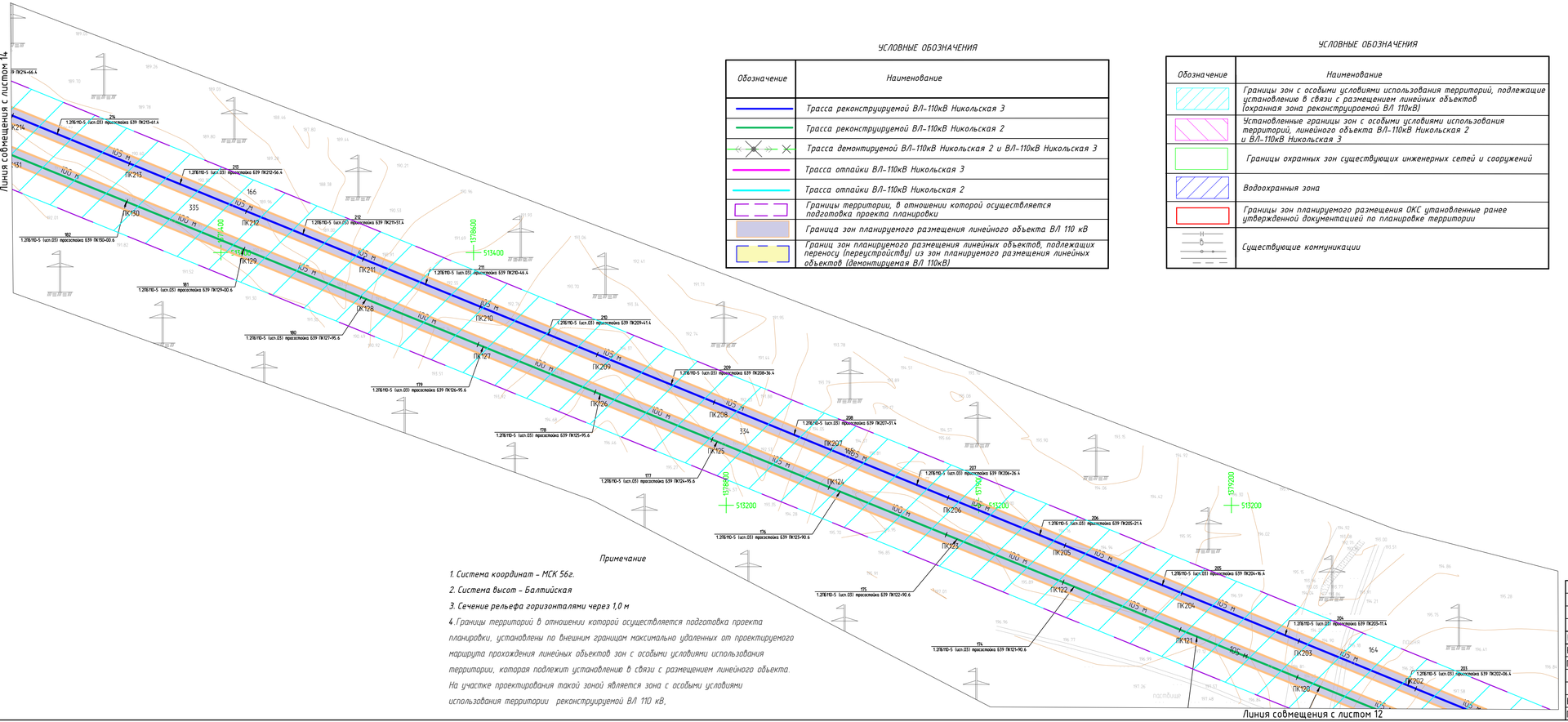
Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

1040ПЭ-ППТ-02-МО-12.dwg

Формат А4х4

Линия совмещения с листом 14



Линия совмещения с листом 12

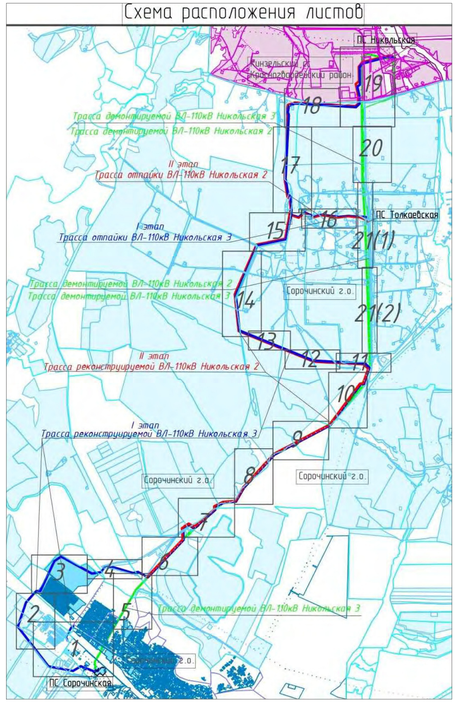
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранныя зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Схема расположения листов



Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110 кВ.

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал	Урдабаев Р.А.				12.19
Проверил	Захаров Е.А.				12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЗ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	13	21

Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений.
Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

1040ПЗ-ППТ-02-МО-13.dwg

Формат А4х4

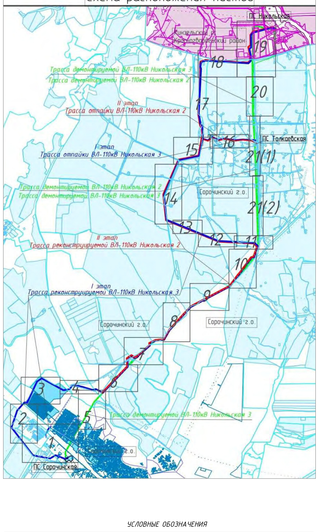
Линия совмещения с листом 15

С

Ю

Линия совмещения с листом 13

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территории, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

						1040ПЗ-ППТ-02-МО		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Чарабаев Р. М.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	14	21
					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
Н.контроль					12.19				
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

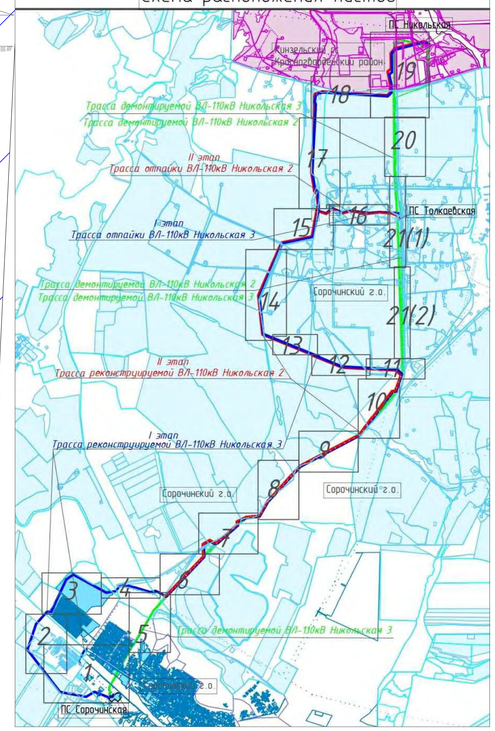
Инв. N подл.

Линия совмещения с листом 17

Линия совмещения с листом 16

Линия совмещения с листом 14

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранныя зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Разработал		Урдабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	15	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

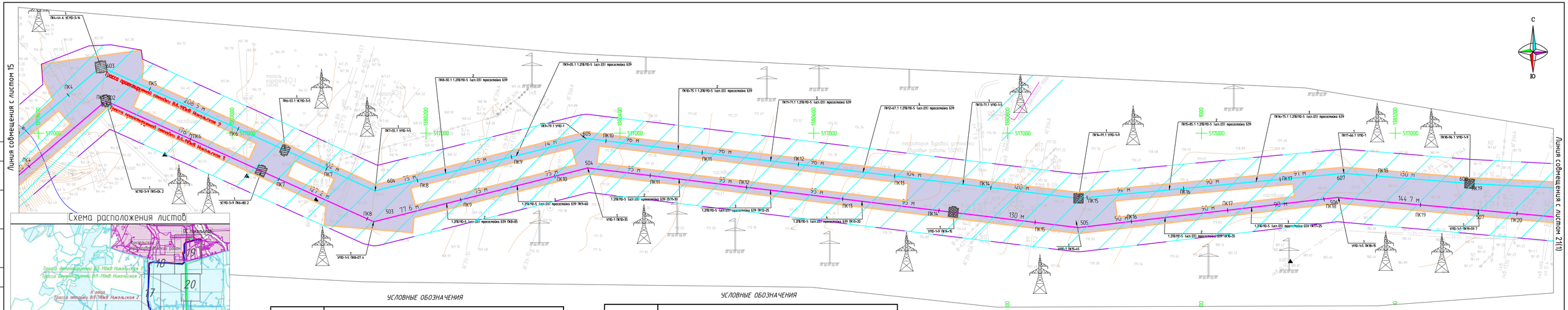
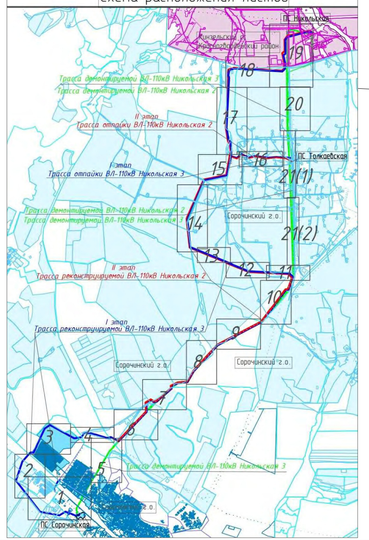


Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утвержденные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110 кВ.

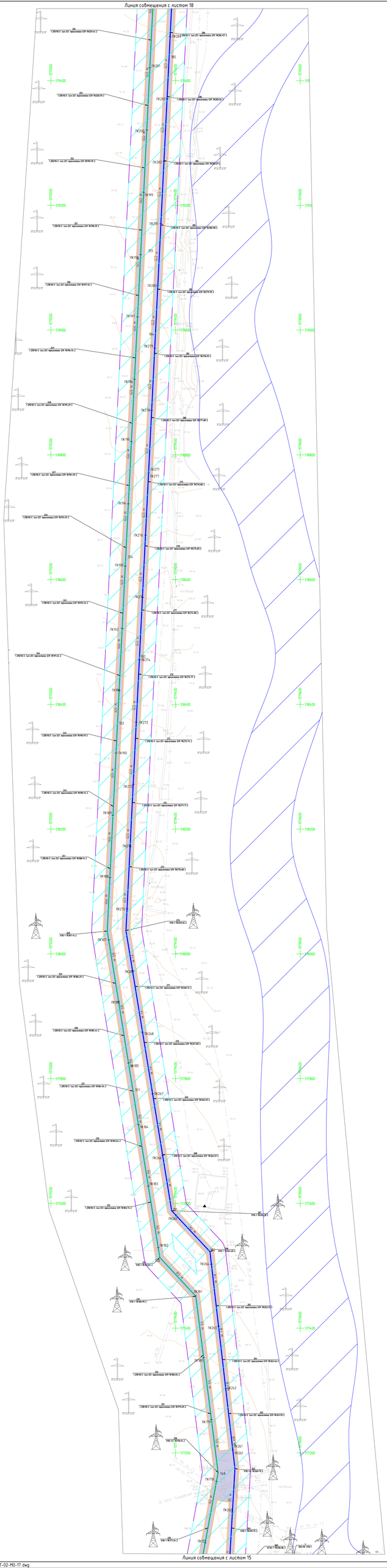
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Разработал	Урдабаев Р.А.				12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Захаров Е.А.				12.19		П	16	21
					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
Н.контроль					12.19				
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

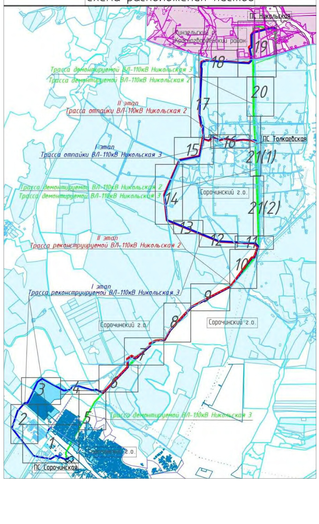
Инв.N подл.



Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

						1040ПЭ-ППТ-02-МО
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	
Разработал		Нурбадаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.
Проверил		Захаров Е. А.			12.19	
					12.19	
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000
ГИП					12.19	

Стадия	Лист	Листов
П	17	21

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Формат А2х3

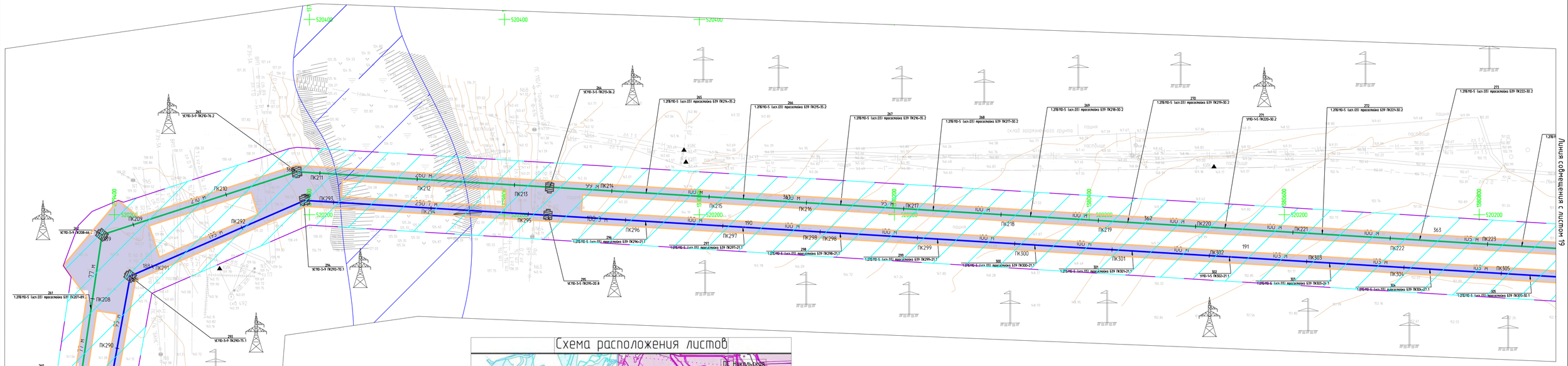
Согласовано

Взамен инв. N

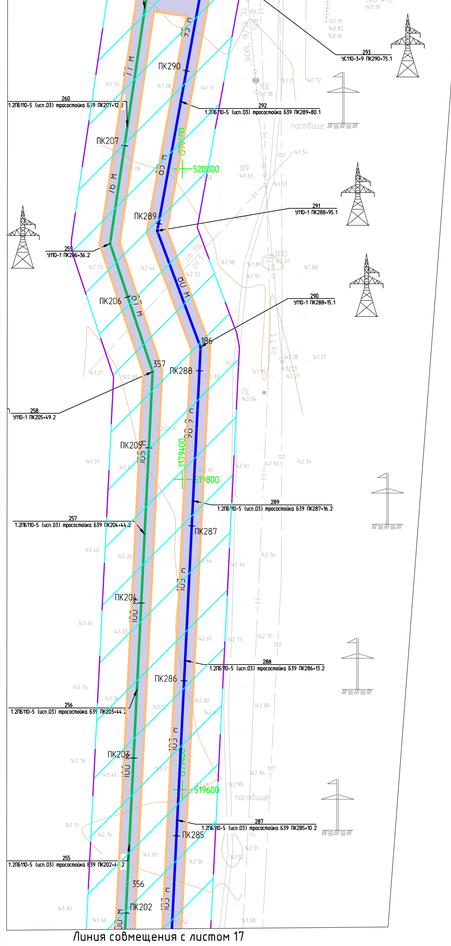
Подпись и дата

Инв. N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-17.dwg

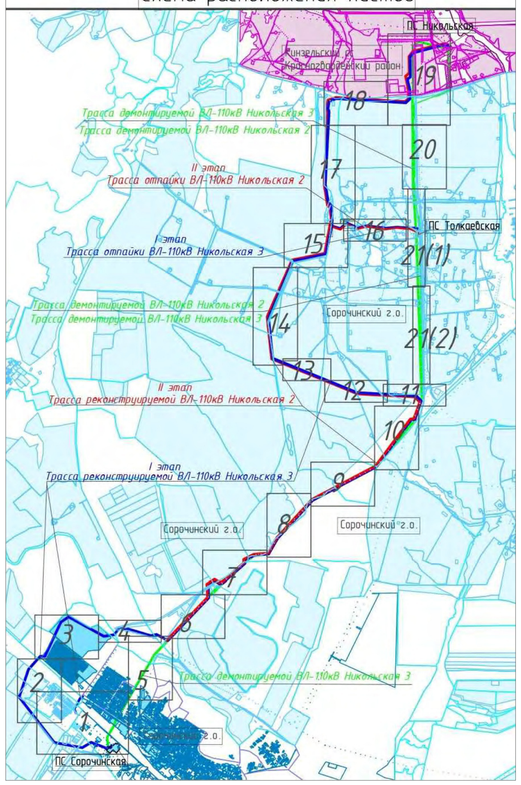


Линия совмещения с листом 19



Линия совмещения с листом 17

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО			
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"			
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	18	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

Зона планируемого размещения ОКС ранее утвержденная ДПТ.
Объект АО "Оренбургнефть".
3561П "Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 1,2"

Зона планируемого размещения ОКС ранее утвержденная ДПТ.
Объект АО "Оренбургнефть".
4758П "ДНС Малаховская - - УПСВ Сорочинско - Никольская"

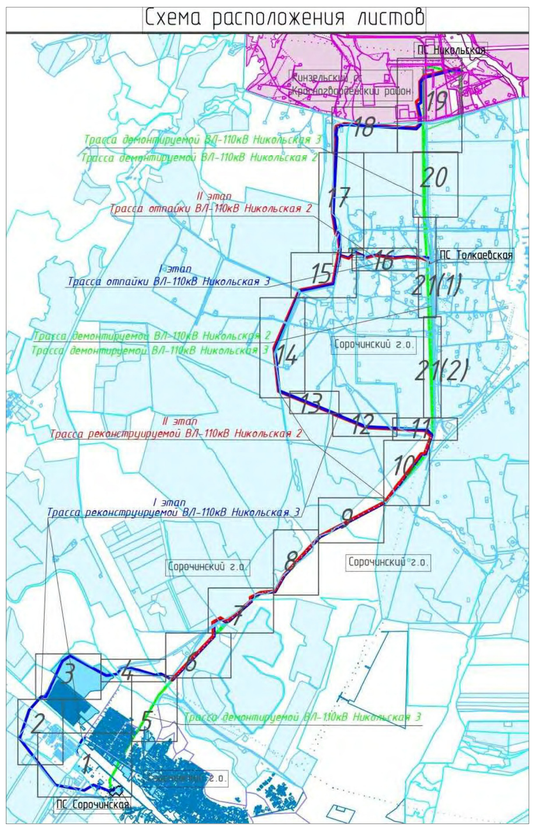
Зона планируемого размещения ОКС ранее утвержденная ДПТ. Объект АО "Оренбургнефть".
5171П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода
ДНС Малаховская - ЦППС Никольская (ПК 00+00 - ПК 65+79;
ПК 140+00 - ПК160+00; ПК 194+00 - ПК 204+00)
(Подземный нефтесборный коллектор Малаховский
протяженность м/п инв.№ Y2 -105261)»

Зона планируемого размещения ОКС ранее утвержденная ДПТ. Объект АО "Оренбургнефть".
5171П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода
ДНС Малаховская - ЦППС Никольская (ПК 00+00 - ПК 65+79;
ПК 140+00 - ПК160+00; ПК 194+00 - ПК 204+00)
(Подземный нефтесборный коллектор Малаховский
протяженность м/п инв.№ Y2 -105261)»

Линия совмещения с листом 18

Линия совмещения с листом 20

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ППТ-02-МО		
						"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е.А.			12.19		П	19	21
					12.19				
Н.контроль					12.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000	САМАРАНИПИНЕФТЬ	
ГИП					12.19			

Согласовано

Взамен инв.N

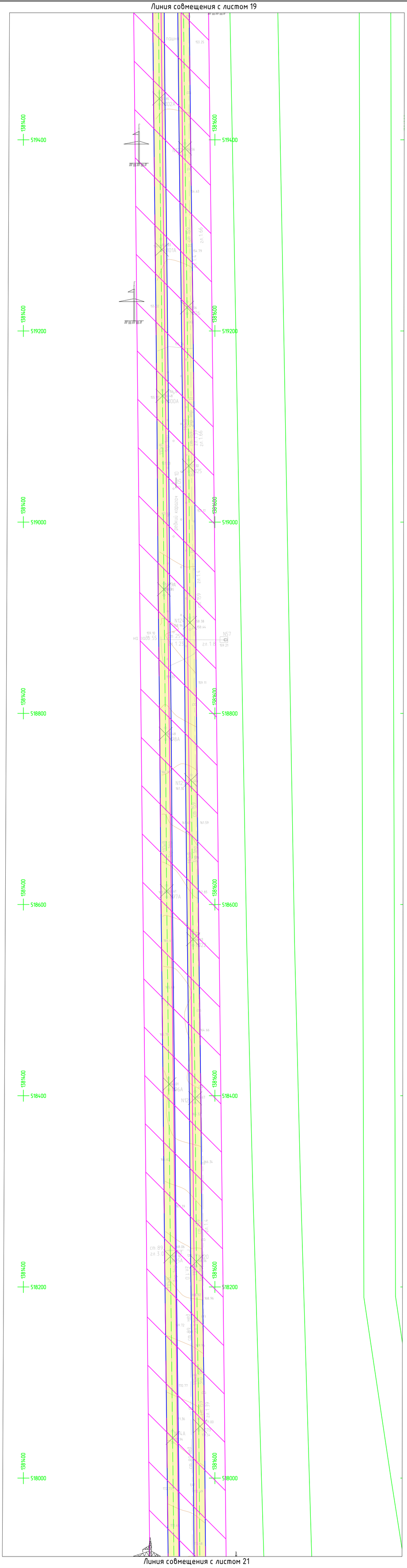
Подпись и дата

Инв.N подл.

1040ПЭ-ППТ-02-МО-19.dwg

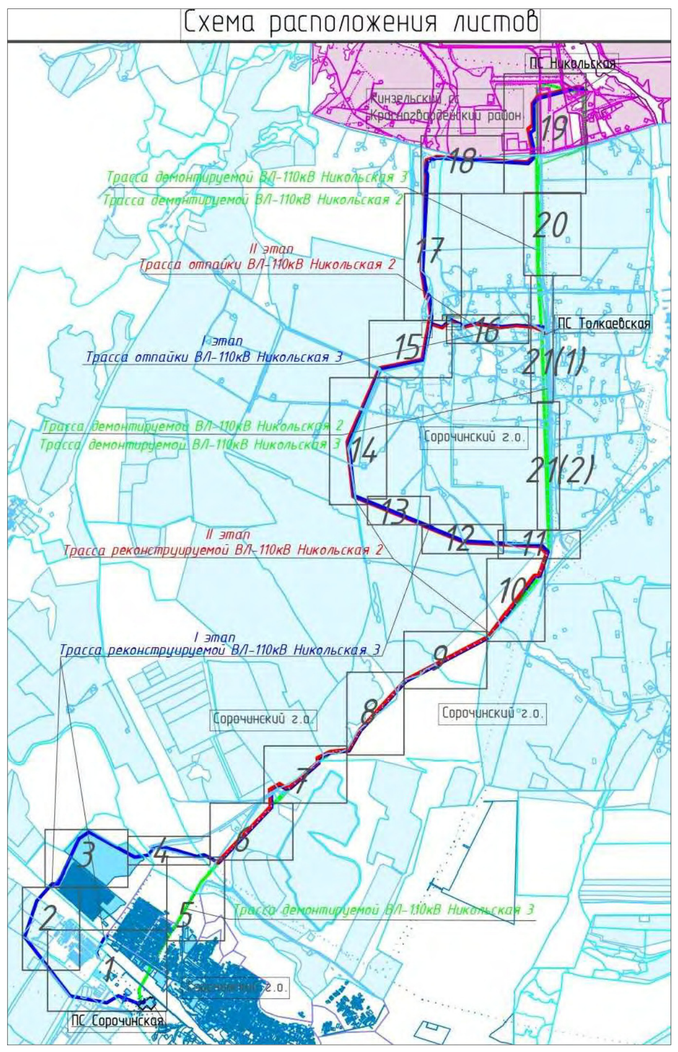
Формат А0

Линия совмещения с листом 19



Линия совмещения с листом 21

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранныя зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС утановленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат - МСК 56г.
2. Система высот - Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ,

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Урдабаев Р.А.			12.19
Проверил		Захаров Е.А.			12.19
					12.19
Н.контроль					12.19
ГИП					12.19

1040ПЭ-ППТ-02-МО

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"

Раздел 3.
Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.

Стадия	Лист	Листов
П	20	21

Схема границ зон с особыми условиями использования территории Схема конструктивных и планировочных решений.
Масштаб 1:2000

САМАРАНИПИНЕФТЬ

Согласовано

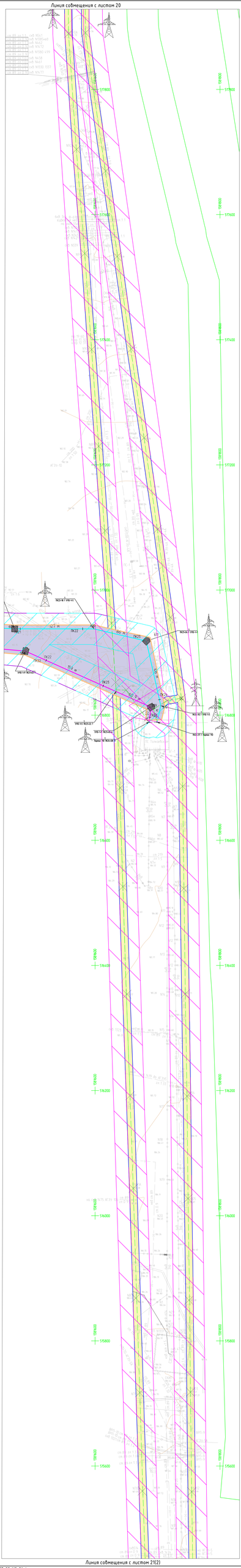
Взамен инв.N

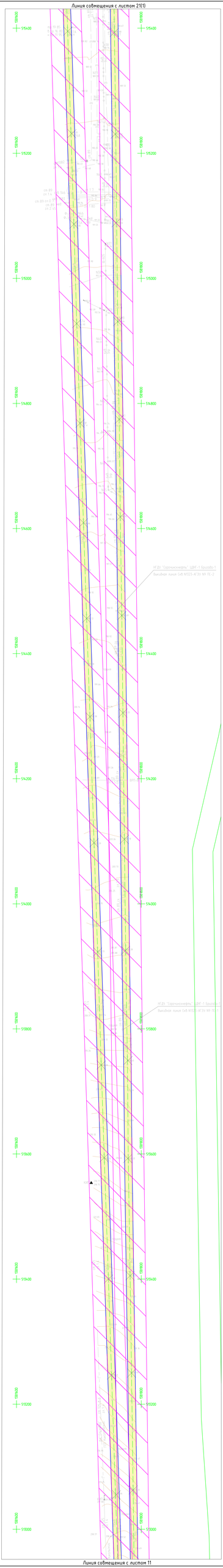
Подпись и дата

Инв.N подл.

Линия совмещения с листом 20

Линия совмещения с листом 21(1)





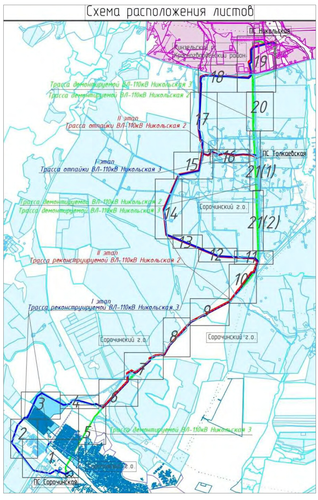
Линия совмещения с листом 21(2)

Линия совмещения с листом 11

С

Ю

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2
	Трасса демонтируемой ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3
	Трасса отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110 кВ
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перепрокладке) из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона реконструируемой ВЛ 110кВ)
	Установленные границы зон с особыми условиями использования территорий, линейного объекта ВЛ-110кВ Никольская 2 и ВЛ-110кВ Никольская 3
	Границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений
	Водоохранная зона
	Границы зон планируемого размещения ОКС, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории
	Существующие коммуникации

Примечание

1. Система координат – МСК 56г.
2. Система высот – Балтийская
3. Сечение рельефа горизонталями через 1,0 м
4. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной является зона с особыми условиями использования территории реконструируемой ВЛ 110кВ.

						1040ПЗ-ППТ-02-МО		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Чарабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	21	21
					12.19	(схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:2000)	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
Н.контроль					12.19				
ГИП					12.19				

Согласовано

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Кинзельский сельсовет Красногвардейский район Оренбургской области

Сорочинский городской округ Оренбургской области

Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 3

Трасса реконструируемой ВЛ-110кВ Никольская 2

участок демонтируемой трассы ВЛ-110кВ Никольская 3

участок демонтируемой трассы ВЛ-110кВ Никольская 2

Трасса проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2

Трасса проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3

ПС Никольская

ПС Толкаевская

Трасса переустраиваемого кабельного перехода ВЛ 110 кВ Никольская 3 в районе опор 18-19 через железнодорожные пути на перегоне Тоцкая-Сорочинск, в воздушный

ПС Сорочинская

Никольское

Уран

Новый

ЗАРЕЧНЫЙ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Трасса реконструируемой ВЛ-110 кВ
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта ВЛ 110кВ
	Границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу из зон планируемого размещения линейных объектов (демонтируемая ВЛ 110кВ)
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Водоохранная зона
	Граница кадастровых кварталов
	границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

						1040ПЭ-ППТ-02-МО		
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3"		
Разработал		Урдабаев Р. А.			12.19	Раздел 3. Проект планировки. Материалы по обоснованию. Графическая часть. Масштаб 1:18000	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров Е. А.			12.19		П	1	1
Н.контроль						Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.	САМАРАНИПИНЕФТЬ		

Согласовано

Взамен инв.N

Подпись и дата

Инв.N подл.

1070ПЭ-ППТ-02-МО.dwg

Формат А0

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

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

Согласно ГОСТ 16350-80, район производственных работ расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный II5.

Зима холодная, продолжительная, малоснежная, с сильными ветрами и буранами. Лето жаркое, сухое, с большим количеством ясных, малооблачных дней. Осень продолжительная, весна короткая, бурная. Весь год наблюдается недостаточность и неустойчивость атмосферных осадков, сухость воздуха, интенсивность процессов испарения.

Климатические условия района работ охарактеризованы в соответствии с основными требованиями СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» по материалам многолетних наблюдений на ближайшей метеостанции ФГБУ «Приволжское УГМС» – Сорочинск.

Температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха по территории составляет 4,1 °С (Таблица 2.1). Самым холодным месяцем года является январь при среднемесячной температуре минус 14,4 °С. Самым теплым месяцем года является июль, среднемесячные температуры которого составляют 21,0 °С. Абсолютный максимум температуры в году плюс 41 °С, абсолютный минимум минус 43 °С.

Таблица 0.1– Характерные температуры воздуха, в градусах Цельсия

Параметры	Температура воздуха												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя месячная	-14,4	-13,5	-6,6	5,8	14,6	19,2	21,0	19,6	13,1	4,1	-3,8	-10,4	4,1
Абсолютный максимум	5	4	15	32	37	40	41	38	35	27	12	6	41
Абсолютный минимум	-43	-38	-34	-24	-6	-1	4	-0,3	-6	-22	-33	-40	-43

Согласно таблице 1* СП131.13330.2012, температура наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 равна минус 36 °С, температура наиболее холодных

суток обеспеченностью 0,92 – минус 34 °С.

Температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 равна минус 33 °С, температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – минус 29 °С.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) равна плюс 27,9 °С.

Даты наступления средних суточных температур выше и ниже заданных пределов на территории исследований приведены в таблице 2.2.

Таблица 0.2– Даты перехода средних суточных температур воздуха через 5, 0, минус 5ºС.

Весна			Осень		
-5ºС	**0ºС**	**5ºС**	**-5ºС**	**0ºС**	**5ºС**
26.III	06. IV	18.IV	18.XI	31.X	13.X

Отрицательные среднемесячные температуры отмечены в течение пяти месяцев, а положительные – в течение семи месяцев (Таблица 2.1). Первые заморозки возможны в конце августа, последние обычно регистрируются в начале первой декады мая. Продолжительность безморозного периода составляет в среднем 140-150 дней. Положительные температуры воздуха могут наблюдаться в зимнее время в виде оттепелей.

Влажность воздуха.

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, количеством водяного пара, содержащегося в атмосфере (упругость водяного пара), и степенью насыщения воздуха водяным паром (относительная влажность). Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 70%. В холодный период относительная влажность наиболее высока и достигает 83-84%, наименьшие величины наблюдаются в мае-июне месяце и колеблются в пределах 54-56%. В годовом ходе минимальные значения упругости (парциального давления) водяного пара наблюдаются в январе – феврале и составляют 2,0-2,1 гПа, максимальные – в июле (14,2 гПа).

Осадки.

Среднегодовая сумма всех атмосферных осадков составляет 366 мм (Таблица 2.3). В теплое время года (с апреля по октябрь) выпадает до 250 мм, преимущественно в виде дождей, в холодный период (сентябрь-март) – до 116 мм.

Наибольшее количество осадков выпадает в июле (45 мм), наименьшее – в феврале (18 мм).

Таблица 0.3 – Среднемесячное и годовое количество осадков, с поправками на смачивание в миллиметрах

Метеостанция	Количество осадков												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Сорочинск	22	18	22	24	34	40	45	33	34	40	28	26	366

Суточный максимум осадков приведен по данным МС Оренбург и составляет 62 мм.

Снежный покров.

Даты выпадения первого снега близки к осенней дате перехода температуры через 0ºС. Если же осень продолжительная и теплая, то первый снежный покров может появиться лишь в последних числах ноября – начале декабря. Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование. Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова приведены в таблице 2.4.

Таблица 0.4 – Средняя дата появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Метеостанция	Число дней со снежным покровом	Даты появления снежного покрова	Даты образования устойчивого снежного покрова	Даты разрушения устойчивого снежного покрова	Даты схода снежного покрова
Сорочинск	143	22.X	24.XI	2.IV	10.IV

Наибольшей высоты снежный покров достигает в конце февраля – начале марта. Средняя высота снежного покрова на последний день декады составляет 21-23 см (Таблица 2.5).

Таблица 0.5 – Высота снежного покрова на последний день декады, в сантиметрах.

Месяц	XI			XII			I			II			III			IV		
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота снежного покрова	-	-	6	8	10	13	15	18	21	22	23	23	23	21	12	-	-	-

Наибольшая за зиму высота снежного покрова (см) составляет:

- средняя – 27;
- максимальная – 48;
- минимальная – 11.

Средняя плотность снежного покрова при наибольшей декадной высоте составляет 275 кг/м3.

Изучаемая территория по весу снегового покрова относится к III снеговому району. Нормативное значение снеговой нагрузки – 1,8 кПа.

Ветер.

Среднегодовая скорость ветра составляет 3,8 м/с (Таблица 2.6). Наибольшие средние скорости ветра в течение года наблюдаются в зимние месяцы (декабрь-март) и наименьшие - в летние (июль-август).

Таблица 0.6 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, в метрах в секунду.

Метеостанция	Скорость ветра												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Сорочинск	4,2	4,2	4,3	3,9	3,9	3,4	3,0	2,9	3,2	4,0	4,0	4,4	3,8

Преобладающее направление ветра за год – южное и юго-восточное.

Данные о повторяемости направлений ветров по многолетним наблюдениям МС Новосергиевка приведены по материалам ранее выполненных работ в таблице 2.7.

На рисунке 2.1 представлена роза ветров за год по метеостанции Новосергиевка
(масштаб: в 1 см - 3 % повторяемости).

Таблица 0.7– Повторяемость направлений ветра за год, %.

Метеостанция	**Повторяемость направления ветра**							
	С	**СВ**	**В**	**ЮВ**	**Ю**	**ЮЗ**	**З**	**СЗ**
Новосергиевка	11	8	8	20	16	13	10	14

С

Ю

Рисунок 0.1 - Годовая роза ветров за год по метеостанции Новосергиевка

Характеристики сильного ветра приведены в таблице 2.8.

Таблица 0.8– Максимальная скорость ветра (макс. скорость/макс. порывы), м/с.

Скорость ветра, м/с												
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**год**
Метеостанция Сорочинск												
24/28	28/34	24/28	22/26	20/24	20/24	20/28	20/24	20/24	28/34	24/28	28/-	28/34

В соответствии СП 20.13330.2016 исследуемая территория относится к III району по ветровым нагрузкам. Нормативное значение ветрового давления 0,38 кПа.

Атмосферные явления.

Из неблагоприятных атмосферных явлений на территории работ отмечаются гололедно-изморозевые явления, туманы, метели, грозы, град.

Гололедно-изморозевые явления в той или иной мере наблюдаются ежегодно в период с октября по апрель (Таблица 2.9).

Таблица 0.9 – Среднее число дней с обледенением гололедного станка.

Явления	Число случаев с обледенением							
	X	XI	XII	I	II	III	IV	год
Гололед	0,4	3	4	2	2	1	0,2	13
Зернистая изморозь	0,2	0,6	0,7	0,7	0,1	1	0,3	4
Кристаллическая изморозь	0,2	1	5	6	7	5	0,6	25
Мокрый снег	0,1	0,2	0,1	-	-	-	0,07	0,5
Сложное отложение	-	0,2	1	0,5	0,2	0,7	-	2
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,9	5	10	9	9	7	1	42

В соответствии СП 20.13330.2016, рассматриваемая территория относится ко II-му району по толщине стенки гололеда. Толщина стенки гололеда для проводов диаметром до 10 мм с высотой подвески 10 м составляет 5 мм.

Из других атмосферных явлений в течение всего года на территории наблюдаются туманы – скопление в приземном слое воздуха капель воды или кристаллов льда, ухудшающих видимость до 1 км. Среднее число дней с туманом в году составляет 29 суток, наибольшее - 55 суток (Таблица 2.10).

Таблица 0.10– Число дней с туманами.

Метеостан-ция	Число дней с туманом												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Сорочинск	4	4	5	2	0,4	0,2	0,4	0,4	0,8	3	5	4	29

По данным метеостанции Сорочинск, среднее количество дней с метелью за год составляет 43, наибольшее – 72 дня (Таблица 2.11).

Таблица 0.11 - Число дней с метелью.

Метеостанция	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	Год
Сорочинск	-	2	5	9	11	9	6	0,5	43

Грозы на исследуемой территории возможны с апреля по сентябрь. Наиболее часто они наблюдаются с июня по август. Среднее число дней с грозой за год составляет 22, наибольшее число дней с грозой – 37 (Таблица 2.12).

Таблица 0.12 - Число дней с грозой

Метеостан-ция	Число дней с грозой												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Сорочинск	-	-	-	0,4	3	6	8	4	1	0,07	-	-	22

Грозы на исследуемой территории возможны с мая по август. Среднее число дней с градом за год составляет 1,2, наибольшее число дней с градом –4 (Таблица 2.13).

Таблица 0.13- Число дней с градом

Метеостан-ция	Число дней с градом												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Сорочинск	-	-	-	-	0,4	0,4	0,2	0,1	0,06	-	-	-	1,2

Температура почвы и глубина промерзания грунтов. Температура и глубина промерзания почвы зависит от её механического состава, влажности, высоты и плотности снежного покрова. Для характеристики температурного режима почвы и глубины её промерзания приведены данные наблюдений МС Бузулук.

Таблица 0.14 – Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам, в **градусах Цельсия °С**

Глубина, м	Месяцы												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
МС Бузулук почва – чернозем суглинисто-супесчаный													
0,2	-7,0	-6,6	-3,9	4,7	14,1	20,9	22,9	20,9	14,4	6,3	-0,9	-3,3	6,9
0,4	-5,8	-5,7	-3,6	3,4	12,1	18,6	21,0	20,3	14,9	7,3	0,8	-2,0	6,8
0,8	-2,3	-2,9	-2,1	2,0	8,7	14,2	17,4	17,7	14,6	9,1	3,8	0,4	6,7
1,6	2,6	1,3	0,8	2,1	5,3	9,3	12,3	13,7	13,2	10,8	7,6	4,8	7,0

Таблица 0.15 – Глубина промерзания почвы, в сантиметрах.

XI	XII	I	II	III	Из максимальных за зиму		
					Средняя	Наибольшая	Наименьшая
23	45	56	68	66	73	-	-

Средняя месячная и годовая температура почвы на поверхности почвы на исследуемой территории приводится по данным метеостанции Сорочинск в таблице 2.16.

Таблица 0.16– Средние месячные и годовая температуры поверхности почвы (чернозем южный, тяжелосуглинистый), в градусах Цельсия °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-15,0	-14,0	-7,0	7,0	19,0	24,0	26,0	23,0	15,0	4,0	-4,0	-10,0	6,0

Максимальная глубина промерзания почвы раз в 10 лет (по данным метеостанции Сорочинск) равно 131 см, раз в 50 лет – 180 см.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта (dfn, м), определена в соответствии с рекомендациями СП 22.13330.2016 по формуле:

$$d_{fn} = d_0\sqrt{M_t},$$

где d_0 - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м.

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год в данном районе.

Вычисленные значения нормативной глубины сезонного промерзания грунтов:

- суглинки – 1,61 м;
- супеси, пески пылеватые и мелкие – 1,95 м;
- пески от средних до гравелистых – 2,09 м;

4.2 Обоснование определения границ планируемого размещения линейного объекта

В административном отношении проектируемые ВЛ 110кВ проходят по территории МО Сорочинского городского округа и МО Кинзельского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области.

Расчет площадей земель отводимых во временное и постоянное пользование на период строительства ВЛ 110 кВ выполнен в соответствии с ведомственными строительными нормами ВСН 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» и с постановлением Правительства №486 от 11.08.2003 «Об утверждении правил определения

размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»

Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ 110 кВ составляет 12 метров.

Площадь временного землеотвода под монтаж и сборку анкерно-угловых опор 110 кВ составляет 800 м^2.

Ширина полосы временного отвода для трассы переустраиваемой ВЛ 35 кВ составляет 11,0 м.

Ширина полосы временного отвода для трассы переустраиваемой ВЛ 6 кВ составляет 8,0 м.

Площадь постоянного отвода:

- площадь постоянного отвода под опору У35-1т составляет 46,0 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору П10-2 составляет 4,0 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору У110-1 составляет 60,09 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору У110-1+5 составляет 77,69 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору У110-1+9 составляет 95,25 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору У110-1+14 составляет 123,0 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору УС110-3, УС110-7 составляет 67,04 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору УС110-3+5 составляет 83,69 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору УС110-3+9, УС110-7+9 составляет 100,25 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору УС110-3+14, У110-2+14 составляет 125,0 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору У220-2+9 составляет 116,14 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору У220-2+14 составляет 143,0 м^2;
- площадь постоянного отвода под опору 1.2ПБ110-5 (исп.03) составляет 17,09 м^2.

В соответствии с п.8 приказа Рослесхоза от 10.06.2011 N 223 "Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов", ширина просеки для линий электропередачи равна охранной зоне. Охранная зона электрических сетей напряжением выше 1000 В устанавливается вдоль воздушных линий электропередачи в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченных вертикальными плоскостями, отходящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии 20 м для ВЛ 110 кВ.

Максимальная ширина вырубки просеки для трасс ВЛ 110 кВ составляет 50 метров.

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории установлена по внешним границам максимально удалённых от планируемого маршрута прохождения проектируемых линейных объектов зон с особыми условиями использования территории (охранная зона ВЛ 110 кВ), которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта. На участке проектирования такой зоной, является зона с особыми условиями использования территории (охранная зона ВЛ 110 кВ) реконструируемой ВЛ 110 кВ, Максимальная ширина одной линии ВЛ 110 кВ составляет 50 метров. Для коридора ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 ширина учитывается суммарно 25м от крайних проводов ВЛ 110 кВ с расстоянием между двумя проектируемыми ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3.

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

Определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов временное и постоянное пользование на период демонтажа трассы ВЛ 110 кВ выполнен в соответствии с ведомственными строительными нормами ВСН 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей

напряжением 0,38-750 кВ» и с постановлением Правительства №486 от 11.08.2003 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»

Ширина полосы временного отвода для демонтажа неиспользуемых участков ВЛ 110 кВ составляет 12,0 м.

Согласно письму МО Кинзельский сельсовет Красногвардейского района от 09.06.2021 № 218 имеются зоны планируемого размещения объектов капитального строительства , установленных ранее утверждённой документацией по планировке территории, по которому выполняется подготовка документации по планировке территории линейного объекта ВЛ 110 Кв.:

- 5171П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода ДНС Малаховская - ЦППС Никольская (ПК 00+00 - ПК 65+79; ПК 140+00 - ПК160+00; ПК 194+00 - ПК 204+00) (Подземный нефтеколлектор Малаховский , протяженность м/н инв.№ Y2_-105261)»
- 4758П "ДНС Малаховская - УПСВ Сорочинско - Никольская"
- 3561П "Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 1,2"

Согласно письму МО Сорочинский г.о. от 16.06.2021 № 01-15/582 информация о границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утверждённой документации по планировке территории которые попадают в зону размещения проектируемого линейного объекта ВЛ 110 кВ. отсутствуют.

Перенос (переустройство) объектов капитального строительства ранее утверждённой документации по планировке территории, попадающих в зону размещения проектируемого линейного объекта, **не требуется**

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта

Размеры технологических площадок определены, исходя из рационального размещения оборудования и трасс инженерных сетей, габаритов оборудования,

указаний производителя по его размещению и монтажу в соответствии с требованиями противопожарных нор, ВНТП 3-85,СП 18.13330.2011, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности №Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Для реализации проектных решений потребуется образование/раздел земельных участков в долгосрочное и краткосрочное пользование (на период строительства).

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

На 9км+ 25.9 м проектируемая ВЛ пересекает существующую автомобильную дорогу общего пользования III категории "Ивановка–Сорочинск-Ташла»" (ОКС 56:33:0000000:251)

На 78км+86,4м проектируемая ВЛ пересекает существующую автомобильную дорогу общего пользования IV категории Сорочинск-Пронькино (ОКС 56:33:0000000:1816)

Мероприятия по сохранению существующих объектов капитального строительства сводятся к получению технических условий на пересечение и выполнению строительно-монтажных работ в соответствии с полученными техническими условиями.

Согласно технических требований и условий ГУ «Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области» от 11.08.2020г. №14/05-120 необходимо предусмотреть:

1. Пересечение произвести методом прокола или горизонтально-направленного бурения под прямым углом, без нарушения земляного полотна автодороги.
2. Земляные работы по устройству котлована для прохождения под автодорогой вести не ближе 3метров от подошвы насыпи дороги, вне границы полосы отвода. При условии использования полосы отвода автомобильной дороги оформить земельные участки в соответствии с действующим законодательством.
3. Предусмотреть устройство защитного кожуха водовода выходящего за пределы полосы отвода автодороги.
4. Предусмотреть меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха и почв, сохранению природного ландшафта.
5. Произвести техническую рекультивацию земельных участков, нарушенных при производстве

работ.

Проектируемый участок ВЛ-110кВ на пересечении автодороги "Ивановка –Сорочинск-Ташла»"			Проектируемый участок ВЛ-110кВ на пересечении автодороги Сорочинск-Пронькино		
(ОКС 56:33:0000000:251)			(ОКС 56:33:0000000:1816)		
№ п/п	**X**	**Y**	**№ п/п**	**X**	**Y**
1	503715,33	1373032,47	1	506575,59	1374963,63
2	503726,06	1373040,28	2	506581,96	1374991,77
3	503721,16	1373066,28	3	506571,58	1375000,27
4	503710,42	1373058,46	4	506565,15	1374971,91

Демонтируемый участок ВЛ-110кВ на Автодорога Сорочинск-Пронькино		
(ОКС 56:33:0000000:5378)		
№ п/п	**X**	**Y**
1	506309,38	1375200,17
2	506328,22	1375218,12
3	506319,54	1375226,42
4	506300,69	1375208,47

Ведомость пересечений проектируемых ВЛ 110 кВ с существующими коммуникациями приведена в таблице 4.5 .

Таблица 4.5 - Ведомость пересечений

№ п/п	**Пикетажное значение пересечения ПК+**	**Наименование коммуникации**	**Диаметр трубы ,мм**	**Глубина до верха трубы,м**	**Угол пересечения, градус**	**Владелец коммуникации**	**Адрес владельца или № телефона**	**Примечание**
Трасса 1 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 2								
1	1+4.4	ЛЭП-110кВ 6пр. 1тр.	-	-	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №2, 17.2 м
2	1+61.8	ЛЭП-35кВ 3пр.+1тр. «Сорочинск-Войково»	-	-	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер	сближение с опорой №4,

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						(Никольский)	Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	27.6 м
3	1+78.4	ЛЭП-35кВ 6пр.	-	-	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 53.1 м
4	2+34.1	ЛЭП-35кВ 3пр.+1тр.	-	-	56°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 21.5 м
5	4+49.5	канализация	200	1.0	36°	МУП «Жилкомсервис»	г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39, гл. инж. Болкунов К.В. т. 8(35342)4-19-56	
6	4+57.8	канализация	200	1.0	56°	МУП «Жилкомсервис»	г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39, гл. инж. Болкунов К.В. т. 8(35342)4-19-56	
7	5+15.3	канализация	200	1.0	23°	МУП «Жилкомсервис»	г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39, гл. инж. Болкунов К.В. т. 8(35342)4-19-56	
8	5+87.1	ЛЭП-35кВ 3пр.+1тр.	-	-	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №11, 38.8 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
9	9+1.0	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-14	-	-	64°	Ф-л ГУП "ОКЭС"-Сорочинские КЭС	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 233, 8(35346) 4-30-81.	сближение с опорой №17, 18.8 м
10	9+25.9	автодорога "Ивановка – «Сорочинск-Ташла»" III кат. км 77+900 (ОКС 56:33:0000000:251)	-	-	64°	Сорочинское ДУ	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.229, нач. Сорочинского ДУ Лардугин В.М., т. 8(35342)4-31-71	
11	9+69.2	КС (ВОЛС)	-	0.8	64°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
12	15+31.3	нефтепровод	219	1.6	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
13	31+68.9	нефтепровод	219	1.6	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
14	38+17.1	ЛЭП-35кВ 3пр.	-	-	87°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	сближение с опорой №36, 42.0 м
15	38+65.1	КС	-	0.8	86°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2,	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
16	39+9.7	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	89°	ОАО «РЖД» СЦБ	г. Бузулук, ул. Привольксзальная, д.2, нач. БЛТУС Резников В.А., т. 8(35342)7-22-23	
17	40+9.5	КС	-	0.7	88°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
18	40+12.6	КС	-	0.6	88°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
19	40+17.8	КС	-	0.4	88°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
20	40+30.4	ж/д Тоцкое-Сорочинск, км 1340+362	-	-	87°	ОАО «РЖД» ПУ-20	ст. Новосергиевская, ул. К. Маркса, 41, ПУЗ Файзуллин Р.З., т. 89871151289	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
21	40+35.3	КС	-	0.6	87°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
22	40+37.0	КС	-	0.7	86°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
23	41+1.5	КС		0.00	87°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	-
24	41+60.1	газопровод	159	0.50	88°	АО «Газпром газораспределение Оренбург» Сорочинская КЭС	г. Сорочинск, ул.Геологов, 1, Нач. КЭС Соколов С.Н., т. 8(35342)6-10-90	-
25	71+59.5	ЛЭП- 10кВ 3пр. ф/СР-1	-	-	70°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	сближение с опорой №73, 21.0 м
26	78+22.0	КС	-	0.7	59°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
27	78+86.4	автодорога "Сорочинск - Пронькино", грейдер, IV кат. (ОКС 56:33:0000000:1816)	-	-	63°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
28	81+96.1	автодорога "Сорочинск - Горнолыжный центр", грейдер, IV кат.	-	-	84°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	-
29	97+97.8	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
30	99+76.8	автодорога "Сорочинск - Горнолыжный центр"	-	-	80°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.,	-
31	100+33.4	нефтепровод	89	1.6	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
32	100+43.2	нефтепровод	159	1.8	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
33	100+68.9	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	60°	Ф-л ГУП "ОКЭС"-Сорочински	г. Сорочинск ул. К. Маркса, 233, зам. гл.	сближение с опорой

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						е КЭС	инж. Лехин А.Г.	№52, 15.9 м
34	103+38.0	нефтепровод	159	1.8	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
35	103+48.9	нефтепровод	89	1.6	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
36	104+65.0	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	36°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
37	105+14.3	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	31°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
38	113+5.7	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	48°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
39	113+21.0	нефтепровод	89	1.6	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
40	113+26.1	нефтепровод	159	1.8	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
41	114+88.2	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	14°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
42	158+12.5	нефтепровод	89	1.4	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
43	158+24.6	нефтепровод	89	1.4	69°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
44	158+32.8	нефтепровод	89	1.4	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
45	158+36.0	нефтепровод	89	1.4	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
46	158+37.1	нефтепровод	89	1.4	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
47	158+39.6	нефтепровод	89	1.6	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
48	159+19.6	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 2.0 м
49	161+31.2	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	2°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						)	25	
50	165+50.3	газопровод	325	0.9	82°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
51	165+58.0	КС	-	0.9	83°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
52	170+93.8	газопровод в.д.	325	1.4	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
53	176+87.4	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
54	177+29.1	газопровод в.д.	325	1.4	57°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
55	193+78.3	ЛЭП- 6кВ 3пр.ф-1018, ПС 35/6 «Ольховская»	-	-	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №37, 12.1 м
56	197+14.9	нефтепровод	159	1.3	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
57	197+26.4	нефтепровод	273	1.3	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы ,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
58	233+64.2	нефтепровод	114	1.5	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
59	233+66.4	нефтепровод	114	1.6	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
60	233+78.3	нефтепровод	114	1.5	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
61	233+86.2	нефтепровод	114	1.1	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
62	233+89.9	нефтепровод	114	1.1	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
63	234+1.3	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-611	-	-	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №52, 11.9 м
64	234+12.5	нефтепровод	114	1.5	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
65	234+21.5	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
66	234+26.2	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-611	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 19.8 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
67	234+38.8	нефтепровод	114	1.2	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
68	242+43.6	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-611	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
69	242+53.7	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-606	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
70	242+64.0	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-616	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
71	260+9.3	нефтепровод	114	0.9	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
72	260+15.9	нефтепровод	114	1.3	50°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
73	260+33.3	нефтепровод	114	1.4	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
74	260+37.9	водовод	89	2.0	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
75	260+48.7	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-618	-	-	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО	ПС 110/6 кВ «Толкаевская», ст. мастер	сближение с опорой

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						№1	Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	№52, 15.9 м
76	264+47.4	нефтепровод	114	1.3	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
77	264+54.5	нефтепровод	114	1.4	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
78	288+62.0	нефтепровод	114	1.0	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
79	290+99.9	ЛЭП- 6кВ 3пр. Ф-815	-	-	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 35/6 «БКНС», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №7, 29.7 м
80	291+11.2	нефтепровод	114	1.3	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
81	291+24.9	водовод	89	2.0	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
82	291+28.6	нефтепровод	114	1.0	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
83	291+39.3	ЛЭП- 6кВ 3пр. Ф-815	-	-	40°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №1, 19.2 м
84	291+45.6	нефтепровод	114	1.4	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы ,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
85	291+59.5	нефтепровод	114	0.9	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
86	291+66.6	нефтепровод	114	1.0	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
87	292+14.2	нефтепровод	114	1.0	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
88	292+28.0	нефтепровод	114	1.0	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
89	292+34.6	водовод	89	1.1	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
90	294+73.9	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
91	294+81.5	нефтепровод	114	1.3	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
92	294+91.6	нефтепровод	114	2.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
93	295+5.8	ЛЭП- 6кВ 3пр.ф-614	-	-	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	сближение с опорой №65, 12.5 м
94	312+20.1	газопровод в.д.	325	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
95	312+69.8	водовод	219	1.5	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
96	312+73.4	нефтепровод	168	1.7	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
97	312+90.6	водовод	426	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
98	313+6.4	нефтепровод	159	1.2	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
99	313+10.6	водовод	168	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
100	313+25.2	водовод	426	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
101	313+29.0	водовод	426	2.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
102	313+68.1	автодорога трубная база-"Сорочинск-Грачевка" VIкат.	-	-	86°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
103	313+98.5	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 35/6 «БКНС», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №10, 19.6 м
104	317+46.6	водовод	250	1.8	66°	АО «Оренбургне	АБК нач. уч ка Сидоров А.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭРТ-1	т. 89696918946	
105	317+55.5	нефтепровод	325	1.5	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
106	322++46.5	газопровод	325	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
107	322+80.7	нефтепровод	325	1.5	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
108	324+0.1	водовод	159	1.2	39°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
109	324+68.4	КС	-	0.8	76°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
110	324+81.8	автодорога "Сорочинск-Грачевка" IVкат.	-	-	76°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
111	324+95.6	КС	-	1.2	76°	ПАО «МТС»	г. Сорочинск, ул. Зеленая, 38, вед. инж. Пендюрин Д.Н. т. 8 (35342)6-61-22	
112	325+4.7	водовод	168	1.6	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						1		
113	324+20.1	нефтепровод	325	1.6	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
114	325+61.3	нефтепровод	219	1.5	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
115	326+79.0	нефтепровод	219	1.1	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
116	326+89.5	нефтепровод нед.	219	1.5	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
117	326+96.8	водовод	159	0.9	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
118	327+16.6	газопровод в.д.	219	0.8	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
119	327+76.6	КС	-	0.8	76°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
120	329+78.8	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №22, 14.1 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
121	330+1.1	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №13, 17.2 м
122	330+9.4	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №19, 15.7 м
123	330+60.6	газопровод в.д. нед.	219	1.4	37°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
124	330+72.4	нефтепровод нед.	50	1.2	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
125	330+75.1	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	28°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
126	330+79.2	нефтепровод нед.	89	1.6	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
127	331+53.7	КС нед.	-	0.7	42°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
128	331+57.9	автодорога грейдер IV кат.	-	-	44°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
129	332+68.9	автодорога грейдер IV кат.	-	-	64°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
130	332+71.9	КС нед.	-	0.7	0°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
131	333+5.8	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	48°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
132	333+12.3	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 16.2 м
133	333+31.7	нефтепровод нед.	89	1.6	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
Трасса 2 проектируемой КЛ-110кВ Никольская 3								
134	17+20.6	автодорога "Сорочинск-	-	-	73°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная,	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		Горнолыжная база					2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
135	17+65.5	нефтепровод	89	1.6	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
136	17+76.6	нефтепровод	159	1.8	58°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
137	18+1.7	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	59°	Ф-л ГУП "ОКЭС"-Сорочинские КЭС	г. Сорочинск ул. К. Маркса, 233, зам. гл. инж. Лехин А.Г.	сближение с опорой №51, 15.0 м
138	21+68.9	нефтепровод	159	1.8	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
139	21+79.4	нефтепровод	89	1.6	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
140	23+12.0	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
141	30+65.9	нефтепровод	89	1.6	26°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
142	30+72.8	нефтепровод	159	1.8	66°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
143	76+9.3	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургне	АБК нач. уч ка Сидоров А.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭРТ-1	т. 89696918946	
144	76+20.9	нефтепровод	89	1.4	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
145	76+26.5	нефтепровод	89	1.6	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
146	76+30.7	нефтепровод	89	1.6	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
147	76+32.3	нефтепровод	89	1.6	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
148	76+34.0	нефтепровод	89	1.6	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
149	77+16.1	ЛЭП-6кВ 3пр. ф-1018	-	-	69°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 2.1 м
150	83+32.9	газопровод	325	1.3	68°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
151	83+41.2	КС	-	0.9	84°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
152	89+17.5	газопровод в.д.	325	1.4	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						1		
153	89+33.5	ЛЭП-110кВ 3пр. под демонтаж	-	-	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
154	94+36.0	газопровод в.д.	325	1.4	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
155	110+63.5	ЛЭП-6кВ 3пр.	-	-	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №36, 12.5 м
156	113+97.1	нефтепровод	159	1.3	46°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
157	114+8.0	нефтепровод	273	1.3	43°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
158	151+21.7	нефтепровод	114	1.5	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
159	151+24.7	нефтепровод	114	1.6	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
160	151+37.6	нефтепровод	114	1.5	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
161	151+44.3	нефтепровод	114	1.1	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
162	151+50.0	нефтепровод	114	1.1	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
163	151+61.3	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-105	-	-	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №49, 13.7 м
164	151+73.7	нефтепровод	114	1.5	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
165	151+78.9	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
166	151+82.6	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
167	151+87.6	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-611	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 16.9 м
168	151+99.9	нефтепровод	114	1.2	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
169	160+9.5	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-611	-	-	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 18.3 м
170	160+19.7	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-606	-	-	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т.	сближение с опорой №100,

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							8(35342)6-66-25	16.2 м
171	160+30.0	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-616	-	-	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №99, 12.5 м
172	177+74.2	нефтепровод	114	1.4	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
173	177+79.7	водовод	89	2.0	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
174	177+80.0	нефтепровод	114	0.9	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
175	177+89.9	нефтепровод	114	1.3	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
176	177+90.0	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-618	-	-	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №99, 12.5 м
177	181+25.6	нефтепровод	114	1.3	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
178	181+33.9	нефтепровод	89	1.4	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
179	205+83.7	нефтепровод	114	1.0	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
180	209+15.7	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-815	-	-	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 19.9 м
181	209+25.7	нефтепровод	114	1.0	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
182	209+30.0	нефтепровод	114	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
183	209+43.6	водовод	89	2.0	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
184	209+51.1	нефтепровод нед.	114	1.3	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
185	209+64.8	нефтепровод	114	1.4	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
186	209+74.6	нефтепровод	114	0.9	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
187	209+76.3	нефтепровод	114	1.0	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
188	210+35.2	нефтепровод	114	1.0	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
189	210+41.0	нефтепровод	114	1.1	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
190	210+46.4	водовод	89	1.1	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
191	212+87.4	нефтепровод нед.	114	1.1	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
192	212+94.3	нефтепровод	114	1.3	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
193	213+5.8	нефтепровод	114	2.0	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
194	213+21.8	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-614	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №65, 16.3 м
195	229+76.2	газопровод в.д.	325	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
196	230+23.8	водовод	219	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
197	230+28.9	нефтепровод	168	1.7	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
198	230+45.7	водовод	426	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
199	230+63.2	нефтепровод	159	1.2	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
200	230+67.5	водовод	168	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
201	230+81.5	водовод	426	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
202	230+83.9	водовод	426	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
203	231+27.3	трубная база - "Сорочинск-Грачевка" IV кат.	-	-	87°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
204	231+52.7	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-619	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №65, 16.3 м
205	236+13.6	водовод	250	1.8	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
206	236+21.9	нефтепровод	325	1.5	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
207	240+7.8	газопровод в.д.	325	1.5	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
208	240+42.7	нефтепровод	325	1.5	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
209	242+16.6	водовод	159	1.2	38°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
210	242+36.7	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	37°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
211	242+84.0	КС	-	0.8	76°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
212	242+97.0	автодорога "Сорочинск-Грачевка" IV кат.	-	-	77°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.	
213	243+10.8	КС	-	0.8	76°	ПАО «МТС»	г. Сорочинск, ул. Зеленая, 38, вед. инж. Пендюрин Д.Н. т. 8 (35342)6-61-22	
214	243+19.0	водовод	168	1.6	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
215	243+23.9	нефтепровод нед., частич. демонт.	89	1.0	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
216	243+34.5	нефтепровод	325	1.2	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
217	243+74.6	нефтепровод	219	1.5	79°	АО «Оренбургне	АБК нач. уч ка Сидоров А.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭРТ-1	т. 89696918946	
218	244+94.3	нефтепровод	219	1.1	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
219	245+3.7	нефтепровод нед.	219	1.5	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
220	245+11.4	водовод	159	0.9	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
221	245+30.4	газопровод в.д. УПСВ Кодяковская-Сорочинско-Никольская ГКС	219	1.4	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
222	245+90.0	КС	-	0.8	77°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
223	247+78.5	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-109	-	-	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №23, 12,6 м
224	247+92.1	газопровод в.д. нед.	219	1.4	21°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
225	248+1.7	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-104	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №13, 15,7 м
226	248+10.2	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-117	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №0, 14,6 м
227	247+21.8	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	28°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
228	248+55.9	нефтепровод нед.	50	1.2	55°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
229	248+62.1	нефтепровод нед.	89	1.6	55°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
230	249+27.8	КС нед.	-	0.6	44°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
231	248+83.3	автодорога грейдер IV кат.	-	-	44°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
232	250+11.9	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-103	-	-	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №5, 18,,8 м
233	251+15.4	автодорога грейдер IV кат.	-	-	86°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.,	
234	251+18.9	КС	-	2.0	84°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
235	251+52.1	нефтепровод нед.	89	1.6	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
Трасса 3 проектируемой КЛ-110кВ Никольская 3								
236	1+3.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
237	1+47.7	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-1	-	-	75°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
238	1+74.6	Кабель 10кВ, СР-1	-	4.0	32°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	
239	1+98.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	7°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
240	2+3.4	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-1	-	-	75°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	
241	2+31.5	КС	-	3.0	76°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
242	2+37.5	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-14	-	-	75°	ОАО «РЖД» СЦБ	г. Бузулук, ул. Привольксальная, д.2, нач. БЛТУС Резников В.А., т. 8(35342)7-22-23	
243	2+73.3	Кабель 110кВ демонтаж	-	-	6°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
244	3+49.5	Кабель 0.4кВ	-	0.8	86°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
245	3+53.7	КС	-	0.7	78°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
246	3+57.9	КС	-	0.6	74°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
247	3+60.2	КС	-	0.6	75°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
248	3+63.3	КС	-	0.4	72°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
249	3+70.1	ж/д Тоцкое-Сорочинск"	-	-	77°	ОАО «РЖД» ПУ-20	Ст. Новосергиевская, ул. Карла Маркса, 41,	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							ПУЗ Файзуллин Р.З. т. 8(987)1151289	
250	3+80.2	КС	-	-	75°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
251	4+55.5	газопровод	159	1.0	68°	АО «Газпром газораспределение Оренбург» Сорочинская КЭС	г. Сорочинск, ул.Геологов, 1, Нач. КЭС Соколов С.Н., т. 8(35342)6-10-90	
252	4+70.6	автодорога грунт (ул. Карла Маркса)	-	-	69°	Сорочинское ДУ	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.229, нач. Сорочинского ДУ Лардугин В.М., т. 8(35342)4-31-71	
253	4+92.6	КС	-	0.8	72°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
254	1+3.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
255	1+47.7	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	75°	ОАО «РЖД» СЦБ	г. Бузулук, ул. Привольксальная, д.2, нач. БЛТУС Резников В.А., т. 8(35342)7-22-23	
256	1+74.6	Кабель 10кВ	-	4. 0	32°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
257	1+98.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	7°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
Трасса 4 проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3								
258	0+98.0	нефтепровод	114	1.3	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
259	1+86.6	нефтепровод	89	1.5	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
260	4+61.6	нефтепровод	89	1.5	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
261	4+65.3	нефтепровод	89	1.5	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
262	4+72.6	нефтепровод	89	1.3	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						1		
263	6+63.7	нефтепровод	89	1.3	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
264	7+43.6	водовод, нед.	89	1,0	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
265	7+55.7	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-620	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 19.8 м
266	7+65.4	нефтепровод	89	1.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
267	9+15.6	нефтепровод	114	1.0	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
268	9+36.7	водовод	89	1.0	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
269	10+0.5	нефтепровод	114	1.3	57°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
270	14+43.2	2 нефтепровода	89	1.3	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
271	14+49.1	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-620;	-	-	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1;	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25;	сближение с опорой №39, 14.3 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
272	14+49.2	водовод	159	1.9	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч - ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
273	14+60.3	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-621	-	-	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №11, 18.1 м
274	14+98.9	нефтепровод, нед.	89	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
275	18+61.4	нефтепровод	114	1.3	38°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
276	19+79.3	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-621	-	-	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 23.5 м
277	19+90.0	нефтепровод	89	1.1	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
278	20+7.0	нефтепровод	114	1.7	69°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
279	20+31.4	водовод	89	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
280	20+36.2	нефтепровод	89	0.8	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
281	20+41.8	нефтепровод	89	1.3	86°	АО «Оренбургне	АБК нач. уч ка Сидоров А.А.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭРТ-1	т. 89696918946	
282	20+49.6	нефтепровод	89	1.2	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
283	20+74.1	нефтепровод	114	1.6	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
284	20+95.8	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-621	-	-	50°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №10, 16.7 м
285	20+97.3	газопровод в.д.	325	1.2	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
286	21+10.3	нефтепровод	89	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
287	22+28.4	нефтепровод	89	1.3	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
288	22+34.0	водовод	89	1.6	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
289	22+46.1	нефтепровод	89	1.2	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
290	22+82.7	нефтепровод	89	1.4	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
291	22+85.7	нефтепровод	89	1.5	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
292	22+89.0	нефтепровод	89	1.4	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
293	22+90.7	нефтепровод нед.	89	1.4	56°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
294	22+98.9	нефтепровод	89	1.4	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
295	23+22.7	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
296	23+45.3	Кабель 6кВ	-	5.0	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
297	23+50.7	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	30°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
298	23+59.7	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 3.0 м
299	23+67.1	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	72°	АО «Оренбургне	ПС 110/6 кВ «Никольская»,	сближение с

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭЭО №1	ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	опорой №5, 6.1 м
300	23+71.7	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №4, 7.9 м
301	23+93.4	Кабель 0.4кВ	-	0.7	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
Трасса 5 проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2								
302	0+47.6	нефтепровод	114	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
303	1+86.6	нефтепровод	89	1.5	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
304	3+91.0	нефтепровод	89	1.5	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
305	3+95.1	нефтепровод	89	1.5	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
306	4+2.9	нефтепровод	89	1.3	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
307	6+9.8	нефтепровод	89	1.0	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
308	6+99.2	водовод, нед.	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
309	7+11.1	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-620	89	1.0	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 14.6 м
310	7+24.2	нефтепровод	114	1.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
311	8+67.9	нефтепровод	114	1.0	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
312	8+92.7	водовод	89	1.0	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
313	9+53.4	нефтепровод	114	1.3	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
314	13+92.0	водовод	159	1.9	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
315	14+0.0	2 нефтепровода, нед.	89	1.3	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
316	14+22.7	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-620	-	-	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №38, 13.8 м
317	14+34.2	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-621	-	-	51°	АО «Оренбургне	ПС 110/6 кВ «Никольская»,	сближение с

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭЭО №1	ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	опорой №11, 11.9 м
318	14+49.3	нефтепровод, нед.	89	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
319	18+42.7	нефтепровод	89	1.3	23°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
320	19+27.3	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-621	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 12.8 м
321	19+37.2	нефтепровод	89	1.1	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
322	19+64.0	нефтепровод	114	1.7	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
323	19+80.4	водовод	89	1.2	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
324	19+86.3	нефтепровод	89	0.8	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
325	19+91.5	нефтепровод	89	1.3	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
326	19+96.6	нефтепровод	89	1.2	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
327	20+18.1	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-621	-	-	52°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №10, 17.1 м
328	20+24.5	нефтепровод	114	1.6	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
329	20+41.5	газопровод в.д.	325	1.2	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
330	20+64.1	нефтепровод	89	1.3	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
331	21+25.3	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-620	-	-	31°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №12, 6.4 м
332	21+55.7	нефтепровод	89	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
333	21+79.4	нефтепровод	89	1.0	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
334	21+91.4	водовод нед.	89	1.1	40°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
335	22+48.0	ЛЭП-110 кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
336	22+70.4	Кабель 6кВ	-	5.0	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
337	23+13.6	водовод	89	1.6	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
338	23+28.2	нефтепровод нед.	89	1.5	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
339	23+50.0	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-618	-	-	35°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №2, 7.2 м
340	23+50.5	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
341	23+53.2	нефтепровод	89	1.4	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
342	23+55.8	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
343	23+58.4	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
344	23+60.5	нефтепровод	89	1.4	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
345	23+73.6	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-619	-	-	78°	АО «Оренбургне	ПС 110/6 кВ «Никольская»,	сближение с

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						фть» ЦЭЭО №1	ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	опорой №2, 3.8 м
346	24+8.2	ЛЭП-110 кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
347	24+20.1	Кабель 0.4 кВ	-	0.7	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

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

Согласно письму МО Красногвардейский район от 09.06.2021г № 218 имеются пересечения зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории , которые попадают в зону размещения проектируемого линейного объекта ВЛ 110 Кв.

Согласно письму МО Сорочинский г.о. от 16.06.2021 № 01-15/582 зоны планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной которые попадают в зону размещения проектируемого линейного объекта ВЛ 110 Кв. отсутствуют.

1. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с границей зон планируемого размещения линейного объекта ранее утвержденной документацией по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть» 3561П «Реконструкция ВЛ110кВ Никольская 1,2»

Документация по планировке территории объекта 3561П «Реконструкция ВЛ110кВ Никольская 1,2» ранее утверждена постановлением Администрации МО Кинзельский сс, Красногвардейского района Оренбургской области от 11.01.2017г. №1-п. Строительство данного объекта запланировано на 2022г.

№№ п/п	X	Y
1	521656	2178196,48
2	522134,18	2178211,81
3	522148,52	2178224,29
4	522128,79	2178223,65
5	522117,15	2178213,64
6	522158,17	2178212,58
7	522178,3	2178213,22
8	522193,38	2178225,72
9	522173,35	2178225,08
10	521330,78	2178108,45
11	521386,96	2178112,19
12	521331,56	2178120,52
13	521275,63	2178116,79
14	522371,4	2178730,04

15	522373,83	2178742,14
16	522338,44	2178758,51
17	522337,57	2178798,02
18	522335,86	2178875,72
19	522324,97	2178825,44
20	522325,53	2178800
21	522326,61	2178750,76
22	521198,81	2178099,65
23	521218,78	2178100,99
24	521218,04	2178112,96
25	521198,05	2178111,63
26	522399,27	2178965,36
27	522404,23	2178989,87
28	522396,78	2178981,03
29	522388,39	2178971,07
30	522384,36	2178966,29
31	522345,49	2178920,18
32	522344,2	2178914,22
33	522340,07	2178895,16
34	522391,29	2178955,88
35	522395,32	2178960,67
36	521133,16	2178095,28
37	521132,41	2178107,25
38	521112,61	2178105,93
39	521112,6	2178101,27
40	521112,58	2178093,91
41	522405,59	2178996,59
42	522410,41	2179020,46
43	522379,7	2179114,38
44	522373,82	2179132,38
45	522383,7	2179159,69
46	522377,49	2179158,86
47	522376,3	2179168,42
48	522372,69	2179167,92
49	522361,12	2179132,58
50	522369,64	2179106,55
51	521433,82	2178128,27
52	521441,63	2178139,23
53	521428,6	2178141,64
54	521420,81	2178130,69

2. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с границей зон планируемого размещения линейного объекта ранее

утвержденной документацией по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 5171П «Техническое перевооружение напорного нефтепровода ДНС Малаховская - ЦППС Никольская (ПК 00+00 - ПК 65+79; ПК 140+00 - ПК160+00; ПК 194+00 - ПК 204+00) (Подземный нефтеколлектор Малаховский, протяженность м/н инв.№ Y2_-105261)»

Документация по планировке территории объекта 5171 «Техническое перевооружение напорного нефтепровода ДНС Малаховская-ЦППС Никольская (ПК-00+00-ПК 65+79;ПК 140+00-ПК160+00;ПК 194+00-ПК204+00) (Подземный нефтеколлектор Малаховский, протяжённость м/н инв.№Y2_105261» ранее утверждена постановлением Администрации МО Кинзельский сс, Красногвардейского района Оренбургской области от 24.04.2019г. №51-п. Строительство данного объекта запланировано на 2020г.

№№ п/п	X	Y
1	522231,8	2178485
2	522322,34	2178485,63
3	522326,97	2178508,67
4	522236,79	2178508,04

3. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с границей зон планируемого размещения линейного объекта ранее утвержденной документацией по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»:4758П "ДНС Малаховская -- УПСВ Сорочинско - Никольская".

Документация по планировке территории объекта 4758П «Строительство Нефтепровода ДНС Малаховская-УПСВ Сорочинско-Никольская» ранее утверждена распоряжением министерства строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области от 21.08.2018г. №49-р. Строительство данного объекта запланировано на 2020г.

№№ п/п	X	Y
1	522215,38	2178409,18
2	522307,27	2178410,49
3	522313,72	2178442,67
4	522222,35	2178441,36

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

В административном отношении участок работ находится в Красногвардейском и Сорочинском районах Оренбургской области. Ближайшие населенные пункты: г. Сорочинск, н.п. Толкаевка и Александровка.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Самара и ее притоками.

- Линия ВЛ 110 кВ Никольская-2 на ПК65 доПК 74 пересекает участок реки Самары в нижнем бьефе Сорочинского водохранилища, в 13 км ниже гидроузла.
- Линия ВЛ 110 кВ Никольская-2 на ПК68 пересекает участок овр. Глинный на ПК 13 до ПК16
- Коридор двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская-2 (от ПК 293 до ПК 294+40) и Никольская-3 (от ПК 211 до ПК 212+40) пересекает овраг ур. Бородинка.
- Коридор двух одноцепных ВЛ 110 кВ , трасса проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2 (от ПК 1 до ПК 3+30) и трасса проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3(от ПК 1+30 до ПК 4+20) пересекает овраг ур. Бородинка.

Выполненные расчеты показали, что при максимальном наблюденном сбросе Сорочинского гидроузла, равном 700 м3/с, отметка затопления составит 91,1 мБС. При расчетных максимальных расходах, обусловленных классом гидроузла, и составляющих 1560 м3/с при НПУ и 1680 м3/с при ФПУ, отметки затопления составят 91,3 и 91,4 мБС соотвественно. Максимальные скорости течения в реке Самара могут достигнуть 2,1 м/с. Деформационные процессы развиваются по типу ограниченного меандрирования. На участке перехода возможно смещение береговой линии на величину 4,2 м, глубинный размыв может достигнуть 1,3 м от отметки дна до 82,9 мБС.

По результатам отбора вода во всех исследуемых реках гидрокарбонатная смешенного катионного состава (с преобладанием ионов магния. Содержание фенолов и нефтепродуктов в пределах нормы. По коэффициенту комплексности загрязнения вода в исследуемых реках может считаться условно чистой (1 категория качества).

Для предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений необходимо соблюдать требования к водоохраным зонам и прибрежным защитным полосам ближайших водных объектов.

Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ [1], ширина водоохраной зоны в районе строительства р. Самары составляет 200 м., овр. Глинный – 100 м, оврага ур.Бородинка – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы по 50 м.

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3" пересекает ур. Бородинка Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ [1], ширина водоохраной зоны ур. Бородинка – 50 м

№№ П.п	X	Y
1	516935,33	1379677,2
2	516969,05	1379578,11
3	516958,58	1379575,01
4	516940,58	1379568,21
5	516929,26	1379563,18
6	516899,97	1379649,61
7	516887,83	1379649,61
8	516895,86	1379653,6
9	516903,1	1379657,38
10	516914,31	1379663,65
11	516922,01	1379668,26
12	516929,6	1379673,16
13	520198,26	1379765,02
14	520212,48	1379763,19
15	520227,46	1379760,48
16	520239,95	1379757,6
17	520247,96	1379626,11
18	520233,16	1379629,05
19	520217,7	1379630,97
20	520206,37	1379631,95
21	520200,15	1379734
22	516969,66	1379806,66
23	516978,43	1379803,03
24	516989,2	1379797,55
25	516998,8	1379790,72
26	517006,3	1379782,64
27	516951,92	1379718,94
28	516946,37	1379724,73
29	516937,17	1379732,11
30	516922,24	1379742,2
31	516916,13	1379746,1

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3" пересекает овр. Глинный. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ [1], ширина водоохраной зоны овр. Глинный – 100 м

№№ пп	X	Y
1	503855,49	1372401,82
2	503855,58	1372401,9

3	503858,99	1372405,02
4	503862,36	1372408,2
5	503864,7	1372410,48
6	503850,43	1372421,45
7	503839,54	1372439,08
8	503801,23	1372642,07
9	503819,9	1372645,6
10	503808,43	1372706,36
11	503808,38	1372706,26
12	503806,6	1372701,98
13	503804,95	1372697,64
14	503803,42	1372693,24
15	503802	1372688,79
16	503800,68	1372684,29
17	503799,43	1372679,76
18	503798,24	1372675,2
19	503797,1	1372670,63
20	503795,99	1372666,04
21	503794,9	1372661,45
22	503793,81	1372656,87
23	503792,71	1372652,3
24	503791,59	1372647,76
25	503790,42	1372643,25
26	503789,2	1372638,78
27	503787,91	1372634,35
28	503786,54	1372629,99
29	503785,07	1372625,68
30	503783,48	1372621,45
31	503781,76	1372617,31
32	503779,9	1372613,25
33	503777,88	1372609,29
34	503776,37	1372606,6
35	503777,2	1372602,25
36	503795,87	1372605,77
37	503830,28	1372421,19
38	504899,8	1373019,32
39	504902,51	1373023,48
40	504905,32	1373027,79
41	504908,19	1373032,14
42	504909,5	1373034,09
43	504898,02	1373045,77
44	504931,81	1373064,74
45	504934,25	1373067,79

46	504937,86	1373072,17
47	504941,52	1373076,48
48	504945,24	1373080,72
49	504949,01	1373084,87
50	504952,83	1373088,91
51	504956,68	1373092,84
52	504960,57	1373096,64
53	504964,48	1373100,29
54	504968,42	1373103,78
55	504972,37	1373107,09
56	504976,34	1373110,23
57	504980,31	1373113,16
58	504984,28	1373115,87
59	504988,25	1373118,36
60	504992,21	1373120,61
61	504996,06	1373122,56
62	505002,8	1373133,47
63	505002,8	1373133,47
64	505013,44	1373150,7
65	505000,79	1373158,76
66	504994,54	1373148,98
67	504977,97	1373136,7
68	504964,7	1373126,76
69	504952,05	1373117,28
70	504937,36	1373132,92
71	504930,14	1373126,14
72	504944,07	1373111,3
73	504927,85	1373099,15
74	504885,69	1373060,65
75	504869,77	1373075,84
76	504833,04	1373055,71
77	504776,57	1373024,77
78	504796,31	1373007,65
79	504734,15	1372973,58
80	504724,88	1372970,42
81	504685,28	1372951,36
82	504601,65	1372982,65
83	504585,65	1372988,63
84	504580,4	1372974,59
85	504635,28	1372943,27
86	504636,38	1372931,15
87	504654,32	1372932,4
88	504691,41	1372932,47

89	504697,95	1372936,09
90	504764,79	1372941,52
91	504763,86	1372952,92
92	504755,61	1372967,98
93	504807,9	1372996,89
94	504824,95	1372978,3
95	504872,16	1373004,17

"Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3" пересекает реку Самары. Согласно Водному кодексу Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ [1], ширина водоохраной зоны реки Самара – 200 м

№№ п.п	X	Y
1	506553,27	1373651,81
2	506555,02	1373652,73
3	506562,89	1373656,67
4	506564	1373657,2
5	506557,29	1373669,34
6	506548,51	1373715,59
7	506582,65	1373940,53
8	506595	1373961,6
9	506716,34	1374050,82
10	506730,62	1374044,09
11	506761,87	1374110,4
12	506740,23	1374120,59
13	506737,34	1374171,93
14	506731,56	1374274,64
15	506739,57	1374276,03
16	506727,11	1374347,58
17	506720,91	1374346,5
18	506685,13	1374467,08
19	506682,41	1374471,32
20	506676,62	1374479,83
21	506670,65	1374488,13
22	506664,5	1374496,19
23	506663,68	1374497,21
24	506708,94	1374344,63
25	506718,78	1374288,17
26	506727,74	1374128,9
27	506729,94	1374089,82
28	506719,77	1374068,24
29	506603,36	1373982,65
30	506593,13	1373989,31

31	506549,25	1373924,45
32	506566,68	1373913,1
33	506532,4	1373689,54
34	506031,04	1374950,85
35	506028,83	1374954,76
36	506025,23	1374961,36
37	505851,69	1374859,55
38	505786,66	1374821,41
39	505691,29	1374765,58
40	505611,63	1374718,87
41	505488,03	1374645,67
42	505377,22	1374580,69
43	505255,19	1374508,7
44	505199,82	1374476,39
45	505199,39	1374472,46
46	505198,94	1374467,13
47	505198,65	1374461,88
48	505198,65	1374461,81
49	505261,27	1374498,35
50	505383,31	1374570,35
51	505494,13	1374635,33
52	505617,72	1374708,53
53	505697,36	1374755,22
54	505792,72	1374811,05
55	505856,95	1374848,73

Изучение опасных гидрологических процессов (затопление) выполнено в объеме, достаточном для принятия обоснованных проектных решений и разработки необходимых природоохранных мероприятий.

Дальнейших изысканий или наблюдений не требуется. В границах водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Приложения:

1 Приказ «О подготовке документации по планировке территории»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»
(АО «Оренбургнефть»)

ПРИКАЗ

«28» 10 2019 г. № 2847

О подготовке документации
по планировке территории

В целях обеспечения подготовки документации по планировке территории для реконструкции объекта 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3» в соответствии с пунктом 5 части 3 статьи 41 и пунктом 3 части 1.1 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть» (далее – ООО «СамараНИПИнефть»),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Подготовить документацию по планировке территории (проект планировки территории, содержащий проект межевания территории), для реконструкции линейного 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3», расположенного на территории муниципального образования Сорочинского городского округа и муниципального образования Кинзельский сельсовет, Красногвардейского района Оренбургской области.
2. Утвердить прилагаемое задание на подготовку документации по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего приказа.
3. Назначить начальника управления наземных сооружений Мишина Н.Н. ответственным за осуществлением подготовки, согласования и утверждения проекта планировки территории (проект планировки территории, содержащий проект межевания территории) предусматривающий реконструкцию объекта 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3» в соответствии с прилагаемой схемой границ обозначенной территории.
4. Заместителю генерального директора по развитию производства Кудряшову А.В. обеспечить ознакомление ответственного лица, указанного в п.3 настоящего приказа под подпись.
5. Начальнику общего отдела Тулаевой М.А. ознакомить с приказом всех заинтересованных лиц согласно карточке рассылки.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по перспективному планированию и развитию производства Кудряшова А.В.

Генеральный директор Д.Л. Худяков

2 Свидетельство о государственной регистрации права на объект ВЛ 110 кВ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним

Учреждение юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Оренбургской области

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Дата выдачи: "27" мая 2003 года

Документы-основания	План приватизации Акционерного общества открытого типа "Оренбургнефть", утвержденный Распоряжением Комитета по управлению государственным имуществом - территориальным агентством Р.Ф. Оренбургской области № 79 09.03.1994г.
Субъект (субъекты) права	Открытое акционерное общество "Оренбургнефть" ИНН 5612002469 Юридический адрес: Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Терешковой, дом № 33 Зарегистрировано Администрацией Центрального района города Оренбурга. 15.03.1994г. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года серия 56 № 001458879
Вид права	Собственность.
Объект права	ЛЭП 110 кВ Сорочинск-Никольское 23к со 150 опорами общей протяженностью 23000(двадцать три тысячи) м. Адрес(местоположение): Оренбургская область, Сорочинский район, Сорочинско-Никольское месторождение
Кадастровый (условный) номер	56-01/32-4/2003-262
Существующие ограничения (обременения) права	не зарегистрировано

О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "26" мая 2003 года сделана запись регистрации № 56-01/32-4/2003-262.

М.П. *Регистратор прав* Баева А.А.

Серия 56-00 582732 *

© И·Т·ГРАФ - МОСОБЛЗНАК

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним
Учреждение юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Оренбургской области

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Дата выдачи: "27" мая 2003 года

Документы-основания	План приватизации Акционерного общества открытого типа "Оренбургнефть", утвержденный Распоряжением Комитета по управлению государственным имуществом - территориальным агентством Р.Ф. Оренбургской области № 79 09.03.1994г.
Субъект (субъекты) права	Открытое акционерное общество "Оренбургнефть" ИНН 5612002469 Юридический адрес: Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Терешковой, дом № 33 Зарегистрировано Администрацией Центрального района города Оренбурга. 15.03.1994г. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года серия 56 № 001458879
Вид права	Собственность.
Объект права	ЛЭП-110 кВ (расш. Никол. м/р) II-цепь 28 со 167 опорами общей протяженностью 28000(двадцать восемь тысяч) м. Адрес(местоположение): Оренбургская область, Сорочинский район, Сорочинско-Никольское месторождение
Кадастровый (условный) номер	56-01/32-4/2003-263
Существующие ограничения (обременения) права	не зарегистрировано

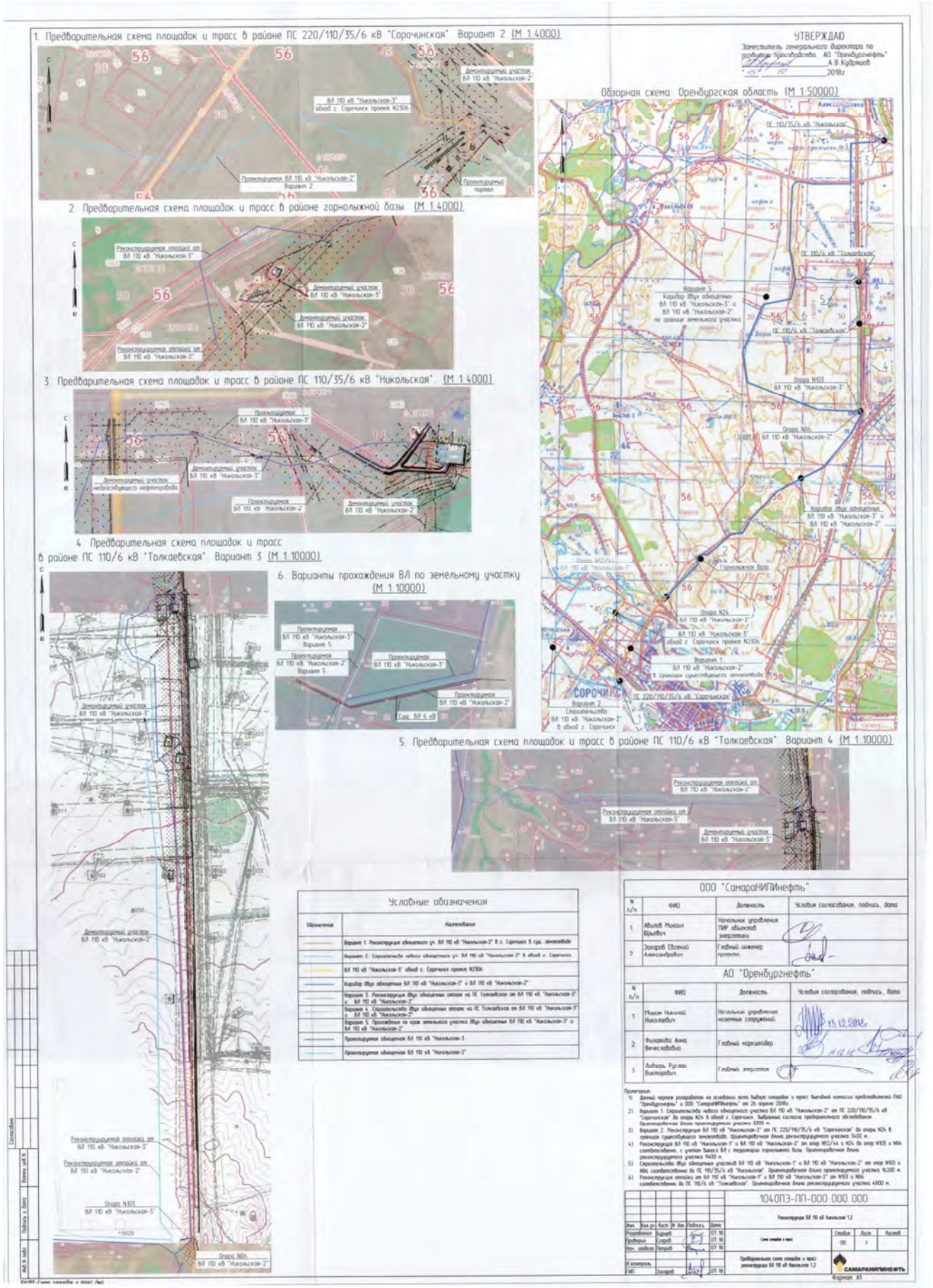
О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "26" мая 2003 года сделана запись регистрации № 56-01/32-4/2003-263.

М.П. *Регистратор прав* Баева А.А.

Серия 56-00 582733 *

© Н-Т-ГРАФ - МОСОБЛЗНАК

3. Утверждённая схема площадок и трасс Реконструируемой ВЛ-110кВ.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ02

Лист 120

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

4. Задание на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории

УТВЕРЖДЕНО
приказом АО «Оренбургнефть»
от «28» октября 2019 г. № 2247

ЗАДАНИЕ
на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории объекта строительства ПАО «Оренбургнефть» 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

п/п	Наименование	Содержание
1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории
2	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Акционерное общество «Оренбургнефть» (АО «Оренбургнефть») ОГРН 1025601802357 ИНН/КПП 5612002469/560301001 Дата регистрации юридического лица 01.07.2002 ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения: 2155658255014 23.07.2015 Адрес: 461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2.
3	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Собственные средства АО «Оренбургнефть»
4	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его	Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ 110 кВ: **- I этап: ВЛ 110 кВ Никольская – 3 (инв. номер №хВЛ_СОН-1153) от опоры №44 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ориентировочная протяженность 30 км (уточнить изысканиями)** Начальным пунктом трассы реконструируемого участка

	основные характеристики	одноцепной ВЛ 110 кВ Никольская 3 является опора №44/52. Конечным пунктом - приемный линейный портал ПС 110/35/6 кВ «Никольская». От опоры №44/52 до опоры №103 линия проходит по существующей трассе с учетом обхода горнолыжного центра «Маяк» и выполнением нормативных расстояний до инженерных коммуникаций при сближении и пересечении. От опоры №103 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская» предусматривается строительство ВЛ по новой трассе в обход территории с большим количеством нефтяных скважин. Обход выполняется западнее данной территории. Из-за обхода территории с большим количеством нефтяных скважин, на котором так же находится ПС «Толкаевская» питаемая от реконструируемой ВЛ, предусматривается строительство отпайки до ПС «Толкаевская» по новой трассе. Реализация отпайки на ПС «Толкаевская» по существующей трассе невозможна из-за нарушения нормативных расстояний до подземных коммуникаций и наземных сооружений. Принятый вариант прохождения отпайки проходит по кратчайшему пути. Так же предусматривается переустройство кабельного перехода через железную дорогу. Длина проектируемого участка реконструируемой ВЛ Никольская 3 составляет 25,1 км. Длина проектируемой отпайки на ПС «Толкаевская» составляет 2,4 км. Длина проектируемого участка воздушного перехода через железную дорогу составляет 0,5 км. **- II этап: реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская – 2 (инв. номер №хВЛ_СОН-1154) от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»** Начальным пунктом трассы реконструируемой одноцепной ВЛ 110 кВ Никольская 2 является приемный линейный портал ПС «Сорочинская». Конечным пунктом - приемный линейный портал ПС 110/35/6 кВ «Никольская». В рамках реконструкции ВЛ 110 кВ Никольская 2 предусматривается демонтаж участка линии от ПС Сорочинск до опоры № 23 проходящего по г. Сорочинск и строительство участка в обход города. На данном участке ВЛ 110 кВ Никольская 2 идет сначала в западном направлении в коридоре существующих ВЛ. После чего проходит вдоль нефтепровода сначала в северо-западном направлении, а затем в северо-восточном с пересечением

		железно-дорожного перегона Тоцкое-Сорочинск и р. Самара. Возврат на существующую трассу происходит в пролете опор №22-№23. Далее до ПС 110/35/6 кВ «Никольская» линия проходит параллельно реконструируемой ВЛ 110 кВ Никольская 3. Отпайка на ПС «Толкаевская» идет параллельно проектируемой отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская 3. В районе ПС «Сорочинская», для соблюдения п. 2.5.226 ПУЭ-7, потребуется переустройство двухцепной ВЛ 35 кВ Промбаза с отключением одной цепи. Длина реконструируемой ВЛ Никольская 2 составляет 33,3 км. Длина проектируемой отпайки на ПС «Толкаевская» составляет 2,4 км.» Протяжённость участков где будет производится только демонтаж существующих линий: Демонтаж одноцепной ВЛ 110 кВ Никольская 2 от ПС 220/110/35/10 кВ «Сорочинская» до опоры №24 длиной 3,3 км. Демонтаж двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 от опор №103 и №86 до ПС 110/6 кВ «Толкаевская» по 4,4 км каждая. Демонтаж двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 от опор №129 и №111 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская» по 5,5 км каждая.
5	Территория в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории	МО Сорочинский городской округ; МО Кинзельский сельсовет, Красногвардейский район.
6	Состав документации по планировке территории	I. **Проект планировки территории должен состоять из основной (утверждаемой) части и материалов по ее обоснованию**. 1. Основная часть проекта планировки территории включает в себя: раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»; раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов». **Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»**

		Должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» включает в себя: • чертеж красных линий; • чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; • чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На чертеже красных линий отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии; в) номера характерных точек красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий. Перечень координат характерных точек красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий; г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах линейных объектов применительно к территориям, которые заняты такими объектами или предназначены для их размещения, о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных

		участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон; г) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; г) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. **Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»** должен содержать следующую информацию: а) наименование, основные характеристики (категория,

		протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов; б) 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; в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: - максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны; - 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; - требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: - требований к цветовому решению внешнего облика таких

		объектов; - требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; - требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; е) 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; ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; и) 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. **Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»** содержит следующие схемы: а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; в) схема границ территорий объектов культурного наследия; г) схема границ зон с особыми условиями использования территорий; д) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и

		техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); е) схема конструктивных и планировочных решений. Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием номеров характерных точек границ таких земельных участков, а также форм собственности

		таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд; е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих переносу (переустройству) линейных объектов; ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. На схеме границ территорий объектов культурного наследия, при наличии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия. На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого

		размещения линейных объектов; г) утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий: - границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений; - границы зон существующих охраняемых и режимных объектов; - границы зон санитарной охраны источников водоснабжения; - границы прибрежных защитных полос; - границы водоохранных зон; - границы зон охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) федерального, регионального и местного значения; - границы зон затопления, подтопления; - границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств и (или) их комплексов; - границы площадей залегания полезных ископаемых; - границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением; - границы придорожной полосы автомобильной дороги; - границы приаэродромной территории; - границы охранных зон железных дорог; - границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетики; - границы иных зон с особыми условиями использования территорий в границах подготовки проекта планировки территории, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации. На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов,

		подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются: а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок; г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта; д) схемы в графической форме для обоснования линейных объектов. **Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»** содержит: а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; д) 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; е) 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; ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.). Обязательным приложением к разделу 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» являются: а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации; б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории; г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания. **II. Проект межевания территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по обоснованию этого проекта.** Основная часть проекта межевания территории включает в себя текстовую часть и чертежи межевания территории. 1. Текстовая часть проекта межевания территории включает в себя: 1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; 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;

		3) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом; 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 участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков); 5) сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, в отношении которой утвержден проект межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с настоящим Кодексом для территориальных зон. 2. На чертежах межевания территории отображаются: 1) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; 2) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 настоящей статьи; 3) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; 4) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; 5) границы публичных сервитутов. При подготовке проекта межевания территории в целях определения местоположения границ образуемых и (или)

		изменяемых лесных участков их местоположение, границы и площадь определяются с учетом границ и площади лесных кварталов и (или) лесотаксационных выделов, частей лесотаксационных выделов. 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются: 1) границы существующих земельных участков; 2) границы зон с особыми условиями использования территорий; 3) местоположение существующих объектов капитального строительства; 4) границы особо охраняемых природных территорий; 5) границы территорий объектов культурного наследия; 6) границы лесничеств, лесопарков, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.
7	Иные требования	**Основные требования к форме представляемых материалов.** Графические материалы, входящие в состав документации по планировке территории, разрабатываются в масштабе от 1:500 до 1:5000, за исключением графических материалов, для которых пунктом 5 настоящего задания установлен иной масштаб. Штампы чертежей документации по планировке территории должны указывать на вид разрабатываемой документации: ППТ (для проекта планировки территории), ПМТ (для проекта межевания территории), а также № листа в соответствии со схемой расположения участков трассы по листам. На графических материалах документации по планировке территории должны показываться направления «Юг-Север». Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4. Графические материалы на бумажных носителях предоставляются в формате кратном от А3 до нестандартного формата листа. Электронные версии текстовых и графических материалов документации предоставляются на DVD или CD дисках. Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом формате PDF. Графические материалы проекта должны быть представлены в

		векторном виде в формате ГИС AutoCAD (.dwg) и MapInfo, а также в формате PDF. Информация об описании местоположения границ территории, в отношении которой разработан проект межевания, а также описания местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории, предоставляется в формате mid/mif, XML. **Основные требования к количеству представляемых материалов:** На утверждение в уполномоченные органы местного самоуправления муниципального района передаются: текстовые и графические материалы документации по планировке территории на бумажном и электронном носителе в 1-м экз. с соответствующим такой документации шифром. Листы всех экземпляров документации по планировке территории должны быть пронумерованы, сброшюрованы, прошиты и заверены печатью и подписью разработчика на обороте последнего листа на месте прошивки. Информация об описании местоположения границ территории, в отношении которой разработан проект межевания, а также описания местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории предоставляется в электронном виде в формате, обеспечивающим внесение сведений в ГКН (mid/mif, XML) – 1 экз.

5. Задание на проектирование.

Приложение № 1 к договору
№_____

от «____»_____20____г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по проектированию объектов энергетики
ООО «СамараНИПИнефть»

_____ В.В. Литвинов

«07» 02 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
по развитию производства
АО «Оренбургнефть»

_____ А.В. Кудряшов

«02» 04 2019 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

1.	Основание для проектирования	Бизнес план АО «Оренбургнефть» 2018-2022 гг. Технические требования на проектирование «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3» утвержденные Первым заместителем Генерального директора по производству – Главным инженером АО «Оренбургнефть» Красновым Д.Ю. 18.09.2018.
2.	Вид строительства	Реконструкция.
3.	Стадия проектирования	ОПР, ПД, РД.
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Оренбургская область, Сорочинский район, Красногвардейский район. Схема размещения объектов проектирования прилагается.
6.	Заказчик	АО «Оренбургнефть».
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по подготовке ПД, выданных саморегулируемыми организациями.
8.	Потребность в ИИ	Выполнить комплексные ИИ. ИИ выполнить в соответствии с ТЗ на ИИ (Приложение 3 к настоящему ЗП). Порядок и требования к выполнению ИИ принять в соответствии с требованиями: ▪ Постановления Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства». ▪ СП 47.13330.

		▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014. ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090. ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149. Выполнение ИИ допускается только на основании согласованной Заказчиком программы работ на ИИ. **Историко-культурные изыскания** До выполнения работ получить от государственного органа охраны памятников заключение о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия. В случае получения предписания проведения историко-культурной экспертизы выполнить комплекс историко-культурных изысканий в соответствии с требованиями: ▪ Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». ▪ СП 47.13330 и СП 11-102. ▪ Постановления Правительства РФ от 20.02.2014 № 127 «Об утверждении Правил выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия». ▪ Постановления Бюро ОИФН РАН от 27.11.2013 № 85 «Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчётной документации». ▪ Письмо Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27.01.2012 «О методике определения границ территорий объектов археологического наследия». **Камеральные историко-культурные изыскания включают в себя:** Оценка исходной документации, включающей картматериалы, схемы расположения проектируемых

		объектов и коммуникаций. Сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов по территории исследования. Подготовка тематических картосхем. Предварительное определение историко-культурной ценности территории, отводимой под проектируемый объект (предварительное историко-культурное зонирование). **Полевые историко-культурные изыскания включают в себя:** Натурное обследование территории в целях выявления визуальных признаков ОКН и подъемного археологического материала. Археологическая шурфовка, зачистка существующих почвенных обнажений в целях выявления археологических объектов, не фиксируемых визуально, с нанесением шурфов и зачисток на ситуационный план. Фотофиксация территории и стратиграфических разрезов. В случае обнаружения объектов культурного наследия, проведение следующих видов работ: ▪ Определение предмета охраны. ▪ Предварительное определение границ. ▪ Подготовка ситуационного плана расположения выявленных объектов культурного наследия. ▪ Подготовка топографических планов обследованных объектов культурного наследия. ▪ Выполнение координатной привязки выявленных объектов культурного наследия. ▪ Изучение стратиграфических разрезов на выявленных объектах культурного наследия (в случае необходимости) и сбор подъёмного материала. ▪ Фотофиксация выявленных объектов культурного наследия. ▪ Камеральная обработка полевых материалов. ▪ Подготовка отчёта по итогам историко-культурных изысканий. ▪ В случае выявления ОКН – подготовка рекомендаций по сохранению объектов культурного наследия. ▪ Отчёт по результатам историко-культурных изысканий должен быть выполнен в соответствии с

		требованиями ГОСТ 2.105, ГОСТ 8.417, ГОСТ 7.1, ГОСТ Р 7.0.12. ▪ По итогам ИКИ должна быть получена справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия. ▪ Особые условия и прочие требования к производству историко-культурных изысканий: ◆ В случае выявления в ходе натурного обследования объектов культурного наследия, исполнитель историко-культурных изысканий обязан незамедлительно информировать о них руководителя проекта и представить предложения по изменению проекта. ◆ В случае выявления объектов культурного наследия генпроектировщиком может быть принято решение об оперативном изменении участка натурного обследования. ◆ Графические материалы по результатам историко-культурных изысканий должны быть предоставлены в формате AutoCAD, MapInfo или ArcGIS в местных системах координат. Представляемые материалы: контур территории, охваченной исследованиями, места шурфовки, границы ОКН (в случае обнаружения).
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	Перед разработкой ПД требуется сформировать ОПР с приведением вариантов проектных решений по прохождению трасс реконструируемых ВЛ, применению материалов и оборудования. Основным критерием сравнения вариантов принять удельные капитальные затраты на строительство и эксплуатацию объекта. Разработку ОПР выполнить в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к составу и содержанию основных проектных решений (для объектов обустройства нефтегазовых месторождений)» № П1-01.04 И-00019. При разработке перечня проектируемых сооружений и категорий зданий в составе ОПР исключить указание модели/марки оборудования и других сведений, указывающих на завод-изготовитель. В ОПР привести ТЭО по принимаемым проектным/техническим решениям, с учетом минимизации материалоемкости элементов, трудоемкости производства СМР, эксплуатационных затрат и с учетом планов перспективного развития месторождения.

		ТЭО должно выполняться в текущих ценах и учитывать все затраты Заказчика на СМР, в том числе транспортно-заготовительские расходы.
9.1.	Балансы и режимы	На стадии ОПР должны быть приведены результаты анализа прогнозных балансов мощности рассматриваемого энергорайона на год ввода объекта/окончания в эксплуатацию - 2022 год и перспективу - 5 лет (для каждого года пятилетнего периода) - 2027 год для характерных режимов, указанных в п. 9.2 настоящего ЗП. Расчетные модели согласовать с Оренбургским РДУ.
9.2.	Расчеты установившихся электроэнергетических режимов	На стадии ОПР должны быть приведены описание и результаты расчетов электроэнергетических режимов для нормальной и основных ремонтных схем, при нормативных аварийных возмущениях в указанных схемах в соответствии с требованиями по устойчивости энергосистем на год ввода объекта/окончания реконструкции в эксплуатацию - 2022 год и на перспективу 5 лет - 2027 год с учетом реконструкции существующих и ввода/вывода электросетевых объектов, объектов генерации и динамики изменения электрических нагрузок (в случае прогнозирования существенного изменения режимно-балансовой ситуации в связи с вводами генерирующих и электросетевых объектов расчеты должны быть дополнительно выполнены для каждого года первой пятилетки). При анализе перспективных режимов работы электрической сети 110-35-6(10) кВ, прилегающей к объектам проектирования, необходимо рассматривать режимы зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня. При необходимости рассматривается режим паводка. Результаты расчетов должны включать в себя данные по токовым нагрузкам ВЛ, трансформаторов ПС, потокораспределению активной и реактивной мощности, уровням напряжения в сети 110-35-6(10) кВ, представленные в табличном виде и нанесенные на однолинейную схему замещения сети. На основании результатов расчетов должны быть определены параметры для выбора оборудования ПС и ВЛ, оценен объем необходимого электросетевого строительства, очередность ввода элементов электрической сети, определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима.

		В случае превышения расчетными величинами допустимых параметров оборудования электрической сети (провода ВЛ, выключатели, разъединители, трансформаторы тока, ВЧ-заградители, ошиновка и т.д.) предусмотреть усиление сети, а также замену оборудования вне зависимости от принадлежности объектов (при этом необходимо выделить данные объемы проектирования в отдельные комплекты РД и сметных расчетов). Расчеты выполнить в специализированном программном комплексе RastrWin.
9.3.	Регулирование напряжения и компенсация реактивной мощности	На стадии ОПР должен быть выполнен анализ баланса реактивной мощности и определены вид, количество, номинальные параметры и точки подключения СКРМ в районе размещения объекта проектирования на год ввода объекта в эксплуатацию - 2022 год и на перспективу 5 лет - 2027 год (в случае прогнозирования существенного изменения режимно-балансовой ситуации в связи с вводом/выводом генерирующих и электросетевых объектов анализ должен быть дополнительно выполнен для каждого года пятилетнего периода), необходимость регулирования напряжения в сети с использованием устройств АРН трансформаторов, включая автоматическое изменение их коэффициента трансформации. При необходимости установки регулируемых СКРМ должны быть представлены соответствующие обосновывающие расчеты.
9.4.	Расчет токов КЗ	На стадии ОПР должны быть выполнены расчеты токов КЗ на шинах объекта проектирования, а также на шинах, прилегающих энергообъектов 110-35-6(10) кВ на год ввода объекта в эксплуатацию (окончания реконструкции) - 2022 год и на перспективу 5 лет - 2027 год (в случае прогнозирования существенного изменения режимно-балансовой ситуации в связи с вводом/выводом генерирующих и электросетевых объектов расчеты должны быть дополнительно выполнены для каждого года пятилетнего периода). По результатам расчетов должны быть определены требования к отключающей способности устанавливаемых выключателей (в том числе с учетом параметров восстанавливающегося напряжения на контактах выключателя), термической и динамической стойкости выключателей и иного оборудования, выполнена проверка соответствия существующего оборудования расчетным токам КЗ, обеспечения требуемой погрешности измерительных трансформаторов тока по условиям надежной работы устройств РЗ и ЛА, СИ, Количество обмоток

		трансформаторов тока должно соответствовать подключаемой нагрузке. Необходимость отдельных обмоток определить проектом. и, при необходимости, разработаны рекомендации по замене оборудования на объекте проектирования и прилегающих энергообъектов 110-35-6(10) кВ и/или разработаны мероприятия по ограничению токов КЗ (секционирование, применение токоограничивающих реакторов, разземление нейтрали части трансформаторов, опережающее деление сети и т.д.).
10.	Требования к выделению этапов строительства	Проектом предусмотреть следующие этапы строительства: I этап: реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская – 3 (инв. номер №хВЛ_СОН-1153) от опоры №44 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская». II этап: реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская – 2 (инв. номер №хВЛ_СОН-1154) от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6 кВ «Никольская».
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	Проектом предусмотреть реконструкцию ВЛ 110 кВ: -ВЛ 110 кВ Никольская – 3 (инв. номер №хВЛ_СОН-1153) от опоры №44 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ориентировочная протяженность 30 км (уточнить изысканиями); -ВЛ 110 кВ Никольская – 2 (инв. номер №хВЛ_СОН-1154) от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ориентировочная протяженность 30 км (уточнить изысканиями). Тип промежуточных опор определить на этапе ОПР после выполнения ТЭО сравнения вариантов, в качестве анкерных опор применить унифицированные металлические опоры. Марку и сечение провода, грозозащитного троса определить на стадии ОПР по результатам выполнения ТЭО вариантов.
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Сроки начала строительства – 04.2020. Сроки окончания строительства – 09.2021 Ввод объекта в эксплуатацию – 12.2021.
13.	Особые условия строительства	До выполнения проектных работ получить справку от регионального госоргана охраны объектов культурного наследия об отсутствии/наличии в границах земельного участка объектов культурного наследия включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также

		охранных/защитных зон объектов культурного наследия. При необходимости выполнить историко-культурную экспертизу земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению (историко-культурные изыскания) в соответствии с п.1, 3 ст.36 и п.2 ст. 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений принять в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» из следующих параметров: ▪ назначение – в соответствии с «ОК 013-2014 (СНС 2008). Общероссийский классификатор основных фондов» (ред. от 08.05.2018) 220.41.20.20.390 «Сооружения топливно-энергетических предприятий прочие, не включенные в другие группировки»; ▪ принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - 220.41.20.20.300 «Сооружения топливно-энергетических, нефтехимических, газохимических и химических предприятий»; ▪ возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – отсутствует; ▪ принадлежность к ОПО – не относится; ▪ пожарная и взрывопожарная опасность - категория по пожарной безопасности ДН (пониженной пожароопасности); ▪ наличие помещений с постоянным пребыванием людей отсутствует; ▪ уровень ответственности нормальный.
15.	Особые требования к проектированию	Выполнить ТЭО вариантов исполнения основных конструктивных строительных элементов объектов проектирования (при наличии разницы по стоимости). Результаты ТЭО письменно согласовать с Заказчиком. В составе ПД указывать: ▪ расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений; ▪ требования к срокам службы применяемого

		оборудования и технических устройств. Подготовить и утвердить/передать Заказчику для последующего утверждения проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно ст. 41, 42, 43 и 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ. Разработать отдельным разделом, утвердить собственниками земельных участков, землепользователями или землевладельцами указанных земель проект рекультивации нарушенных земель. Испрашиваемые участки должны быть запроектированы с учётом земельных участков ранее отведённых и отводящихся под ранее запроектированные объекты. Предусмотреть временный отвод земельного участка для размещения временных зданий и сооружений, площадок складирования оборудования, МТР и заготовленной древесины. Сформировать и передать Заказчику пакет документов, необходимый для подготовки и утверждения землеустроительной документации. Подготовить материалы, необходимые для оформления разрешительной документации на земли сельскохозяйственного назначения под строительство и эксплуатацию объектов в соответствии с действующим законодательством РФ в области капитального строительства и Положением Компании «Подготовка материалов выбора земельных и лесных участков для строительства и реконструкции объектов Компании» № П2-01 Р-0031. Разработать компенсационные мероприятия по лесовосстановлению утраченных лесных насаждений. Включить затраты по лесовосстановлению в сводный сметный расчет. Предусмотреть формирования ПСПИ в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов». Выполнить сбор и подготовку ИРД, установленных законодательными и иными нормативными правовыми актами РФ (в том числе техническими и градостроительными регламентами) и которые следует

		представлять в составе документов, направляемых на государственную экспертизу (помимо документов, указанных в подпункте «б» п. 10 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»). Обеспечить сопровождение и согласование ПД в органах негосударственной экспертизы проектов. РД согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным ТУ на пересечения. Расчеты технологических процессов выполнять с применением сертифицированных программных продуктов.
16.	Применение ДТПК	При разработке ОПР, ПД и РД необходимо руководствоваться актуальным реестром ДТПК для проектирования объектов обустройства нефтегазовых месторождений.
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	Инженерно-технические решения по системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи должны быть согласованы с эксплуатирующими организациями, выдавшими ТУ. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ Не требуется. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ Не требуется. ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ Не требуется. ГАЗОСНАБЖЕНИЕ Не требуется. АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ Предусмотреть обмен информацией о технологических режимах работы объекта диспетчеризации, передачу информации об аварийных событиях и процессах с ПС «Никольская» в ДЦ филиала АО «СО ЕЭС» Оренбургское РДУ с использованием дублированных каналов Ethernet по отдельным ТУ. СЛАБОТОЧНЫЕ СИСТЕМЫ И СЕТИ СВЯЗИ

		Для организации основного и резервного канала передачи технологической информации с ПС «Никольская» до ДЦ Оренбургского РДУ рассмотреть варианты организации каналов связи (прямой резервный) с использованием радиорелейных каналов операторов мобильной связи или с подвеской ВОЛС на реконструируемых ВЛ 110кВ Никольская 2, 3 до ПС Сорочинская с последующей передачей телеинформации в Оренбургское РДУ. Окончательный вариант организации каналов связи определить по результату технико-экономического сравнения вариантов. Предусмотреть прямой и резервный каналы связи передачи телеметрии в Оренбургское РДУ. Схему организации каналов связи и способ передачи согласовать с Оренбургским РДУ и филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - «МЭС Урала», в случае их участи в схеме передачи данных. Предусмотреть установку на ПС 110 кВ Никольская необходимого оборудования для осуществления сбора передачи технологической информации. ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ В проекте предусмотреть выделение этапов: 1 этап: Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 3 (инвентарный номер №хВЛ_СОН-1153) (ориентировочная протяжённость 30 км, уточнить изысканиями) от опоры №44 до ПС 110/35/6кВ «Никольская». Предусмотреть замену всех опор и провода на сечение большего диаметра с учетом передачи мощности по ВЛ в объеме 100 МВт (определить при расчете режимов). При замене анкерных опор, рассмотреть возможность установки вновь устанавливаемых опор на том же месте (старом). Средний пролет между опорами определить с учетом района гололеда и в соответствии с расчетом. В связи с наличием множества подземных и надземных коммуникаций и затруднении подхода к ПС Толкаевская, в случае невозможности подхода воздушным способом предусмотреть на данном участке замену изоляции, опор (где это возможно), грозотроса, сечение провода оставить без изменения; Предусмотреть применение изолированного грозотроса для обеспечения возможности его плавки. На этапе ОПР запросить ТУ в РЖД на переустройство КЛ в ВЛ 110кВ в районе пересечения с железной дорогой с учетом необходимых мероприятий и времени простоя нефтедобывающего фонда. В случае

		положительного результата и согласования РЖД переустройства КЛ 110кВ в ВЛ 110кВ разработать проектные решения с выделением их в отдельный этап проектирования. 2 этап: Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2 (инвентарный номер №хВЛ_СОН-1154) (ориентировочная протяжённость 30 км, уточнить изысканиями) от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6кВ «Никольская». Предусмотреть замену всех опор и провода на сечение большего диаметра с учетом передачи мощности по ВЛ в объеме 100 МВт. (определить при расчете режимов). При замене анкерных опор, рассмотреть возможность установки вновь устанавливаемых опор на то же месте(старом). Средний пролет между опорами определить с учетом района гололеда и в соответствии с расчетом. Трассу прохождения в районе г. Сорочинск предусмотреть на том же месте с разработкой и необходимыми согласованиями с администрацией и собственниками. В случае невозможности прохождения по той же трассе в г. Сорочинск рассмотреть варианты обхода с предоставлением исчерпывающих обоснований. В связи с наличием множества подземных и надземных коммуникаций и затруднении подхода к ПС Толкаевская, в случае невозможности подхода воздушным способом предусмотреть на данном участке замену изоляции, опор (где это возможно), грозотроса, сечение провода оставить без изменения; Предусмотреть применение изолированного грозотроса для обеспечения возможности его плавки. При переходе через железную дорогу предусмотреть установку опор на том же месте. В случае отказа ОАО «РЖД» в установке опор при переходе железной дороги предусмотреть с сметной стоимости ПИР выполнение перехода КЛ методом ГНБ на глубину не менее 5м (окончательные решения принимаются после получения ТУ и согласования РЖД). Применять кабельные вставки только в случае невозможности строительства ВЛ. При расчете ТЭО различных вариантов учитывать снижение надежности при применении КЛ (дополнительные потери нефти).
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	Не требуется.
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и	Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный. Принятые технологии и оборудование должны

	основному оборудованию	соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории РФ. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат. Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов. Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	Разработать раздел «Конструктивные и объемно-планировочные решения» в соответствии с ТТП. Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002. Применение горячего цинкования в заводских условиях является обязательным для металлических решетчатых, многогранных опор и опор из гнутого профиля в соответствии с требованиями «МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ КОМПАНИИ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ 0,4-110 кВ» № П1-01.04 М-0058 Версия 2.00.
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	Разработать в соответствии с действующей НТД РФ и ЛНД Компании, практическим пособием «Охрана окружающей природной среды», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на

		окружающую среду в Российской Федерации», ГОСТ 56063, ГОСТ Р 56059, ТТ на проектирование (приложение к настоящему ЗП): ▪ Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для линейных объектов – «Мероприятия по охране окружающей среды»). ▪ Том «Расчёт ущерба рыбному хозяйству» (при наличии воздействия на водные объекты и их поймы). Разработанную документацию согласовать с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»). ▪ Том «Проект рекультивации нарушенных земельных участков и почвенного покрова». Рекультивационные работы предусмотреть на период окончания строительных работ и после окончания срока аренды земельного участка (ликвидация объекта).
22.	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов», с отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379. Разработку раздела выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» в случае необходимости (определить по запросу) разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД, выданными территориальным управлением МЧС РФ. Подготовить запрос на выдачу ИД для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме

		приведенной в ГОСТ Р 55201. В разделе привести Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта. Привести классификацию объектов на классы в соответствии с СП 132.13330 в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имуществу в случае реализации террористических угроз
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	Не требуется.
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	В составе раздела ПД «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений» разработать главы «Промышленная безопасность» и «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» в соответствии с ТТП. Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными актами, нормативно правовыми документами РФ. Для объектов, попадающих под действие Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», предусмотреть проведение анализа опасности и работоспособности (HAZOP) в соответствии с Положением Компании «Порядок организации и проведения ведомственной экспертизы проектной продукции» № П1-01 Р-0053
26.	Требования по обеспечению безопасности объекта	Не требуется.
27.	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	Разработать разделы «Проект организации строительства» и «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства»

		№ П2-01 И-0008. В составе ПОС указать способ подключения строительной площадки к источнику электроэнергии на время строительства – реконструкции
28.	Требования к разработке сметной документации	Сметную документацию разработать на основании требований приведенных в составе приложения 1 «ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации» настоящего ЗП. При разработке сметной документации использовать минимальные из нескольких вариантов расценок по основным (ценообразующим) видам работ
29.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	На всех этапах проектирования формировать перечень оборудования и материалов по следующей схеме: 1. Используя данные о имеющихся СВЗ/НВЛ Заказчика (см. раздел 30 настоящего ЗП). 2. Используя действующие прейскурантные договора на поставку МТР (см. раздел 31 настоящего ЗП). 3. Используя утверждённую ТЗД (в соответствии с перечнем ДТПК, приведенном в разделе 16 настоящего ЗП). 4. Используя данные о рыночной цене МТР, не учтенных СВЗ/НВЛ/прейскурантными договорами. Оборудование, приведенное в перечне, и его технические характеристики подлежат обоснованию в ОПР. При выборе оборудования и материалов должны учитываться: ▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи; ▪ качественные показатели оборудования и материалов; ▪ требования обязательной сертификации; ▪ простота эксплуатации и ремонта, наличие положительного опыта эксплуатации. При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями. При выборе оборудования и материалов: ▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие

		конкуренцию производителей; ▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов
30.	Применение СВЗ и НВЛ	не применяется
31.	Применение прейскурантных договоров	не применяется
32.	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	Документация для закупочных процедур формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № П1-01.04 М-0016. Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ (в составе ПД – предварительные, в составе РД – окончательные) на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования. В составе РД отдельной книгой собрать ССО с разделением на оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика, не требующего монтажа. В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование». Оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и задания заводам-изготовителям. Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам (ЕТТ).
33.	Требования по применению новых технологий	При разработке ОПР учесть применение в конструкциях качественно новых и эффективных материалов, оборудования, технологий, и решений используемых в области капитального строительства, с приведением технико-экономического обоснования. Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов. Требования к процессу организации внедрения испытанной новой техники и технологии устанавливаются в соответствии с Положением Компании «Об организации работы научно-технического совета ПАО «НК «Роснефть» № П4-02 Р-0005. В рамках импортозамещения предпочтение к

		применению технологии отечественного производства. Проектную документацию разработать в соответствии с информационно-техническими справочниками по наилучшим доступным технологиям: ▪ ИТС 15; ▪ ИТС 17; ▪ ИТС 22; ▪ ИТС 22.1
34.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Для выполнения ПИР к настоящему ЗП приложены отдельными приложениями следующие ИД Приложение 1 (отдельными файлами): ▪ ИД для разработки ПОС, проекта организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства; Приложение 2 – ТТП. Приложение 3 – ТЗ на ИИ.
35.	Состав демонстрационных материалов	Выполнить защиту ОПР у Заказчика. Результат защиты закрепить Протоколом. Предоставить оценку эффекта от применения ДТПК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами)
36.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами РФ, ЛНД Компании в области капитального строительства, в том числе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.1101. В составе каждого разрабатываемого раздела ПД следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке. Оформление ПД и РД должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального строительства: ▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003. ▪ Принципы классификации Компании «Система

		идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004. ▪ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № П3-04 М-0019
37.	Порядок сдачи работ	Предоставить Заказчику альбом «Основные проектные решения» в 4х экземплярах на бумажном носителе и один на электронном носителе в формате PDF (чертежи в формате dwg). Проект границ земельных участков и материалы к акту выбора на бумажном носителе в 2-х экземплярах, в 1-м экземпляре на электронных носителях в формате MapInfo/ArcGIS в координатах земельного кадастра субъектов РФ. Землеустроительную документацию выдать: ▪ 4 экземпляра на бумажном носителе; ▪ 2 экземпляра на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo/ArcGIS). Предоставить оригиналы или заверенные копии всех заключений по согласованию перечисленных документов в 3-х экземплярах. ПД предоставить: 3 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе. После получения положительного заключения негосударственной экспертизы выдать откорректированную по замечаниям экспертизы ПД: 4 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе. РД предоставить: 6 экземпляров на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе. Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика. Один экземпляр проектной продукции выпустить в электронном формате в соответствии с приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 12.05.2017 №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства»

38.	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader). Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета». Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD), MapInfo/ArcGIS и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader). Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader). Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результатом проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы

		Windows 2000/XP/Vista/7/8/10
39.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на государственные экспертизы. Обеспечить участие в сопровождении и технической поддержке при проведении государственной экспертизы совместно с Заказчиком, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий». Проектировщик на основании выданной доверенности выступает от имени Заказчика при обращении в органы Государственной экспертизы, с заявлением о проведении Государственной экспертизы объекта с правом заключения, изменения, исполнения, расторжения договора на проведение государственной экспертизы, а также предоставления необходимых документов, расчётов, пояснений. В случае получения отрицательного заключения экспертизы ПД и результатов ИИ, по итогам прохождения Государственной экспертизы, вследствие допущенных Исполнителем (разработчиком ПД, ИИ) недостатков, Исполнитель безвозмездно и в сроки, согласованные Заказчиком, устраняет все выявленные недостатки, при этом повторное прохождение Государственной экспертизы проводится силами и за счёт Исполнителя. В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного экспертного заключения Государственной экологической экспертизы, в соответствии со ст.10 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе». В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения метрологической экспертизы, в соответствии со ст.14 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».

		В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». Перечень дополнительных согласований и экспертиз в государственных региональных органах: ▪ Территориальное управление Федерального агентства водных ресурсов (ст.28 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ). ▪ Территориальное управление Федерального агентства по рыболовству ПД и РД согласовать с Оренбургским РДУ в требуемом объеме.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1
Перечень Приложений к ЗП

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Информация, предоставляемая Проектировщику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности: ▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства».	Приложено отдельным файлом в формате Word
2	Технические требования на проектирование	Приложено отдельным файлом
3	ТЗ на ИИ	Приложено отдельным файлом
4	Реестр ДТПК для проектирования объектов обустройства нефтегазовых месторождений №7	Приложено отдельным архивов

СОГЛАСОВАНО:

От АО «Оренбургнефть»:

Заместитель главного инженера – Главный энергетик _____ Р.В. Лидзарь

«____» _____ 2019 г.

Начальник управления наземных сооружений _____ Н.Н. Мишин

«15» 02 2019 г.

Начальник ОПиОПР _____ С.А. Ефимова

«15» 02 2019 г.

От ООО «СамараНИПИнефть»:

Начальник управления ПИР объектов энергетики _____ М.Ю. Авилов

«____» _____ 2019 г.

Главный инженер проекта _____ Е.А. Захаров

«07» 02 2019 г.

6. Технические требования и технические условия на пересечения ВЛ-110 кВ

№1 (обязательное) к заданию на проектирование №_____

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер АО «Оренбургнефть»

Д.Ю. Краснов

«06» 02 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3»

1. Принятые сокращения, термины и определения

- **ПОДРЯДЧИК (ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПОДРЯДЧИК)** – физические и юридические лица, которые выполняют проектные, строительные, монтажные, ремонтные и иные работы по договору подряда (контракту), заключаемому с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

- **СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (СМК КС)** - совокупность процессов, правил (процедур), организационной структуры и ресурсов, необходимых для внедрения и достижения политики и целей Компании в области выполнения функций заказчика при проектировании и строительстве.

- **ЭКСПЛУАТИРУЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ** – АО «Оренбургнефть» или юридические и физические лица, уполномоченные ПАО «Оренбургнефть», осуществлять эксплуатацию результатов реализации инвестиционных проектов и несущие за это ответственность в соответствие с действующим законодательством.

- **ЗАКАЗЧИК** – структурное подразделение АО «Оренбургнефть», по договору с которым производится создание и (или) поставка продукции.

- **ЗАСТРОЙЩИК** – физическое или юридическое лицо, обеспечивающее на принадлежащем ему земельном участке строительство, реконструкцию, капитальный ремонт

объектов капитального строительства, а также выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации для их строительства, реконструкции, капитального ремонта (ст. 1 Градостроительного кодекса РФ).

- **МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ** - экономические ресурсы в материально-вещественной форме.
- **КОНСТРУКТОРСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ (КД)** – комплект документов, содержащих техническую информацию по оборудованию, необходимую для его изготовления, контроля, приемки, монтажа и ввода в эксплуатацию объекта (Приложение №9).

- **РАЗРАБОТЧИК ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА ОБОРУДОВАНИЯ** – лицо, способное изготовить оборудование в соответствии с конструкторской документацией.
- **ПОСТАВЩИК** – лицо, осуществляющее поставку оборудования. Поставщик может являться производителем оборудования, его официальным дилером или представителем.

- **ПРЕДПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ** – работы, которые выполняются до заключения договора на проектно-изыскательские работы в целях формирования исходных и иных данных для разработки проектно-сметной документации.

- **ЗП** – Задание на проектирование;
- **ТТ** – Технические требования;
- **ТУ** – Техническое условие;
- **ПИР** – Проектно-изыскательские работы;
- **ПСД** – Проектно-сметная документация;
- **ТМЦ** – Товарно-материальные ценности;
- **МТР** – Материально-технические ресурсы;
- **ГИП** – Главный инженер проекта;
- **ИТМ ГО и ЧС** – Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций;
- **СНиП** – Строительные нормы и правила;
- **СП** – структурное подразделение АО «Оренбургнефть» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своих компетенций;
- **ВСН** – Ведомственные строительные нормы;
- **СанПиН** – Санитарные правила и нормы;

- **ЛНД –** Локальный нормативный документ;
- **БМиЗ –** Блок маркшейдерии и землеустройства АО «Оренбургнефть»;
- **НТС** – Научно-технический совет;
- **ГГЭ** – главная государственная экспертиза;
- **ОПР** – основные проектные решения;
- **АСУ ТП** - автоматизация системы управления технологическими процессами;
- **ПОС** - проект организации строительства;
- **ЗИП** - запасные инструменты и приборы;
- **ЭХЗ** - электрохимическая защита;
- **КИП** - контрольно-измерительные приборы;
- **АСПС** - автоматическая система пожарной сигнализации;
- **АСПТ** - автоматическая система пожаротушения;
- **ВОЛС** - волоконно-оптическая линии связи.

2. Общие сведения и пояснения

Проведение данных мероприятий необходимо для повышения надёжности электроснабжения и передачи необходимой мощности на Покрово-Сорочинский актив АО «Оренбургнефть.

Район размещения объекта Оренбургская область, Сорочинский район. Климат резко-континентальный. V району по гололёду, III району по скоростному напору ветра.

3. Исходные данные

1. Технические требования на проектирование (Приложение ЗП-1).

2. Перечень исходных данных и технических условий на подключение объекта (Приложение ЗП-2).

4. Требования к проектированию

Выполняемые Генподрядчиком инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно – гидрогеологические и другие изыскания должны быть выполнены в объёме, достаточном для выполнения проекта и получения положительного заключения государственной экспертизы – определяется техническим заданием, разрабатываемым Генпроектировщиком после согласования границ и плана размещения объектов с Заказчиком (Главным маркшейдером).

Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом, в объеме согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации».

Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации.

Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации. Заказные спецификации выполнить отдельным томом на каждый пусковой комплекс, с предоставлением на этапе ПД. Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.

Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и задания заводам – изготовителям, с предоставлением на этапе ПД.

Опросный лист должен содержать исчерпывающую информацию о необходимом оборудовании (технические параметры, устройство аппарата (оборудования), материал изготовления, линейные размеры, план фундаментов и т.д.). Разработать ОЛ для заказа металлических анкерных и решётчатых опор для ВЛ.

Для общестроительных разделов (АС; КМ и пр.) выполняются ведомости материалов.

- Обязательное указание нормативного документа (ГОСТа, ТУ и др);
- Габаритные размеры;
- Масса (объем).

Заказные спецификации должны быть единым сборником в формате Excel и содержать следующую информацию:

- наименование и полная маркировка номенклатуры МТР, в соответствии с «Распределение номенклатуры материалов и оборудования по строительству объектов НГД ОАО "НК "Роснефть" (на МТР поставки «ЗАКАЗЧИКА» и «ПОДРЯДЧИКА») приложение №29-1;
- требования к единой системе обозначения и основным техническим параметрам трубопроводных задвижек приложение №29-8 (в спецификациях прописывать сокращенное наименование задвижек согласно приказу ОАО «НК «Роснефть» от «31» декабря 2014 г. № 775);
- В заказной спецификации наименования должны быть прописаны согласно ГОСТа, ТУ и др:

□ Обязательное указание нормативного документа (ГОСТа, ТУ и др.);

□ Масса (объем).

Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel и PDF.

Оформить отдельной книгой сборник опросных листов, ТТ и задания заводам – изготовителям в формате Word и PDF с максимально подробной информацией об оборудовании без ссылок на производителей и предоставить 2экз. опросных листов, ТТ и заданий заводам-изготовителям согласованных и подписанных управлением комплектации оборудованием и материалами , специалистами по направлениям АО «Оренбургнефть»;

Дополнительно предоставить электронный носитель в отдел комплектации, содержащий пояснительную записку, рабочую документацию (чертежи), сборник спецификаций и сборник опросных листов, ТТ и ТЗ на изготовление.

Опросные листы оформить согласно принятых в компании унифицированных форм опросных листов.;

- МТР поставки заказчика в полном объёме должны быть присвоены номенклатурные коды R3 и КСМ, согласно справочника КСМ, через программу системы SAP_MDM.

- Исключить в ОЛ объем работ по монтажу и досборке блочного оборудования, относящихся к строительно-монтажным работам.

В опросных листах на сложное оборудование, а именно - блочное, энергетическое, технологическое и прочее – прописывать кроме прочего, следующие требования:

- поставщик согласовывает конструкторскую документацию с: «заказчиком» и проектным институтом, через месяц после заключения договора на поставку.

- проектный институт не позднее пяти дней в письменном виде извещает заказчика о согласовании или выдаёт замечания по направленной в их адрес конструкторской документации или замене оборудования , после устранения замечаний поставщиком, проектный институт не позднее двух дней повторно направляет в адрес заказчика согласование, или замечания, так до полного согласования поставщику.

- оборудование с комплектующими изделиями следует подвергнуть полной контрольной сборке, испытанию и обкатке на предприятии-изготовителе. Нетранспортабельные в собранном виде блоки агрегированного оборудования после проведения контрольной сборки, испытаний, обкатки и приемки службой технического контроля предприятия-изготовителя и представителя «Заказчика» необходимо разобрать на транспортабельные блоки или сборочные единицы.

- Внешнее и внутреннее антикоррозионное покрытие оборудования выполнить согласно методике компании НК «Роснефть»;

- поставка оборудования должна осуществляться блоками в собранном до транспортабельного положения виде, соответственно Поставщик согласовывает вариант отгружаемых блоков оборудования с заказчиком.

- сборку оборудования на месте монтажа на объекте осуществляет Поставщик (там где поставщик оборудование разобрал на транспортабельные блока и данная работа не отображена в сметном расчете).

- документации поставляемая совместно с оборудованием должна соответствовать ГОСТ 2.610-2006

- при условии, где сборка оборудования на месте монтажа на объекте выполнять силами Поставщика не требуется, то поставщик производит шеф-монтажные и пуско-наладочные работы смонтированного оборудования на месте монтажа на объекте.»

Формулировок «ПРЕДУСМОТРЕТЬ» не должно быть.

В проекте должен быть раздел посвящённый маршрутам доставки крупногабаритного, с большим весом оборудования до объекта с учётом ограничений по высоте, а также ограничений по весовым нагрузкам мостовых сооружений, в смету закладывать отсыпку временных дорог и пр., что необходимо выполнить для доставки оборудования на объект строительства.

В сметах обязательно прописывать название МТР, тип, марку, аналогично, как в заказных спецификациях.

При разработке документации на энергетическое оборудование необходимо в обязательном порядке придерживаться действующих на момент проектирования форматов Типовых технических требований.

4.1 Требования к технологическим решениям

Не требуется

4.2 Требования по вспомогательным объектам и объектам инфраструктуры

Не требуется

4.3 Требования к инженерным сетям и системам

4.3.1 Общие требования:

На этапе основных проектных решений провести технико-экономическое обоснование необходимости переустройства в местах пересечения существующих ВЛ-6 кВ с реконструируемой по 1, 2 этапу ВЛ-110 кВ Никольская 2,3 для каждого пересечения с учетом времени простоя нефтедобывающего фонда. Провести технико-экономическое сравнение следующих вариантов переустройства:

1) Переустройство существующих ВЛ в КЛ в местах пересечения;
2) Использование временной генерации ДЭС для проведения работ без остановки действующего фонда скважин (минимизации времени простоя);
3) применение существующих решений без переустройства.

-Территорию прохождения трассы ЛЭП принять исходя из многолетних наблюдений, отнести к V району по гололёду и III району по скоростному напору ветра. Применить усиленные коэффициенты.

На пересечениях ВЛ с автодорогами предусмотреть двойной подвес. Предусмотреть защиту проводов и тросов от вибрации. Тип гасителей вибрации и места установки определить расчётом.

- На ЛЭП смонтировать грозозащитный трос. Тросовой участок-по всей длине, нераскручивающейся при обрыве жил конструкции (учесть плавку гололёда троса). В зависимости от расчётных и нормативных изгибающих моментов и инженерно-геологических характеристик грунта, при закреплении промежуточных опор в грунте применить ж/б ригели. Тип и количество ригелей определить расчётом . предусмотреть защитное покрытие подземной части ж/б опор и фундаментов металлических опор от действия агрессивных грунтов.

- Тип промежуточных опор определить на этапе ОПР после выполнения ТЭО сравнения вариантов применения железобетонных центрифугированных, многогранных и т.д. Согласовать с заказчиком. В качестве анкерных опор применить унифицированные металлические опоры. На участках ВЛ, размещённых на местности с отметками более 180м над уровнем моря применить горизонтальное расположение проводов (надо максимально возможно удалить грозотрос от проводов). Металлоконструкции должны быть оцинкованные.
- Длину пролета определить проектом и согласовать с заказчиком.
- Выполнение изоляции ВЛ стеклянными изоляторами с набором изоляторов для ВЛ-110кВ Верхний изолятор в подвесной гирлянде промежуточных опор и на шлейфах анкерных опор применить U120AD, для защиты от загрязнений.
- Провод ВЛ по ГОСТ 839-80 – сеч.провода определить проектом и согласовать с заказчиком.
- Приемные порталы для захода ВЛ 110 кВ(в случае необходимости).
- Габарит проводов до земли, до автодорог в соответствии с ПУЭ.
- Подвеску проводов и тросов на ВЛ 110 кВ выполнить с использованием арматуры нового поколения современной защитой от вибрации и пляски проводов.
- На ВЛ предусмотреть установку птице отпугивающих устройств.
- Проект выполнить в соответствии с действующими правилами и нормами.
- Проектом предусмотреть производство работ без остановки технологических процессов с использованием существующего оборудования.
- Проектом предусмотреть поэтапную реконструкцию ВЛ-110кВ Никольская 2,3 с поочерёдным отключением ВЛ и поэтапным переводом нагрузки.
- Вывоз демонтируемых материалов на базу в г.Сорочинск.
- Вырубку, при необходимости, кустарников и деревьев при переходе через лесопосадки и расположении их в охранной зоне ВЛ. В смете предусмотреть средства на выполнение работ по расчистке трасс и утилизацию остатков.
- Пересечения проектируемой ВЛ 110 кВ согласовать с владельцами коммуникаций. К ПСД приложить копии согласований.
- Получить все необходимые ТУ на пересечение со сторонними организациями.
- В сметной документации предусмотреть затраты согласование границ охранной зоны и внесение сведений о границах охранной зоны в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.
- Проектную и Рабочую документацию согласовать с заказчиком.
- Проектную и Рабочую документацию выполнить в соответствующими нормами и правилами. Все решения неучтённые в ТТ и ТУ согласовать с заказчиком.

- При проектировании учесть решения выполненные в проекте №2306П «Строительство ВЛ-110кВ от ПС Сорочинская до опоры №43 ВЛ-110кВ Никольская-1 в обход последней мили МРСК», №2988 Реконструкция ОРУ-110кВ ПС «Никольская».
- В случае размещения объекта у границ участка лесного фонда разработать проектную документацию лесного участка.
- предусмотреть вырубку деревьев, кустарников в границах охранной зоны реконструируемых ВЛ.
- проект выполнить в соответствии с требованиями к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ «МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ КОМПАНИИ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ 0,4-110 кВ» в действующей на момент проектирования редакции.
- Предусмотреть антивандальные мероприятия для исключения хищений металлоконструкций.
- Исключить применение укороченных траверс, устаревших виброгасителей и крепление грозотроса.

4.3.2 Линейные трубопроводы

Не требуются

4.3.3 Система электроснабжения

В проекте предусмотреть выделение этапов:

1 этап:

Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 3 (инвентарный номер №хВЛ_СОН-1153) (Ориентировочная протяжённость 30 км, уточнить изысканиями) от опоры №44 до ПС 110/35/6кВ «Никольская» . Предусмотреть замену всех опор и провода на сечение большего диаметра с учетом передачи мощности по ВЛ в объеме 100МВт. (определить при расчете режимов). При замене анкерных опор, рассмотреть возможность установки вновь устанавливаемых опор на то же месте (старом). Средний пролет между опорами определить с учетом района гололеда и в соответствии с расчетом. В связи с наличием множества подземных и надземных коммуникаций и затруднении подхода к ПС Толкаевская, в случае невозможности подхода воздушным способом предусмотреть на данном участке замену изоляции, опор (где это возможно), грозотроса, сечение провода оставить без изменения;

Предусмотреть применение изолированного грозотроса для обеспечения возможности его плавки.

На этапе ОПР запросить ТУ в РЖД на переустройство КЛ в ВЛ 110кВ в районе пересечения с железной дорогой с учетом необходимых мероприятий и времени простоя нефтедобывающего фонда. В случае положительного результата и согласования РЖД переустройства КЛ-110кВ в ВЛ-110кВ разработать проектные решения с выделением их в отдельный этап проектирования.

2 этап:

Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2 (инвентарный номер №хВЛ_СОН-1154) (Ориентировочная протяжённость 30 км, уточнить изысканиями) от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6кВ «Никольская» . Предусмотреть замену всех опор и провода на сечение большего диаметра с учетом передачи мощности по ВЛ-в объеме 100МВт. (определить при расчете режимов). При замене анкерных опор, рассмотреть возможность установки вновь устанавливаемых опор на то же месте(старом). Средний пролет между опорами определить с учетом района гололеда и в соответствии с расчетом. Трассу прохождения в районе г.Сорочинск предусмотреть на том же месте с разработкой и необходимыми согласованиями с администрацией и собственниками. В случае невозможности прохождения по той же трассе в г. Сорочинск рассмотреть варианты обхода с предоставлением исчерпывающих обоснований.

В связи с наличием множества подземных и надземных коммуникаций и затруднении подхода к ПС Толкаевская, в случае невозможности подхода воздушным способом предусмотреть на данном участке замену изоляции, опор (где это возможно), грозотроса, сечение провода оставить без изменения;

Предусмотреть применение изолированного грозотроса для обеспечения возможности его плавки. При переходе через железную дорогу предусмотреть установку опор на том же месте. В случае отказа ОАО «РЖД» в установке опор при переходе железной дороги предусмотреть с сметной стоимости ПИР выполнение перехода КЛ методом ГНБ на глубину не менее 5м (окончательные решения принимаются после получения ТУ и согласования РЖД). Применять кабельные вставки только в случае невозможности строительства ВЛ. При расчете ТЭО различных вариантов учитывать снижение надежности при применении КЛ (дополнительные потери нефти).

4.3.4 Система автоматизированного управления, включая программно-техническое обеспечение

Требования к измерению и регистрации параметров.

Проектом предусмотреть оснащение существующих подстанций необходимым оборудованием, обеспечивающим измерение и регистрацию параметров в полном объеме.

- Требования к системе передачи технологической информации на верхний уровень.
  - Предусмотреть обмен информацией о технологических режимах работы объекта диспетчеризации, передачу информации об аварийных событиях и процессах с ПС «Никольская» в ДЦ филиала АО «СО ЕЭС» Оренбургское РДУ с использованием дублированных каналов Ethernet по отдельным ТУ. Для организации основного и резервного канала передачи технологической информации с ПС «Никольская» до ПС «Сорочинская» предусмотреть подвеску ВОЛС на реконструируемых ВЛ-110кВ Никольская 2, 3.
  - Схему структурную комплекса технических средств определить в ходе проектирования и согласовать с Управлением информационных технологий и Блоком по энергетике АО «Оренбургнефть».

4.3.5 Организация измерений, системы измерений, СИ, испытательные лаборатории

Не требуется.

4.3.6 Автоматические системы пожарной сигнализации, пожаротушения и оповещения и управления эвакуацией (АСПС, АСПТ и СОУЭ)

Не требуется.

4.3.7 Система водоснабжения, водоотведения

Не требуется.

4.3.8 Система теплоснабжения и вентиляции с выделением требований по конструкции зданий в части снижения теплоотдачи в окружающую среду

Не требуется.

4.3.8.1 Требования к источнику тепла

Не требуется

4.3.8.2 Требования к тепловым сетям

Не требуется.

4.3.8.3 Вентиляция и кондиционирование воздуха

Не требуется.

4.3.9 Слаботочные системы и сети связи

Для организации основного и резервного канала передачи технологической информации с ПС «Никольская» до ДЦ Оренбургского РДУ рассмотреть варианты организации каналов связи (прямой резервный) с использованием радиорелейных каналов операторов мобильной связи или с подвеской ВОЛС на реконструируемых ВЛ 110кВ Никольская 2, 3 до ПС Сорочинская с последующей передачей телеинформации в Оренбургское РДУ. Окончательный вариант организации каналов связи определить по результату технико-экономического сравнения вариантов.

Предусмотреть прямой и резервный каналы связи передачи телеметрии в Оренбургское РДУ. Схему организации каналов связи и способ передачи согласовать с Оренбургским РДУ и филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - «МЭС Урала», в случае их участи в схеме передачи данных.

Предусмотреть установку на ПС 110 кВ Никольская необходимого оборудования для осуществления сбора передачи технологической информации.

4.3.10 Система электрохимической защиты

Не требуется.

5. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям

- Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности.
- Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.
- Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства.

6. Требования к выполнению согласований

- Согласовать способы пересечений проектируемыми инженерными коммуникациями, действующих инженерных коммуникаций. Получить технические условия на пересечения коммуникаций от собственников.
- Все согласования и технические условия на подключения, пересечения должные являться приложением к проектной документации.
- Согласовать задание и программу на проведение инженерных изысканий с профильными управлениями АО «Оренбургнефть»;
- ОПР по ПИР должны быть согласованы с профильными подразделениями АО «Оренбургнефть»;
- Обеспечить сопровождение проектной документации в соответствующие законодательству органы (Не государственную экспертизу) до получения положительного заключения;
- ПД и РД согласовать с Оренбургским РДУ в требуемом объеме.

7. Требования к разработке ПОС

- Состав и содержание ПОС сформировать в соответствии с требованиями, изложенными Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- СП 48.13330, МДС 12-81, Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008, а также в соответствии с законодательными, нормативными правовыми в области капитального строительства объектов наземного обустройства НГМ;
- в составе проекта организации строительства должна быть представлена транспортная схема строительства, в составе которой должны быть указаны места расположения карьеров ОПИ; места вывоза строительного мусора, металлического лома при подготовительных или демонтажных работах; места захоронения остатков от разборки лежневых дорог, порубочных остатков от лесорасчистки; места вывоза излишнего грунта при выторфовке и др.;

- транспортная схема должна быть согласована с Заказчиком, владельцами автодорог, подрядчиком (если он определен);
- в схеме и ведомости автодорог должна быть указана категория всех участков дорог, вошедших в транспортную схему, их принадлежность и протяженность, а также допустимая нагрузка на ось;
- движение по автомобильным дорогам транспортного средства, осуществляющего перевозки опасных, тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов, осуществляется при наличии специального разрешения, выдаваемого в соответствии с положениями Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- в составе проекта организации строительства должна быть представлена ведомость лежневых дорог по трассе прохождения трубопровода с указанием информации о категории болот;
- в составе проекта организации строительства должны быть представлены согласования, ТУ, стоимость услуг на прием отходов промышленного строительства на захоронение;
- в соответствующем разделе проекта организации строительства должны быть отражены используемые карьеры минерального грунта, песчано-гравийной смеси, щебня с предоставлением полного пакета документов, подтверждающего возможность использования их при строительстве;
- в случае отпуска указанных ОПИ из существующих карьеров – подтверждение владельцев на отпуск необходимого количества и его стоимость с указанием условий поставки (франко-карьер, франко-транспортное средство или иное) и выделением НДС в заявленной стоимости, а также баланс грунта;
- размещение временных зданий и сооружений генподрядчика должно быть расположено в местах, максимально приближенных к объектам строительства. В составе проекта организации строительства должны быть указаны места размещений временных зданий и сооружений, а именно:
  - основных временных производственных предприятий и баз;
  - временных поселков;
  - временных подъездных и объездных дорог и др.
- необходимость выполнения работ по подготовке территории для временных зданий и сооружений должна быть обоснована в проекте организации строительства с учетом проектных объемов работ;
- данные о возможности обеспечения площадок и временных зданий и сооружений потребными местными энергоресурсами и места водозабора должны быть подтверждены ТУ;
- в составе проекта организации строительства должны быть представлены следующие расчеты:
  - на перебазирование техники строительной организации с одной стройки на другую (кроме строительных машин и механизмов, перебазирование которых учтено в стоимости машино-часа эксплуатации);
  - затраты на проведение специальных мероприятий по обеспечению нормальных условий труда (борьба с радиоактивностью, силикозом, малярией, энцефалитным клещом, гнусом и др.);

- на перевозку автомобильным транспортом работников строительных и монтажных организаций или компенсация расходов по организации специальных маршрутов городского пассажирского транспорта;
- средневзвешенного плеча возки ОПИ, строительного мусора, лесорубочных остатков, а также МТР от железнодорожных станций (морских портов, временных причалов) до принятых площадок временного хранения (базы хранения МТР Заказчика, подрядчика, ТСБ) и приобъектного склада подрядчика.

- в составе проекта организации строительства должен быть указан метод производства СМР (традиционный, вахтовый или командированием) и представлен соответствующий расчет;
- в составе проекта организации строительства должны быть определены места производства сварочных работ (для линейной части: трасса или ТСБ), методы и объем проведения работ по неразрушающему контролю;
- в составе проекта организации строительства должны быть представлены: перечень, объемы и способы выполнения СМР в стесненных условиях, на которые распространяются факторы их удорожания.

8. Требования к разработке сметной документации

- сметная документация разрабатывается в соответствии с требованиями данных рекомендаций, с учетом действующих на дату разработки сметной документации изменений и дополнений, а также регламентирующих документов и писем Минрегиона РФ и ЛНД Компании по определению отдельных видов работ и затрат в сметной документации;
- наименования объектных смет (объектов) указывается в соответствии с наименованием в экспликации генплана (генпланов) проекта;
- уровень фонда оплаты труда и стоимость эксплуатации машин и механизмов определяются в соответствии с официально представленными сведениями по текущему уровню фонда оплаты труда и стоимости эксплуатации машин и механизмов каждого ОГ;
- в состав тома сводного сметного расчета в обязательном порядке включаются:
  - пояснительная записка;
  - таблица с удельными показателями единичной стоимости объектов строительства;
  - обосновывающие документы, подтверждающие стоимость прочих работ и затрат;
  - сводная укрупненная выборка ресурсов.
- в состав тома «Обосновывающие материалы» должны быть включены:
  - расчет и калькуляции транспортных расходов и сметной стоимости оборудования и материалов согласно утвержденной транспортной схеме;
  - расчет часовых ставок оплаты труда и стоимости эксплуатации машин и механизмов;
  - расчет индексов пересчета от базового уровня цен базисного района строительства к текущему уровню цен фактического района строительства;
  - обосновывающие материалы отпускных цен на МТР и оборудование по ОЛ, протоколам согласования цен заводов-изготовителей, другие необходимые материалы по включенным в сметную документацию затратам.

9. Требования к природоохранным мероприятиям

Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и нормативно правовыми актами РФ, в том числе:

- Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- Федеральным законом от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- Водным кодексом Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.
- Приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».

Структуру и содержание раздела выполнить в соответствии с пособием «Охрана окружающей природной среды».

В разделе учесть работы по рекультивации земель, в т.ч. выбросы от техники, пыление, образование отходов всех видов. Указать места хранения химреагентов, семян, предусмотреть утилизацию отходов.

Выполнить оценку воздействия от реализации рассматриваемого проекта в отношении каждого компонента окружающей среды (почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду и т.д.), как на период строительства, так и на период эксплуатации объекта капитального строительства.

Рассчитать и предусмотреть в сводном сметном расчете размер платы за негативное воздействие на окружающую среду, размер компенсационных выплат, затраты на природоохранные мероприятия в полном объеме на период строительства и эксплуатации объекта.

Требования к разработке раздела устанавливаются на основании исходной информации по существующим комплексам по накоплению, утилизации отходов производства, а также наличии договоров передачи отходов производства для размещения на полигонах муниципальных и/или других компаний соответствующего профиля.
В случае необходимости выполнить отдельным томом «Оценку воздействия планируемой деятельности на водные биологические ресурсы и среды их воздействия» и согласовать хозяйственную деятельность в ТУ ФАР.

10. Требования к производственно-экологическому мониторингу

Не разрабатывается.

11. Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда

При разработке раздела по промышленной безопасности учесть следующие требования:

- ПД разработать в соответствии с законодательством РФ, в том числе, в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности, действующими нормативными правовыми актами РФ и ЛНД Компании и Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию».
- Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности.
- Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации.
  - Комплект эксплуатационной документации на русском языке.
  - Для эксклюзивного оборудования, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территорию РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, завод-изготовитель (поставщик) данного оборудования гарантирует предоставление всех необходимых документов до приёмки объекта в эксплуатацию.
- Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования).

Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых, инструктивно-методических документов РФ и ЛНД Компании в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ Раздел X. Охрана труда.
- Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
- ГОСТ 12.0.230.
- СП 2.2.2.1327.
- СанПиН 2.2.4.548.
- СП 44.13330.
- СП 52.13330.
- СанПиН 2.2.0.555.
- СП 2.2.1.1312.

Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Подраздел «Технологические решения, перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» должен содержать:

- перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах - для объектов производственного назначения;
- сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения;
- сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;
- перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий);
- принципиальные решения по организации труда и управления производством;
- расчет количества рабочих мест и численности работающих;
- организация и оснащение рабочих мест;
- обслуживание рабочих мест;
- прогрессивные формы организации труда;
- режим труда и отдыха;
- охрана и условия труда работников;
- организация управления производством, предприятием;
- источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;
- организация медицинского сопровождения и оказания первой помощи пострадавшим.
- требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин;
- перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства»;
- степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости;
- принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать разрешениям на их применение и требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации;

При необходимости для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования охраны труда, должны быть разработаны специальные ТУ,

обеспечивающие комплекс организационно-технических и санитарно-гигиенических мероприятий для сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности.

В разделе ПОС должен содержаться перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение требований охраны труда.

Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности РФ.

12. Требования по обеспечению инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Раздел выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД и требованиями, выданными территориальными органами МЧС РФ.

ИД и требования для разработки ИТМ ГОЧС могут выдаваться Заказчику отдельно.

13. Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ

ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также другими действующими нормативными документами РФ, содержащими требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.) и Стандартов Компании.

В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами РФ на текущий период.

Исключить при разработке ПД указание конкретных систем, оборудования, приборов, производителя и т.п. В ПД необходимо указывать характеристики и ТТ к оборудованию и приборам систем противопожарной защиты.

Количество одновременных пожаров для расчетов принимается с учетом функционального назначения объектов (в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами РФ в области пожарной безопасности) и согласовывается с Заказчиком.

При использовании в ходе строительства проекта организации строительства (ПОС) и эксплуатации объекта вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования Методических указаний Компании «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на НГМ Компании (включая временные здания и сооружения)» № П1-01.04 М-0008.

В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению

пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.

Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Учесть при проектировании требования СП 231.1311500.

Запроектировать установку знаков пожарной безопасности.

Учесть требования пожарной безопасности к электроустановкам в соответствии со ст. 82 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», СП 6.13130, ГОСТ 31565, ГОСТ Р 53310, ГОСТ Р 53313.

Учесть требования раздела XV Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», в части запрещения проживания людей на территории строительства.

Предусмотреть оборудование площадки пожарными щитами согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации».

14. Требования по безопасности и охране объектов

Не требуется

15. Требования к разработке необходимые для оформления правоустанавливающих документов на земельные и лесные участки, материалов и документов

15.1 Запроектировать объект, максимально используя существующий землеотвод (в т.ч. временные площадки необходимые на период строительства). По согласованию с БМиЗ необходимо разработать, согласовать (начиная с Заказчика – Главным маркшейдером) и утвердить в установленном порядке:

1) При образовании земельных участков из земель государственной или муниципальной собственности под площадные объекты – схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории (в соответствии со статьей 11.10. Земельного Кодекса РФ от 25.10.2001 N 136-ФЗ, Приказом Минэкономразвития РФ от 27.11.2014 г. №762 «Об утверждении требований к подготовке схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории» и ЛНД ПАО «НК «Роснефть»);

2) При образовании земельных участков под линейные объекты - проект планировки и межевания территории (в соответствии со статьями 42 и 43 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 N 190-ФЗ);

3) Проектную документацию лесного участка (акт натурного технического обследования лесного участка, акт выбора лесного участка в соответствии со статьями 21, 43 и 71 Лесного Кодекса РФ от 04.12.2006 N 200-ФЗ);

4) При образовании земельных участков под линейные и площадные объекты, расположенные на землях частной или общей долевой собственность - документ (акт / соглашение) о предварительном согласовании предоставления земельного участка с приложением схемы с отображёнными на ней земельными участками под размещение проектируемых объектов.

15.1 Для определения землепользователей обязательно наличие сведений ЕГРП. В документах предварительного выбора обязательно наличие информации об организационно-правовой форме землепользователя, его правоустанавливающие документы, контактные данные; площадях, занимаемых в границах каждого землепользователя, видах угодий и т.д.

15.2 Утвержденный проект планировки и межевания территории и утвержденную схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, постановление об её утверждении, проектную документацию лесного участка предоставить на стадии проектной документации.

15.3 В составе проектной документации предоставить электронный вид в формате ПО «MapInfo» с отображёнными в них запроектированными объектами (узлы приёма/пуска СОД, запорная арматура, обустройство скважин, подъездные пути, полоса землеотвода и т.д). Электронный вид в формате ПО «MapInfo» не ниже версии 8 в местной системе координат, в проекции (на плоскости) на CD-R или DVD-R дисках (в соответствии с ЛНД компании «Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» П1-01 ПК-0001 (версия 2.00)» и инструкцией по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 ГКИНП-02-033-82) и на бумажном носителе раздел ППО после получения внутренней и внешней экспертизы.

15.4 ИД для выполнения землеустроительных работ – это документация, данные, которые содержат сведения о местоположении осей проектируемых сооружений и границах земельных участков, необходимых для их строительства и их последующей эксплуатации.

15.5 ИД для землеустроительных работ в обязательном порядке должны содержать проектируемые границы участков в текстовой форме в виде каталога (списка) координат узловых и поворотных точек и схему (план) участка в графическом виде. По требованию Заказчика графический вид может предоставляться в установленном им электронном формате.

15.5 Точность определения координат узловых и поворотных точек должны соответствовать точности графических материалов.

15.6 На графических материалах должна быть указана местная система координат, в которой составлен каталог (список) узловых и поворотных точек.

15.7 Положение границ проектируемого земельного или лесного участка на плане (чертеже, схеме), а также надписи, относящиеся к этому земельному участку, обозначаются шрифтом красного цвета.

15.8 На графических материалах должна быть нанесена в качестве топографической основы ситуация на местности, необходимая для однозначного определения местоположения границ образовываемого земельного или лесного участка.

15.9 На плане должны быть показаны проектные положения зданий и сооружений или минимальные отступы от границ земельного (лесного) участка в целях мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений.

15.10 План (чертеж, схема) должен быть сформирован в масштабе, который позволяет отобразить проекты границ узловых и поворотных точек земельного (лесного) участка. На плане (чертеже, схеме) указывается численный горизонтальный масштаб.

16. Разработка проекта рекультивации земельного участка

16.1 Проект рекультивации земель разработать в соответствии с приказом Минприроды РФ от 22.12.1995 № 525, п. 4.6 пособия «Охрана окружающей природной среды».

16.2 ГОСТ 17.5.3.04, ГОСТ 17.5.1.02, ГОСТ 17.5.3.05, Руководством по составлению проекта рекультивации земель, занимаемых во временное пользование для строительства автомобильных дорог и дорожных сооружений.

16.3 Состав и содержание проекта рекультивации земель выполнить согласно рекомендациям Руководства по составлению проекта рекультивации земель, занимаемых во временное пользование для строительства автомобильных дорог и дорожных сооружений.

16.3.1 В составе проектной документации разработать и предоставить раздел проекта рекультивации нарушенных земель (в т.ч. графическую часть в ПО MapInfo: объекты проектирования, отвод земли под техническую и биологическую рекультивацию) и сметную документацию (в соответствии с действующим законодательством и ЛНД ПАО «НК «Роснефть». Кроме того обязательно наличие технических условий от правообладателя земельного участка на разработку проекта рекультивации земель.

16.3.2 В состав проекта рекультивации нарушенных земель включить:

– разработанные таблицы технико-экономических показателей проекта рекультивации (паспорт проекта);

– проект рекультивации в полном объеме, перед утверждением собственником (землепользователем, землевладельцем);

– описание технологии выполнения работ по сохранению и восстановлению плодородия почвы в два этапа: технического, выполняемого силами подрядчика; биологического: внесение удобрений, вспашка, боронование, посев трав и т.д., с указанием срока восстановления плодородного слоя почвы применительно к местным условиям, затрат на восстановление данного вида работ (обязательно приложение расчёта). Технические условия на проведение рекультивации обязательно согласовать с землепользователем;

– разработанные схемы производства земляных работ;

– описание проведенных работ по отбору проб и лабораторных анализов почвы до начала строительства, после рекультивации земель и затраты на проведение указанных работ.

16.3.3 Границы земельных участков, подлежащих отводу под объекты строительства (в том числе на период эксплуатации отдельно), с предоставлением ведомости расчета площадей земельных участков по объектам, собственникам, видам угодий, расчета убытков и затрат на техническую и биологическую рекультивацию (в ценах текущего года), с

указанием сроков отвода земли и площади рекультивации, а также сроков проведения рекультивации.

16.4 Определить направление рекультивации.

16.5 Объёмы внесения торфо-песчаных смесей, их состав, объёмное соотношение ингредиентов, влажность и прочее, а также применяемые травосмеси, их состав и норма внесения, должны быть нормативно обоснованы. Карты-схемы технического и биологического этапов рекультивации выполнить в соответствии с рекомендациями Руководства по составлению проекта рекультивации земель, занимаемых во временное пользование для строительства автомобильных дорог и дорожных сооружений» и действующими нормативными документами для региона строительства.

16.6 Разработанный проект рекультивации земель согласовать в Администрации района строительства.

16.7 Проект рекультивации земель разрабатывается отдельным томом и должен соответствовать требованиям действующего законодательства.

16.8 Проект рекультивации земель разрабатывается в соответствии с ТУ арендодателя (включая собственника земельного участка), подлежит согласованию с арендодателем.

16.9 Земельные участки, рекультивация которых не предусмотрена проектом, подлежат переводу в категорию земель промышленности и иного назначения в соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую».

16.10 Проектом должна предусматриваться рекультивация всех лесных участков. То есть, рекультивации подлежат краткосрочно и долгосрочно используемые земли, при этом проект должен содержать разделение объемов и стоимости выполнения работ по рекультивации краткосрочных и долгосрочных земель.

16.11 Проект может содержать состав работ по технической и биологической рекультивации земель.

16.12 Стоимость выполнения мероприятий по рекультивации подлежит включению в сводный сметный расчет.

Заместитель главного инженера –
главный энергетик Р.В. Лидзарь

Филиал государственного унитарного предприятия коммунальных электрических сетей Оренбургской области
«ОРЕНБУРГКОММУНЭЛЕКТРОСЕТЬ» - СОРОЧИНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
Юридический адрес: ул. 60 лет Октября, 30/2, г. Оренбург, 460021
Фактический адрес: ул. Карла Маркса, 233, г. Сорочинск, Россия, 461903
телефон (35346) 4-32-02, факс (35346) 4-30-81, http://www.okes.ru , E-mail: sorochinsk.kes@okes.ru

№ 25-08/2184 от 17.10.19
На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по перспективному планированию
и развитию производства
АО «Оренбургнефть»
А.В. Кудряшову
ул.Магистральная, д.2 г. Бузулук
Оренбургская обл.
8(35342)73-670

О выдаче тех. условий.

Уважаемый Александр Витальевич!

В ответ на Ваше заявление исх. №65-65/1992 и от 02.10.2019 г.(вх. №2586 от 03.10.2019г.), о выдаче технических условий на пересечение проектируемых ВЛ с инженерными коммуникациями филиала ГУП «ОКЭС» Сорочинские КЭС, направляем Вам технические условия № 2-П от 16.10.2019 г.

Заместитель генерального директора-
директор филиала Н.С. Абубекеров

Исп. К.С.Дроговозов
Тел. 8(35346) 4-30-81

ИНН 5611001494, КПП 561702001, р/с 40602810546150100640,
Оренбургское отделение 8623 ПАО Сбербанк, к/с 30101810600000000601, БИК 045354601

Филиал государственного унитарного

предприятия коммунальных электрических сетей Оренбургской области

«ОРЕНБУРГКОММУНЭЛЕКТРОСЕТЬ»-

СОРОЧИНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

N2-П "16" 10 2019 г.

1. Наименование объекта: Пересечение проектируемой ВЛ-110кВ «Никольская-3» от опоры №44/52 до ПС 110/35/6кВ «Никольская», ВЛ-110 кВ «Никольская-2» от ПС «Сорочинская» 220/110/35/10 кВ до ПС «Никольская» 110/35/6кВ с ВЛ-10 кВ ф.1 ПС «Сорочинская» 220/110/35/10кВ.
2. Адрес объекта: Оренбургская область, Сорочинский район.
3. Выполнить проект устройства пересечения проектируемых ВЛ-110 кВ «Никольская-2», «Никольская-3» с ВЛ-10кВ ф.1 ПС «Сорочинская» 220/110/35/10 кВ в пролете опор 94-51÷94-52, 94-52÷94-53.
4. При проектировании пересечения ВЛ-110кВ «Никольская-2», «Никольская-3» с существующей ВЛ-10кВ ф.1 Сорочинских КЭС руководствоваться требованиями ПУЭ (издание седьмое п. 2.5.220 - 2.5.230).
5. Место пересечения должно выбираться возможно ближе к опоре верхней (пересекающей) ВЛ.
6. Расстояния от проводов нижней (пересекаемой) ВЛ до опор верхней (пересекающей) ВЛ по горизонтали и от проводов верхней (пересекающей) ВЛ до опор нижней (пересекаемой) ВЛ в свету должны быть не менее приведенных в таблице 1.

Таблица 1. Наименьшее расстояние между проводами и опорами пересекающихся ВЛ.

Напряжение ВЛ, кВ	Наименьшее расстояние от проводов до ближайшей части опоры, м	
	при наибольшем отклонении проводов	при неотклоненном положении проводов
До 330	3	6

7. Наименьшие расстояния между ближайшими проводами (или проводами и тросами) пересекающихся ВЛ должны приниматься не менее приведенных в таблице 2 при температуре воздуха плюс 15^{0}С без ветра.

Для промежуточных длин пролетов соответствующие расстояния определяются линейной интерполяцией.

Таблица 2. Наименьшее расстояние между проводами или проводами и тросами пересекающихся ВЛ на металлических и железобетонных опорах, а также на деревянных опорах при наличии грозозащитных устройств.

Длин пролета пересекающей ВЛ, м	Наименьшее расстояние, м, при расстоянии от места пересечения до ближайшей опоры ВЛ, м					
	30	50	70	100	120	150
При пересечении ВЛ 110-20 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения						
До 200	3	3	3	4	-	-
300	3	3	4	4,5	-	-

8. В проекте:
- выполнить расчет пересечений;
- учесть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий в охранных зонах ВЛ (на подготовку рабочих мест, допуск строительно-монтажных организаций и надзор за ними при проведении строительно-монтажных работ);
- указать диспетчерские наименования ВЛ и номера опор в местах пересечения проектируемой ВЛ с существующими ВЛ Сорочинских КЭС.
9. Проектную документацию согласовать с Сорочинскими КЭС.
10. Выполнить проект производства работ (ППР), в котором должны быть разработаны мероприятия по обеспечению техники безопасности. ППР должен быть согласован в установленном порядке.
11. Без письменного согласия и согласования ППР все работы в охранной зоне ВЛ запрещаются.
12. Работы в охранных зонах ВЛ, с использованием подъемных машин и механизмов с выдвижной частью допускаются при условии, что расстояние по воздуху от машины (механизма) или ее выдвижной или подвижной части от ее рабочего органа, или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее расстояния, указанного в табл. 8 (п.47.15 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013г. №328н)». Выполнение работ производить по наряду-допуску в присутствии представителей Сорочинских КЭС, вызов которых осуществляется заблаговременно и после оформления необходимых допусков и разрешений, по разработанному и согласованному с эксплуатирующей организацией проекту производства работ (ППР).
13. Заявки на отключение ВЛ подаются в Сорочинские КЭС в регламентируемые сроки с приложением комплекта документов (технических условий, согласованного проекта на участок пересечения, согласованного проекта производства работ (ППР).
14. Собственник объектов электроэнергетики имеет право на осуществление технического надзора за производством работ на объектах электроэнергетики в части обеспечения безопасности объектов электроэнергетики.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года.

Главный инженер _____ Е.В. Марченко
(подпись)

Исп. А.Г. Лехин
Тел. 8(35346) 4-30-81

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»
(АО «Оренбургнефть»)

Приложение №1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и параллельное прохождение в охранной зоне трубопроводов ЦЭРТ АО «Оренбургнефть» ВЛ 110 кВ по объекту 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

На стадии проектирования:

1. Направить на согласование в заинтересованные службы АО «Оренбургнефть» маркшейдерскую сьёмку мест пересечения с нанесёнными трубопроводами;

1.2. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭ, СНиП, правилами пожарной безопасности, правилами экологической безопасности (ПУЭ в редакции седьмого издания 2003г.);

1.3. Расстояния от ВЛ до трубопроводов ЦЭРТ АО «Оренбургнефть» выдержать в соответствии с ПУЭ п. 2.5.288;

2. До начала производства работ:

2.1. Предоставить на согласование рабочий проект, положительное заключение экспертизы промышленной безопасности или ГГЭ, получить наряд допуск и письменное разрешение на производство работ в охранной зоне трубопроводов ЦЭРТ АО «Оренбургнефть»;

2.2. Разработать и согласовать с АО «Оренбургнефть» проект производства работ (ППР). В проекте должны быть указаны мероприятия исключающие повреждения трубопроводов АО «Оренбургнефть» содержащие:

- порядок производства работ в охранной зоне;
- места переезда строительных машин и транспорта через действующие трубопроводы, оборудование переездов;

2.3. Назначить приказом по предприятию, лицо ответственное за безопасное проведение работ в охранной зоне (25 метров в каждую сторону от оси трубопровода) коммуникаций АО «Оренбургнефть»;

2.4. Для точного местонахождения трубопроводов ЦЭРТ АО «Оренбургнефть» необходимо не менее чем за трое суток, до начала производства работ, вызвать на место производства работ представителя;

2.5. Пересечение трубопроводов ЦЭРТ АО «Оренбургнефть» выполнить под углом близким к 90°, но не менее 60°;

2.6. Проезд в охранной зоне трубопроводов производить по существующим дорогам, переездам или месте указанном представителем ЦЭРТ. Движение техники вдоль трубопроводов ближе 10 м от их оси запрещается;

2.7. Над осью трубопроводов АО «Оренбургнефть» механизмы не располагать и грунт не срезать, для проезда механизмов через трубопроводы оборудовать временные переезды из твердых материалов (ж/б плиты);

2.8. В границах охранной зоны трубопроводов ЦЭРТ АО «Оренбургнефть» обозначить пересечение проектируемой трассы воздушных линий электропередач

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»
(АО «Оренбургнефть»)

Почтовый/ Юридический адрес: ул.Магистральная, д.2, г. Бузулук, Оренбургская область,461040
Тел. +7(35342) 73 670, +7(35342) 73 317
Факс +7 (35342) 73 201, e-mail: orenburgneft@rosneft.ru
ОКПО 00136219, ОГРН 1025601802357, ИНН 5612002469/ КПП 997250001

от 25.01.2019 № 29-01/25-03ту

на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемых ВЛ с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ АО «Оренбургнефть».

1. Подготовить проект.
2. Проектом предусмотреть обеспечение выполнения требований по пересечению и сближению проектируемых ВЛЭП с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ АО «Оренбургнефть» между собой, согласно п.п. 2.5.220 – 2.5.230, ПУЭ в редакции седьмого издания (2003г.).
3. Проектом определить места пересечения (пролёты опор), профиль пересечения с расчетом габаритов между проводами существующих ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ с проектируемыми ВЛЭП.
4. Производство земляных работ и работ грузоподъемными механизмами в охранной зоне ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ выполнять в соответствии с действующими Правилами, с вызовом представителя блока по энергетики АО «Оренбургнефть».
5. Проектную документацию выполнить в соответствии с Методическими указаниями Компании «Требования к проектированию воздушных линий электропередач 0,4-110кВ» № П1-01.04 М-0058 версия 2.00, в соответствии с ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП.
6. Проектом предусмотреть мероприятия направленные на минимизацию недоборов нефти АО «Оренбургнефть», во время работ по строительству проектируемой ВЛ.
7. Согласовать проект с блоком по энергетики АО «Оренбургнефть» и другими заинтересованными организациями, а также с государственными органами в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
8. Срок действия настоящих технических условий два года.

Начальник отдела РЭ и ТП В.В. Свергин

Исп.: Серенко Илья Викторович
Тел.: (35342) 7-48-68

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ02	Лист 185

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»
(АО «Оренбургнефть»)

Почтовый/ Юридический адрес: ул.Магистральная, д.2, г. Бузулук, Оренбургская область, 461040
Тел.: +7(35342) 73 670, +7(35342) 73 317
Факс: +7 (35342) 73 201, e-mail: orenburgneft@rosneft.ru
ОКПО 00136219, ОГРН 1025601802357, ИНН 5612002469/ КПП 997250001

от 25.01.2019 № 24-01/25-0Umy

на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемых нефтегазопроводов, водопроводов с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ, кабельными линиями АО «Оренбургнефть».

1. Подготовить проект.
2. Проектом предусмотреть обеспечение выполнения требований по соблюдению расстояния от проектируемых нефтегазопроводов, водопроводов до опор пересекаемых ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ в соответствии с п. 2.5.287 - 2.5.290 (для подземных трубопроводов) и п. 2.5.279 -2.5.286 (для надземных и наземных трубопроводов) ПУЭ в редакции седьмого издания (2003г.).
3. Обеспечение выполнения требований по соблюдению расстояния от проектируемых трубопроводов до существующих кабельных линий в соответствии с п. 2.3.95 ПУЭ в редакции седьмого издания (2003г.)
4. Проектом определить места пересечения проектируемых нефтегазопроводов, водопроводов с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ.
5. Производство земляных работ и работ грузоподъемными механизмами в охранной зоне ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ, КЛ выполнять в соответствии с действующими Правилами, с вызовом представителя блока по энергетики АО «Оренбургнефть».
6. Установить аншлаги, указывающие трассу и глубину прокладки проектируемых нефтегазопроводов, водопроводов в местах пересечений с ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ, КЛ.
7. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, правилами пожарной безопасности, правилами экологической безопасности.
8. Согласовать проект с блоком по энергетики АО «Оренбургнефть» и другими заинтересованными организациями, а также с государственными органами в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
9. Срок действия настоящих технических условий два года.

Начальник отдела РЭ и ТП — В.В. Свергин

Исп.: Серенко Илья Викторович
Тел.: (35342) 7-48-68

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»
(АО «Оренбургнефть»)

Почтовый/ Юридический адрес: ул. Магистральная, д.2, г. Бузулук, Оренбургская область 461040
Тел.: +7(35342) 73 670, +7(35342) 73 317
Факс: +7 (35342) 73 201, e-mail: orenburgneft@rosneft.ru
ОКПО 00136219, ОГРН 1025601802357, ИНН 5612002469/ КПП 997250001

от 25.01.2019 № 29-01/25-05тч

на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и сближение проектируемых автомобильных дорог с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ АО «Оренбургнефть».

1. Подготовить проект.
2. Проектом определить места пересечений проектируемой автомобильной дороги с существующими ВЛ-0,4-6(10)-20-35-110кВ АО «Оренбургнефть».
3. Проектом предусмотреть обеспечение выполнения требований по соблюдению расстояния от полотна дороги до провода ВЛ, от бровки земляного полотна дороги до основания опор пересекаемых ВЛ в соответствии с ПУЭ в редакции седьмого издания (2003г.):
   - п. 2.4.90 – 2.4.91 для ВЛ-0,4кВ;
   - п. 2.5.256 – 2.5.263 для ВЛ-6(10)-20-35-110кВ.
4. Производство земляных работ и работ грузоподъемными механизмами в охранной зоне ВЛ выполнять в соответствии с действующими Правилами, с вызовом представителя блока по энергетики АО «Оренбургнефть».
5. В местах пересечения ВЛ с проектируемой автомобильной дорогой с обеих сторон ВЛ установить дорожные (габаритные) знаки в соответствии с требованиями государственного стандарта.
6. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП.
7. Согласовать проект с блоком по энергетики АО «Оренбургнефть» и другими заинтересованными организациями, а также с государственными органами в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
8. Срок действия настоящих технических условий два года.

Начальник отдела РЭ и ТП В.В. Свергин

Исп.: Серенко Илья Викторович
Тел.: (35342) 7-48-68

Ростелеком

Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ВОЛГА»

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Терешковой, 10, Оренбург,
Оренбургская область, Россия, 460000,
Тел.: 8 (3532) 77-34-10, факс: 8 (3532) 72-01-62
e-mail: office.orenburg@volga.rt.ru, web: www.rt.ru

25.06.2019 № 0601/07/2124-19

На № от

ООО «СамараНИПИнефть»
Заместителю генерального директора
по проектированию объектов энергетики

А.В. Литвинову

Технические условия №19-221

Выданы: ООО «СамараНИПИнефть» на основании запроса № исх-СИПОЭ-01524 от 15.05.2019г. для разработки проектной и рабочей документации по объекту: 1070ПЭ «Реконструкция ВЛ-35кВ «Никольская-Боголюбовская» со строительством второй цепи ВЛ-35кВ «Кодяковская-Боголюбовская»» на пересечение кабелей связи Оренбургского филиала ПАО «Ростелеком» реконструируемой ВЛ 35кВ.

Заказчик: ООО «СамараНИПИнефть», 443010, РФ, г.Самара, ул. Вилоновская, д.18, тел.(846) 205 86 00. для нужд АО «Оренбургнефть».

Эксплуатирующая организация: МРФ «Волга» ПАО «Ростелеком» Оренбургский филиал Межрайонный центр технической эксплуатации телекоммуникаций (МЦТЭТ г.Бузулук) Линейно-технический цех (ЛТЦ г.Сорочинск), адрес: г.Сорочинск, ул.Карла Маркса, 21, тел. (35346)4-17-99.

Оренбургский филиал ПАО «Ростелеком» согласовывает пересечение ВОЛС МСС «Сорочинск-Толкаевка» и КЛС МСС «Родинский-Михайловка Вторая» Сорочинского городского округа при выполнении следующих условий:

1. В месте пересечения проектируемой ВЛ 35кВ с кабелями связи Оренбургского филиала ПАО «Ростелеком» предусмотреть защиту кабеля.
2. При пересечении кабеля связи с ЛЭП напряжением выше 1000 В (Рис.1) расстояние от кабеля до заземлителя или подземной части опоры ВЛ (а) должно быть не менее величин, приведенных в таблице 1:

Таблица 1

Удельное сопротивление земли P_3 ОМ м	Наименьшее расстояние (м) от кабеля до заземлителя и подземной части опоры ВЛ при напряжении ВЛ, КВ		
	до 35	110 - 500	750

Ростелеком

Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ВОЛГА»

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Терешковой, 10, Оренбург,
Оренбургская область, Россия, 460000,
Тел.: 8 (3532) 77-34-10, факс: 8 (3532) 72-01-62
e-mail: office.orenburg@volga.rt.ru, web: www.rt.ru

06.09.2019 № 0601/07/2869-19

На № от

ООО «СамараНИПИнефть»
И.о. заместителя генерального директора
по проектированию объектов энергетики

М.Ю. Авилову

Технические условия №19-325

Выданы: ООО «СамараНИПИнефть» 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д.18 тел.: 8(846) 205-86-00, на основании запроса № ИСХ-СИПОЭ-02602 от «13» августа 2019г на выдачу технических условий на сближение, пересечение с ВОЛП К-933719 «Тоцкое - Сорочинск» на участке Р3374 – ORN9034, с ВОЛП «Сорочинск – Толкаевка», ВОЛС МСС «Сорочинск-Баклановка» и КЛС МСС «Сорочинск-Николаевка» Сорочинского городского округа.

Характер работ: Разработка проектной и рабочей документации по объекту: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3 ».

Заказчик ООО «СамараНИПИнефть», 443010, РФ, г.Самара, ул. Вилоновская, д.18, тел.(846) 205 86 00 для нужд АО «Оренбургнефть».

Эксплуатирующая организация:

- ВОЛП К-933719 «Тоцкое - Сорочинск» МРФ «Волга» ПАО «Ростелеком» Оренбургский филиал, Транспортный центр технической эксплуатации телекоммуникаций (далее ТЦТЭТ) Линеный цех (далее ЛЦ) Линейный участок №2 (далее ЛУ №2) адрес: Оренбургская обл., г. Бузулук, ул.Чапаева, д.8, тел.:(353 42)55600.
- ВОЛС МСС «Сорочинск-Баклановка» и КЛС МСС «Сорочинск-Николаевка» МРФ «Волга» ПАО «Ростелеком» Оренбургский филиал Межрайонный центр технической эксплуатации телекоммуникаций (МЦТЭТ г.Бузулук) Линейно-технический цех (ЛТЦ г.Сорочинск), адрес: г.Сорочинск, ул.Карла Маркса, 21, тел. (35346)4-17-99.

Оренбургский филиал МРФ «Волга» ПАО «Ростелеком» согласовывает реконструкцию и проектирование вышеупомянутых работ при выполнении следующих условий:

1. Перед непосредственным производством работ по выполнению ТУ, организация выполняющая ТУ, должна получить письменное разрешение Оренбургского

ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ЮЖНО-УРАЛЬСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА

пл. Революции, 3
г. Челябинск, 454000,
Тел.: (351) 268-44-00, факс: (351) 268-48-48,
E-mail: info-yuzd@surw.ru, www.yuzd.rzd.ru

«08» 08. 2019 г. № 9568/ю-чр

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «СамараНИПИнефть»

В.Н.Кожину

Заместителю главного инженера
железной дороги по Оренбургскому
региону

С.В.Астаеву

Технические условия
на пересечение железнодорожных путей
ВЛ-110кВ на перегоне Тоцкая – Сорочинская

Южно-Уральская железная дорога – филиал ОАО «РЖД» согласовывает ООО «СамараНИПИнефть» пересечение железнодорожных путей ВЛ-110кВ на перегоне Тоцкая – Сорочинская при выполнении следующих технических условий:

1. Пересечение выполнить на 1341 км + 825 метров перегона Тоцкая – Сорочинская воздушным переходом под углом близким 90°, но не менее 65° к железнодорожным путям, в пролете опор ВЛ-10кВ № 460 – 461 в соответствии со СНиП, ГОСТ, ПТЭ железных дорог, ПУЭ, ПТЭЭП, ПОТРМ, ПУТЭКС, требований инструкции по применению габаритов приближения строений, требований законодательства об охране природы.

2. Расстояние по вертикали от проводов проектируемых ВЛ-110кВ до уровня головки рельсов выполнить не менее 10,5 метров.

3. Расстояние по вертикали от нижнего провода пересекаемой ВЛ-110кВ до верхнего провода ВЛ-10кВ при наибольшем отклонении проводов должно быть не менее 3метров.

4. Расстояние от основания опоры проектируемой ВЛ-110кВ до основания насыпи должно быть не менее высоты опоры плюс 3 метра. **Вновь проектируемые опоры разместить за пределами полосы отвода.**

5. Опоры проектируемой ВЛ-110кВ, ограничивающие пролет пересечения железнодорожных путей, должны быть анкерные, металлические. Крепление проводов на этих опорах выполнить поддерживающими двухцепными гирляндами изоляторов с глухими зажимами.

6. Провода проектной ВЛ-110кВ не должны иметь соединений в пролете пересечения с существующей воздушной линией.

7. При производстве работ с применением техники работы выполнить с условиями, исключающими повреждение опор ВЛ-10кВ или ослабление их несущей способности, не ближе 10 метров от основания опор.

8. Выполнить демонтаж существующей КЛ-110кВ на 1341 км + 836 метров, с последующим бетонированием кожуха (футляра) в присутствии представителей Новосергиевской дистанции пути с составлением акта на скрытые работы.

9. При производстве земляных работ обеспечить защиту и сохранность всех коммуникаций, принадлежащих железной дороге:

а) кабель СЦБ расположен на расстоянии 7 метров от крайнего рельса с правой стороны железнодорожного полотна при движении от станции Тоцкая к станции Сорочинская на глубине 0,6 метра;

б) кабель КТСМ расположен на расстоянии 13 метров от крайнего рельса с правой стороны железнодорожного полотна при движении от станции Тоцкая к станции Сорочинская на глубине 0,6 метра

в) кабель СЦБ расположен на расстоянии 2 метра от крайнего рельса с левой стороны железнодорожного полотна при движении от станции Тоцкая к станции Сорочинская на глубине 0,6 метра;

г) магистральный кабель связи расположен на расстоянии 20 метров от крайнего рельса с правой стороны железнодорожного полотна при движении от станции Тоцкая к станции Сорочинская;

д) ВОЛС расположена на расстоянии 20 метров от крайнего рельса с левой стороны железнодорожного полотна при движении от станции Тоцкая к станции Сорочинская.

10. Для уточнения данных, необходимых для разработки проекта, предварительно в присутствии представителей Оренбургского регионального центра связи, Бузулукской дистанции сигнализации, централизации и блокировки отшурфовать ручным инструментом кабели связи и СЦБ. Работать механизмами и ломом в охранной зоне кабелей связи и СЦБ (по 2 метра в стороны от трассы кабелей) категорически запрещается.

11. Проектируемые опоры ВЛ-110кВ в охранной зоне кабелей связи и СЦБ не располагать.

12. Вырубку защитных лесных полос оформить в Дистанции инженерных сооружений Южно-Уральской дирекции инфраструктуры с предварительной оплатой восстановительной стоимости лесополос и последующей выпиской лесорубочного билета. Вырубку защитных лесных полос производить соблюдением правил пожарной безопасности.

13. С четной стороны построить железобетонный забор высотой не менее 3-х метров на всю ширину вырубки (снегозаносимое место 3 категории).

14. Складирование, сжигание порубочных остатков в полосе отвода железной дороги запрещено. Порубочные остатки после вырубки просеки в защитных лесонасаждениях необходимо вывезти за пределы полосы отвода железной дороги предварительно получив разрешение на вывоз в места утилизации или захоронения в администрации муниципального образования, земли которого граничат с полосой отвода железной дороги.

15. При нанесении ущерба любым существующим коммуникациям, принадлежащим железной дороге, возместить ущерб и восстановить их действие силами заказчика.

16. **Запрещается размещение ВЛ-110кВ в полосе отвода железной дороги вдоль железнодорожного полотна.**

17. Запрещается проведение любых земляных работ (изыскательских и т.п.) в полосе отвода железной дороги, в охранной зоне кабельных трасс без уведомления об их производстве представителей Новосергиевской дистанции пути, Бузулукской дистанции сигнализации, централизации и блокировки, Оренбургской дистанции электроснабжения, Оренбургского регионального центра связи, Оренбургского отдела инфраструктуры (специалиста по защитным лесонасаждениям), филиала ЗАО «Компания ТрансТелеКом» - «Макрорегион Южный Урал». При необходимости таких работ – согласовать их проведение с вызовом представителей структурных подразделений на место, не менее чем за 3 суток до начала производства работ и получения письменного разрешения руководства этих структурных подразделений на проведение земляных работ.

18. Перед началом выполнения строительно-монтажных работ в полосе отвода железной дороги в соответствии с требованиями распоряжений ОАО «РЖД» от 7 ноября 2018 г. № 2364р, начальника Южно-Уральской железной дороги от 8 февраля 2019 г. № 157р оформить акт-допуск в Оренбургском регионе Южно-Уральской железной дороги и вызвать представителей структурных подразделений железной дороги, указанных в пункте 16, известив их о начале работ не менее чем за 3 суток. До выдачи акта-допуска согласовать проект производства работ с причастными структурными подразделениями железной дороги, заместителем главного ревизора по безопасности движения поездов по Оренбургскому региону и утвердить заместителем главного инженера железной дороги по Оренбургскому региону. В ППР указать меры по обеспечению сохранности кабельных трасс.

19. При переустройстве железной дороги, вынос и защита коммуникаций сторонних организаций, пересекающих железную дорогу и

попадающих в район переустройства, выполняются за счет средств и силами заказчика по техническим условиям, выданной Южно-Уральской железной дорогой – филиала ОАО «РЖД».

20. В случае ограничения скорости движения поездов или предоставления «окон» в движении поездов заказчик возмещает железной дороге эксплуатационные потери.

21. Проектную документацию, в количестве 3-х экземпляров, согласовать со всеми структурными подразделениями, указанными в пункте 16, заместителем главного инженера дороги по Оренбургскому региону и направить с официальным письмом на согласование в адрес главного инженера Южно-Уральской железной дороги – филиала ОАО «РЖД».

22. Проектную документацию предоставить на согласование в следующем объеме:

а) копия технических условий на пересечение железнодорожных путей;

б) пояснительная записка (ПЗ);

в) общий вид перехода в масштабе 1:500 плане с указанием участка железной дороги, ординаты пересечения, направления и соседних станций, ширины полосы отвода по обе стороны от железнодорожных путей в метрах;

г) детальный поперечный профиль железнодорожного земляного полотна в масштабе 1:200 по оси перехода с нанесением запроектированных инженерных коммуникаций и существующих водоотводных противодеформационных сооружений (кюветов, нагорных, водоотводных канав, дренажных сооружений и др.);

д) заключение об инженерно-геологическом обследовании по оси пересечения (при необходимости);

е) данные о способе производства работ;

ж) проект организации строительства (ПОС) (при необходимости);

з) копия свидетельства о вступлении в саморегулируемую организацию (СРО).

23. После завершения работ обеспечить рекультивацию земли, очистку и восстановление водоотводных сооружений.

24. На кабельных трассах не размещать конструкции ограждений, указателей, осветительных стоек, не складировать материалы, оборудование. Запрещается длительное нахождение на кабельной трассе автотранспорта, грузоподъемной техники (в том числе оставление на ночь в нерабочем состоянии).

25. Сдачу в эксплуатацию пересечения железнодорожных путей ВЛ-110кВ произвести комиссионно с участием представителей структурных

подразделений железной дороги, указанных в пункте 16, с их подписью в акте приёмки.

26. После сдачи ВЛ-110кВ в эксплуатацию предоставить исполнительную документацию Новосергиевской дистанции пути – 1 экземпляр, Оренбургскому региональному центру связи – 2 экземпляра.

27. Технические условия выдаются для проведения проектно-изыскательских работ и не являются разрешительным документом для начала строительно-монтажных работ вблизи объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта и в границах земельного участка полосы отвода железной дороги.

Срок действия технических условий: 3 года

Главный инженер
железной дороги В.А.Яковлев

з НТП

исп. Цовба Олег Анатольевич, НТП
☎ тел./ф. (351) 268-26-23; E-mail: hq-ntping@surw.ru

МТС Быть лучше каждый день

24.10.2019г № Д 11-01/00479и

на № 02601 от 13.08.2019г.

И.о.заместителя генерального директора
по проектированию объектов энергетики
ООО «СамараНИПИнефть»
М.Ю.Авилову
443010 РФ, г. Самара,
ул.Вилоновская, д.18
тел:(846) 205-86-00, факс (846) 205-86-01
E-mail: snipioil@samnipi.rosneft.ru

ТУ на пересечение существующих
кабелей связи филиала ПАО «МТС»

Уважаемый Михаил Юрьевич!

На Ваш исх. №02601 от 13.08.2019г. сообщаем, что в разрабатываемом Вами проекте по объекту 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3» для нужд АО «Оренбургнефть» существуют точки пересечения реконструируемых ВЛ с существующей КЛС филиала ПАО «МТС» в г.Оренбург, согласно предоставленной Вами документации. Для производства работ необходимо выполнить следующие технические условия:

Технические условия

1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1-1,5 метра. Вешки установить на прямых участках трассы через 5-10 метров по обе стороны траншеи, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на границах разрытия в грунте, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке вешек, шурфованию КЛС выполнить силами заказчика или подрядчика, в присутствии представителя филиала ПАО «МТС» в г.Оренбург.
2. Определить места установки опор ВЛ 110 кВ, предусмотреть их установку вне охранной зоны кабельной линии связи на расстоянии не менее 25 метров от оси кабеля ПАО МТС.
3. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.
4. В пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи запрещается:
- устройство технологических проездов вдоль оси КЛС;
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники;
- складирование стройматериалов;
- стоянка спецтехники и жилых вагончиков;
- разведение открытого огня;

Публичное Акционерное Общество «Мобильные ТелеСистемы» Филиал в г. Оренбург
ИНН/КПП: 7740000076/561002001
ул. Кобозева, д. 23, Оренбург, Россия, 460000
Тел.: +7 (912) 840-09-70, Факс: +7 (912) 840-09-89, www.orenburg.mts.ru office@orenburg.mts.ru

МТС быть лучше каждый день

- загромождение трассы кабеля выбранным грунтом.

5. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств заказчика.

6. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств заказчика.

7. Рабочий проект и проект производства работ необходимо согласовать с филиалом ПАО «МТС» в г.Оренбург.

8. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать представителя филиала ПАО «МТС» в г.Оренбург по адресу: г.Сорочинск, ул.Зеленая д.38, тел. +7(987)847-37-45, (35346) 6-61-22, (35346) 6-61-11 для указания трассы прохождения кабеля связи и контроля за производством работ в охранной зоне кабельной линии связи (КЛС).

9. При производстве работ руководствоваться частью III, пунктами №№18-30 Постановления правительства РФ №578 от 09 июня 1995 года «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации».

Срок действия технических условий 1 год со дня выдачи.

Технический директор
филиала ПАО «МТС» в г.Оренбург **Д.С.Смагин**

Исполнитель: Мугинова Р.Ш.
Тел. 35352-64110
e-mail: rsmugino@mts.ru

Публичное Акционерное Общество «Мобильные ТелеСистемы» Филиал в г. Оренбург
ИНН/КПП: 7740000076/561002001
ул. Кобозева, д. 23, Оренбург, Россия, 460000
Тел.: +7 (912) 840-09-70, Факс: +7 (912) 840-09-89, www.orenburg.mts.ru office@orenburg.mts.ru

РОССЕТИ
ВОЛГА
Оренбургэнерго

Филиал публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги» - «Оренбургэнерго»
Западное производственное отделение
Россия, 461048 г.Бузулун, Оренбургская область,
ул. Заречная, 16
Сайт http://www.mrsk-volgi.ru

тел. +7 (35342)2-27-77
факс +7 (35342)2-13-50
email secr@zes.orene.ru

№ 10-4952 от 19.08.2019г.
На № от

Технические условия на
пересечение, сближение и параллельное следование
реконструируемой ВЛ с действующими ВЛ

И.о. заместителя генерального директора
по проектированию объектов энергетики
ООО «СамараНИПИнефть»
согласно доверенности №1 от 09.01.2019г.
М.Ю. Авилову
ул. Вилоновская, д. 18
г. Самара, 443010.

Технические условия

на пересечение, сближение и параллельное следование реконструируемой одноцепной ВЛ 110 кВ Никольская 3 от опоры №44/52 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская», реконструкция одноцепной ВЛ 110 кВ Никольская 2 от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6 кВ «Никольская и переустройство кабельного перехода ВЛ 110 кВ Никольская 3» в рамках разработки проектной и рабочей документации по объекту: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ «Никольская 2,3» для нужд АО «Оренбургнефть» с действующими: ВЛ 110кВ «Сорочинская - Никольская №1 с отпайкой на ПС Толкаевская», ВЛ 110 кВ Сорочинская СЭС – Сорочинская, ВЛ 35 кВ «Сорочинская – Николаевская», ВЛ 10 кВ Ср-1, ВЛ 10 кВ Ср-2 ПС Сорочинская 220/110/35/10кВ.

Пересечение реконструируемых ВЛ 110 кВ с действующими ВЛ Западного ПО филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго» выполнить при соблюдении строительных норм, норм технологического проектирования, Постановления Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г. (с последующими редакциями)), требований ПУЭ (7 издание) и следующих технических условий:

1. В местах пересечений с действующими ВЛ учесть требования п.п. 2.5.221 – 2.5.229 ПУЭ (7 издание).

2. Наименьшее расстояние между ближайшими проводами (или проводами и тросами) пересекающихся ВЛ должны приниматься не менее приведенных в таблицах 2.5.23- 2.5.24 ПУЭ при температуре воздуха плюс 15°С без ветра.

3. В случае выявления в процессе проектирования необходимости выполнения переустройства опор, ограничивающих пролет пересечения, проектирование и монтаж осуществить за счет средств собственника проектируемых коммуникаций. Необходимость переустройства опор действующих ВЛ согласовать с Западным ПО филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго».

Условия переустройства объектов электросетевого хозяйства определяются отдельными договорами, заключаемыми между Заказчиком строительства и Собственником объектов электроэнергетики.

4. Принципиальные проектные решения и рабочую документацию в части выполнения пересечений, сближения и параллельного следования согласовать с:

- ВЛ-110-35кВ согласовать с Западным ПО филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго» (461040, г. Бузулук, ул. Заречная, д. 16, тел. 8 (35342) 75-373, 75-374);

- ВЛ-10кВ согласовать с Сорочинским РЭС (461900, г. Сорочинск, ул. Карла Маркса, 235, тел. 8 (35346) 76-903, 76-904).

5. Схемы пересечений проектируемых трасс с ВЛ представить на бумажном носителе с указанием габаритов пересечений, с привязкой к местности. В документации указать диспетчерские наименования всех ВЛ и № опор в местах пересечения проектируемой ВЛ 110 кВ с действующими ВЛ Западного ПО филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго».

6. Выполнение работ с использованием подъемных машин и механизмов непосредственно под проводами ВЛ, находящимися под напряжением, запрещается.

7. Выполнение работ в охранной зоне линии электропередачи с использованием подъемных машин и механизмов с выдвижной частью допускается только при условии, если расстояние по воздуху от машины (механизма) или от ее выдвижной или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее 3м для ВЛ-110кВ, для ВЛ-35-10кВ не менее 2м.

8. После выполнения строительно-монтажных работ провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей Западного ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» на соответствие фактически выполненных мероприятий в охранной зоне ВЛ и представленной заявителем проектной документацией с составлением акта о выполнении ТУ.

9. До начала работ в охранной зоне ВЛ должен быть оставлен акт-допуск на производство работ. Работы в охранной зоне должны проводиться по наряду-допуску под надзором работников Западного ПО для:

- ВЛ-110-35кВ: Служба высоковольтных линий Западного ПО филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго» (461040, г. Бузулук, ул. Заречная, д. 16, тел. 8 (35342) 75-373, 75-374);

- ВЛ-10кВ: Сорочинский РЭС Западного ПО филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго» (461900, г. Сорочинск, ул. Карла Маркса, 235, тел. 8 (35346) 76-903, 76-904).

10. До начала производства работ, предусмотренных настоящими ТУ, заключить договор с Западным ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» на компенсацию затрат связанных с осуществлением технического надзора и выполнением организационно-технических мероприятий (допуск строительно – монтажной организации и надзор за ними при проведении строительно – монтажных работ).

Срок действия технических условий – 3 года.

И.о. главного инженера Западного ПО
филиала ПАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго» А.И. Нарушев

Визы согласования:

Дата	Подпись	ФИО	Должность	Замечания
12.03.19		Трунов А.С.	И.о. начальника Сорочинского РЭС	-
		Тарасов С.В.	Начальник СВЛ	

Исп.: Д.А. Седых
Тел.:8(35342)75-533
E-mail: sedyh_da@zes.orene.ru

Министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

«Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области»

Адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Пролетарская, 58. Тел.: (3532) 77-57-10, факс: (3532) 77-62-72
E-mail: oren_udh@esoo.ru, ИНН 5610070022, ОКПО 00506877

29.11.2019 № 01-07-05/8022

На № ИСХ-СИПОЭ-03670 от 07.11.2019

Исполняющему обязанности генерального директора по проектированию объектов энергетики

Малахову В.С.
г. Самара, Вилоновская, 18,
443010

О представлении информации

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

По Вашему запросу о выдаче технических условий по объекту: 1040 ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3», ГУ «Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области» сообщает.

Автомобильные дороги ул. Карла Маркса в г. Сорочинске, Сорочинск–Горнолыжный центр, Сорочинск–Грачевка не являются автомобильными дорогами общего пользования Оренбургской области и не находятся в ведении ГУ «ГУДХОО».

Заместитель директора В.В. Шулаев

Мухина Нина Викторовна, инженер производственного отдела
8(3532) 77 94 82

Государственное унитарное предприятие
Оренбургской области
«ОРЕНБУРГРЕМДОРСТРОЙ»
Сорочинское дорожное управление

Карла Маркса ул., 229 Сорочинск, 461903
Тел./факс(35346)4-30-79,4-30-78, 4-31-70
ИНН 5610080648, КПП 561702001
ОКПО 71956759 ОГРН 1045605456401
e-mail: sordu_priem@mail.ru
«06» 11 2019 г. № 500
На № _____ от _____

И.о.заместителя генерального
директора по проектированию
объектов энергетики

Авилову М.Ю.

Сорочинское дорожное управление ГУП Оренбургской области «Оренбургремдорстрой» в ответ на Ваше письмо № ИСХ-СИПОЭ-02629 от 14.08.2019 г. может пояснить, что за выдачей технических условий на пересечение с автомобильными дорогами следует обращаться в ГУ «ГУДХОО», г. Оренбург, ул. Пролетарская, 58, тел.: 8(3532) 77-52-87, 77-94-82, т.к. «Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области» является заказчиком.

Начальник Сорочинского ДУ В.М.Лардугин

Столярова Тамара Федотовна, ПТО,
инженер, тел. 8 (35346) 4-31-71

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ02

Лист 200

ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ОРЕНБУРГ

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Оренбург»
(АО «Газпром газораспределение Оренбург»)

ул. Краснознаменная, д. 39, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460000
тел.: +7 (3532) 34-12-02; факс: +7 (3532) 34-12-12
e-mail: oren@oblgaz56.ru
ОКПО 05130457, ОГРН 1025601022512, [illegible] 5610010[illegible]

27.09.2019 № (16) 09-15/3499

на № _____ от _____

И.о. заместителя генерального
директора по проектированию
объектов энергетики
ООО «СамараНИПИнефть»

Авилову М.Ю.

Адрес: 443010, г.Самара,
ул.Вилоновская,18
тел/факс: (846) 205-86-01
e-mail:
LebedevaEY@samnipi.rosneft.ru
ZakharovEA@samnipi.rosneft.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на пересечение существующей сети газораспределения с проектируемой воздушной линией электропередачи ВЛ-110 кВ по объекту1040ПЭ: «Реконструкция ВЛ-110кВ Никольская 2,3»

Технические условия выданы:
ООО «СамараНИПИнефть» (далее Заявитель) для реализации.
Филиалу АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Сорочинске (Сорочинскмежрайгаз) для контроля реализации.

Основание для выдачи технических условий:
- письмо заявителя №ИСХ-СИПОЭ-02538 от 07.08.2019г. - 1л.;
- план пересечения ВЛ110 кВ. с инженерными коммуникациями – 3 л.

Наименование сети газораспределения в месте пересечения:
Газопровод межпоселковый распределительный «Газопровод в с. Николаевка колхоза "Авангард" Сорочинского района». Инвентарный номер: 20106.

Адрес (местоположение) мест пересечений:
1. Оренбургская область, Сорочинский городской округ, в районе дома №386 по ул.Карла Маркса с кадастровым номером земельного участка 56:45:0101001:451.
2. Оренбургская область, Сорочинский городской округ, в районе дома №261 по ул.Карла Маркса;

Краткое описание проектируемых работ по пересечению:
Пересечение проектируемой ВЛ-110кВ с существующим газопроводом Дн159мм, принадлежащим АО «Газпром газораспределение Оренбург».

Краткая характеристика газопровода в месте пересечения:
Проектируемая ВЛ пересекает существующий межпоселковый распределительный подземный газопровод высокого давления (2 категории) 0,6МПа Д159х4,5мм, материал трубы – сталь, изоляционное покрытие усиленного типа, проектная глубина заложения $H_{проект.гл.залож.}$=0,8-1,2м.

Коррозионная агрессивность грунта: высокая.
Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие средств ЭХЗ: Станция катодной защиты СКЗ №21 УКЗТ-АУ ОПЕ 5,0 У1 ТМ-GSM, адрес расположения: г. Сорочинск ул. К.Маркса, 235 (склад РЭС).

Основные требования по пересечению:

1. Пересечение выполнить с соблюдением минимальных расстояний, предусмотренных в приложении В» СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями N 1, 2).
2. Проектная документация подлежит экспертизе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности и промышленной безопасности опасных производственных объектов. Проект мест пересечения согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Сорочинске (Сорочинскмежрайгаз).
3. В проектной документации указать границы охранных зон пересекаемого газопровода, проектируемой трассы ВЛ-110кВ и сооружений, срок эксплуатации ВЛ и технических устройств.
4. Наличие технических устройств, подлежащих переустройству (переносу), определить на месте совместно с представителем АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Сорочинске (Сорочинскмежрайгаз) с составлением акта.
5. Для выполнения любых работ в границах охранной зоны вдоль трассы газопровода получить письменное разрешение на производство работ, в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 №878 и требованиями ГОСТ Р 56880-2016 «Порядок организации и проведения работ в охранных зонах сети газораспределения».

Выполнение работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

Особые требования:

1. **До начала реализации данных технических условий, в случае необходимости перекладки газопровода, переустройства (переноса) технических устройств, в том числе установки (наращивания) футляров заключить с собственником газопровода Соглашение о компенсации, определяющее условие и порядок компенсации затрат собственнику за осуществление им технического перевооружения, переноса и (или) переустройства объектов.**
2. Не позднее чем за 3 рабочих дня до начала производства работ, указанных в разрешении на проведение работ в охранных зонах сети газораспределения и выполняемых в присутствии и под наблюдением представителя, пригласить на место проведения работ представителя Сорочинской комплексно-эксплуатационной службы (КЭС) филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г.Сорочинске (Сорочинскмежрайгаз) г.Сорочинск, ул.Геологов, д.1, тел. 8 (35346) 6-10-90.
3. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом эксплуатационной организации.
4. При необходимости уточнить и обозначить местоположение газопроводов на местности обращаться в комплексно-эксплуатационную службу (КЭС).
5. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

Срок действия технических условий: 3 (три) года со дня выдачи.

Заместитель генерального директора
по строительству и инвестициям — В.В. Глазунов

Куторкин Роман Геннадьевич
(3532) 341-244

Российская Федерация
Оренбургская область
Администрация города Сорочинска
Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис»
461900, Оренбургская обл., г. Сорочинск, ул. Почтовая, д. 39
ИНН 5617004808, КПП 5617 01001, ОКПО 36374704, ОКОНХ 90110, ОГРН 1025602113844
рас.счет 40702810205110000109 кор. счет 30101810000000000816 БИК 045354816 в Оренбургском РФ ОАО "РОССЕЛЬХОЗБАНКЕ" г. Оренбург, E-mail: mupzhkh@mail.ru☎факс (35346) 4-19-56

от 01.11.2019. № 1847

Заместителю генерального
директора по проектированию
объектов энергетики
ООО «СамараНИПИнефть»

Литвинову А.В.

Уважаемый Андрей Вячеславович!

На Ваш исх. №ИСХ-СИПОЭ-02555 от 08.08.2019г. МУП «Жилкомсервис» направляет технические условия для разработки проектной документации 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3» для нужд АО «Оренбургнефть:

Технические условия:

1. Перед началом строительства ВЛ 110 кВ Никольская 2 от ПС «Сорочинская» 220/110/35/6 кВ «Сорочинская» на ПК4 - ПК6 необходимо уточнить место расположения подземных сооружений канализации по всей длине в зоне производства работ, предусмотреть охранную зону канализационного коллектора - 3 м.
2. Расстояние по горизонтали (в свету) от подземной сети самотечной канализации до фундаментов опор ВЛ 110 кВ следует принимать не менее указанных в таблице:

Пересечение, сближение или параллельное следование	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ							
	До 20	35	110	150	220	330	500	750
Расстояние по горизонтали:								
- до водопровода, канализации (напорной	2	2	3	3	3	3	3	10

и самотечной), водостоков, дренажей тепловых сетей								

3. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземного канализационного коллектора допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.

4. В пределах охранной зоны запрещено производить следующие работы:

- заниматься строительством временных или постоянных сооружений;
- организовывать стоянки для автомобильного транспорта;
- устраивать свалки;
- повышать или понижать существующий уровень грунта путем срезки или подсыпки;
- обустраивать из железобетонных плит дорожное покрытие временного или постоянного характера;
- использовать ударные механизмы вблизи от сетевого канализационного сооружения (возможность использования — на расстоянии 15м);
- блокировать свободный доступ к канализационным сооружениям, колодцам, сетям.

5. В случае повреждения канализационного коллектора его ремонт и простой системы канализации полностью оплачивается за счет средств заказчика.

6. Рабочий проект и проект производства работ необходимо согласовать со всеми заинтересованными организациями, в том числе и с МУП «Жилкомсервис» в г. Сорочинск.

7. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать представителя МУП «Жилкомсервис» в г. Сорочинск по адресу: г. Сорочинск, ул. Почтовая,39, тел/факс (35346) 4-19-56 для указания трасс прохождения канализационной сети и контроля за производством работ в охранной зоне канализационного коллектора.

8. При производстве работ руководствоваться действующими нормами СП 32.13330.2012 г. «СНиП 2.04.03-85» Канализация. Наружные сети и сооружения» (актуализированная редакция СНиП), ПУЭ.

Генеральный директор А.В. Гипиков

Исп. Черных Д.С.
8(35346) 4-75-35

7. Ответ «О предоставлении информации о ООПТ местного и областного значения»

АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Красногвардейский район
Оренбургской области

ул. Мира, 5, с. **Плешаново, 461150**
телефон …….. **(35345) 3-14-44**
телефакс …….. **(35345) 3-00-89**
e-mail: **ko@mail.orb.ru**

ООО «Самара НИПИнефть»
Заместителю главного инженера по инженерным изысканиям и землеустроительным работам
Касаеву Д.И.

ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010

04.04.2019 № 01/891

На №НИР-01639 от 07.02.2019

Администрация муниципального образования Красногвардейский район Оренбургской области сообщает, что на площадях, планируемых под строительство объекта АО «Оренбургнефть» 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3» в границах Красногвардейского района Оренбургской области, особо охраняемых природных территорий местного значения не имеется.

Глава района Н.В. Чернышев

С.В. Шаповалов
8(35345)31152
А.Н. Похлебухин
8(35345)30140

Управление архитектуры, градостроительства и капитального строительства администрации Сорочинского городского округа Оренбургской области
461900, Оренбургская обл.,
г.Сорочинск, ул.Советская, 1
тел/факс: (35346) 4-22-00;
e-mail: arhisor@mail.ru
18.02.2019 № 01-15/147

Заместителю главного инженера по инженерным изысканиям и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»
Д.И. Касаеву

В ответ на Ваш запрос от 07.12.2019 № ИСХ-ПИР - 01635 (вх. №01-14/237 от 08.02.2019) Управление архитектуры, градостроительства и капитального строительства администрации Сорочинского городского округа Оренбургской области сообщает, что согласно представленной вами схемы, в районе размещения проектируемого объекта АО «Оренбургнефть»: 1040П «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3» в границах Сорочинского городского округа, под участками предстоящей застройки расположены следующие особо охраняемые природные территории местного значения:

1. I курганный могильник у г. Сорочинска, расположенный в 7 км к северо-востоку от г. Сорочинска – памятник археологии, являющийся объектом культурного наследия регионального значения.
2. Особо охраняемые природные территории местного значения рекреационного назначения для реализации инвестиционного проекта по организации горнолыжной базы на горе «Маяк», в границах земельных участков с кадастровыми номерами: 56:30:0907001:125; 56:30:0907001:127 56:30:0907001:128; расположенных в центральной части кадастрового квартала: кадастровыми номерами: 56:30:0907001:125; 56:30:0907001:127 56.

Приложение: выкопировка из генерального плана муниципального образования Сорочинский городской округ Оренбургской области – на 1 листе.

Главный архитектор
муниципального образования
Сорочинский городской округ — А.Ф. Крестьянов

Исп.: Ушкова М.Е.
8(35346)4-12-73

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ, ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Дом Советов, г Оренбург, 460015
телефоны: (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79
http://www.mpr.orb.ru; e-mail: office27@gov.orb.ru

№

На № 470181900 от 28.02.2019

О выдаче справки

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И. Касаеву

ул. Вилоновская, д.18,
г. Самара, 443010

Уважаемый Денис Иванович!

На Ваш запрос о выдаче справки о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий областного и местного значения на участке проведения работ по объекту 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3», расположенном в Сорочинском городском округе и Красногвардейском районе Оренбургской области, министерство сообщает следующее.

В соответствии с представленными географическими координатами и картографическим материалом в границах участка работ особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Заместитель министра В.С.Белов

Гамм А.А.
77 90 06

8. Ответ с министерства лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области.

Министерство лесного и охотничьего хозяйства
Оренбургской области
И.о. первого заместителя министра
Смирнову М.С.

Министерство лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «СОРОЧИНСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО»
ИНН 5817000810
ОГРН 1025502114482
№ 63
«01» 03 2019 г.
461900, Оренбургская обл., г. Сорочинск, ул. Орджоникидзе, дом 17
тел. 8 (35346) 4-19-69
E-mail:sor_lesh@esoo.ru

Уважаемый Михаил Сергеевич!

Отвечая на Вашу телефонограмму от 18.02.2019 г., «О представлении информации» по письму ООО «СамараНИПИнефть» № 1033 от 08.02.2019 г. 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ-110 кВ Никольская 2.3)», ГКУ «Сорочинское лесничество», сообщает:

- В границах земельного участка представленного на согласование – усматривается прохождение объекта по землям лесного фонда. Местоположение: Сорочинское участковое лесничество, квартал № 37, выдел № 32., площадь – 0,09 га., покрытая лесом. Категория: «Противоэрозионные леса»

Руководитель (лесничий)
ГКУ «Сорочинское лесничество» _____ А.А.Слободчиков

МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО И ОХОТНИЧЬЕГО ХОЗЯЙСТВА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. 20 Линия, д. 24, г. Оренбург, 460040
тел. (3532) 68-10-00; тел./факс (3532) 70-81-62;
e-mail: les@esoo.ru; http://www.orenburg-gov.ru

22.05.2019 № 39/1845-исх

На № ИСХ-ПИР-05999 от 15.04.2019

ООО «СамараНИПИнефть»

443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д.18

По сведениям ГКУ «Сорочинское лесничество» (согласно представленной схеме) в зоне размещения объекта строительства 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2, 3», расположенного на территории Сорочинского и Красногвардейского районов Оренбургской области имеются земли лесного фонда Сорочинского лесничества (Сорочинское участковое лесничество, квартал 37 выдел 32).

Согласно ч. 2 ст. 12 Лесного кодекса Российской Федерации освоение лесов осуществляется с соблюдением их целевого назначения и выполняемых ими полезных функций.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» леса на территории Оренбургской области отнесены к защитным лесам, что отражено в Лесном плане Оренбургской области (утв. указом Губернатора Оренбургской области от 29.12.2018 № 773-ук) и лесохозяйственном регламенте Сорочинского лесничества (утв. приказом министерства лесного и охотничьего хозяйства Оренбургской области от 07.02.2011 № 1).

Согласно ч. 4 ст. 12 Лесного кодекса Российской Федерации защитные леса подлежат освоению в целях сохранения средообразующих, водоохранных, защитных, санитарно-гигиенических, оздоровительных и иных полезных функций лесов с одновременным использованием лесов при условии, если это использование совместимо с целевым назначением защитных лесов и выполняемыми ими полезными функциями.

Из представленной схемы усматривается, что лесной участок относится к категории защитных лесов и фактически покрыт лесной растительностью (0,09 га). Поэтому при проведении работ по реконструкции линейного объекта, связанных с рубкой лесных насаждений, необходимо предусмотреть компенсационные посадки лесных культур.

В целом министерство не возражает против проведения работ при условии оформления права пользования лесными участками в соответствии с лесным и земельным законодательством.

Предоставить информацию о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального и федерального значения в области объектов животного мира на территории Сорочинского и

Красногвардейского районов не представляется возможным в связи с отсутствием полномочий в сфере формирования ООПТ на территории Оренбургской области.

За получением вышеуказанной информации необходимо обратиться в министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области.

За официальной информацией из Красных книг РФ и Оренбургской области также следует обратиться в МПР Оренбургской области.

Дополнительно сообщаем о необходимости учитывать при разработке проектной документации обязательные требования ст. 22 и ст. 28 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире» в части сохранения среды обитания объектов животного мира и предотвращение гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, эксплуатации транспортных средств и линий связи и электропередачи. Указанные требования утверждены постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 № 997.

И. о. первого заместителя министра М.С. Смирнов

В.С. Пиянзина
68-10-26

9. Ответ Водных ресурсов по Оренбургской области

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

НИЖНЕ-ВОЛЖСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ (НВ БВУ)

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

(«ОВР по Оренбургской области»)

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
Тел./факс 70-56-86 Тел. 70-56-53
e-mail orb-akva@mail.ru

26.02.2019 г. № СР-06/174

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Касаеву Д.И.

443010 г. Самара,
ул. Вилоновская, д. 18

Уважаемый Денис Иванович!

Сообщаем, что в ответ на заявление № ИСХ-ПИР-01638 от 07.02.2019 г., вход. № 521 от 22.02.2019 г. Вам отказано в предоставлении сведений из государственного водного реестра, потому что запрошенные сведения по реке Самара-притоку реки Волга в районе г. Сорочинска Оренбургской области по формам 2.12-гвр, 2.14-гвр в государственном водном реестре отсутствуют. Дополнительно сообщаем, ширина водоохранной зоны реки Самара, имеющей протяженность 594 км, установлена в размере 200 м в соответствии с п.4 ст. 65 Водного Кодекса РФ от 13.06.2006 г. № 74-ФЗ.

Согласно ст. 65 п. 11 ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса.

Начальник отдела водных ресурсов
по Оренбургской области
Нижне-Волжского БВУ С.А. Ридель

Шадрина В.М.
тел. 70-56-86

10. Ответ Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области

ИНСПЕКЦИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
телефон: (3532) 38-83-00, телефакс: (3532) 38-83-00
e-mail: okn@mail.orb.ru

11.11.2019 № 55-1-2021

На № _____ от _____

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И. Касаеву

ул. Вилоновская, 18, г. Самара, 443010

Уважаемый Денис Иванович!

Сообщаем о согласии с выводами государственной историко-культурной экспертизы (от 13.08.2019 г., государственный эксперт А.В. Ерохин) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельном участке, отводимом под объект 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3» в Сорочинском городском округе Оренбургской области.

На участках реализации проектных решений расположен выявленный объект культурного наследия «I курганный могильник у г. Сорочинск».

Проведение хозяйственных работ по проекту невозможно.

На основании ст. 36, 45. 1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» Заказчик работ обязан:

– разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее - документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия);

– получить по документацию или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в инспекцию на согласование;

– обеспечить реализацию согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия.

На вышеуказанной территории, кроме указанного памятника археологии, иные 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 объекта культурного наследия, отсутствуют. Территория расположена вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: CD-диск, содержащий акт ГИКЭ на 08 л. с приложением на 258 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности
начальника инспекции Летяго К.А. Летяго

О.А. Мельникова
8 (3532) 38-83-00 (доб. 207)

ИНСПЕКЦИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
телефон: (3532) 38-83-00, телефакс: (3532) 38-83-00
e-mail: okn@mail.orb.ru

20.11.2019 № 55-1-2094

На № _____ от _____

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И. Касаеву

ул. Вилоновская, 18, г. Самара, 443010

Уважаемый Денис Иванович!

Сообщаем, что акт государственной историко-культурной экспертизы (от 04.05.2017 г., государственный эксперт А.И. Юдин) документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия «I курганный могильник у г. Сорочинск», при проведении хозяйственных работ по проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2» в Сорочинском районе Оренбургской области был согласован ранее (письмо Министерства культуры и внешних связей Оренбургской области от 16.06.2017 № 13-13-1613).

Проектом предусмотрено проведение спасательных археологических полевых работ методом археологических раскопок, путем снятия курганных насыпей и исследования всего находящегося под насыпями пространства, на следующих курганах «I курганного могильника у г. Сорочинск»:

– курган № 1, проведение спасательных археологических работ (раскопок) на площади 804 м^2;

– курган № 2, проведение спасательных археологических работ (раскопок) на площади 254 м^2;

– курган № 3, проведение спасательных археологических работ (раскопок) на площади 314 м^2;

– курган № 4, проведение спасательных археологических работ (раскопок) на площади 201 м^2.

Обращаем внимание, что до проведения комплекса охранных мероприятий необходимо обеспечить соблюдение особого режима использования земельных участков, в границах которых располагается объект археологического наследия (п. 5 ст. 5.1, 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»).

На вышеуказанной территории, кроме указанного памятника археологии, иные 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 объекта культурного наследия, отсутствуют. Территория расположена вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Вышеуказанная документация обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия «I курганный могильник у г. Сорочинск», при проведении хозяйственных работ по проекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2» в Сорочинском районе Оренбургской области может быть использована в проекте 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3» так как земельные участки, подлежащие хозяйственному освоению, в обоих проектах совпадают.

Начальник инспекции К.А. Летяго

Ю.П. Чавычалов
8 (3532) 38-83-00 (доб. 207)

11. Письмо о наличии зон планируемого размещения объектов капитального строительства и отсутствии публичных сервитутов установленных ранее утверждённой ДПТ. Кинзельский сельсовет красногвардейского района от 09.06.2021г № 218

АДМИНИСТРАЦИЯ
муниципального образования
Кинзельский сельсовет
Красногвардейского района
Оренбургской области
ул. Школьная, д.7а,
с. Кинзелька, 461158
телефон: (35345) 3-35-35
факс: (35345) 3-35-35
g.rabotiagow@yandex.ru
09.06.2021 г. № 218

Начальнику управления
землеустроительных работ
Д.В. Клименко

Администрация муниципального образования Кинзельский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области на Ваш запрос № ИСХ-0442-01268-21-АМ от 27.04.2021 года сообщает что, зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, установленных ранее утвержденной документацией по планировке территории, в границах земельного участка, по которому выполняется подготовка документации по планировке территории: 3561П, 4758П, 5171П.

И.о. главы сельсовета,
специалист 1 категории С.А. Морозова

Исполнитель
3-35-35

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ПП-124.000.000-ПЗУ02	Лист 216

12. Письмо об отсутствии зон планируемого размещения объектов капитального строительства и отсутствии публичных сервитутов установленных ранее утверждённой ДПТ, МО Сорочинский г.о. от 16.06.2021г № 01-15/582

Управление архитектуры, градостроительства и капитального строительства администрации Сорочинского городского округа Оренбургской области
461900, Оренбургская обл., г.Сорочинск, ул.Советская, 1
тел/факс: (35346) 4-22-00;
e-mail: arhisor@mail.ru
16.06.2021 № 01-15/582

Начальнику управления землеустроительных работ ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В. Клименко

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на Ваш запрос от 09.0462021 № ИСХ-0442-03584-21-АМ (вх. № 4020 от 09.06.2021), администрация Сорочинского городского округа сообщает, что проектируемый объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская» в границах Сорочинского городского округа, информация о границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территорий отсутствует.

Действующие публичные сервитуты в зоне планируемого размещения объекта – отсутствуют.

Главный архитектор
муниципального образования
Сорочинский городской округ А.Ф. Крестьянов

Ушкова М.Е.
(353546)4-12-73

13 . Согласовании ДПТ с МО Кинзельский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ КИНЗЕЛЬСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ КРАСНОГВАРДЕЙСКОГО РАЙОНА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

с. Кинзелька

26.12.2019

В соответствии с пунктом 12.7. статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года№131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Приказом АО «Оренбургнефть» от 28.10.2019 года № 2247 «О подготовке документации по планировке территории» для реконструкции объекта: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3», в целях устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, администрация муниципального образования Кинзельский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области согласовывает соответствие разработанной документации по планировке территории планируемому размещению указанных объектов правилам землепользования и застройки в части соблюдения градостроительных регламентов, установленных для территориальных зон, в границах которых планируется размещение указанных объектов, а также обеспечение сохранения фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориальной доступности указанных объектов для населения.

Глава сельсовета Работягов Г.Н.

Администрация сельсовета

14. Согласовании ДПТ с МО Сорочинский г.о. Оренбургской области

АДМИНИСТРАЦИЯ
СОРОЧИНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Советская ул., д. 1, г. Сорочинск, Оренбургская обл., 461900. Тел./факс (35346) 4-21-61
http://www.sorochinsk56.ru; e-mail: admsor@esoo.ru

от 09.01.2020 № 01-01-15/18
на № _____ от _____

443010, РФ, г. Самара,
Ул. Вилоновская, 18
Начальнику землеустроительных
работ ООО «СамараНИПИнефть»
Д.В. Клименко

В соответствии с пунктом 3 части 1.1 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьёй 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131 – ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», на основании приказа акционерного общества «Оренбургнефть» от 28.10.2019 № 2247 «О подготовке документации по планировке территории» для размещения объекта 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3», расположенного на территории муниципального образования Сорочинский городской округ Оренбургской области и муниципального образования Кинзельский сельсовет, Красногвардейского района Оренбургской области», в целях устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, администрация Сорочинского городского округа Оренбургской области согласовывает соответствие разработанной документации по планировке территории, планируемому размещению указанных объектов, правилам землепользования и застройки в части соблюдения градостроительных регламентов, установленных для территориальных зон, в границах которых планируется размещение объектов, а также обеспечение сохранения фактических показателей обеспеченности объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориальной доступности указанных объектов для населения.

Глава муниципального образования
Сорочинский городской округ — Т.П. Мелентьева

Крестьянов А.Ф. 8(35346) 4-22-00

15. Согласование ДПТ с Министерством природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области в части размещения объекта на землях лесного фонда.

5.10
30

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ, ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны: (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79
http://www.mpr.orb.ru; e-mail: office27@gov.orb.ru

25.09.2020 № ИС-14-2-14-194-58

На № ИСХ-ПИР-15174 от 27.08.2020

Генеральному директору
ООО «СамараНИПИнефть»

В.Н. Кожину

443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18

Уважаемый Владимир Николаевич!

Рассмотрев Ваше обращение и приложенный проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3», сообщаем следующее.

Согласно пункту 5 части 3 статьи 11.3 Земельного кодекса Российской Федерации образование земельных участков для строительства, реконструкции линейных объектов федерального, регионального или местного значения осуществляется исключительно в соответствии с утвержденным проектом межевания территории.

Согласно части 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации документация по планировке территории, подготовленная применительно к землям лесного фонда, до ее утверждения подлежит согласованию с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.

Из представленного проекта планировки территории и проекта межевания территории усматривается, что проектируемый объект частично расположен на землях лесного фонда Сорочинского лесничества Сорочинского участкового лесничества квартал 37 выдел 32. Целевое назначение лесов: защитные леса. Категория защитности: противоэрозионные леса. Согласно лесохозяйственному регламенту Сорочинского лесничества на указанных лесных участках возможно размещение линейных объектов.

Учитывая то, что иные варианты размещения объекта отсутствуют, министерство согласовывает представленную документацию по планировке территории в части размещения объекта на землях лесного фонда.

Следует отметить, что данное согласие не дает права на проведение работ по строительству линейного объекта на землях лесного фонда.

Для начала работ на землях лесного фонда необходимо:

- обеспечить государственный кадастровый учет указанных лесных участков;
- оформить право аренды в отношении указанного лесного участка;
- разработать проект освоения лесов и получить на него положительное заключение государственной экспертизы;
- представить лесную декларацию.

Заместитель министра А.А. Гурский

Танкова Ж.В.
78-63-47

16. **Согласование ДПТ с Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства оренбургской области ГУ «ГУДХОО».**

Министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

«Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области»

Адрес: 460000, г. Оренбург, ул. Пролетарская, 58. Тел.: **(3532) 77-57-10**, факс: **(3532) 77-62-72**
E-mail: **oren_udh@esoo.ru**, ИНН **5610070022**, ОКПО **00506877**

01. 03.2021 № 01-07-07/953

На № ИСХ-ПИР-02109 от 05.02.2021

Начальнику управления
землеустроительных работ
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В. Клименко

ул. Вилоновская, д. 18
г. Самара, 443010

О согласовании ДПТ

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Ваше обращение по вопросу согласования документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) по объекту: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3» (далее по тексту - ДПТ) рассмотрено Государственным учреждением «Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области» (далее – ГУ «ГУДХОО»), сообщаем, что замечания по представленной ДПТ отсутствуют.

Директор Д.Л. Хусид

Жигилева Надежда Константиновна, инженер отдела управления имуществом и землепользования
8 (3532) 77-28-43 gudhoo_oui@mail.ru

17. Материалы инженерных изысканий

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации.

Часть 1

Книга 1. Текстовая часть

1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-01

Том 1.1.1

Изм.	№ док	Подп.	Дата
1	02-19	Янушкина	17.07.2019
2			
3			

1040PE-P-124_000_000-IGDI-01-PZ-001-RC02

Самара, 2019

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации.

Часть 1

Книга 1. Текстовая часть

1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-01

Том 1.1.1

Начальник управления ПИР объектов энергетики **Авилов М.Ю.**

Главный инженер проекта **Степанов К.Ю.**

Изм.	№ док	Подп.	Дата
1	02-19	Янушкина	17.07.2019
2			
3			

Самара, 2019

Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего Листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1		стр. 1.2, 2.4, 4.1-4.4, 4.36-4.38, 4.115			211	02-19	Янушкина	18.07.19

Изменения И1 внесены на основании ошибки проектирования.

Состав отчета

Номер тома	Обозначение	Наименование	Приме-чание
1.1.1	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации Книга 1. Текстовая часть	
1.1.2	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-02	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Книга 2. Топографические планы трасс	
1.1.3	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-03	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Книга 3. Продольные профили трасс	
1.1.4	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-04	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Книга 4. Планы и продольные профили площадок и переходов трасс	
1.2	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГДИ-05	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 2 Материалы изысканий в формате «MapInfo»	
2.1	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
2.2	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГИ-02	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
2.3	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГИ-03	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
2.4	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГИ-04	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
3	1040ПЭ-П-124.000.000-ИЭИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	
4	1040ПЭ-П-124.000.000-ИГМИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	

Содержание

1 Общая часть 1.1

1.1 Введение 1.1
1.2 Краткое описание района работ 1.3

2 Инженерно-геодезические изыскания 2.1

2.1 Топографо-геодезическая изученность 2.1
2.2 Сведения о методике и технологии выполненных работ 2.1
2.2.1 Создание опорных и съемочных геодезических сетей 2.1
2.2.2 Производство топографической съемки и создание инженерно-топографических планов 2.2
2.2.3 Трассирование инженерных коммуникаций 2.4
2.3 Описание трасс ВЛ-110кВ и КЛ 110кВ 2.4
2.4 Сведения о проведении технического контроля и приемки работ 2.5
2.5 Заключение 2.6

3 Список используемых материалов 3.1

4 Приложения 4.1

Приложение А Ведомости 4.1
Приложение Б Свидетельство НКО «Союз «РН-Изыскания» 4.46
Приложение В Свидетельство о государственной регистрации предприятия 4.51
Приложение Г Техническое задание 4.52
Приложение Д Программа производства инженерно-геодезических изысканий 4.85
Приложение Е Свидетельства о поверке средств измерений 4.108
Приложение Ж Каталог координат и высот пунктов опорной, съемочной сетей и точек трасс 4.114
Приложение И Схемы планово-высотного обоснования 4.121
Приложение К Акт полевого контроля 4.122
Приложение Л Гарантийное письмо о закреплении проектируемых трасс 4.128
Приложение М Ведомость обследования исходных геодезических пунктов 4.129
Приложение Н Ведомости оценки точности опорной сети 4.131
Приложение П Карточки закладки геодезических пунктов 4.140
Приложение Р Акт согласования полноты и правильности нанесения коммуникаций 4.180
Приложение С Разрешение на предоставление материалов федерального картографического фонда 4.184
Приложение Т Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение 4.185
Приложение У Каталог координат и высот геологических выработок 4.192

1 Общая часть

1.1 Введение

Том 1 настоящего отчета включает материалы инженерно-геодезических изысканий, выполненных отделом инженерных изысканий ООО «СамараНИПИнефть» по объекту 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».

Работы выполнялись отделом инженерных изысканий ООО «СамараНИПИнефть» (Свидетельство о государственной регистрации предприятия № 619/2000, выданное администрацией Октябрьского района 04.04.2000 (приложение В).

Технический отчет выполнен для обеспечения проектирования на стадиях проектная и рабочая документация.

Согласно части 1 и части 3 статьи 55.5-1 ГрК РФ в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий от ООО «СамараНИПИнефть» включены следующие специалисты по организации инженерных изысканий:

1.Драгин Александр Викторович №П-031598;

2.Рамазанов Рафаэль Наилевич №И-025782.

Основанием для выполнения работ послужили:

- договор 1040ПЭ, заключенный с АО «Оренбургнефть»;
- техническое задание, выданное главным инженером проекта Захаровым Е.А. и утвержденное заместителем генерального директора по развитию производства АО «Оренбургнефть» А.В. Кудряшовым. (приложение Г);
- свидетельство № И-045-2017, выданное некоммерческой организацией «Союз «Роснефть-Изыскания»14.07.2017г. (приложение Б).

Период выполнения работ:

полевых – 11.04.2019 - 05.05.2019 г.,

камеральных – 22.04.2019–25.05.2019г.

Местоположение объекта: Оренбургская область, Сорочинский район.

Объемы выполненных работ представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Виды и объемы работ

№ п/п	Наименование работ	Фактически выполненные работы
1	Полевые работы:	-
2	Обследование исходных пунктов ГГС	8
3	Создание съемочной геодезической сети: установка грунтовых реперов и определение их планово-высотного положения спутниковой аппаратурой	40
4	Кол-во согласующих организаций	19
5	Площадь съемки в масштабе 1:500	
	Общая площадь переходов, площадок, пересечений проектируемых трасс ВЛ-110кВ (Никольская - 2, 3, отпайка от Никольская - 2, 3, КЛ – 110кВ)	42,9 га
	Площадь съемки в масштабе 1:2000	

№ п/п	Наименование работ	Фактически выполненные работы
	Новая съемка 1:2000	553,9 га
	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ Никольская 2 в обход г. Сорочинск	8341,76 м (Ник-2)
	Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 1 и Никольская 2 от опор №52/44 и №24 до опор №103 и №86 соответственно	9436,42 м (Ник-2) 9398,60 м (Ник-3)
	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 3 и Никольская 2 от опор №103 и №86 соответственно до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	15681,66 м (Ник-2) 15764,61 м (Ник-3)
	Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 на ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	2437,12 м (Ник-2) 2408,19 м (Ник-3)
	Демонтаж двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 1, 2 от опор №103 и №86 до ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	4800 м
	Демонтаж двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 1, 2 от опор №129 и №111 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	5500 м
	Трасса проектируемой отпайки КЛ-110кВ Никольская 3	504,1 м
6	Измерение высот подвесов проводов на ЛЭП, количество опор	58 шт.

Целями инженерно-геодезических изысканий является создание топографической основы для разработки проектной и рабочей документации.

Задачами инженерно-геодезических работ является получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих объектов и сооружениях (наземных и подземных), элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования и строительства.

Виды и объемы геодезических работ выполнены согласно границ и площадей участков, установленных техническим заданием на выполнение инженерно-геодезических изысканий (п. 4.10 СП 11-104-97).

Работы выполнены в системе координат МСК-Субъект 56, Балтийской системе высот.

Текст отчета составлен в соответствии с требованиями ГОСТ 2.105-95 [1], ГОСТ Р 21.1101-2013 [2].

Работы выполнены с соблюдением обязательных положений и требований федеральных нормативных документов: СП 47.13330.2012 [5], СП 11-104-97 [6], ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 [7], ГКИНП-02-033-82 [8], СП 47.13330.2016 [13].

1.2 Краткое описание района работ

Согласно физико-географическому районированию Оренбургской области, район изысканий расположен в Бузулукском низкосыртовом и Токско-Уранском среднесыртовом районах Общесыртовского возвышенного грядово-холмистого округа степной провинции Высокого Заволжья.

Участок изысканий в административном отношении расположен на территории Оренбургской области, Сорочинского и Красногвардейского района.

Ближайшие к району работ населенные пункты:

- н.п. Александровка расположен в 0,2 км на северо-восток от района работ (северная часть);
- н. п. Толкаевка расположен в 2,1 км на востоке от района работ;
- г. Сорочинск расположен в 0,8 км на востоке от района работ.

Климатические условия района охарактеризованы в соответствии с основными требованиями раздела 9 СП 11-103-97 по данным фактических наблюдений на метеостанциях (в дальнейшем МС) Приволжского УГМС (Приволжское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды) в городе Сорочинск. Недостающие сведения получены по материалам научно - прикладного справочника по климату СССР (Ленинград, Гидрометеоиздат, 1988). Участок проектирования находится северо-восточнее от выбранной метеостанции.

Гидрографическая сеть района изысканий принадлежит бассейну р. Волга и представлена р. Самара, Мал. и Бол. Уран и их притоками. Кроме того, для района изысканий характерно широкое развитие верхних звеньев гидрографической сети, выраженных в рельефе в виде оврагов, суходолов и ложбин стока. В непосредственной близости от участка изысканий расположено Сорочинское водохранилище.

Гидрологический режим рек района изысканий характеризуется высоким весенним половодьем с резким подъемом, непродолжительным стоянием высоких вод и замедленным спадом. Летне-осенний период характеризуется устойчивой меженью с эпизодическими паводками. Зимний период характеризуется устойчивой меженью, в редкие зимы прерываемой паводком оттепелей. В качестве опорных пунктов для описания характеристик водного режима района изысканий приняты гидрологические посты р. Самара – с. Елшанка и р. Самара – с. Новосергиевка.

Непосредственно на участке работ гидросеть представлена пересыхающей р. Самара, озером и старицей.

Цель гидрометеорологических изысканий состоит в комплексном изучении гидрометеорологических условий территории строительства и прогнозе возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом для получения необходимых и достаточных данных для принятия обоснованных проектных решений и разработки рекомендаций по охране окружающей среды.

Район изысканий расположен в непосредственной близости от транспортного каркаса, сформированного на базе проходящих через территорию транспортных путей. Основная роль во внешних связях принадлежит автомобильному транспорту.

Ближайшая железнодорожная станция – Сорочинская.

Территория представляет собой холмистые равнины Заволжья, расчлененную речными долинами, балками и оврагами. Поверхность равнины имеет наклон в юго-западном направлении.

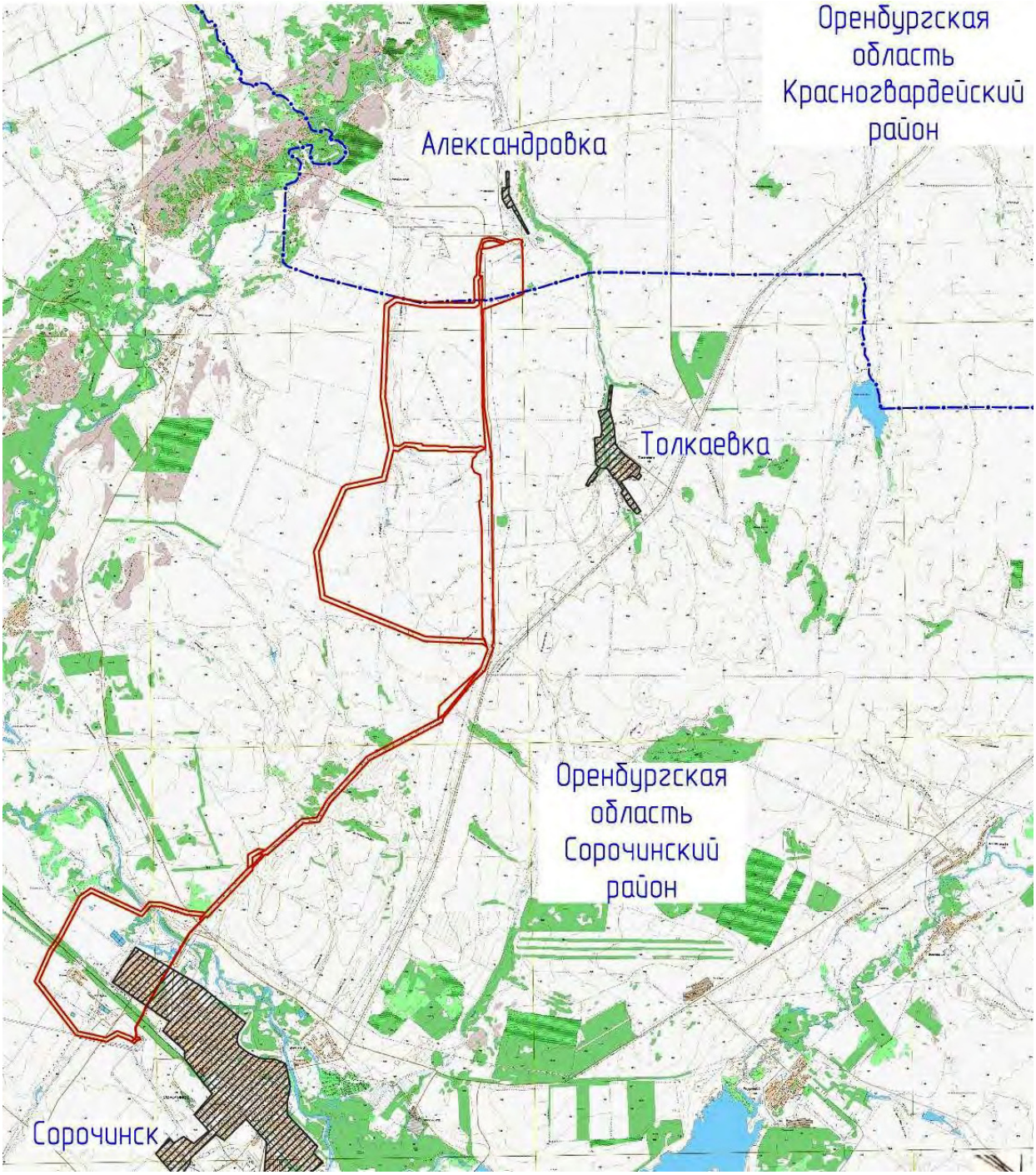


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района работ

2 Инженерно-геодезические изыскания

2.1 Топографо-геодезическая изученность

Район работ обеспечен топографическими картами масштаба 1:100000 и 1:25000. Топографические карты указанных масштабов были использованы для краткого описания района работ, составления обзорной схемы и схемы изысканных трасс и площадок.

При выполнении топографо-геодезических работ пункты государственной геодезической сети не обследовались, использовались пункты по объекту 5162П:

- пункт триангуляции Александровка (4 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Безымянный (4 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Войковский (4 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Медведка (3 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Поперечный (4 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Сорочинск зап (3 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Толкаевка (3 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования;
- пункт триангуляции Никольское (2 класс) пирамида, в удовлетворительном состоянии, отметка получена из геометрического нивелирования.

Координаты пунктов государственной геодезической сети выданы Управлением Росреестра по Оренбургской области в системе координат МСК-Субъект 56 (Приложение С).

Ведомость обследования пунктов государственной геодезической сети приведена в приложении М.

На территории, прилегающей к изысканному участку, ранее изыскания не проводились.

2.2 Сведения о методике и технологии выполненных работ

2.2.1 Создание опорных и съемочных геодезических сетей

С целью сгущения геодезической плановой и высотной основы до плотности, обеспечивающей создание инженерно-топографических планов в процессе выполнения топографической съемки в масштабах 1:2000, 1:500 на данном объекте были проведены работы по созданию планово-высотного съемочного обоснования.

Исходя из технико-экономической целесообразности, опорная геодезическая сеть создана с применением спутниковых технологий с использованием GNSS – приемника спутникового геодезического «GRX2», «SP-80», «Javad» (заводские №№ 1377-10220, 1377-10221, 5625550406, 5721551048, 05015, 05021).

В качестве исходных пунктов, от которых развивалась сеть съемочного планово-высотного обоснования, были использованы пункты геодезической основы, находящиеся в пределах объекта и ближайшие к объекту за его пределами. Не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, что обеспечивает приведение съемочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы. В соответствии с заданным масштабом съемки (1:2000 и 1:500) и высотой сечения рельефа (0,5м) при развитии съемочного обоснования был применен метод построения сети, метод спутниковых определений – статический (ГКИНП (ОНТА)-02-262-02). Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS).

При выполнении спутниковых определений факторы (механические препятствия, отражающие объекты, радиопомехи, и т.д.), понижающие точность спутниковых определений, отсутствовали. Наблюдались спутники, возвышение которых над горизонтом составляло не менее 15°.

Во время наблюдения спутников обеспечивалась возможность получения и вывода на дисплей следующей информации:

- числа наблюдаемых спутников;
- числа эпох наблюдений;
- значения фактора PDOP;
- сообщения о потере связи.

Наблюдения при определении координат и высот точек съёмочного обоснования в статическом режиме, соблюдаются следующие условия:

- дискретность записи измерений – 5 сек.;
- период наблюдений на точке – не менее 1 часа;
- маска – 15°;
- значения фактора PDOP не превышало 5 ед.;
- количество одновременно наблюдаемых спутников – 6 и более;
- погрешность измерения высоты антенны ± 3мм.

Обработка полученных результатов выполнена с применением программного обеспечения «CREDO GNSS»методами, обеспечивающими контроль полученных результатов и исключающими случайные просчеты при обработке данных.

Полученные невязки и требования к точности конечных результатов соответствуют допустимым значениям – средняя квадратическая погрешность в определении координат точек планово-высотного обоснования относительно исходных пунктов геодезической сети не более 0,25м, средние квадратические погрешности определения высот точек съемочной геодезической сети относительно пуктов ближайший реперов опорной высотной сети не превышают 0,05м (п. 5.1.2.15 СП 47.13330.2012 [24]).

Ведомость оценки точности опорной сети приведены в приложении Н.

При всех вычислительных работах было использовано сертифицированное программное обеспечение. Нестандартное, уникальное или инновационное оборудование не применялось.

Каталог координат и высот планово-высотного обоснования, точек трассы приведен в приложении Ж.

Схема сети планово-высотного обоснования приведена в приложении И.

Карточки закладки геодезических пунктов представлены в приложении П

Точки созданного планово-высотного съемочного обоснования закреплены на местности знаками временного закрепления -металлическими уголками, заложенными на глубину 1,0,0м Наружный знак подписан краской и оформлен круглой канавой диаметром 0,6метра.

Работы выполнены приборами, прошедшими метрологическую поверку (приложение Е):

- геодезический спутниковый приемник «GRX2» - в ФГУ «Самарский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (свидетельство о поверке №№ 246142, 246143);
- геодезический спутниковый приемник «SP-80» - в ФГУ «Самарский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (свидетельство о поверке №№ 279290, 279291);
- геодезический спутниковый приемник «Javad» - в ФГУ «Самарский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (свидетельство о поверке №№ 266502, 266501).

2.2.2 Производство топографической съемки и создание инженерно-топографических планов

Съемка ситуацииместности, рельефа на территории объекта изысканий выполнена спутниковыми определениями с использованием 2-х частотных GPS-приемников «GRX2», «SP-80», «Javad» методом кинематики в режиме реального времени (RTK).

Наблюдения при определении координат и высот съемочных точек в режиме RTK выполнялись с соблюдением следующих условий:

- дискретность записи измерений – 1 сек.;
- период наблюдений на точке – 10 сек.;

- маска – 15º;
- значения фактора PDOP не превышало 7 ед.;
- количество одновременно наблюдаемых спутников – не менее 6;
- плановая ошибка по внутренней сходимости – 20мм;
- высотная ошибка по внутренней сходимости – 15мм;
- погрешность измерения высоты антенны ± 3мм;
- определение пикетов без прохождения «инициализации» не допускался.

При использовании данного метода использовались два спутниковых геодезических приемника, причем один неподвижный устанавливался над исходным пунктом опорной геодезической сети, осуществлял сбор навигационных данных, выступая в качестве референсной базовой станции. В процессе наблюдения на референсной базовой станции, навигационным компьютером спутникового геодезического приемника формировались поправки с использование известных координат и высот пункта опорной геодезической сети и вычисленных, на каждую эпоху, координат и высот этого же пункта по данным спутниковых наблюдений. Совместно с геодезическим приемником на референсном пункте было установленомодемное передающие оборудование, с использованием которого осуществлялась радиопередача корректирующих поправок в формате CMR+ на подвижные спутниковые геодезические приемники, внутренний модем которых принимал данные поправки. Далее навигационный компьютер подвижного приемника, имея вычисленные координаты, высоту и поправку на заданную эпоху вычислял свое точное местоположение на эту эпоху. Обработка результатов спутниковых наблюдений осуществлялась с использованием программного обеспечения «Trimble Business Centr».

Местоположение подземных коммуникаций и глубина залегания определены трубокабелеискателем SR-20 с использованием контактного и индукционного способов.

Съемка подземных коммуникаций выполнялась в процессе проведения основных съемочных работ. Инженерно-топографические планы проектируемых линейных сооружений выполнены совмещенными с существующими инженерными сетями.

Вынос с предварительной схемы и последующая планово-высотная привязка геологических выработок осуществлялась электронным тахеометром с точностью не менее 0,5 мм геодезической бригадой в составе:

- начальник партии Э.Н. Рамазанов
- начальник партии Д.В. Андоскин
- начальник партии Д.А. Белов
- инженер 1 категории М.А. Гребенюк
- инженер 1 категории А.Е. Едигарьев
- инженер 1 категории А.С. Иванов
- инженер 2 категории Г.С. Сергеев
- инженер 2 категории П.Н. Чернов
- инженер 2 категории В.В. Чернышев

Для определения мест последующего бурения скважин осуществлялась привязка в присутствии геологов в составе:

- инженер 1 категории Р.Ф. Халимуллин
- инженер 1 категории Д.В. Симдянов

Места бурения отмечались знаком на местности.

Цифровая модель местности и инженерно-топографические планы создавались в программе AutoCAD и Civil 3D с использованием приложения GS.Series C3D (модуль GS.Trase&Profile C3D).

Инженерно-топографические планы составлены в системе координат АО «Оренбургнефть». Балтийской системе высот, в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических планов М 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500» [7].

По требованию заказчика, материалы, выполненные в программах AutoCAD и Civil 3D в формате dwg. конвертируются в формат «MapInfo», в соответствии с методическими указаниями по созданию цифровых карт и маркшейдерских планов, с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000, 1:10000».

Пикетажные значения пересечений по проектируемой трассе с существующими подземными, наземными и воздушными коммуникациями с указанием владельцев коммуникаций представлены в ведомости пересечений (приложение А).

Полнота и правильность съемки инженерных коммуникаций согласована с маркшейдерской службой АО «Оренбургнефть». Акты согласований с владельцами пересекаемых инженерных коммуникаций приведены в приложении Р.

2.2.3 Трассирование инженерных коммуникаций

Местоположение трасс определено следующими условиями:

- схемой, прилагаемой к техническому заданию;
- нормативными требованиями СП 47.13330.2012 [3]; СП 11-104-97 [4];
- топографией и гидрографией местности;
- принцип минимального нанесения ущерба лесным угодьям.

На местности трассы будут закреплены металлическими штырями, установленными по оси выносными знаками, находящимися вне монтажной зоны и линейными привязками к твердым контурам ситуации.

По договоренности с УМР АО «Оренбургнефть» закрепительные знаки по объекту будут сданы заказчику, представителям трехсторонней комиссии непосредственно перед началом строительных работ (приложение Л).

По результатам полевых работ составлены планы трасс ВЛ-110кВ в масштабе: 1:2000 и продольные профили трасс в масштабах: 1:2000 – горизонтальный, 1:100 – вертикальный.

2.3 Описание трасс ВЛ-110кВ и КЛ 110кВ

Трасса 1 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 2

Трасса следует в общем северо - восточном направлении от опоры №1 ПС Сорочинская до ПС Никольская. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями, реками, железной и автомобильными дорогами.

Протяженность трассы составляет 33385,0 м.

Трасса проходит по открытой местности. Угодья представлены в основном травяной растительностью, местами пахотными землями и частично высокоствольной древесной растительностью.

Рельеф на участке трассы в основном равнинный, частично всхолмленный, местами предгорный, уклон достигает 17˚. Абсолютные отметки составляют от 84,5 м до 286,0 м.

Трасса 2 проектируемой КЛ-110кВ Никольская 3

Трасса берет начало от опоры №17 ВЛ-110кВ Никольская - 3 и следует в общем северо - восточном направлении до опоры №19.

Протяженность трассы составляет 504,1 м.

Трасса проходит по открытой местности. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями, водотоком, железной и автомобильной дорогами.

Рельеф на участке трассы частично всхолмленный.

Абсолютные отметки составляют от 97,25 м до 99,99 м.

Трасса 3 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 3

Трасса следует в общем северо - восточном направлении от опоры №44(52) ВЛ-110кВ Никольская - 3 до ПС Никольская. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями, реками и автомобильными дорогами.

Протяженность трассы составляет 25163,2 м.

Трасса проходит по открытой местности. Угодья представлены в основном травяной растительностью, местами пахотными землями и частично высокоствольной древесной растительностью.

Рельеф на участке трассы в основном равнинный, частично всхолмленный, местами предгорный, уклон достигает 17˚. Абсолютные отметки составляют от 127,27 м до 286,0 м.

Трасса 4 проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2

Трасса берет начало от трассы ВЛ-110кВ Никольская 2 и следует в общем восточном направлении и подходит к ПС «Толкаевская».

Протяженность трассы составляет 2408,2 м.

Трасса проходит по открытой местности. Угодья представлены травяной растительностью. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями.

Рельеф на участке трассы равнинный, частично всхолмленный.

Абсолютные отметки составляют от 150,46 м до 176.41 м.

Трасса 5 проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3

Трасса берет начало от трассы ВЛ-110кВ Никольская 3 и следует в общем восточном направлении и подходит к ПС «Толкаевская».

Протяженность трассы составляет 2437,1 м.

Трасса проходит по открытой местности. Угодья представлены травяной растительностью.

Рельеф на участке трассы частично всхолмленный.

Абсолютные отметки составляют от 184,58 м до 185,24 м. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями.

2.4 Сведения о проведении технического контроля и приемки работ

Контроль за качеством выполнения работ осуществлялся на основании ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкции о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ.

Полевой этап технического контроля включал проверку:

- правильности, полноты и своевременности ведения рабочих журналов;
- соблюдения требований к густоте опорной геодезической сети и сохранности пунктов.

Проведен контроль по выполнению тахеометрической съемки, соблюдения границ съемки, полноты и точности данных, необходимых для проектирования объектов строительства.

Контроль камеральных работ включал проверку согласованности с материалами ранее исполненных работ, по технологичности, объемам, точности, непосредственные наблюдения за ходом работ с целью контроля за соблюдением технологического процесса.

Средние погрешности в положении на плане предметов и контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших точек съемочного обоснования не превышают 0,5мм, средние погрешности съемки рельефа относительно ближайших точек съемочного обоснования не превышают по высоте 1/3 принятой высоты сечения рельефа.

Точность планов оценивалась по расхождениям положения контуров, высот точек, рассчитанных по горизонталям, с данными контрольных измерений. Предельные расхождения не превышали удвоенных значений допустимых средних погрешностей, и количество их не превышало 10% от общего числа контрольных измерений.

Результаты выполненного контроля работ - акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ приведен в приложении К.

Проверку произвели начальники партий начальник партии Э.Н. Рамазанов, Д.В. Андоскин, Д.А. Белов.

2.5 Заключение

В топографическом отношении изысканная площадка и трассы находятся в благоприятных условиях. В рельефе исследуемой территории опасные природные и техноприродные процессы отсутствуют.

В результате визуального сличения топографического плана и местности и проведения контрольных измерений следует, что работа соответствует требованиям технического задания, СП 11-104-97 [6].

В результате проведенных инженерных изысканий в проектную часть института выданы текстовые и графические материалы в объеме технического задания.

По требованию заказчика, материалы, выполненные в программах AutoCAD и Civil 3D в формате dwg, конвертируются в формат «MapInfo», в соответствии с методическими указаниями по созданию цифровых карт и маркшейдерских планов АО «Оренбургнефть».

3 Список используемых материалов

1 ГОСТ 2.105-95*. Общие требования к текстовым документам
2 ГОСТ 21.301-2014. Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям
3 ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации
4 СП 36.13330.2012магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*
5 СП 47.13330.2012.Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96)
6 СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ
7 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS
8 ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500
9 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 – Недра, 1989
10 ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах
11 ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
12 Письмо Роскартографии от 27.11.2001 № 6-02-3469 «Об использовании тахеометров при крупномасштабной съемке
13 СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 "Инженерные изыскания для строительства. Основные положения".

4 Приложения

Приложение А
Ведомости

Таблица 4.1 - Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса 1 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 2								
1	1+4.4	ЛЭП-110кВ 6пр. 1тр.	-	-	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №2, 17.2 м
2	1+61.8	ЛЭП-35кВ 3пр.+1тр. «Сорочинск-Войково»	-	-	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №4, 27.6 м
3	1+78.4	ЛЭП-35кВ 6пр.	-	-	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 53.1 м
4	2+34.1	ЛЭП-35кВ 3пр.+1тр.	-	-	56°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 21.5 м
5	4+49.5	канализация	200	1.0	36°	МУП «Жилкомсервис»	г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39, гл. инж. Болкунов К.В. т. 8(35342)4-19-56	
6	4+57.8	канализация	200	1.0	56°	МУП «Жилкомсервис»	г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39, гл. инж. Болкунов К.В. т. 8(35342)4-19-56	
7	5+15.3	канализация	200	1.0	23°	МУП «Жилкомсервис»	г. Сорочинск, ул. Почтовая, 39, гл.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							инж. Болкунов К.В. т. 8(35342)4-19-56	
8	5+87.1	ЛЭП-35кВ 3пр.+1тр.	-	-	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №11, 38.8 м
9	9+1.0	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	64°	Ф-л ПАО «ФСК ЕЭС»-Оренбургское ПМЭС	г. Сорочинск, ул. Энергетиков, 1, нач. ПС Сорочинская Емельянов А.А, т. 8(35342)4-15-33	сближение с опорой №17, 18.8 м
10	9+25.9	автодорога "Ивановка – «Сорочинск-Ташла»" III кат. км 77+900	-	-	64°	Сорочинское ДУ	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.229, нач. Сорочинского ДУ Лардугин В.М., т. 8(35342)4-31-71	
11	9+69.2	КС (ВОЛС)	-	0.8	64°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
12	15+31.3	нефтепровод	219	1.6	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
13	31+68.9	нефтепровод	219	1.6	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
14	38+17.1	ЛЭП-35кВ 3пр.	-	-	87°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	сближение с опорой №36, 42.0 м
15	38+65.1	КС	-	0.8	86°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							8(35342)72285	
16	39+9.7	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	89°	ОАО «РЖД» СЦБ	г. Бузулук, ул. Привольксальная, д.2, нач. БЛТУС Резников В.А., т. 8(35342)7-22-23	
17	40+9.5	КС	-	0.7	88°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
18	40+12.6	КС	-	0.6	88°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
19	40+17.8	КС	-	0.4	88°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
20	40+30.4	ж/д Тоцкое-Сорочинск, км 1340+362	-	-	87°	ОАО «РЖД» ПУ-20	ст. Новосергиевская, ул. К. Маркса, 41, ПУЗ Файзуллин Р.З., т. 89871151289	
21	40+35.3	КС	-	0.6	87°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
22	40+37.0	КС	-	0.7	86°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
23	41+1.5	КС		0.00	87°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	-
24	41+60.1	газопровод	159	0.50	88°	АО «Газпром газораспределение Оренбург» Сорочинская КЭС	г. Сорочинск, ул.Геологов, 1, Нач. КЭС Соколов С.Н., т. 8(35342)6-10-90	-
25	71+59.5	ЛЭП- 10кВ 3пр. ф/СР-1	-	-	70°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	сближение с опорой №73, 21.0 м
26	78+22.0	КС	-	0.7	59°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	-
27	78+86.4	автодорога "Уран-Сорочинск", грейдер, IV кат.	-	-	63°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
28	81+96.1	автодорога "Сорочинск-Горнолыжный центр", грейдер, IV кат.	-	-	84°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	-
29	97+97.8	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
30	99+76.8	автодорога "Сорочинск-Горнолыжный центр"	-	-	80°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.,	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
31	100+33.4	нефтепровод	89	1.6	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
32	100+43.2	нефтепровод	159	1.8	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
33	100+68.9	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	60°	Ф-л ГУП "ОКЭС"-Сорочинские КЭС	г. Сорочинск ул. К. Маркса, 233, зам. гл. инж. Лехин А.Г.	сближение с опорой №52, 15.9 м
34	103+38.0	нефтепровод	159	1.8	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
35	103+48.9	нефтепровод	89	1.6	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	-
36	104+65.0	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	36°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
37	105+14.3	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	31°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
38	113+5.7	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	48°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	-
39	113+21.0	нефтепровод	89	1.6	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
40	113+26.1	нефтепровод	159	1.8	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
41	114+88.2	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	14°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
42	158+12.5	нефтепровод	89	1.4	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
43	158+24.6	нефтепровод	89	1.4	69°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
44	158+32.8	нефтепровод	89	1.4	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
45	158+36.0	нефтепровод	89	1.4	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
46	158+37.1	нефтепровод	89	1.4	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
47	158+39.6	нефтепровод	89	1.6	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
48	159+19.6	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 2.0 м
49	161+31.2	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	2°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
50	165+50.3	газопровод	325	0.9	82°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							2(35342)43-261	
51	165+58.0	КС	-	0.9	83°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
52	170+93.8	газопровод в.д.	325	1.4	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
53	176+87.4	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1 (Никольский)	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
54	177+29.1	газопровод в.д.	325	1.4	57°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
55	193+78.3	ЛЭП- 6кВ 3пр.ф-1018, ПС 35/6 «Ольховская»	-	-	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №37, 12.1 м
56	197+14.9	нефтепровод	159	1.3	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
57	197+26.4	нефтепровод	273	1.3	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
58	233+64.2	нефтепровод	114	1.5	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
59	233+66.4	нефтепровод	114	1.6	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
60	233+78.3	нефтепровод	114	1.5	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
61	233+86.2	нефтепровод	114	1.1	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
62	233+89.9	нефтепровод	114	1.1	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
63	234+1.3	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-611	-	-	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №52, 11.9 м
64	234+12.5	нефтепровод	114	1.5	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
65	234+21.5	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
66	234+26.2	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-611	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 19.8 м
67	234+38.8	нефтепровод	114	1.2	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
68	242+43.6	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-611	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
69	242+53.7	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-606	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
70	242+64.0	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-616	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
71	260+9.3	нефтепровод	114	0.9	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
72	260+15.9	нефтепровод	114	1.3	50°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
73	260+33.3	нефтепровод	114	1.4	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч-ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
74	260+37.9	водовод	89	2.0	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
75	260+48.7	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-618	-	-	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Толкаевская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №52, 15.9 м
76	264+47.4	нефтепровод	114	1.3	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
77	264+54.5	нефтепровод	114	1.4	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
78	288+62.0	нефтепровод	114	1.0	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
79	290+99.9	ЛЭП- 6кВ 3пр. Ф-815	-	-	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 35/6 «БКНС», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №7, 29.7 м
80	291+11.2	нефтепровод	114	1.3	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
81	291+24.9	водовод	89	2.0	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
82	291+28.6	нефтепровод	114	1.0	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
83	291+39.3	ЛЭП- 6кВ 3пр. Ф-815	-	-	40°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 «Никольское», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №1, 19.2 м
84	291+45.6	нефтепровод	114	1.4	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
85	291+59.5	нефтепровод	114	0.9	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
86	291+66.6	нефтепровод	114	1.0	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
87	292+14.2	нефтепровод	114	1.0	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
88	292+28.0	нефтепровод	114	1.0	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
89	292+34.6	водовод	89	1.1	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
90	294+73.9	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
91	294+81.5	нефтепровод	114	1.3	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
92	294+91.6	нефтепровод	114	2.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
93	295+5.8	ЛЭП- 6кВ 3пр.ф-614	-	-	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	сближение с опорой №65, 12.5 м
94	312+20.1	газопровод в.д.	325	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
95	312+69.8	водовод	219	1.5	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
96	312+73.4	нефтепровод	168	1.7	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
97	312+90.6	водовод	426	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
98	313+6.4	нефтепровод	159	1.2	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
99	313+10.6	водовод	168	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
100	313+25.2	водовод	426	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
101	313+29.0	водовод	426	2.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
102	313+68.1	автодорога трубная база-"Сорочинск-Грачевка" VIкат.	-	-	86°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
103	313+98.5	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 35/6 «БКНС», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №10, 19.6 м
104	317+46.6	водовод	250	1.8	66°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
105	317+55.5	нефтепровод	325	1.5	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
106	322++46.5	газопровод	325	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
107	322+80.7	нефтепровод	325	1.5	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
108	324+0.1	водовод	159	1.2	39°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
109	324+68.4	КС	-	0.8	76°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
110	324+81.8	автодорога "Сорочинск-Грачевка" IVкат.	-	-	76°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
111	324+95.6	КС	-	1.2	76°	ПАО «МТС»	г. Сорочинск, ул. Зеленая, 38, вед. инж. Пендюрин Д.Н. т. 8 (35342)6-61-22	
112	325+4.7	водовод	168	1.6	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
113	324+20.1	нефтепровод	325	1.6	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
114	325+61.3	нефтепровод	219	1.5	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
115	326+79.0	нефтепровод	219	1.1	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
116	326+89.5	нефтепровод нед.	219	1.5	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
117	326+96.8	водовод	159	0.9	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
118	327+16.6	газопровод в.д.	219	0.8	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
119	327+76.6	КС	-	0.8	76°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
120	329+78.8	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №22, 14.1 м
121	330+1.1	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №13, 17.2 м
122	330+9.4	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №19, 15.7 м
123	330+60.6	газопровод в.д. нед.	219	1.4	37°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
124	330+72.4	нефтепровод нед.	50	1.2	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
125	330+75.1	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	28°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
126	330+79.2	нефтепровод нед.	89	1.6	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
127	331+53.7	КС нед.	-	0.7	42°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
128	331+57.9	автодорога грейдер IV кат.	-	-	44°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
129	332+68.9	автодорога грейдер IV кат.	-	-	64°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	
130	332+71.9	КС нед.	-	0.7	0°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
131	333+5.8	ЛЭП- 110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	48°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
132	333+12.3	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 16.2 м
133	333+31.7	нефтепровод нед.	89	1.6	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
Трасса 2 проектируемой КЛ-110кВ Никольская 3								
134	17+20.6	автодорога "Сорочинск-Горнолыжная база	-	-	73°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
135	17+65.5	нефтепровод	89	1.6	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
136	17+76.6	нефтепровод	159	1.8	58°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
137	18+1.7	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	59°	Ф-л ГУП "ОКЭС"-Сорочинские КЭС	г. Сорочинск ул. К. Маркса, 233, зам. гл. инж. Лехин А.Г.	сближение с опорой №51, 15.0 м
138	21+68.9	нефтепровод	159	1.8	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
139	21+79.4	нефтепровод	89	1.6	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
140	23+12.0	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
141	30+65.9	нефтепровод	89	1.6	26°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
142	30+72.8	нефтепровод	159	1.8	66°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
143	76+9.3	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
144	76+20.9	нефтепровод	89	1.4	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
145	76+26.5	нефтепровод	89	1.6	68°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
146	76+30.7	нефтепровод	89	1.6	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
147	76+32.3	нефтепровод	89	1.6	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
148	76+34.0	нефтепровод	89	1.6	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
149	77+16.1	ЛЭП-6кВ 3пр. ф-1018	-	-	69°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 2.1 м
150	83+32.9	газопровод	325	1.3	68°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
151	83+41.2	КС	-	0.9	84°	ООО "ГТЕ" Бузулукское ЛПУМГ	г. Бузулук, ул. Промышленная, нач. ЛЭС Шишнов Ю.Я. 2(35342)43-261	
152	89+17.5	газопровод в.д.	325	1.4	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
153	89+33.5	ЛЭП-110кВ 3пр. под демонтаж	-	-	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
154	94+36.0	газопровод в.д.	325	1.4	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
155	110+63.5	ЛЭП-6кВ 3пр.	-	-	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №36, 12.5 м
156	113+97.1	нефтепровод	159	1.3	46°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
157	114+8.0	нефтепровод	273	1.3	43°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
158	151+21.7	нефтепровод	114	1.5	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
159	151+24.7	нефтепровод	114	1.6	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
160	151+37.6	нефтепровод	114	1.5	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
161	151+44.3	нефтепровод	114	1.1	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
162	151+50.0	нефтепровод	114	1.1	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
163	151+61.3	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-105	-	-	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №49, 13.7 м
164	151+73.7	нефтепровод	114	1.5	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
165	151+78.9	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
166	151+82.6	нефтепровод	114	1.1	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
167	151+87.6	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-611	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №б/н, 16.9 м
168	151+99.9	нефтепровод	114	1.2	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
169	160+9.5	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-611	-	-	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В.,	сближение с опорой №б/н, 18.3 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							т. 8(35342)6-66-25	
170	160+19.7	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-606	-	-	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №100, 16.2 м
171	160+30.0	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-616	-	-	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №99, 12.5 м
172	177+74.2	нефтепровод	114	1.4	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
173	177+79.7	водовод	89	2.0	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
174	177+80.0	нефтепровод	114	0.9	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
175	177+89.9	нефтепровод	114	1.3	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
176	177+90.0	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-618	-	-	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №99, 12.5 м
177	181+25.6	нефтепровод	114	1.3	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
178	181+33.9	нефтепровод	89	1.4	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
179	205+83.7	нефтепровод	114	1.0	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
180	209+15.7	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-815	-	-	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 19.9 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
181	209+25.7	нефтепровод	114	1.0	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
182	209+30.0	нефтепровод	114	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
183	209+43.6	водовод	89	2.0	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
184	209+51.1	нефтепровод нед.	114	1.3	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
185	209+64.8	нефтепровод	114	1.4	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
186	209+74.6	нефтепровод	114	0.9	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
187	209+76.3	нефтепровод	114	1.0	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
188	210+35.2	нефтепровод	114	1.0	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
189	210+41.0	нефтепровод	114	1.1	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
190	210+46.4	водовод	89	1.1	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
191	212+87.4	нефтепровод нед.	114	1.1	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
192	212+94.3	нефтепровод	114	1.3	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
193	213+5.8	нефтепровод	114	2.0	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
194	213+21.8	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-614	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №65, 16.3 м
195	229+76.2	газопровод в.д.	325	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
196	230+23.8	водовод	219	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
197	230+28.9	нефтепровод	168	1.7	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
198	230+45.7	водовод	426	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
199	230+63.2	нефтепровод	159	1.2	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
200	230+67.5	водовод	168	1.5	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
201	230+81.5	водовод	426	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
202	230+83.9	водовод	426	2.0	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
203	231+27.3	трубная база - "Сорочинск-Грачевка" IV кат.	-	-	87°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В., т. 8(35342)3-37-52	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
204	231+52.7	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-619	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №65, 16.3 м
205	236+13.6	водовод	250	1.8	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
206	236+21.9	нефтепровод	325	1.5	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
207	240+7.8	газопровод в.д.	325	1.5	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
208	240+42.7	нефтепровод	325	1.5	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
209	242+16.6	водовод	159	1.2	38°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
210	242+36.7	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	37°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
211	242+84.0	КС	-	0.8	76°	ПАО «Ростелеком» ЛТЦ (г.Сорочинск)	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.21, инж. связи Щелкаев А.Н., т. 8(35342)4-10-01	
212	242+97.0	автодорога "Сорочинск-Грачевка" IV кат.	-	-	77°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.,	
213	243+10.8	КС	-	0.8	76°	ПАО «МТС»	г. Сорочинск, ул. Зеленая, 38, вед. инж. Пендюрин Д.Н. т. 8 (35342)6-61-22	
214	243+19.0	водовод	168	1.6	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
215	243+23.9	нефтепровод нед., частич. демонт.	89	1.0	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
216	243+34.5	нефтепровод	325	1.2	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
217	243+74.6	нефтепровод	219	1.5	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
218	244+94.3	нефтепровод	219	1.1	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
219	245+3.7	нефтепровод нед.	219	1.5	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
220	245+11.4	водовод	159	0.9	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
221	245+30.4	газопровод в.д. УПСВ Кодяковская-Сорочинско-Никольская ГКС	219	1.4	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
222	245+90.0	КС	-	0.8	77°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
223	247+78.5	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-109	-	-	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №23, 12,6 м
224	247+92.1	газопровод в.д. нед.	219	1.4	21°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
225	248+1.7	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-104	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №13, 15,7 м
226	248+10.2	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-117	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №0, 14,6 м
227	247+21.8	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	28°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
228	248+55.9	нефтепровод нед.	50	1.2	55°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
229	248+62.1	нефтепровод нед.	89	1.6	55°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
230	249+27.8	КС нед.	-	0.6	44°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
231	248+83.3	автодорога грейдер IV кат.	-	-	44°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.,	
232	250+11.9	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-103	-	-	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №5, 18,,8 м
233	251+15.4	автодорога грейдер IV кат.	-	-	86°	АО «Оренбургнефть»	г.Бузулук, ул. Магистральная, 2, вед. спец. Соколов С.В.,	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
234	251+18.9	КС	-	2.0	84°	АО «Оренбургнефть» обслуживает ООО «ИК»Сибинтек» СУАиМ	г.Сорочинск, ул. Зеленая, 38, нач. уч-ка Юсупов В.А., т. 8(35342)6-66-53	
235	251+52.1	нефтепровод нед.	89	1.6	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
Трасса 3 проектируемой КЛ-110кВ Никольская 3								
236	1+3.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
237	1+47.7	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-1	-	-	75°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	
238	1+74.6	Кабель 10кВ, СР-1	-	4.0	32°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	
239	1+98.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	7°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
240	2+3.4	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-1	-	-	75°	Западное ПО Сорочинский РЭС ПАО «МРСК-Волги»-Орнбургэнерго»	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 235, гл. инженер Трунов А.С, т. 8(35342)4-33-70	
241	2+31.5	КС	-	3.0	76°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							8(35342)72285	
242	2+37.5	ЛЭП-10кВ 3пр., ф-14	-	-	75°	ОАО «РЖД» СЦБ	г. Бузулук, ул. Привольксальная, д.2, нач. БЛТУС Резников В.А., т. 8(35342)7-22-23	
243	2+73.3	Кабель 110кВ демонтаж	-	-	6°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
244	3+49.5	Кабель 0.4кВ	-	0.8	86°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
245	3+53.7	КС	-	0.7	78°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
246	3+57.9	КС	-	0.6	74°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
247	3+60.2	КС	-	0.6	75°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
248	3+63.3	КС	-	0.4	72°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
249	3+70.1	ж/д Тоцкое-Сорочинск"	-	-	77°	ОАО «РЖД» ПУ-20	Ст. Новосергиевская, ул. Карла Маркса, 41, ПУЗ Файзуллин Р.З. т. 8(987)1151289	
250	3+80.2	КС	-	-	75°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
251	4+55.5	газопровод	159	1.0	68°	АО «Газпром газораспределение Оренбург» Сорочинская КЭС	г. Сорочинск, ул.Геологов, 1, Нач. КЭС Соколов С.Н., т. 8(35342)6-10-90	
252	4+70.6	автодорога грунт (ул. Карла Маркса)	-	-	69°	Сорочинское ДУ	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, д.229, нач. Сорочинского ДУ Лардугин В.М., т. 8(35342)4-31-71	
253	4+92.6	КС	-	0.8	72°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
254	1+3.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
255	1+47.7	ЛЭП-10кВ 3пр.	-	-	75°	ОАО «РЖД» СЦБ	г. Бузулук, ул. Привольксальная, д.2, нач. БЛТУС Резников В.А., т. 8(35342)7-22-23	
256	1+74.6	Кабель 10кВ	-	4. 0	32°	ОАО «РЖД» РЦС	г. Бузулук, ул. Привокзальная	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							площадь, д.1 корп.2, Гришенков С.В., т. 8(35342)72285	
257	1+98.2	Кабель 110кВ демонтаж	-	5.0	7°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/35/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
Трасса 4 проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 3								
258	0+98.0	нефтепровод	114	1.3	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
259	1+86.6	нефтепровод	89	1.5	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
260	4+61.6	нефтепровод	89	1.5	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
261	4+65.3	нефтепровод	89	1.5	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
262	4+72.6	нефтепровод	89	1.3	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
263	6+63.7	нефтепровод	89	1.3	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
264	7+43.6	водовод, нед.	89	1,0	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
265	7+55.7	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-620	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 19.8 м
266	7+65.4	нефтепровод	89	1.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
267	9+15.6	нефтепровод	114	1.0	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
268	9+36.7	водовод	89	1.0	59°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
269	10+0.5	нефтепровод	114	1.3	57°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
270	14+43.2	2 нефтепровода	89	1.3	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
271	14+49.1	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-620;	-	-	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1;	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25;	сближение с опорой №39, 14.3 м
272	14+49.2	водовод	159	1.9	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч - ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
273	14+60.3	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-621	-	-	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №11, 18.1 м
274	14+98.9	нефтепровод, нед.	89	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
275	18+61.4	нефтепровод	114	1.3	38°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
276	19+79.3	ЛЭП- 6кВ 3пр. ф-621	-	-	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 23.5 м
277	19+90.0	нефтепровод	89	1.1	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
278	20+7.0	нефтепровод	114	1.7	69°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
279	20+31.4	водовод	89	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
280	20+36.2	нефтепровод	89	0.8	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
281	20+41.8	нефтепровод	89	1.3	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
282	20+49.6	нефтепровод	89	1.2	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
283	20+74.1	нефтепровод	114	1.6	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
284	20+95.8	ЛЭП- 6кВ 3пр., ф-621	-	-	50°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №10, 16.7 м
285	20+97.3	газопровод в.д.	325	1.2	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
286	21+10.3	нефтепровод	89	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
287	22+28.4	нефтепровод	89	1.3	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
288	22+34.0	водовод	89	1.6	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
289	22+46.1	нефтепровод	89	1.2	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
290	22+82.7	нефтепровод	89	1.4	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
291	22+85.7	нефтепровод	89	1.5	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
292	22+89.0	нефтепровод	89	1.4	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
293	22+90.7	нефтепровод нед.	89	1.4	56°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
294	22+98.9	нефтепровод	89	1.4	64°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
295	23+22.7	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
296	23+45.3	Кабель 6кВ	-	5.0	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
297	23+50.7	ЛЭП-110кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	30°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
298	23+59.7	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №6, 3.0 м
299	23+67.1	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №5, 6.1 м
300	23+71.7	ЛЭП- 6кВ 3пр.	-	-	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В.,	сближение с опорой №4, 7.9 м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							т. 8(35342)6-66-25	
301	23+93.4	Кабель 0.4кВ	-	0.7	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
Трасса 5 проектируемой отпайки ВЛ-110кВ Никольская 2								
302	0+47.6	нефтепровод	114	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
303	1+86.6	нефтепровод	89	1.5	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
304	3+91.0	нефтепровод	89	1.5	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
305	3+95.1	нефтепровод	89	1.5	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
306	4+2.9	нефтепровод	89	1.3	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
307	6+9.8	нефтепровод	89	1.0	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
308	6+99.2	водовод, нед.	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
309	7+11.1	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-620	89	1.0	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 14.6 м
310	7+24.2	нефтепровод	114	1.0	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
311	8+67.9	нефтепровод	114	1.0	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
312	8+92.7	водовод	89	1.0	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
313	9+53.4	нефтепровод	114	1.3	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
314	13+92.0	водовод	159	1.9	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
315	14+0.0	2 нефтепровода, нед.	89	1.3	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
316	14+22.7	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-620	-	-	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №38, 13.8 м
317	14+34.2	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-621	-	-	51°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №11, 11.9 м
318	14+49.3	нефтепровод, нед.	89	1.2	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
319	18+42.7	нефтепровод	89	1.3	23°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
320	19+27.3	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-621	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №3, 12.8 м
321	19+37.2	нефтепровод	89	1.1	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
322	19+64.0	нефтепровод	114	1.7	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
323	19+80.4	водовод	89	1.2	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
324	19+86.3	нефтепровод	89	0.8	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
325	19+91.5	нефтепровод	89	1.3	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
326	19+96.6	нефтепровод	89	1.2	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
327	20+18.1	ЛЭП-6кВ 3пр., Ф-621	-	-	52°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №10, 17.1 м
328	20+24.5	нефтепровод	114	1.6	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
329	20+41.5	газопровод в.д.	325	1.2	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
330	20+64.1	нефтепровод	89	1.3	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
331	21+25.3	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-620	-	-	31°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №12, 6.4 м
332	21+55.7	нефтепровод	89	1.3	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
333	21+79.4	нефтепровод	89	1.0	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
334	21+91.4	водовод нед.	89	1.1	40°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
335	22+48.0	ЛЭП-110 кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
336	22+70.4	Кабель 6кВ	-	5.0	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
337	23+13.6	водовод	89	1.6	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
338	23+28.2	нефтепровод нед.	89	1.5	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
339	23+50.0	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-618	-	-	35°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №2, 7.2 м
340	23+50.5	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
341	23+53.2	нефтепровод	89	1.4	71°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
342	23+55.8	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
343	23+58.4	нефтепровод	89	1.4	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	
344	23+60.5	нефтепровод	89	1.4	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК нач. уч ка Сидоров А.А. т. 89696918946	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы,мм	Глубина до верха трубы,м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
345	23+73.6	ЛЭП-6кВ 3пр., ф-619	-	-	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	сближение с опорой №2, 3.8 м
346	24+8.2	ЛЭП-110 кВ 3пр. 1тр. демонтаж	-	-	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	
347	24+20.1	Кабель 0.4 кВ	-	0.7	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1	ПС 110/6 кВ «Никольская», ст. мастер Черных С.В., т. 8(35342)6-66-25	

Таблица 4.2 - Ведомость пересекаемых угодий

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
Трасса 1 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 2												
1	0+0.0	6+40.3	-	640.3	-	-	-	-	-	-	-	-
2	6+40.3	8+7.5	-	-	-	-	167.2	-	-	-	-	-
3	8+7.5	8+40.8	-	33.3	-	-	-	-	-	-	-	-
4	8+40.8	8+67.0	-	-	-	-	26.2	-	-	-	-	-
5	8+67.0	9+14.4	-	47.4	-	-	-	-	-	-	-	-
6	9+14.4	9+36.8	-	-	-	-	-	-	-	-	22.4	а/д «Сорочинск-Ташла», III кат.
7	9+36.8	9+70.6	-	33.8	-	-	-	-	-	-	-	-
8	9+70.6	9+95.2	-	-	-	-	24.6	-	-	-	-	-
9	9+95.2	12+36.1	-	240.9	-	-	-	-	-	-	-	-
10	12+36.1	13+42.9	-	-	-	-	106.8	-	-	-	-	-
11	13+42.9	15+47.7	-	204.8	-	-	-	-	-	-	-	-
12	15+47.7	17+93.8	246.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	17+93.8	24+41.1	-	647.3	-	-	-	-	-	-	-	-
14	24+41.1	38+29.5	1388.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	38+29.5	38+65.1	-	-	-	-	35.6	-	-	-	-	-

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
16	38+65.1	38+92.9	-	-	-	-	27.8	-	-	-	-	кустарник
17	38+92.9	39+29.0	-	36.1	-	-	-	-	-	-	-	-
18	39+29.0	40+4.3	-	-	-	-	75.3	-	-	-	-	-
19	40+4.3	40+19.3	-	15.0	-	-	-	-	-	-	-	-
20	40+19.3	40+37.4	-	-	-	-	-	-	-	-	18.1	ж/д «Сорочинск-Тоцкое», км1340+362
21	40+37.4	40+45.0	-	7.6	-	-	-	-	-	-	-	-
22	40+45.0	40+66.7	-	-	-	-	21.7	-	-	-	-	-
23	40+66.7	40+77.5	-	10.8	-	-	-	-	-	-	-	-
24	40+77.5	40+98.3	-	-	-	-	20.8	-	-	-	-	-
25	40+98.3	41+7.8	-	9.5	-	-	-	-	-	-	-	-
26	41+7.8	41+30.0	-	-	-	-	22.2	-	-	-	-	-
27	41+30.0	59+56.3	-	1826.3	-	-	-	-	-	-	-	-
28	59+56.3	60+84.4	-	-	-	-	128.1	-	-	-	-	-
29	60+84.4	67+95.6	-	711.2	-	-	-	-	-	-	-	-
30	67+95.6	68+8.3	-	-	-	-	-	-	-	12.7	-	-
31	68+8.3	68+19.8	-	-	-	-	11.5	-	-	-	-	-
32	68+19.8	68+57.7	-	-	-	-	-	37.9	-	-	-	р. Самара

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
33	68+57.7	68+78.9	-	-	-	-	21.2	-	-	-	-	кустарник
34	68+78.9	69+1.8	-	-	-	-	22.9	-	-	-	-	лес
35	69+1.8	69+12.4	-	-	-	-	-	-	-	10.6	-	-
36	69+12.4	74+21.8	-	509.4	-	-	-	-	-	-	-	-
37	74+21.8	74+57.2	-	-	-	-	-	-	-	35.4	-	овраг
38	74+57.2	74+92.7	-	35.5	-	-	-	-	-	-	-	-
39	74+92.7	75+4.9	-	-	-	-	-	-	-	12.2	-	-
40	75+4.9	78+51.3	-	346.4	-	-	-	-	-	-	-	-
41	78+51.3	78+65.1	-	-	-	-	-	-	-	13.8	-	овраг
42	78+65.1	78+79.7	-	14.6	-	-	-	-	-	-	-	-
43	78+79.7	78+92.0	-	-	-	-	-	-	-	-	12.3	а/д «Уран-Сорочинск», грейдер
44	78+92.0	79+6.8	-	14.8	-	-	-	-	-	-	-	-
45	79+6.8	79+67.9	-	-	-	-	61.1	-	-	-	-	кустарник
46	79+67.9	79+82.1	-	14.2	-	-	-	-	-	-	-	-
47	79+82.1	79+88.8	-	-	-	-	6.7	-	-	-	-	кустарник
48	79+88.8	81+91.0	-	202.2	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
49	81+91.0	81+99.5	-	-	-	-	-	-	-	-	8.5	автодорога "Сорочинск-Пронькино"- Горнолыжная база "Маяк", грейдер
50	81+99.5	84+52.6	-	-	-	-	253.1	-	-	-	-	кустарник
51	84+52.6	85+23.6	-	-	-	-	71.0	-	-	-	-	лес
52	85+23.6	99+68.1	-	1444.5	-	-	-	-	-	-	-	-
53	99+68.1	99+84.6	-	-	-	-	-	-	-	-	16.5	автодорога "Сорочинск-Пронькино"- Горнолыжная база "Маяк", грейдер
54	99+84.6	143+99.3	-	4414.7	-	-	-	-	-	-	-	-
55	143+99.3	155+69.4	1170.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	155+69.4	156+80.1	-	110.7	-	-	-	-	-	-	-	-
57	156+80.1	157+48.0	67.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	157+48.0	159+30.8	-	182.8	-	-	-	-	-	-	-	-
59	159+30.8	170+30.7	1099.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	170+30.7	171+31.1	-	100.4	-	-	-	-	-	-	-	-
61	171+31.1	172+37.3	106.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	172+37.3	174+66.1	-	228.8	-	-	-	-	-	-	-	-
63	174+66.1	175+95.5	129.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
64	175+95.5	178+0.0	-	204.5	-	-	-	-	-	-	-	-
65	178+0.0	186+0.5	800.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	186+0.5	189+37.1	-	336.6	-	-	-	-	-	-	-	-
67	189+37.1	190+64.3	127.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	190+64.3	194+22.4	-	358.1	-	-	-	-	-	-	-	-
69	194+22.4	194+58.3	-	-	-	-	35.9	-	-	-	-	кустарник
70	194+58.3	194+66.3	-	-	-	-	-	-	-	8.0	-	овраг
71	194+66.3	202+59.1	792.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	202+59.1	203+2.5	-	43.4	-	-	-	-	-	-	-	-
73	203+2.5	230+77.5	2775.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	230+77.5	230+90.4	-	12.9	-	-	-	-	-	-	-	-
75	230+90.4	233+64.2	273.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	233+64.2	234+39.5	-	75.3	-	-	-	-	-	-	-	-
77	234+39.5	242+41.5	802.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	242+41.5	242+65.8	-	24.3	-	-	-	-	-	-	-	-
79	242+65.8	290+86.6	4820.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	290+86.6	293+0.7	-	214.1	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
81	293+0.7	294+52.1	-	-	-	-	-	-	-	151.4	-	овраг
82	294+52.1	295+12.5	-	60.4	-	-	-	-	-	-	-	-
83	295+12.5	312+33.0	1720.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	312+33.0	312+79.9	-	-	-	-	46.9	-	-	-	-	лес
85	312+79.9	313+41.0	-	61.1	-	-	-	-	-	-	-	-
86	313+41.0	313+55.8	-	-	-	-	14.8	-	-	-	-	кустарник
87	313+55.8	313+61.7	-	5.9	-	-	-	-	-	-	-	-
88	313+61.7	313+73.9	-	-	-	-	-	-	-	-	12.2	автодорога "Сорочинск-Грачевка"-трубная база", грейдер
89	313+73.9	314+30.6	-	56.7	-	-	-	-	-	-	-	-
90	314+30.6	324+19.4	988.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	324+19.4	324+28.5	-	9.1	-	-	-	-	-	-	-	-
92	324+28.5	324+56.3	-	-	-	-	-	-	-	-	27.8	автодорога "Сорочинск-Грачевка", грейдер
93	324+56.3	324+86.2	-	29.9	-	-	-	-	-	-	-	-
94	324+86.2	329+5.1	-	-	-	-	418.9	-	-	-	-	кустарник
95	329+5.1	331+1.1	-	196.0	-	-	-	-	-	-	-	-
96	331+1.1	331+22.5	-	-	-	-	-	-	-	-	21.4	автодорога грейдер

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
97	331+22.5	332+15.8	-	93.3	-	-	-	-	-	-	-	-
98	332+15.8	332+34.3	-	-	-	-	-	-	-	-	18.5	автодорога грейдер
99	332+34.3	333+43.0	-	108.7	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса 2 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 3												
100	0+0.0	0+34.2	-	34.2	-	-	-	-	-	-	-	-
101	0+34.2	2+12.5	-	-	-	-	178.3	-	-	-	-	кустарник
102	2+12.5	3+0.0	-	-	-	-	87.5	-	-	-	-	лес
103	3+0.0	4+3.3	-	-	-	-	103.3	-	-	-	-	кустарник
104	4+3.3	17+11.5	-	1308.2	-	-	-	-	-	-	-	-
105	17+11.5	17+29.2	-	-	-	-	-	-	-	-	17.7	автодорога "Сорочинск-Пранькино"- Горнолыжный центр "Маяк", грейдер
106	17+29.2	59+67.7	-	4238.5	-	-	-	-	-	-	-	-
107	59+67.7	60+14.9	-	-	-	-	47.2	-	-	-	-	кустарник
108	60+14.9	61+92.0	-	177.1	-	-	-	-	-	-	-	-
109	61+92.0	77+18.9	1526.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	77+18.9	77+25.5	-	6.6	-	-	-	-	-	-	-	-
111	77+25.5	88+7.9	1082.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	88+7.9	93+13.9	-	506.0	-	-	-	-	-	-	-	-
113	93+13.9	93+82.7	68.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	93+82.7	95+71.7	-	189.0	-	-	-	-	-	-	-	-
115	95+71.7	103+1.5	729.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
116	103+1.5	106+21.4	-	319.9	-	-	-	-	-	-	-	-
117	106+21.4	108+6.6	185.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	108+6.6	111+8.3	-	301.7	-	-	-	-	-	-	-	-
119	111+8.3	111+54.5	-	-	-	-	46.2	-	-	-	-	лес
120	111+54.5	111+62.4	-	-	-	-	-	-	-	7.9	-	овраг
121	111+62.4	119+61.9	799.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	119+61.9	120+6.0	-	44.1	-	-	-	-	-	-	-	-
123	120+6.0	148+68.8	2862.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
124	148+68.8	148+71.4	-	2.6	-	-	-	-	-	-	-	-
125	148+71.4	148+88.3	-	-	-	-	-	-	-	16.9	-	овраг
126	148+88.3	151+20.7	232.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
127	151+20.7	152+0.5	-	79.8	-	-	-	-	-	-	-	-
128	152+0.5	160+7.5	807.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
129	160+7.5	160+31.3	-	23.8	-	-	-	-	-	-	-	-
130	160+31.3	209+7.5	4876.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
131	209+7.5	211+8.2	-	200.7	-	-	-	-	-	-	-	-
132	211+8.2	212+64.1	-	-	-	-	-	-	-	155.9	-	овраг
133	212+64.1	213+36.6	-	72.5	-	-	-	-	-	-	-	-
134	213+36.6	229+91.7	1655.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
135	229+91.7	230+32.5	-	-	-	-	40.8	-	-	-	-	лес
136	230+32.5	230+97.2	-	64.7	-	-	-	-	-	-	-	-
137	230+97.2	231+15.9	-	-	-	-	18.7	-	-	-	-	кустарник
138	231+15.9	231+21.1	-	5.2	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
139	231+21.1	231+33.1	-	-	-	-	-	-	-	-	12.0	автодорога "Сорочинск-Грачевка"- трубная база, грейдер
140	231+33.1	231+88.0	-	54.9	-	-	-	-	-	-	-	-
141	231+88.0	242+26.1	1038.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
142	242+26.1	242+36.9	-	10.8	-	-	-	-	-	-	-	-
143	242+36.9	242+67.9	-	-	-	-	-	-	-	-	31.0	автодорога "Сорочинск-Грачевка", грейдер
144	242+67.9	242+92.9	-	25.0	-	-	-	-	-	-	-	-
145	242+92.9	247+6.1	-	-	-	-	413.2	-	-	-	-	кустарник
146	247+6.1	248+69.6	-	163.5	-	-	-	-	-	-	-	-
147	248+69.6	248+90.2	-	-	-	-	-	-	-	-	20.6	автодорога грейдер
148	248+90.2	250+58.2	-	168.0	-	-	-	-	-	-	-	-
149	250+58.2	250+73.6	-	-	-	-	-	-	-	-	15.4	автодорога грейдер
150	250+73.6	251+63.2	-	89.6	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса 3 проектируемой отпайки от ВЛ-110кВ Никольская 2												
151	0+0.0	0+66.9	66.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
152	0+66.9	1+38.7	-	71.8	-	-	-	-	-	-	-	-
153	1+38.7	1+66.4	-	-	-	-	-	-	-	27.7	-	-
154	1+66.4	24+37.1	-	2270.7	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса 4 проектируемой отпайки от ВЛ-110кВ Никольская 3												
155	0+0.0	1+13.8	113.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
156	1+13.8	1+80.4	-	66.6	-	-	-	-	-	-	-	-
157	1+80.4	2+07.5	-	-	-	-	-	-	-	-	27.1	овраг

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий,м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
158	2+07.05	24+08.2	-	2201.2	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса 5 проектируемой КЛ-110кВ Никольская 3												
159	0+0.0	0+28.0	-	28.0	-	-	-	-	-	-	-	-
160	0+28.0	0+36.5	-	-	-	-	-	-	-	8.5	-	овраг
161	0+36.5	0+57.8	-	21.3	-	-	-	-	-	-	-	-
162	0+57.8	0+71.4	-	-	-	-	-	-	-	13.6	-	овраг
163	0+71.4	0+75.5	-	4.1	-	-	-	-	-	-	-	-
164	0+75.5	0+87.1	-	-	-	-	-	-	-	11.6	-	овраг
165	0+87.1	1+95.6	-	108.5	-	-	-	-	-	-	-	-
166	1+95.6	2+17.7	-	-	-	-	-	22.1	-	-	-	ручей
167	2+17.7	2+41.7	24.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
168	2+41.7	3+45.2	-	-	-	-	103.5	-	-	-	-	-
169	3+45.2	3+49.8	-	4.6	-	-	-	-	-	-	-	-
170	3+49.8	3+80.2	-	-	-	-	-	-	-	30.4	-	ж/д «Сорочинск-Тоцкое», км1340+362
171	3+80.2	3+88.3	-	8.1	-	-	-	-	-	-	-	-
172	3+88.3	4+18.9	-	-	-	-	30.6	-	-	-	-	-
173	4+18.9	4+63.2	-	44.3	-	-	-	-	-	-	-	-
174	4+63.2	4+77.7	-	-	-	-	-	-	-	-	14.5	автодорога ул. Карла Маркса
175	4+77.7	5+4.1	-	26.4	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение Б
Свидетельство НКО «Союз «РН-Изыскания»

Некоммерческая организация
«Союз «Роснефть-Изыскания»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: rni@rn-sro.ru

г. Краснодар 14 июля 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о членстве в Некоммерческой организации «Союз «Роснефть-Изыскания» (НКО «Союз «РН-Изыскания»)

№ И-045-2017

Общество с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть» (ООО «СамараНИПИнефть»)

ОГРН 1026301159939 ИНН 6316058992

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, г. Самара.
Адрес (по ЕГРЮЛ): 443010, Самарская область, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета НКО «Союз «РН-Изыскания» (протокол от 14.07.2017 г. № 03).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в НКО «Союз «РН-Изыскания».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство подлежит возврату при выходе из НКО «Союз «РН-Изыскания».

Генеральный директор **И.П. Бугаев**

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»
(СРО Союз «РН-Изыскания»)
Почтовый адрес: ул. Большая Якиманка, д.33/13, стр.2, Москва, 119049
Тел.+7(495) 114-54-79; e-mail: rni@rni-sro.ru сайт: www.rni-sro.ru
ОГРН 1172300001202 ИНН 2308245543 КПП 770601001

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

25.04.2019 160
(дата) *(номер)*

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть – Изыскания»
(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

СРО Союз «Роснефть - Изыскания»
(вид саморегулируемой организации)

Россия, г. Москва, ул. Большая Якиманка, 33/13, стр 2.
(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО – И – 041 - 28122017
(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ООО «СамараНИПИнефть»
(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи", ООО "СамараНИПИнефть"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6316058992
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1026301159939
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	443010, Самарская обл., г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
1.5. Место фактического осуществления деятельности (*только для индивидуального предпринимателя*)	–
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	41
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (*число, месяц, год*)	28.12.2017 г.
2.3. Дата (*число, месяц, год*) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№3 от 14.07.2017 г.
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (*число, месяц, год*)	28.12.2017 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (*число, месяц, год*)	–
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	–
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	

Наименование	Сведения

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации **имеет право выполнять инженерные изыскания**, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на **выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (*нужное выделить*):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
28.12.2017	28.12.2017	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на **выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый		
б) второй		
в) третий		
г) четвертый	V	*Предельный размер обязательств по договорам составляет триста миллионов рублей и более.*

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на **выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый		
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (*число, месяц, год*)	–
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	–
** указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия*	–

**Утверждена приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04 марта 2019 г. № 86.*

Ген. Директор
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Бугаев И.П.
(инициалы, фамилия)

М.П.

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»
(СРО Союз «РН-Изыскания»)
Почтовый/фактический адрес: ул. Большая Якиманка, д.33/13, стр.2, Москва, 119049
Тел.+7(495) 114-54-79; e-mail: rni@rni-sro.ru сайт: www.rni-sro.ru
ОГРН 1172300001202 ИНН 2308245543 КПП 770601001

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

27.05.2019 (*дата*) 202 (*номер*)

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть – Изыскания», СРО Союз «РН-Изыскания»
(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания.
(вид саморегулируемой организации)

Россия, г. Москва, ул. Большая Якиманка, 33/13, стр. 2.
(адрес места нахождения саморегулируемой организации)

СРО – И – 041 - 28122017
(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть»
(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи", ООО "СамараНИПИнефть"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6316058992
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1026301159939
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	443010, Самарская обл., г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
1.5. Место фактического осуществления деятельности (*только для индивидуального предпринимателя*)	–
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	23
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (*число, месяц, год*)	28.12.2017 г.
2.3. Дата (*число, месяц, год*) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№3 от 14.07.2017 г.
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (*число, месяц, год*)	28.12.2017 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (*число, месяц, год*)	–
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	–

Наименование	Сведения

3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации **имеет право выполнять инженерные изыскания**, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на **выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (*нужное выделить*):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
28.12.2017	28.12.2017	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на **выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

а) первый		
б) второй		
в) третий		
г) четвертый	V	**Стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей более.**

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на **выполнение инженерных изысканий**, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (*нужное выделить*):

а) первый		
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (*число, месяц, год*)	–
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	–
** указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия*	–

Форма выписки утверждена приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04 марта 2019г. № 86.

Генеральный директор (должность уполномоченного лица) — (подпись) — И.П. Бугаев (инициалы, фамилия)

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ СОЮЗ «РОСНЕФТЬ-ИЗЫСКАНИЯ» ОГРН 1172300001202 МОСКВА

Приложение В
Свидетельство о государственной регистрации предприятия

Форма № Р 5 7 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "СамараНИПИнефть"
(сокращенное наименование юридического лица)

ООО "СамараНИПИнефть"
(фирменное наименование)

зарегистрировано Администрация Октябрьского р-на г. Самары
(наименование регистрирующего органа)

04 (дата) апреля (месяц прописью) 2000 (год) № 619/2000

за основным государственным регистрационным номером 1 0 2 6 3 0 1 1 5 9 9 3 9

Дата внесения записи 14 (дата) октября (месяц прописью) 2002 (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Октябрьскому району города Самары
(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя инспекции МНС России РАССЕЕВ Н.Н.
(подпись, ФИО)

серия 63 № 001957871

МП

Приложение Г
Техническое задание

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора

по проектированию объектов энергетики

ООО «СамараНИПИнефть»

_____ А.В. Дитвинов

«12» 12 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора

по развитию производства

АО «Оренбургнефть»

_____ А.В. Кудряшов

«12» 12 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1.	Наименование объекта	▪ Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3
2.	Местоположение объекта	▪ Оренбургская область, Сорочинский район
3.	Основание для выполнения работ	▪ Договор 7700018/2522Д от 12.10.2018 г
4.	Вид градостроительной деятельности	Выбор трасс строительства. Строительство, реконструкция объектов капитального строительства
5.	Этап выполнения инженерных изысканий	▪ строительство объектов капитального строительства (стадия «ПД», стадия «РД»).
6.	Сведения о сроках выполнения работ по ИИ, проектирования и эксплуатации объекта	▪ Согласно календарному плану
7.	Идентификационные сведения о заказчике	▪ АО «Оренбургнефть» ▪ Ответственный представитель: ▪ Начальник управления наземных сооружений – Мишин Николай Николаевич ▪ Рабочий телефон 8(35342)3-34-56 ▪ E-mail: NNMishin@rosneft.ru
8.	Идентификационные сведения об исполнителе	▪ ООО «СамараНИПИнефть», ▪ Ответственный представитель: Главный инженер проекта ▪ Захаров Евгений Александрович

		▪ Рабочий телефон: +7(846) 205-87-82, доп. 1883 корп.: 86-711-70-1883 ▪ E-mail: ZakharovEA@samnipineft.ru
9.	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ
10.	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ
11.	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (то ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ
12.	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предварительная характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на окружающую среду приведена в Таблице 7 настоящего ТЗ
13.	Цели и задачи ИИ	Цель изысканий: для выполнения ПД. Основные виды ИИ: ▪ инженерно-геодезические изыскания; ▪ инженерно-геологические изыскания; ▪ инженерно-гидрометеорологические изыскания; ▪ инженерно-экологические изыскания; Задача изысканий: ▪ получение топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в Таблицы 3-7 настоящего ТЗ; ▪ комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических

		процессов.
14.	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании: ▪ Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; ▪ СП 47.13330.2016; ▪ СП 11-102-97; ▪ СП 11-103-97; ▪ СП 11-104-97; ▪ СП 11-105-97; ▪ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003; ▪ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании»№ П2-01 Р-0014; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149; ▪ Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002; ▪ «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS» ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 ▪ Инструкция ООО «СамараНИПИнефть» Составление цифровых топографических планов для ГИС

		MAPINFO № П1-01.04 И-001.13 ЮЛ-060
15.	Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях	Комплексные инженерные изыскания по объектам: • 3561П «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская – 1, 2», выполненные в 2016 г.; • 2306П «Строительство ВЛ-110кВ от ПС Сорочинская до опоры №43 ВЛ-110 кВ Никольская-1 в обход последней мили МРСК»/
16.	Виды инженерных изысканий	Изыскания выполнить в государственной системе координат и Балтийской системе высот. **1. Инженерно-геодезические изыскания.** 1.1 Выполнить топографическую съемку объекта и его элементов в объеме и точности согласно требованиям приведенным в Таблицах 3-7 настоящего ТЗ и в соответствии с техническими требованиями на проектирование; 1.2 Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций; 1.3 Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий; 1.4 Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески нижних и верхних проводов на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор, температура, при которой выполнен замер провиса провода; 1.5 Выполнить полевое трассирование до границ площадки следующих коммуникаций: ▪ Трассу проектируемого линейного сооружения (определяется исходя из перечня проектируемых сооружений); 1.6 Выполнить закрепление площадки и подъезда к площадке в соответствии с требованиями ВСН 30-81. Углы дополнительно закрепить выносными знаками за зоной строительства. На площадке закрепить не менее двух знаков долговременного типа за границей зоны строительства;

		1.7 Все закрепления выполнить с установкой вех высоты с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности; 1.8. Каталог координат геологических выработок, а также продольные профили представить в томе инженерно-геологических изысканий, или в отдельном томе с графическими материалами. 1.9 Предоставить сводный чертеж в формате AutoCAD с указанием в модели всех проектируемых объектов с соблюдением системы координат с нанесением всех закреплений, выполненных в ходе инженерных изысканий. При этом топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально, а искусственный излом сводимых элементов на рамке не допускается. 1.10 На топографических планах необходимо отображение геологических скважин и линий геологических разрезов. 1.11 Дополнительно предоставить: - описание транспортной сети от объекта строительства (реконструкции), до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний. 1.12 По результатам выполнения геодезических изысканий предоставить в проектный институт сводный чертеж в формате AutoCAD для уточнения оси проектируемой (реконструируемой ВЛ). По уточённой оси выполнить продольный профиль в соответствии с Приложением 17 т.п. 5855тм-т1 для расстановки опор. **2. Инженерно-геологические изыскания.** 2.1. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмотектонические, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства, в том числе мероприятий инженерной защиты объекта строительства и охраны окружающей среды. 2.2. В состав инженерно-геологических изысканий входят: ▪ сбор и обработка материалов изысканий и исследований прошлых лет; ▪ рекогносцировочное обследование;

		▪ проходка горных выработок; ▪ геофизические исследования; ▪ полевые исследования грунтов; ▪ гидрогеологические исследования; ▪ лабораторные исследования грунтов, подземных и поверхностных вод; ▪ камеральная обработка материалов и составление технического отчета (заключения). 2.3. Инженерно-геологические работы выполнить в соответствии с требованиями СП 11-105, СП 47.13330, СП 24.13330, требованиями раздела 5 СП 50-102 и других действующих нормативных документов. 2.4. Сведения и указания по проведению инженерно-геологических изысканий: ▪ выполнение буровых работ для изучения инженерно-геологических условий, литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, отбора проб грунтов и грунтовых вод на участке изысканий; ▪ проведение полевых испытаний грунтов (статического и динамического зондирования, штампы, термометрические замеры, откачки); ▪ выполнение лабораторных исследований, классификация грунтов с выделением классов, групп, подгрупп, типов, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100, определения их нормативных и расчетных характеристик, выделения инженерно-геологических элементов согласно ГОСТ 20522; ▪ определение химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и стальным конструкциям, коррозионной активности к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабелей, оценки влияния подземных вод на развитие геологических и инженерно-геологических процессов; ▪ наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов; ▪ выполнение геофизических исследований; ▪ на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов. 2.5. На участках с развитием опасных геологических и инженерно-геологических процессов и с распространением слабых грунтов (торфов или сапропелей), необходимо размещать выработки (зондировки), с интервалом 50 – 100 м; 2.6. Для изучения литологического состава грунтов, их коррозионной агрессивности, блуждающих токов согласно СП 11-105, РСН 64 выполнить комплексные геофизические исследования на площадке и по коридору коммуникаций.

		2.7. Указать типы торфов (при их наличии) и типы местности по увлажнению в соответствие с требованиями нормативных документов (ВСН 26, СП 34.13330), указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии со СП 86.13330. Указать тип торфяного основания. 2.9. Выполнить статическое зондирование грунтов в соответствии с требованиями СП 11-105 (часть 1). Результаты зондирования должны включать данные о несущей способности свай. 2.10. По площадке и трассам геофизические исследования выполнить в соответствии с п. 8.13; 5.7 СП 11-105-97, СП 47.13330 и РСН 64 с целью: ▪ определения УЭС грунтов; ▪ определения в таликах глубин залегания подземных вод, слагающих водоносные талики; ▪ включая значения засоленности, коррозионной агрессивности и температуры начала замерзания. 2.11. Перед началом полевых работ по бурению скважин запросить у генерального проектировщика расстановку опор ВЛ. **3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания** 3.1. Сведения и указания по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий: ▪ данные о гидрографической сети района изысканий; ▪ данные об основных чертах режима водных объектов; ▪ данные о местах размещения постов наблюдений и станций; ▪ данные о климате; ▪ расчётные данные при пересечении водотоков или их пойм; ▪ состав работ определяется в зависимости от вида сооружения, для которого выполняются изыскания; ▪ среднегодовые среднемеженные минимальные расходы (уровни), расчет зон взмучивания, оценка затопляемости территории; ▪ состав расчетных гидрометеорологических характеристик - определяется в зависимости от вида сооружения или трассы. 3.2. Производство оценки опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, русловой процесс, метеорологические проявления). При наличии переходов через водные преграды определить расходы и уровни воды вероятностью превышения 1, 2, 3, 5, 10%, построить графики функций Q=f(H) и V=f(H), выполнить анализ деформационных процессов (тип, скорость, прогноз).

		3.3. В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции. Дополнительно указать район по гололеду, по ветровому давлению, по среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ. Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности. При отсутствии данных привести максимальную наблюденную высоту снежного покрова. 3.4. При пересечении проектируемыми трассами линейных сооружений водных преград выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с разделом 9 СП 11-103-97. В отчете представить следующие характеристики: ▪ максимальную наблюденную толщину льда, среднюю максимальную толщину льда перед вскрытием реки, среднюю толщину льда; ▪ высший наблюденный уровень воды при ледоходе; ▪ максимальный размер льдин; ▪ уровень воды в период ледостава; ▪ скорость движения льдин и максимальный размер льдин в период ледохода; ▪ прогноз по русловым деформациям за расчетный период 25 лет. 3.5. Привести информацию по наличию ледохода и карчехода по пересекаемым водотокам при расположении проектируемого объекта в пойме реки 3.6. В составе инженерно-гидрометеорологических изысканий выполнить следующие виды работ: ▪ сбор, анализ и обобщение фондовых, справочных и литературных данных; ▪ оценку степени гидрологической и метеорологической изученности района работ; ▪ климатическую характеристику района изысканий; ▪ полевые гидрологические работы на пересекаемых водных объектах; ▪ камеральную обработку материалов изысканий; ▪ определение расчетных гидрологических характеристик пересекаемых водных объектов. 3.7. Требования к составу технического отчета определить в Программе работ. **4. Инженерно-экологические изыскания** 4.1. В состав инженерно-экологических изысканий может быть включено изучение отдельных компонентов природной среды, значимых при оценке экологической безопасности проектируемого объекта и влияющих на изменение природных комплексов в целом.

		Выполнить Инженерно-экологические изыскания объектов с учетом характеристик существующих и проектируемых источников воздействия, в соответствии с требованиями указанными в Таблице 7 настоящего ТЗ. 4.2. При проведении ИЭИ: ▪ выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории; ▪ дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению; ▪ осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации. 4.3. Состав работ: 4.3.1 Предполевые исследования: ▪ сбор и анализ картографического материала, дешифрирование АФС исследуемой территории, определение маршрутов и участков обследований; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим и геокриологическим условиям изучаемого района; ▪ характеристика геологических и инженерно-геологических условий - на основе данных инженерно-геологических изысканий, предоставляемых Заказчиком; ▪ получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды. 4.3.2 Полевые работы: ▪ маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения; ▪ опробование поверхностных (включая донные отложения), подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей; ▪ исследование и оценка радиационной обстановки; ▪ опробование атмосферного воздуха; ▪ почвенные исследования. Провести почвенно-геоморфологическое профилирование сопровождающееся опробованием почв по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по химическим показателям, на селитебных территориях по санитарно-химическим показателям;

		▪ животный мир. Выполнить исследования по изучению охотничье-промысловых, редких видов района изысканий; ▪ геоботанические исследования. Дать характеристику зональной и интрозональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой, включая информацию по краснокнижным видам. 4.3.3 Камеральные работы: Выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории. Технический отчет по результатам ИЭИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать: ▪ пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды; ▪ результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб; ▪ предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта; ▪ предложения по организации производственного экологического мониторинга; ▪ картографический материал. 4.4. Дополнительные требования о предоставлении следующих документов: ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии полезных ископаемых; ▪ сведения от уполномоченного органа исполнительной власти в области государственной охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на территории реализации проектных решений объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значений); ▪ данные уполномоченных государственных органов о плотности охотничье-промысловых животных, животных, не относящихся к объектам охоты; ▪ данные уполномоченных государственных органов о рыбохозяйственных характеристиках и категориях

		водных объектов; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии поверхностных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии скотомогильников; ▪ данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ и климатические характеристики района расположения объекта строительства; ▪ данные о наличие или отсутствии защитных лесов; ▪ данные уполномоченных государственных органов о расположении на территории изысканий объектов территорий традиционного природопользования (федерального, регионального и местного значений)
17.	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)	При выполнении комплексных инженерных изысканий учитывать технические требования на проектирование. **1. Инженерно-геодезические изыскания:** 1.1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-104-97, ВСН 30-81, СП 126.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84); 1.2. В изысканиях: ▪ выполнить топографо-геодезические работы: - в системе координат Заказчика - «МСК субъект 56». - Система высот – Балтийская (1977г.). ▪ выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, определить землепользователей, виды и границы угодий, оформить соответствующую ведомость; ▪ указать направление, назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций; ▪ правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подписи представителей организаций обязательно заверить печатями. ▪ выполнить рекогносцированную съемку существующих линий связи, антенных сооружений, радиофикации, ВЛ 6 – 500 кВ, кабелей силовых и связи, других сооружений шириной до 200 м по обе стороны от оси измеряемой трассы; ▪ описание транспортной сети от объекта строительства,

		до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний (состояние мостов, объезды). Определить близлежащие железнодорожные станции разгрузки строительных материалов, оборудования и тяжеловесов и расстояние до трассы ВЛ. Расстояние (в километрах) отвозки грунта, непригодного для обратной засыпки, а также строительного мусора; ▪ указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов. 1.3.Выполнить профилирование трасс ВЛ в соответствии с Таблицей 5. **2. Инженерно-геологические изыскания:** Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями нормативной документации: - определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН; Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте В ОСР-2015 СП 14.13330.2014. По результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность площадки изысканий с учетом сейсмогрунтовых условий. **3.Инженерно-гидрометеорологические изыскания:** Изыскания выполнить в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 33-101-2003, СП 11-103-97, • выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений; • составить гидрологический отчёт и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования. **4. Инженерно-экологические изыскания:** Инженерно-экологические изыскания выполнить во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии с СП 47.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания провести на территории проектируемого объекта, в границах временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния, в соответствии с программой проведения инженерно-экологических изысканий,

		утвержденной Заказчиком. В объеме работ по инженерно-экологическим изысканиям выполнить: ▪ рекогносцировочное обследование на участке изысканий и маршрутные наблюдения на точках опробования компонентов окружающей среды; ▪ эколого-гидрогеологические исследования в комплексе с геологическими изысканиями; ▪ геоэкологическое опробование почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, донных отложений; ▪ почвенные исследования с проходкой почвенных разрезов и анализом почв на содержание гумуса и pH; ▪ изучение растительности и животного мира с указанием: а) характеристик типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение; б) вида объектов растительного мира, занесенных в Красные книги РФ и Российской Федерации; в) перечня и видового состава животных по типам ландшафтов в зоне воздействия объекта; г) видового состава животных и птиц, подлежащих особой охране (краснокнижные виды), характеристики их мест обитания; д) видового состава особо ценных видов животных и птиц (охотничьи, промысловые), характеристик их мест обитания, плотности (ос/га); е) видового состава видов животных и птиц, не относящихся к объектам охоты, характеристик их мест обитания; ▪ социально-экономические, медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать: ▪ оценку состояния компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов до начала строительства объекта, фоновые характеристики; ▪ оценку состояния экосистем, их устойчивости к воздействиям и способности к восстановлению; ▪ уточнение границ зоны воздействия по основным компонентам природных условий, чувствительным к предполагаемым воздействиям; ▪ прогноз возможных изменений природной среды в зоне влияния проектируемых объектов и сооружения

		при их строительстве и эксплуатации; ▪ рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды; ▪ предложения к программе локального экологического производственного мониторинга. В техническом отчете дополнительно предоставляются: ▪ данные о фоновом состоянии атмосферного воздуха в районе предполагаемого строительства; ▪ сведения органов исполнительной власти об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий; ▪ сведения о наличии в районе работ скотомогильников и биотермических ям. ▪ данные о температуре наружного воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98 5. Программу выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком. 6. Выполненные полевые работы сдать по акту ответственному представителю Заказчика. 7. В случае обнаружения несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на топографических планах исполнитель инженерных изысканий обязан: а) поставить об этом в известность руководителя проекта; б) направлять заказчику данные о созданном планово-высотном обосновании на объекте, в том числе: 1) наименование, классификацию использованных исходных данных; 2) сведения о линейно-угловых измерениях или программу GPS наблюдений (время, место, последовательность и др.), «сырые» файлы линейно-угловых или GPS наблюдений, а также файлы в формате RINEX; 3) данные о параметрах уравнивания. 8. В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ. 9. В случае обнаружения несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на топографических планах заказчика, исполнитель изыска-

		ний должен поставить об этом в известность руководителя проекта. 10. Результаты замеров температуры грунтов (термометрия) предоставлять в отчете ИИ в редактируемом формате (Excel или Word)
18.	Требования о подготовке предложений и рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния	На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с Приложением Б СП 115.13330.2011 по площадной пораженности. На основании выполненных изысканий в отчете привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.
19.	Требование о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий (для объектов повышенного уровня ответственности, а также для объектов нормального уровня ответственности, строительство которых планируется на территории со сложными природными и техногенными условиями) и проведения дополнительных исследований, не предусмотренных требованиями нормативных документов (НД) обязательного применения (в случае, если такое требование предъявляется)	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов исследований, научному сопровождению изысканий отсутствуют
20.	Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД обязательного применения (в случае, если такие требования предъявляются)	Не требуется
21.	Требования к составлению прогноза изменения природных условий	В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий в составе отчета предоставить прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях.

		При содержании галечника и крупнообломочных включений необходимо дать условное обозначение на продольных профилях с указанием процентного соотношения. На основании выполненных изысканий привести необходимые исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды, обеспечению устойчивости проектируемых зданий и сооружений и безопасных условий жизни населения
22.	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий	Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ и с учетом требований Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222
23.	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику	**1. Перечень материалов, предоставляемых в результате работ** 1.1. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы: ▪ пояснительная записка, включающая в себя разделы: ▪ описание транспортной сети от объекта строительства, до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний; ▪ указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов; ▪ ситуационный план; ▪ каталоги координат в МСК 56; ▪ топографические планы узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений; ▪ топографические планы для проектирования трасс коммуникаций в соответствии с таблицей 5 настоящего ТЗ; ▪ на планах привести необходимые данные по гидрологии. Материалы по гидрологии должны содержать данные о переформировании берегов и русел водотоков. ▪ привести информацию о размещении проектируемых площадок относительно поймы водных объектов; ▪ на план нанести границы землепользователей и землеустройств, особенно границы орошаемых и мелиорированных земель. Указать характеристику лесов, определить номера пересекаемых лесо-устроительных кварталов, категорийность лесов. На съемке в лесном массиве должна быть приведена характеристика с указанием пород, диаметра и высоты деревьев, густоты и наличия подлеска;

		▪ предоставить каталог координат и высот закрепленных точек со схемой закрепления; ▪ на топографических планах необходимо отображение геологических скважин и линий геологических разрезов; ▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с продольными профилями трасс линейных сооружений в соответствии с таблицей 5. Продольные профили автомобильных дорог выполнить с учетом требований п. 7.1, 7.3 ГОСТ Р 21.701-2013; ▪ инженерно-геологические разрезы трассы линейного объекта в соответствии с таблицей 5 настоящего ТЗ (выполнить по форме приложения 17 Руководства по изысканиям трасс воздушных линий электропередачи 35-750 кВ, инв. №5855тм-т1); ▪ профили пересекаемых инженерных сооружений в масштабах: горизонтальный 1:1000, вертикальный 1:100, согласно приложений 19 и 20 Руководства по изысканиям трасс воздушных линий электропередачи 35-750 кВ, инв. №5855тм-т1; ▪ инженерно-геологические разрезы по площадке; ▪ таблицы физико-механических свойств грунтов; ▪ результатов статического зондирования грунтов; ▪ карту районирования территории по зонам подверженности опасным процессам (распространение ММГ, бугры пучения, карсты и т.д.); ▪ на продольных профилях указать замеры температуры ММГ; ▪ на продольных профилях дается инженерно-геологический разрез с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке; ▪ на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов; 1.2. Предоставить сведенный топографический план в масштабе 1:2000, содержащий всю топографическую съемку по объекту в формате AutoCAD в системе координат МСК 56 (расширение *.dwg) с нанесением всех закреплений, выполненных в ходе инженерных изысканий. Топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально. Выполнить сводку с топографическими планами ранее выполненных изысканий. Каждый план должен быть сведен со смежными планами ранее выполненных изысканий. Искусственный излом сводимых элементов на рамке не допускается. 1.3. Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор. 1.4. В заключение технического отчета должны быть

		сформулированы рекомендации и предложения по выбору принципа использования грунтов в качестве оснований, мероприятия по защите сопредельных, проектируемым объектам, территорий от опасных криогенных процессов, даны рекомендации и предложения по проведению последующих изысканий. **2. Предоставление технической документации по инженерным изысканиям** Предоставление технической документации по инженерным изысканиям осуществляется поэтапно в следующем составе: 2.1. Предварительные материалы: ▪ топографические планы площадок и коридоров коммуникаций под проектируемый объект с характеристиками существующих инженерных коммуникаций и указанием их владельца; ▪ полевые варианты закрепления площадок и трасс проектируемых коммуникаций; ▪ краткую информацию о наличии затопления территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровней воды 2, 3, 4, 10 % вероятности превышения. 2.2. Промежуточные материалы: ▪ окончательно оформленные топографические планы площадок и коридоров коммуникаций в соответствии с требованиями приведенными в таблицах 4-6 настоящего ТЗ, с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.); ▪ окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. Типы торфов и типы местности по увлажнению при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330). Указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38 (инженерно-геологические разрезы не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ); ▪ окончательно оформленные инженерно-цифро- геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);

		▪ таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов (значения показателей физико-механических свойств грунтов не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ); ▪ краткое описание природно-климатических условий района проектирования, включая данные по среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру, описание и прогноз развития неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (болотообразование, морозное пучение, наледеобразование, солифлюкция, оврагообразование и т.д.); ▪ краткое описание пересекаемого водотока, включающее данные по гидрографической характеристике водотока в створе перехода, расчетным расходам воды и предварительные по уровневому режиму, информацию о ледовом режиме, карчеходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесосплаве и судоходстве, о существующих мостах; ▪ фото и видео материал исследуемой территории. 2.3. Технический отчет. Предварительные, промежуточные материалы ИИ и технический отчет ИИ передаются в электронном виде в редактируемом и не редактируемом форматах, в сроки в соответствии с договором. 2.4. Материалы, включенные в технический отчет, должны соответствовать ранее выданным промежуточным материалам (требование обязательно при отсутствии изменений в ТЗ на ИИ). **3. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета.** 3.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD. 3.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». 3.3. Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчета, состоящего из пояснительной записки, тек-

		стовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания. 3.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ. 3.5. ИИ по линейным объектам предоставить в программном комплексе синхронизированным с программой проектирования линейных объектов применяемой Проектировщиком. Исполнителем ИИ по дополнительному запросу на Заказчика уточнить наименование применяемой при проектировании линейных объектов программы. 3.6. Электронный вид технического отчета должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий». 3.7. Отчёты по ИИ предоставляются в составах и объёмах в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, СП 47.13330, п.п. 4.18, 6.7.1 СП 22.13330.2011, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105, действующих нормативных правовых и локальных нормативных документов ОАО «НК «Роснефть»: Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003; Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004. Методические указания компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № П3-04 М-0019 Положение ООО «СамараНИПИнефть» «Требования к оформлению и комплектности предпроектной, проектной, рабочей и отчетной документации по инженерным изысканиям субподрядных организаций» № П2-01 Р-0152 ЮЛ-060 3.8. Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику сброшюрованные в альбомы. 3.9. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу. 3.10. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах: ▪ Текстовая документация – форматы версии MS Office 2010 и выше (*.doc, *.docx, *.xls, *.xlsx и пр.) и в пере-

		дактируемом формате PDF (Acrobat Reader); ▪ Чертежи основных комплектов в формате AutoCAD DWG 2007 и выше (*.dwg);) и в нередактируемом формате – Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif); ▪ Данные программных комплексов (географических информационных систем) в форматах MapInfo или ArcGIS. 3.11. Материалы ИИ в электронном виде передаются Заказчику с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, электронный формат, объем документа и ссылка на оригинал на бумажном носителе. На каждом компакт диске, содержащем электронную версию, должна быть внутренняя опись материалов ИИ. 3.12. Для рассмотрения и проверки на соответствие предоставить 1 экземпляр в электронном виде «Сигнальный экземпляр». 3.13. После корректировки и устранения замечаний предоставить 2 экземпляра на бумажном носителе и 1 в электронном виде, для прохождения необходимых экспертиз. 3.14. После получения положительной экспертизы и утверждения ПД предоставить 2 экземпляра на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном вид в АО «Оренбургнефть» откорректированной по замечаниям государственной экспертизы

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1

Перечень Приложений к ТЗ на ИИ

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Таблица 2 Лист согласования к ТЗ на выполнение ИИ по объекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»	Включено в настоящий файл
2	Таблица 3 Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов	Включено в настоящий файл
3	Таблица 4 Топографическая съемка площадных объектов	Включено в настоящий файл
4	Таблица 5 Топографическая съемка линейных объектов	Включено в настоящий файл
5	Таблица 6 Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий	Включено в настоящий файл
6	Таблица 7 Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия	Включено в настоящий файл
7	Графическое Приложение №1 Предварительная схема площадок и трасс проектируемой ВЛ 35 кВ и ПС 35/6 кВ	Приложено отдельным файлом

Таблица 2

Лист согласования к ТЗ на выполнение ИИ

по объекту
«Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».

№ п/п	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
1	Мишин Н.Н.	Начальник УНС АО «Оренбургнефть»	12.12.2018г	
2	Авилов М.Ю.	Начальник управления ПИР объектов энергетики	11.12.2018	
3	Каримов Д.А.	Начальник бюро ГИП	11.12.2018	
4	Захаров Е.А.	Главный инженер проекта	11.12.2018	
5	Логинов Л.В.	Главный специалист	11.12.2018	

Таблица 3

Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов

(Федеральный закон № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»)

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ ПО ОК 013-2014	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Линейные объекты								
1	Проектируемая ВЛ 110 кВ Никольская 3 от опоры №44 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	*220.42.22.11.110 - Линии (кабели) электропередачи высокого напряжения*	-	-	*Не относится к ОПО*	*пожаробезопасные*	*отсутствуют*	*2*
2	Проектируемая ВЛ 110 кВ Никольская 2 от ПС 220/110/35/6 кВ «Сорочинская» до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	*220.42.22.11.110 - Линии (кабели) электропередачи высокого напряжения*	-	-	*Не относится к ОПО*	*пожаробезопасные*	*отсутствуют*	*2*

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ ПО ОК 013-2014	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
3	Переход КЛ-110 кВ через железную дорогу методом ГНБ 1 шт.	*220.42.22.11.110 - Линии (кабели) электропередачи высокого напряжения*	-	-	*Не относится к ОПО*	*пожаробезопасные*	*отсутствуют*	*2*

Таблица 4

Топографическая съемка площадочных объектов

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЁМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЁМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			ДЛИНА	ШИРИНА				
1	2		3	4	5	6	7	8
1	Площадка подхода ВЛ-110 кВ Никольская 2, 3 к ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	Реконструкция	100	100	1,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЁМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЁМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			ДЛИНА	ШИРИНА				
2	Площадка подхода ВЛ-110 кВ Никольская 2 к ПС 220/110/35/6 кВ «Сорочинская»	Реконструкция	100	100	1,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1
3	Площадка подхода ВЛ-110 кВ Никольская 2, 3 к ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	Реконструкция	100	100	1,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1
4	Площадка отхода ВЛ-110 кВ Никольская 3 от опоры №44	Реконструкция	100	100	1,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1
5	Пересечения ВЛ-110 кВ Никольская 2, 3 с ВЛ-6(10) кВ 16 шт.	Реконструкция	-	-	-	-	-	Согласно графическому приложению №1
6	Площадка перехода через водные преграды 4 шт.	Реконструкция	-	-	-	-	-	Согласно графическому приложению №1
7	Площадка перехода через автодороги 9 шт.	Реконструкция	100	100	9,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1
8	Площадка перехода КЛ-110 кВ через железную дорогу методом ГНБ 1 шт.	Реконструкция	400	100	4,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1

Таблица 5

Топографическая съемка линейных объектов

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, М	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ Никольская 2 в обход г. Сорочинск	8,4*	100	1:2000	1	горизонтальный 1:2000 вертикальный 1:100 геологический 1:100	В местах пересечения трассой существующих автомобильных дорог, ВЛ и других коммуникаций, выполнить укрупненную съемку в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0,5м. В местах пересечения с ВЛ указать высоты подвеса проводов и тросов на опорах, середине пролета и температуру окружающей среды при которой делались замеры
2	Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 1 и Никольская 2 от опор №52/44 и №24 до опор №103 и №86 соответственно	9,4	130	1:2000	1	горизонтальный 1:2000 вертикальный 1:100 геологический 1:100	
3	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 3 и Никольская 2 от опор №103 и №86 соответственно до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	16,2	100	1:2000	1	горизонтальный 1:2000 вертикальный 1:100 геологический 1:100	
4	Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 на ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	2,4*	130	1:2000	1	горизонтальный 1:2000 вертикальный 1:100 геологический 1:100	

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, М	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 на ПС 110/6 кВ «Толкаевская». Демонтаж двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 1, 2 от опор №103 и №86 до ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	4,8*	130	1:2000	1	горизонтальный 1:2000 вертикальный 1:100 геологический 1:100	
6	Демонтаж двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 1, 2 от опор №129 и №111 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	5,5*	100	1:2000	1	-	-

* Уточнить перед началом работ.

Таблица 6

Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий

Вид и назначение сооружений	Начало трасс (точка отхода) промежуточные пункты, конец трасс (точка подхода)	Уровень ответственности сооружений	Протяженность (по схеме) км	Для труб и кабелей						Для ВЛ					Для автомобильных и железнодорожных дорог				
				Материал труб, оболочек кабелей	Диаметр (мм)	Давление кгс/см2	Способ прокладки (наземный, подземный, и т.п.)	Проектируемая глубина прокладки (м)	Внешние габариты канала, эстакад (м/м)	Материал опор (угловых, промежуточных)	Габариты фундаментов (м/м) угловых опор в плане	Высота опор промежуточных, угловых) (м)	Расстояние между крайними проводами (м)	Проектируемая глубина закладки опор фундамент	Максимальный угол поворота трассы	Категория	Ширина земляного полотна (м)	Минимальный радиус кривой (м)	Максимальные уклоны
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ Никольская 2 в обход г. Сорочинск	ПС 110/35/6кВ «Никольская»– опора №24	II	8,4*							Сталь, ж.б.	11x11	19-34	10	3,0					
Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 3 и Никольская 2 от опор №52/44 и №24 до опор №103 и №86 соответственно	Опоры №52/44 и №24 - опоры №103 и №86	II	16,2							Сталь, ж.б.	11x11	19-34	10	3,0					
Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Никольская 3 и Никольская 2 от опор №103	Опоры №103 и №86 – ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	II	9,4							Сталь, ж.б.	11x11	19-34	10	3,0					

и №86 соответственно до ПС 110/35/6кВ «Никольская»																			
Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 на ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	Проектируемая опора ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 – ПС 110/6 кВ «Толкаевская»*	II	4,8*							Сталь, ж.б.	11x11	19-34	10	3,0					
Реконструкция двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская 3, 2 на ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	Опоры №103 и №86 – ПС 110/6 кВ «Толкаевская»	II	4,8*							Сталь, ж.б.	11x11	19-34	10	3,0					
Переход КЛ-110 кВ через железную дорогу методом ГНБ 1 шт.		II	0,5		0,5		подземный	6											

Таблица 7

Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, М	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, М	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
	Проектируемая ВЛ 110 кВ Никольская 3 от опоры №44 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	Земельные в пределах постоянного отвода под площадку	В границах топографической съёмки объекта.	До 3 м.	Негативное влияние электромагнитных полей на организм человека, вероятность отравления элегазом по причине его утечки из поврежденного выключателя,поражение электрическим током, а также термическое действие электрической дуги. гибель птиц на линиях электропередач	Период строительства –воздействие отсутствует. Период эксплуатации – постоянное воздействие
	Проектируемая ВЛ 110 кВ Никольская 2 от ПС Сорочинская до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»	Земельные в пределах постоянного отвода под площадку	В границах топографической съёмки объекта.	До 3 м.	Негативное влияние электромагнитных полей на организм человека, вероятность отравления элегазом по причине его утечки из поврежденного выключателя,поражение электрическим током, а также термическое действие электрической дуги. Гибель птиц на линиях электропередач	Период строительства –воздействие отсутствует. Период эксплуатации – постоянное воздействие

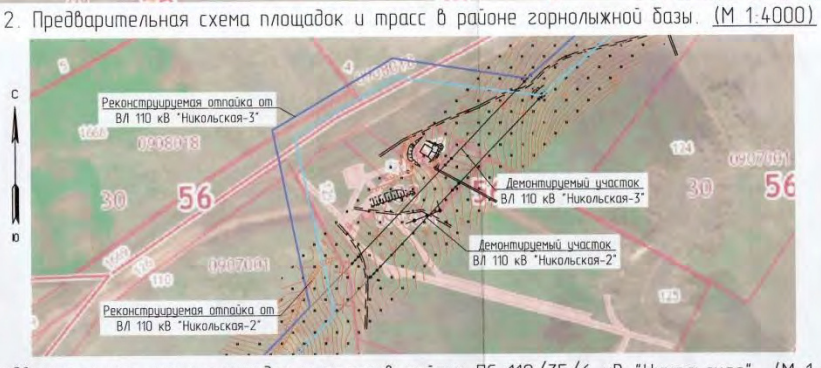
Графическое Приложение №1

Предварительная схема площадок и трасс проектируемой ВЛ 35 кВ и ПС 35/6 кВ

Приложена отдельным файлом.

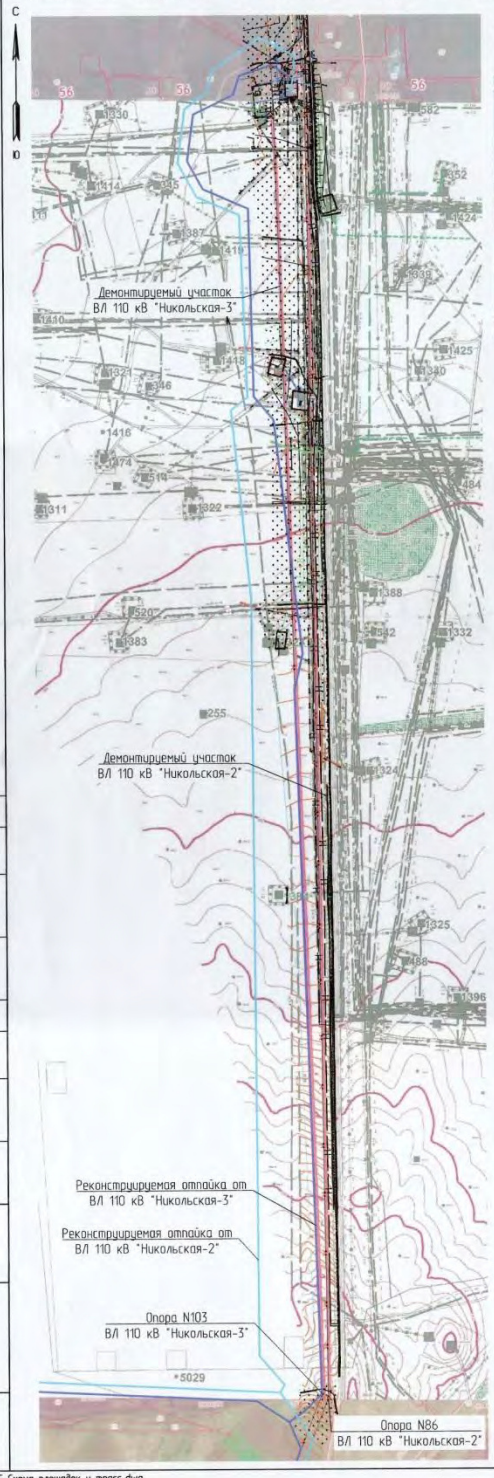
1. Предварительная схема площадок и трасс в районе ПС 220/110/35/6 кВ "Сорочинская". Вариант 2 (М 1:4000)

2. Предварительная схема площадок и трасс в районе горнолыжной базы. (М 1:4000)

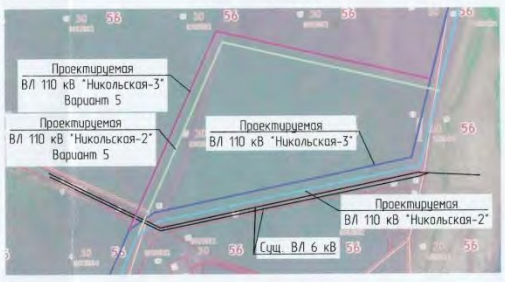


3. Предварительная схема площадок и трасс в районе ПС 110/35/6 кВ "Никольская". (М 1:4000)

4. Предварительная схема площадок и трасс в районе ПС 110/6 кВ "Толкаевская". Вариант 3 (М 1:10000)

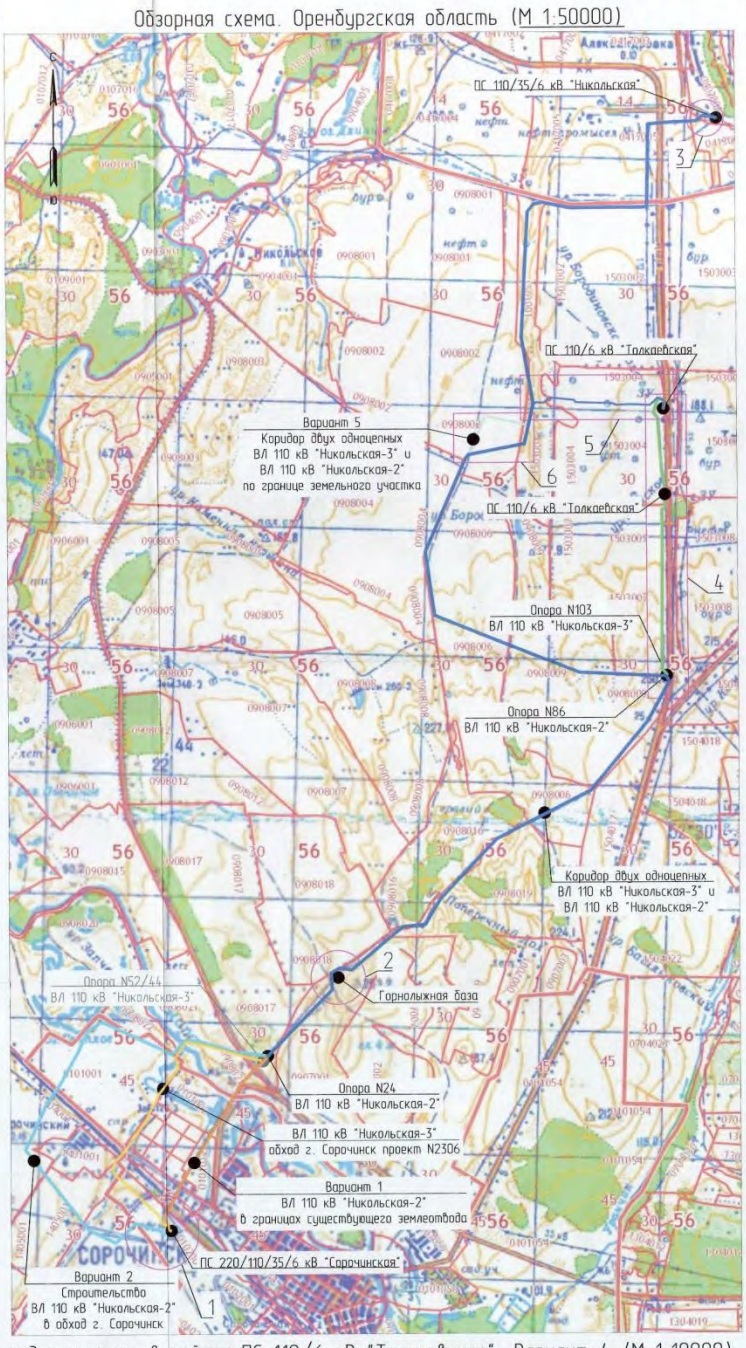


6. Варианты прохождения ВЛ по земельному участку (М 1:10000)

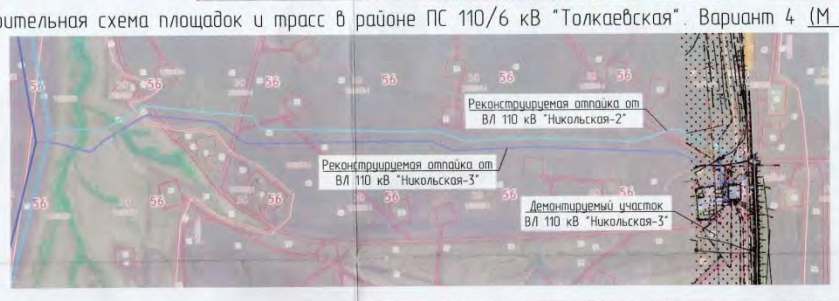


УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по развитию производства АО "Оренбургнефть"
_____ А.В. Кудряшов
"13" 12 2018г

Обзорная схема. Оренбургская область (М 1:50000)



5. Предварительная схема площадок и трасс в районе ПС 110/6 кВ "Толкаевская". Вариант 4 (М 1:10000)



Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Вариант 1. Реконструкция одноцепного уч. ВЛ 110 кВ "Никольская-2" в г. Сорочинск в сущ. землеотводе
	Вариант 2. Строительсво нового одноцепного уч. ВЛ 110 кВ "Никольская-2" в обход г. Сорочинск
	ВЛ 110 кВ "Никольская-3" обход г. Сорочинск проект N2306
	Коридор двух одноцепных ВЛ 110 кВ "Никольская-3" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2"
	Вариант 3. Реконструкция двух одноцепных отпаек на ПС Толкаевская от ВЛ 110 кВ "Никольская-3" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2"
	Вариант 4. Строительство двух одноцепных отпаек на ПС Толкаевская от ВЛ 110 кВ "Никольская-3" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2"
	Вариант 5. Прохождение по краю земельного участка двух одноцепных ВЛ 110 кВ "Никольская-3" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2"
	Проектируемая одноцепная ВЛ 110 кВ "Никольская-3
	Проектируемая одноцепная ВЛ 110 кВ "Никольская-2"

ООО "СамараНИПИнефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Авилов Михаил Юрьевич	Начальник управления ПИР объектов энергетики	
2.	Захаров Евгений Александрович	Главный инженер проекта	

АО "Оренбургнефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Мишин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	13.12.2018г
2.	Филатова Анна Вячеславовна	Главный маркшейдер	11.12.18
3.	Лидзарь Руслан Викторович	Главный энергетик	

Примечания:
1) Данный чертеж разработан на основании акта выбора площадок и трасс выездной комиссии представителей ПАО "Оренбургнефть" и ООО "СамараНИПИнефть" от 26 апреля 2018г.
2) Вариант 1. Строительство нового одноцепного участка ВЛ 110 кВ "Никольская-2" от ПС 220/110/35/6 кВ "Сорочинская" до опоры N24 в обход г. Сорочинск, выбранный согласно предпроектного обследования. Ориентировочная длина проектируемого участка 8300 м.
3) Вариант 2. Реконструкция ВЛ 110 кВ "Никольская-2" от ПС 220/110/35/6 кВ "Сорочинская" до опоры N24 в границах существующего землеотвода. Ориентировочная длина реконструируемого участка 3400 м.
4) Реконструкция ВЛ 110 кВ "Никольская-1" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2" от опор N52/44 и N24 до опор N103 и N86 соответственно, с учетом выноса ВЛ с территории горнолыжной базы. Ориентировочная длина реконструируемого участка 9400 м.
5) Строительство двух одноцепных участков ВЛ 110 кВ "Никольская-1" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2" от опор N103 и N86 соответственно до ПС 110/35/6 кВ "Никольская". Ориентировочная длина проектируемого участка 16200 м.
6) Реконструкция отпайки от ВЛ 110 кВ "Никольская-1" и ВЛ 110 кВ "Никольская-2" от N103 и N86 соответственно до ПС 110/6 кВ "Толкаевская". Ориентировочная длина реконструируемого участка 4800 м.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	1040ПЭ-ПП-000.000.000			
						Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2			
Разработал	Бурцев				07.18	Схема площадок и трасс	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Егоров				07.18		ПП	1	
Нач. отдела	Петров				07.18				
Н.контроль						Предварительная схема площадок и трасс реконструкции ВЛ 110 кВ Никольская 1,2	САМАРАНИПИНЕФТЬ		
ГИП	Захаров				07.18				

Согласовано
Взамен инв.N
Подпись и дата
Инв.N подл.
1040ПЭ_Схема площадок и трасс.dwg
Формат А1

Приложение Д
Программа производства инженерно-геодезических изысканий

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

УТВЕРЖДЕНО:
ООО «СамараНИПИнефть»
Начальник управления ПИР объектов энергетики
М.Ю.Авилов
«28» 03 2019 г.

Согласовано:
АО «Оренбургнефть»
Начальник управления наземных сооружений
Н.Н. Мишин
«28» 03 2019 г.

ПРОГРАММА
инженерно-геодезических изысканий
1040ПЭ«Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

Главный инженер проекта К.Ю. Степанов

Начальник отдела геодезических изысканий С.В. Селезнева

Содержание

1 Общие сведения **2**

2 Изученность территории **2**

3 Краткая характеристика района работ **2**

4 Виды и объемы планируемых работ **4**

5 Создание планово-высотного обоснования **4**

6 Топографическая съемка **5**

7 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерно-геодезических изысканиях трасс **6**

8 Требования к производству работ **7**

9 Обоснование применения современных нестандартизированных технологий (методов) производства инженерных изысканий **8**

10 Осуществление контроля работ **8**

11 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ **8**

12 Перечень, состав отчетных материалов, сроки их представления **20**

13 Список используемой литературы **21**

Приложение 1 Обзорная схема района работ 22

1 Общие сведения

Инженерно-геодезические работы выполняются на основании:

- договора 1040ПЭ, заключенного с АО «Оренбургнефть»

техническое задание, выданное главным инженером Захаровым Е.А. и утвержденное заместителем генерального директора по развитию производства АО «Оренбургнефть» Кудряшовым А.В.;

свидетельства № 01-И-№ 0274-3 о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, выданное саморегулирующей организацией «АИИС» 10.08.2012;

Местоположение: Оренбургская область, Сорочинский район.

Сроки выполнения инженерных изысканий: согласно календарному плану к Договору.

Заказчик: АО «Оренбургнефть».

Исполнитель работ: ООО «СамараНИПИнефть».

Стадия проектирования: проектная и рабочая документация.

Целями инженерно-геодезических изысканий является создание топографической основы для разработки проектной документации для реконструкции ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3 и др. технологических объектов.

Задачами инженерно-геодезических работ является получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих объектов и сооружениях (наземных и подземных), элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования.

В районе производства инженерно-геодезических работ имеются пункты ГГС. Координаты пунктов получены из Управления Росреестра по Оренбургской области в системе координат МСК-Субъект 56.

2 Изученность территории

На район работ имеются топографические карты масштаба 1:100000 и 1:25000. Топографические карты указанных масштабов могут быть использованы для краткого описания района работ, составления обзорной схемы и схемы изысканных трасс и площадок.

На территории, прилегающей к изысканному участку, ранее институтом работы не проводились.

3 Краткая характеристика района работ

Климат. Особенностью зимы является интенсивная циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса, что наиболее четко проявляется в распределении температуры воздуха. Изотермы зимних месяцев вместо широтного имеют почти меридиональное направление. Зима довольно суровая, длится от трех с половиной до пяти месяцев. В годы с активной циклонической деятельностью зимы бывают более снежные и теплые. Под влиянием теплых воздушных масс со Средиземного моря и Атлантики температура повышается до положительных значений даже в самые холодные месяцы.

Летом преобладает континентальный воздух, который приходит из полупустынь Казахстана или формируется на месте путем прогрева, в результате чего часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды.

Климатическая характеристика приводится по данным многолетних наблюдений ближайшей метеостанции Бузулук (1983-2005), согласно Климатологическому справочнику СССР и данным Поволжского УГМС.

Температура воздуха среднегодовая составляет 5,8°С.

Ветры. Сибирского антициклона оказывают в описываемом регионе существенное влияние. По повторяемости скорости ветра в течение года преобладают ветры со скоростью 2-3 м/с. Средняя скорость ветра равна 3,6 м/с. Максимальная скорость достигает 28 м/с, такие сильные ветры чаще всего бывают в

зимние месяцы . Данные о повторяемости ветров, по наблюдениям м/с, приведены в таблице 6. В районе работ в течение года преобладают ветра юго-восточного и южного направлений.

Относительная влажность воздуха средняя месячная наиболее холодного месяца (февраля) составляет 81,6 %, наиболее теплого месяца (июля) – 45,7 %.

Снежный покров в среднем за период наблюдений составляет 143 дней. Снежный покров появляется в среднем 24 октября, устойчивый снежный покров образуется 23 ноября. Процесс разрушения снегового покрова, по многолетним данным, завершается 5 апреля. Данные о высоте снежного покрова по снегосъемкам на последний день декады.

Гололедно-изморозные явления в той или иной мере наблюдаются ежегодно: в период от конца октября по начало апреля. Основными гололедообразующими потоками являются ветры южных румбов и в меньшей степени северо-западных направлений. Толщина стенки гололеда для проводов диаметром 10 мм, возможная один раз в пять лет, составляет 5,7 мм. В таблице 8 приводится среднее число дней с обледенением в году.

Из неблагоприятных атмосферных явлений отмечаются метели, туманы и грозы. Один-два раза в год возможны опасные явления погоды – сильные метели – метели продолжительностью 12 часов и более при скорости ветра 15 м/с и более.

Грозовая деятельность наиболее развита в теплый период года с мая по август. Среднее число дней с грозой в год 22,3. Наибольшая продолжительность гроз наблюдается в июле. Средняя продолжительность грозы в день составляет 2 часа.

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов в рассматриваемом районе равна 1,52 м, песчаных - 1,98, согласно СНиП 2.02.01-83.

Согласно СНиП 2.01.07-85 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к IV району S0 = 1,5 кПа, по давлению ветра относится к III району ω0 = 0,38 кПа, по толщине стенки гололеда к IV району b = 15 мм. По климатической характеристики относится к 5-Б поясу и является умеренно-континентальным.

Рельеф местности представляет собой всхолмленную равнину, расчлененную современной овражно-балочной сетью.

Склоны большей частью асимметричные, прямые. Склоны, обращенные к северу, длинные и пологие, покрыты чехлом делювиальных отложений, крутизна склонов 2-4 °. Южные склоны более короткие и крутые (5-8 °), расчленены промоинами, ложбинами стока и оврагами.

В рассматриваемом районе из физико-геологических процессов и явлений развиты эрозионные процессы.

Эрозионные процессы представлены овражной эрозией, а также плоскостным смывом.

Деятельность временных потоков, образующихся за счет атмосферных осадков и талых вод, приводит к преобразованию рельефа.

Эрозионная сеть района представлена оврагами и долами, прорезающими склоны долин рек.

На поверхности водораздельных склонов, преимущественное развитие получили процессы плоскостного смыва. В местах, сложенных легкоразмываемыми и слабопроницаемыми грунтами (супесчано-глинистые отложения) образуются мелкие и глубокие промоины, в которых плоскостная эрозия иногда переходит в линейную, вызывающую возникновение оврагов.

Овраги и промоины, создавая расчлененный рельеф, вызывают развитие делювиального процесса.

Из денудационных процессов можно отметить наличие, в слабом его развитии процесс выветривания. Этот процесс заключается в изменении свойств пород под воздействием физических

факторов (температура, инфильтрация), в результате чего на основе коренных пород образуются элювиально-делювиальные суглинистые грунты. Скорость выветривания незначительна. Качественной оценки параметров этого процесса не имеется.

Процессы, способные оказать негативное воздействие или ущерб на проектируемые сооружения как карст, суффозия и оползни на исследуемой территории, не обнаружены.

По шкале интенсивности землетрясений MSK-64 СП 14.13330.2011 [11] рассматриваемая территория отнесена к районам с сейсмической опасностью в 6 баллов при 1 % повторяемости в течение 50 лет.

Непосредственно на участке изысканий опасные геологические процессы и явления не выявлены.

4 Виды и объемы планируемых работ

Система координат: МСК субъект 56

Система высот: Балтийская 1977 г.

Линейные объекты:

- Проектируемая ВЛ 110кВ Никольская 3 от опоры №44 до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»;
- Проектируемая ВЛ 110кВ Никольская 2 от ПС 220/110/35/6 кВ «Сорочинская» до ПС 110/35/6 кВ «Никольская»;
- Переход КЛ-110 кВ через железную дорогу методом ГНБ 1 шт.

Площадные объекты:

- Площадка подхода ВЛ-110 кВ Никольская 2, 3 к ПС 110/35/6 кВ «Никольская»;
- Площадка подхода ВЛ-110 кВ Никольская 2 к ПС 220/110/35/6 кВ «Сорочинская»
- Площадка подхода ВЛ-110 кВ Никольская 2, 3 к ПС 110/6 кВ «Толкаевская»;
- Площадка отхода ВЛ-110 кВ Никольская 3 от опоры №44;
- Пересечения ВЛ-110 кВ Никольская 2, 3 с ВЛ-6(10) кВ 16 шт.
- Площадка перехода через водные преграды 4 шт;
- Площадка перехода через автодороги 9 шт.;
- Площадка перехода КЛ-110 кВ через железную дорогу методом ГНБ 1 шт.

Виды и объемы планируемых топографо-геодезических работ принять согласно границ и площадей участков, установленных техническим заданием на выполнение инженерно-геодезических изысканий (п. 4.10 СП 11-104-97). Воздействие на окружающую среду при строительстве имеет временный и локальный характер, ограниченный сроками строительства скважин и трубопроводов. Ликвидация последствий возможного загрязнения природной среды при строительстве предусматривается в проекте рекультивации нарушенных земель.

Примечание: При выполнении полевых работ в программу могут быть внесены изменения и дополнения, связанные с местными условиями.

5 Создание планово-высотного обоснования

Планово-высотное положение пунктов съемочной сети следует определять с использованием спутниковой геодезической аппаратуры (GPS-приемниками) и проложением теодолитных ходов с точностью, соответствующей полигонометрии 2 разряда. Рекогносцировку геодезической сети следует производить по принципу от высшего класса к низшему с увязкой вновь создаваемой сети с существующей ГГС.

В процессе рекогносцировки необходимо произвести обследование ближайших к объекту изыскания пунктов ГГС, в результате которого уточняется сохранность наружного знака и центра, сохранность окопки пункта, пригодность для производства наблюдений спутников. Спутниковые геодезические измерения выполнить с использованием спутниковой геодезической аппаратуры (GNSS-приемников) одновременным наблюдением базового и определяемого пункта.

В качестве исходных пунктов, от которых развивается сеть планово-высотного обоснования, использовать все пункты геодезической основы, находящиеся в пределах объекта и ближайшие к объекту за его пределами, не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, что обеспечит приведение съемочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы. В соответствии с заданным масштабом съемки (1:2000 и 1:500) и высотой сечения рельефа (1,0 м и 0,5 м соответственно) при развитии съемочного обоснования применить метод построения сети, метод спутниковых определений – статический (ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS [25]) при котором наблюдение подвижной станцией на точке выполняется одним приёмом продолжительностью не менее одного часа.

Обработка спутниковых измерений выполняется в программном комплексе Credo_GNSS.

Применить методы:

- развития съемочного обоснования – построение сети,
- спутниковых определений – статический, время измерений не менее 40 мин

В процессе обработки спутниковых измерений информации необходимо соблюдать следующие этапы:

- первичная обработка;
- предварительная обработка;
- окончательная обработка.

Первичная обработка выполняется непосредственно в полевых условиях, контролем является наличие видимости неба, наличие необходимого числа спутников и допустимость геометрического фактора в процессе измерений. Предварительная и окончательная обработка осуществить с использованием программного обеспечения «Credo_GNSS». Основными критериями при этом является разрешение неоднозначности по всем линиям сети, оценка точности по внутренней сходимости результатов обработки, сходимость результатов по замкнутым построениям в сети и сходимость с ранее выполненными измерениями и контрольными расстояниями между известными пунктами.

Пункты ПВО, следует закрепить временными знаками в соответствии с приложением 4 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 и ВСН 30-81. Необходимо избегать закладку пунктов ПВО в местах, не гарантирующих длительную сохранность центров.

При сгущении съемочного обоснования методом проложения тахеометрических ходов необходимо руководствоваться требованиями действующих инструкций. Работы выполнять трехштативным методом. Длина тахеометрического хода не должна превышать 1.3 км при выполнении работ в М 1:2000. Обработку и уравнивание ходов произвести с применением программного комплекса CREDO_DAT.

6 Топографическая съемка

Выполнить топографическую съемку тахеометрическим или RTK методом.

Выполнить съемку полосы местности шириной до 100 м (СП 11-104-97) вдоль проектируемых линейных объектов с учетом обеспечения требований проектирования в масштабе 1:2000, высотой сечения рельефа 1 м.

Площадок проектируемых объектов в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м в границах схемы приложенной к техническому заданию.

Детальной съемке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий.

Для обеспечения точности топографической съемки предельные расстояния между съемочными пикетами на участке должны быть не более 15 метров для М 1:500 и 40 метров для М 1:2000.

Средние погрешности в плановом положении на топографических планах изображений твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта не должны превышать 0,2 мм в масштабе плана.

Контроль за качеством выполнения работ осуществляется на основании ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкции о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ.

Приемка завершенных работ осуществляется начальником отдела или лицом его замещающим.

Примечание: **При выполнении топографической съемки начальник полевой партии самостоятельно выбирает метод выполнения работ.**

7 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерно-геодезических изысканиях трасс

Предельные погрешности положения определяемых пунктов планового съемочного обоснования относительно пунктов ГГС не должны превышать:

для плана М 1:2000 – 40 см;

для плана М 1:500 – 10 см.

Допустимые невязки измерений в прокладываемых ходах должны приниматься не грубее:

угловые – fb = ± 1' $\sqrt{n}$, где n – количество углов в ходе;

линейные - fs =S/400 $\sqrt{n}$, где S – длина хода в метрах, n – число линий в ходе или полигоне;

высотные - fh = ± 50 мм $\sqrt{L}$, где L – длина хода в километрах.

Предельные длины полярных направлений, измеряемые электронными тахеометрами не должны превышать:

на незастроенной территории – 1000 м;

на застроенной территории – 300 м.

Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими, легко распознаваемыми очертаниями (границами) относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы, не должны превышать в масштабе плана 0,5 мм.

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

Средняя величина расхождений в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений с данными контрольных полевых определений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должны превышать: 0,5 м в масштабе 1:500, 0,8 м в масштабе 1:1000, 1,2 м в масштабе 1:2000.

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

8 Требования к производству работ

Работы выполнять в соответствии с предварительной схемой и описанием объекта.

До начала съемки подземных коммуникаций должны быть собраны и изучены все имеющиеся материалы на подземные сети. По данным материалам и опросу обслуживающего персонала составляется схема для всех подземных коммуникаций.

Съемка существующих подземных коммуникаций выполняется в сочетании с топографической съемкой участка местности. Съемка подземных и надземных сооружений должна производиться с учетом требований СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 и СП 11-104-97часть II. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения должны определяться с помощью трассокабелеискателя, а в случае невозможности его использования применять шурфирование. Глубина заложения прокладок определяется не реже чем через 8-10 см в масштабе плана. Правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт. В акте согласований подписи уполномоченных представителей сторонних организаций заверить печатями. При необходимости выявить адреса и телефоны сторонних владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций на территории участка работ.

При пересечении существующих инженерных и транспортных сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов и т.п.) сделать привязку к пикетажу сетей при его наличии. Все существующие инженерные сети в полосе съемки нанести на топографические планы с указанием технический характеристик (глубина залегания, тип и диаметр коммуникаций, материал, название)

При съёмке ЛЭП указать номера столбов, количество проводов и напряжение, высота подвеса проводов, температура на момент измерения, номер фидера.

При параллельном следовании вдоль существующих или строящихся инженерных и транспортных сетей при непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов и т.п.) показывать ось элементов сетей вдоль участка сближения.

После завершения полевых работ выполнить проверку полевых журналов, вычислить координаты и высоты точек ходов и координаты пикетов. Вычисления проводить автоматизированным способом. Выполнить камеральную обработку полевых материалов и составить:

схему расположения исходных пунктов;

схемы созданной планово-высотной опорной и (или) съемочной геодезической сети;

каталог координат и высот ПВО;

сведения об использованных пунктах ГГС (приложение 10 ГКИНП-17-002-93);

характеристики теодолитных ходов и ходов тригонометрического (технического) нивелирования;

совмещенные специализированные топографические планы проектируемой трассы с существующими инженерными сетями на бумажном носителе и в электронном виде, в формате

программного продукта AutoCAD, в, слоях, шрифтах заказчика в соответствии с ЛНД, текстовая часть в формате Microsoft Word. По требованию заказчика, материалы, выполненные в программах AutoCAD и Civil 3D в формате dwg. конвертируются в формат «MapInfo», в соответствии с методическими указаниями по созданию цифровых карт и маркшейдерских планов, с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000, 1:10000».

Планы составлять в соответствии с техническим заданием, СП 11-104-97, Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. Москва. «Недра». 1989 г.

Выполнить проверку полевых работ с составлением акта установленного образца. Проверку проводить инструментально. Результаты контроля оформить документально в соответствии с нормативной документацией.

По договоренности с УМР АО «Оренбургнефть» закрепительные знаки по объекту будут сданы по требованию заказчика, представителям трехсторонней комиссии непосредственно перед началом строительных работ.

Работы закончить в соответствии с графиком проведения работ.

9 Обоснование применения современных нестандартизированных технологий (методов) производства инженерных изысканий

Применение современных нестандартизированных технологий (методов) при выполнении работ не предусматривается.

10 Осуществление контроля работ

Контроль за качеством выполнения работ осуществлять на основании ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкции о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» и на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ, а именно:

- проверка исходных материалов контрольными промерами отдельных линий и направлений и сличением графической информации с расположением объектов местности с составлением соответствующего акта;

- внутриведомственная приемка работ от Исполнителя с составлением акта о соответствии работ требованиям действующих нормативных документов и требованиям Заказчика;

- входной контроль с составлением акта для дальнейшей камеральной обработки и составления цифрового инженерно-топографического плана.

Текущий контроль за методикой и качеством работ, с соблюдением правил техники безопасности осуществляется начальником отдела и начальником партии.

Приемка завершенных работ осуществляется начальником отдела.

11 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ

1.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду

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

Земельные ресурсы

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

Загрязнение бытовыми и строительными отходами во время проведения изысканий будет исключено за счет того, что работы будут проводиться в одну смену, проживание работников будет в гостиницах близлежащих населенных пунктов без организации жилого городка на месте производства работ. Обслуживание и ремонт техники на месте производства работ выполняться не будет. Промышленных и бытовых отходов не будет. Периодически во время производства работ планируется выполнение контроля производства изысканий на соблюдение норм экологической безопасности.

Приземный слой атмосферы

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

Растительный и животный мир

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

1.2 Мероприятия по охране окружающей среды

При проведении полевых инженерно-изыскательских работ соблюдать требования законодательства об охране окружающей среды, требования СП 11-102-97 и СНиП 2.01.15-90 .

главный инженер осуществляет общий контроль соблюдения выполнения требований природоохранного законодательства и несет ответственность за невыполнение проектных решений по охране окружающей среды.

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

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

после завершения буровых работ скважины тампонируется глиной или цементно-песчаным раствором с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов и явлений. Проходка горных выработок будет осуществляться с соблюдением федеральных природоохранных норм и правил и региональных нормативных документов.

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

для снижения воздействия на поверхность земель предусмотрены следующие мероприятия:

запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных средств.

для снижения суммарных выбросов загрязняющих веществ в период изыскательских работ предусмотрено:

запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;

осуществление постоянного контроля исправности топливных систем автотранспорта и буровых установок;

недопущение к эксплуатации машин в неисправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.

в целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период изыскательских работ предусмотрены следующие мероприятия:

соблюдение правил выполнения работ в охранной зоне продуктопроводов и действующих подземных сооружений;

стоянка машин должна располагаться за пределами водоохраной зоны;

запрещена мойка автомашин.

после окончания бурения вокруг каждой скважины будут восстанавливаться естественные условия (тампонаж скважин керном с выкладкой почвенно-растительного покрова).

2 Охрана труда при производстве изыскательских работ

При изыскательских работах необходимо соблюдение норм, изложенных в:

Технологической инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Проведение работ по бурению шурфов и скважин самоходными буровыми установками» №П1-01.04 ТИ-001.13 ЮЛ-060

Инструкции по охране труда и промышленной безопасности для машиниста буровой установки. ИОТ-031-2015

СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 (ред. от 12.01.2015)

Общее руководство, организация обучения работающих, контроль выполнения требований нормативных документов по охране труда возлагается на главного инженера блока проектно-изыскательских работ.

К инженерно-изыскательским работам допускаются лица не моложе 18-ти лет, имеющие соответствующую квалификацию и не имеющие медицинских противопоказаний.

Все работники, участвующие в производстве работ должны:

пройти вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности;

пройти проверку знаний по охране труда в установленном порядке;

пройти обучение правилам оказания первой помощи пострадавшим;

пройти первичный инструктаж на рабочем месте, повторный, внеплановый и целевой инструктаж у непосредственного руководителя подразделения.

пройти первичный (повторный) инструктаж по охране труда и промышленной безопасности у владельца объекта (Заказчика), руководителя структурного подразделения Заказчика.

Работники, участвующие в производстве работ должны:

иметь при себе удостоверения о проверке знаний требований охраны труда;

перед началом работ повышенной опасности получить целевой инструктаж по охране труда у лица, ответственного за безопасное проведение работ;

выполнять работы повышенной опасности только при наличии наряда-допуска, оформленного в соответствии с требованиями, с соблюдением мер безопасности изложенных в наряде-допуске, данной ППР.

в процессе выполнения работ правильно и своевременно применять средства индивидуальной защиты;

в процессе выполнения работ применять только исправные инструменты и приспособления.

На месте производства работ постоянно должны находиться актуализированные документы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, окружающей среды согласно согласованного и утверждённого «Перечня документации по ПБОТОС на рабочем месте».

Инженерно – технические работники (ИТР), руководители, специалисты, участвующие в производстве работ должны до начала работ получить комплект разрешительной документации согласно требований ЛНД Заказчика.

Перед началом работ повышенной опасности непосредственному руководителю работ провести целевой инструктаж по охране труда и промышленной безопасности персоналу, участвующему в проведении работ, с записью в наряде-допуске на работы повышенной опасности.

При выполнении работ повышенной опасности оформляется наряд-допуск в котором должен быть определён порядок отбора проб воздушной среды, а результаты качества воздушной среды заноситься в наряд-допуск и подтверждаться подписью лица, проводившего анализ воздушной среды.

При работе в местах, где возможно образование концентрации вредных газов, паров и пыли в воздухе выше допустимых санитарных норм, у работников должны быть соответствующие средства индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД), индивидуальные газоанализаторы. При выполнении работ на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода работники должны быть обеспечены индивидуальными средствами защиты и средствами защиты органов дыхания изолирующего типа и автоматическими газосигнализаторами. Исполнители работ должны быть проинструктированы (владельцем объекта, Заказчиком) под роспись о правилах безопасного ведения работ и нахождения в рабочей зоне.

До начала работ, ответственному лицу за проведение работ обеспечить и проконтролировать обеспечение персонала спецодеждой, спецобувью и другими СИЗ в соответствии с действующими нормами, исправными инструментами и приспособлениями, а при производстве изыскательских работ контролировать правильное и своевременное применение их персоналом.

Специалисты, ИТР подразделения инженерных изысканий, назначенные ответственными лицами за безопасное проведение работ, должны постоянно находиться на месте проведения работ, обеспечить наличие разрешительных документов согласно требований ЛНД Заказчика, приказа на производство работ, обеспечить водителей схемой движения по нефтепромысловым дорогам, в том числе в охранных зонах действующих коммуникаций.

Применяемые при изыскательских работах автомобили и буровые установки должны соответствовать условиям безопасного проведения работ, в каждом автомобиле на месте проведения работ должна находиться в исправном состоянии аптечка первой помощи, первичные средства пожаротушения, искрогасители.

2.1 Основные правила производства работ в охранных зонах действующих коммуникаций продуктопроводов

В организациях Заказчика, которые имеют подземные коммуникации (кабельные линии, нефтепроводы, газопроводы), руководством организации Заказчика должны быть утверждены схемы фактического расположения этих коммуникаций.

Подземные коммуникации на местности обозначаются указателями, располагаемыми по трассе и в местах поворотов. Трубопроводы в местах пересечения с транспортными магистралями, переходами должны иметь знаки предупреждения об опасности и дополнительную защиту (например, кожухи), обеспечивающую их безопасную эксплуатацию.

При производстве работ в охранных зонах инженерных коммуникаций уточнение и обозначение опознавательными знаками осей их прохождения, фактических глубин заложения и оборудованных через них переездов осуществляется до начала работ совместно с организациями, эксплуатирующими данные коммуникации (Заказчиком).

По результатам уточнения и обозначения эксплуатируемых нефтепроводов, газопроводов, водоводов, подземных линий связи, инженерных коммуникаций и оборудованных через них переездов, оформляется акт-допуск для производства работ.

К акту-допуску прилагается план (схема) трассы с привязкой нефтепроводов, газопроводов, водоводов, подземных линий связи, инженерных коммуникаций, установленных опознавательных знаков, постоянных переездов и мест устройства временных переездов через инженерные коммуникации, с нанесенными маршрутами движения техники в охранной зоне.

В акте–допуске должны быть указаны мероприятия, по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, обеспечивающие безопасность проведения работ, в том числе и мероприятия на работы повышенной опасности.

Ответственность за соблюдение мероприятий, предусмотренных актом-допуском, несут руководители подрядной организации.

В акте-допуске должны быть приведены меры безопасности при производстве работ, обеспечивающие:

сохранность нефтепроводов, продуктопроводов, оборудования, сооружений, инженерных коммуникаций, охранные зоны которых расположены в границах производства работ, и установленных знаков;

безопасное движение техники;

безопасные условия производства работ, в т.ч. по снижению давления в действующих продуктопроводах (при необходимости);

организацию связи с местом производства работ;

первоочередные действия в случаях возникновения аварий и инцидентов.

Все работники подрядчика (руководители, специалисты, рабочие), допускаемые к работам на объектах Заказчика, должны пройти инструктаж по охране труда, пожарной безопасности и первичный инструктаж по обеспечению безопасности производства работ на объектах Заказчика у владельца объекта, Заказчика.

2.2 Основные правила производства работ на объектах нефтедобычи и нефтепереработки (НИН) и охранной зоне действующих коммуникаций

На все работы в охранной зоне трубопроводов необходимо оформить в установленном порядке наряды-допуски. Оформление нарядов-допусков производится ответственными из числа руководителей и ИТР эксплуатирующей организации.

Допуск к проведению работ по наряду-допуску разрешается при условии применения исправного оборудования, соответствующего требованиям настоящей программы, наличия исправных средств пожаротушения, средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви; соблюдения сроков технического освидетельствования оборудования, поднадзорного Ростехнадзору; наличия актов испытания применяемого электрооборудования; применения технических устройств, имеющих разрешения Ростехнадзора на применение, сертификаты соответствия и паспорта.

Все работы, выполняемые в соответствии с данной программой должны, производится с соблюдением мер безопасности, изложенных в действующей нормативно-технической документации и законодательства РФ:

Технологической инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Проведение работ по бурению шурфов и скважин самоходными буровыми установками» №П1-01.04 ТИ-001.13 ЮЛ-060

Инструкции по охране труда и промышленной безопасности для машиниста буровой установки. ИОТ-031-2015

СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 (ред. от 12.01.2015)

2.2.1 Перед началом инженерно - изыскательских работ руководитель обязан:

получить наряд-допуск у ответственного за подготовку проведения работ от эксплуатирующей организации;

ознакомить весь персонал с ППР под роспись, определить объем, технологию и режим работы, опасную зону, определить обязанности каждого члена партии при возникновении пожароопасной ситуации;

проверить наличие исправного оборудования, освещения, средств индивидуальной защиты, исправных первичных средств пожаротушения и аптечек первой помощи;

обеспечить наличие на месте производства работ ППР и полного комплекта разрешительных документов согласно инструкции ООО «СамараНИПинефть» № П1-01.04 И-003.13 ЮЛ-060 «Порядок оформления разрешительной документации для получения допуска на объекты Заказчика при выполнении полевого этапа инженерных изысканий»;

согласовать с представителем эксплуатирующей организации порядок проведения работ;

докладывать представителю эксплуатирующей организации о начале и окончании производства работ;

выполнять мероприятия по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, указанные в наряде-допуске;

обеспечить устойчивую двухстороннюю телефонную или радиосвязь с представителем эксплуатирующей организации, в том числе и на протяжении всего времени производства работ.

2.2.2 Транспортные средства, предназначенные для перевозки людей, самоходные буровые установки, буровое оборудование и инструмент должны быть исправными, соответствовать условиям безопасного проведения работ и подвергаться ежедневному техническому осмотру.

Расстояние от буровой установки до жилых и производственных помещений, охранных зон железных и шоссейных дорог, инженерных коммуникаций, ЛЭП должно быть не менее высоты вышки (мачты) плюс 10 м, а до магистральных нефте- и газопроводов – не менее 50 м.

Категорически не разрешается допускать посторонних лиц в зону производства работ.

2.2.2 В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушать нормальную эксплуатацию трубопроводов, в частности:

перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;

без необходимости открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать задвижки, отключать или включать средства связи, энергосбережения и телемеханики трубопроводов;

устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щёлочей;

разрушать водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива нефти;

разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

2.2.3 В охранных зонах без письменного разрешения руководства эксплуатирующей организации запрещается:

возводить любые постройки и сооружения;

сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;

проводить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;

проводить геологосъёмочные, геологоразведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

2.3 Производство изыскательских работ в зоне действующих кабельных и воздушных линий связи

2.3.1 На трассах кабельных и воздушных линий связи и радиофикации устанавливаются охранные зоны с особыми условиями использования; для подземных кабельных, воздушных линий связи и радиофикации, расположенных вне населенных пунктов, на безлесных участках – в виде участков земли

вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, стоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиофикации не менее чем 2 м с каждой стороны.

2.3.2 Все работы в охранных зонах линий и сооружений связи (ВОЛС, КЛС) линий и сооружений радиофикации выполняются с соблюдением действующих нормативных документов по правилам производства и приемки работ.

2.3.3 В пределах охранных зон и просек без письменного согласия предприятий, в ведении которых находятся линии связи и радиофикации, запрещается: производить геолого-съемочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта.

2.3.4 Юридическим и физическим лицам запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную работу линий связи и линий радиофикации.

2.3.5 Лицам, назначенным по приказу ответственными за производство работ, в порядке инструктажей на рабочих местах, а также в текущих инструктажах по дневным заданиям давать четкие указания о положении трасс и мерах по обеспечению сохранности кабелей.

2.3.6 Порядок организации производства работ вблизи линий связи, ВОЛС и КЛС, выдачи наряда-допуска и инструктажа рабочих должен устанавливаться приказами эксплуатирующей организации. Время действия наряда-допуска определяется организацией, выдавшей наряд. Наряд-допуск должен выдаваться перед началом работы.

2.3.7 Работа вблизи линий связи, ВОЛС и КЛС должна производиться под непосредственным руководством лица, ответственного за безопасное производство работ, которое также должно указать место установки буровой установки, обеспечить выполнение предусмотренных нарядом-допуском условий работы.

2.3.8 Перед началом производства работ в охранной зоне линий связи, ВОЛС и КЛС эксплуатирующая организация, обслуживающая данный участок должна уточнить обозначение положение оси линий связи. Трасса линии связи, ВОЛС и КЛС в границах зоны производства работ должна быть обозначены опознавательными знаками со щитами (с надписями указателями) высотой 1.5-2.0 м от поверхности земли с указанием фактической глубины заложения, установленными на прямых участках трассы через 50 м, а при неровном рельефе – через 25 м. Для обеспечения сохранности кабельных линий перед началом буровых работ произвести шурфование глубиной 0,7 м в районе заложения буровой скважины.

2.3.9 Проведение работ в охранной зоне линий связи проводится в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

2.4 Производство изыскательских работ в зоне действующих ЛЭП

2.4.1 Для исключения возможности повреждения, действующих ЛЭП и обеспечения безопасной работы в их близости, с обеих сторон вдоль воздушных линий электропередачи устанавливается охранная зона на расстоянии 30 м от крайних электропроводов по горизонтали.

2.4.2 Во время грозы производство работ и пребывание людей в охранной зоне ЛЭП запрещается.

2.4.3 Передвижение автомашин под ЛЭП допускаются лишь в том случае, если машина имеет высоту от отметки дороги или земли не более 5 м - при движении по автомобильным дорогам и 3,5 м - при движении по грейдерным, проселочным дорогам и бездорожью.

2.4.4 Порядок организации производства работ вблизи линии электропередачи, выдачи наряда-допуска и инструктажа, рабочих должен устанавливаться приказами владельца буровой установки и производителя работ. Условия безопасности, указываемые в наряде-допуске, должны соответствовать СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования». Время действия наряда-допуска определяется организацией, выдавшей наряд. Наряд-допуск должен выдаваться

машинисту буровой установки на руки перед началом работы. Машинисту буровой установки запрещается самовольная установка буровой установки вблизи линии электропередачи, о чем делается запись в путевом листе.

2.4.5 При производстве работы в охранной зоне линии электропередачи или в пределах разрывов, установленных Правилами охраны высоковольтных электрических сетей, наряд-допуск может быть выдан только при наличии разрешения организации, эксплуатирующей линию электропередачи.

2.4.6 Выполнение инженерно-изыскательских работ в охранной зоне линии электропередачи с использованием подъемных машин и механизмов с подвижной частью допускается с учетом при условии, если расстояние по воздуху от машины (механизма) или от ее выдвижной или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее расстояния, указанного в таблице 1.

Таблица 1 - Минимальные расстояния по воздуху от машины до ближайшего провода.

Напряжение ВЛ, кВ Расстояние, м

Напряжение воздушной линии, кВ.	Наименьшее расстояние, м.
До 1	1,5
Свыше 1 до 35	2,0
Свыше 35 до 110	3,0
Свыше 110 до 220	4,0
Свыше 220 до 400	5,0
Свыше 400 до 750	9,0
Свыше 750 до 1150	10,0

2.4.7 В разрешении на проведение земляных работ в охранной зоне кабельных линий (КЛ) и в акте-допуске должны быть указаны расположение и глубина заложения КЛ.

2.4.8 Перед началом земляных работ в охранной зоне КЛ под надзором персонала организации, эксплуатирующей КЛ, должно быть сделано контрольное вскрытие грунта (шурф) для уточнения расположения и глубины прокладки кабелей, а также установлено временное ограждение, определяющее зону работы буровой машины.

2.4.9 Охранная зона вдоль линии ВЛ в виде земляного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии, м принимается:

Проектный номинальный класс напряжения, кВ.	Расстояние, м.
До 1	2 (для линий с самонесущими или изолированными проводами, проложенных по стенам зданий, конструкциям и т.д., охранная зона определяется в соответствии с установленными нормативными правовыми актами минимальными допустимыми расстояниями от таких линий)
От 1 до 20	10 (5 – для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов)
35	15

Проектный номинальный класс напряжения, кВ.	Расстояние, м.
110	20

2.4.10 Охранная зона вдоль перехода ВЛ через водоемы (реки, каналы, озера и др.) в виде воздушного пространства над водой, поверхностью водоемов, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов принимается на расстоянии 100 м, для несудоходных – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль ВЛ, проходящих по суше.

2.5 Правила движения автотранспорта при изыскательских работах

Движение автотранспорта к местам производства работ должно выполняться только по постоянным дорогам и дорогам по утверждённым схемам подъездных дорог на месторождениях Заказчика.

При движении техники в темное время суток, в дневное время при сильном тумане, ухудшающем видимость до 10 м, скорость движения техники не должна превышать 3 км/час.

Маневры техники, развороты, движения задним ходом следует выполнять по сигналу ответственного, при этом скорость движения не должна превышать 3 км/час.

Запрещается включать задний ход движения техники без подачи предупредительного сигнала.

Разъезд со встречной техникой следует выполнять, обеспечивая безопасное расстояние не менее 2-х метров.

При движении по косогору, а также в сырую погоду запрещается резко менять скорость, выключать сцепление при торможении, делать резкие повороты.

Категорически запрещается управлять транспортными средствами лицам, не имеющим право на управление данным видом транспорта.

2.6 Меры безопасности при буровых работах

Буровая установка должна быть обеспечена механизмами и приспособлениями, блокировками и ограждениями обеспечивающими безопасность работ в соответствии с утвержденными нормативами.

Все рабочие и инженерно-технические работники, занятые на буровых установках, должны работать в исправных средствах индивидуальной защиты и спецобуви, очках и защитных касках. Лица без защитных касок к работе не допускаются. Запрещается работа на установке без индивидуальных средств защиты от шума, так как уровень шума на рабочих местах при работе установки может составлять 85 дБА. В качестве индивидуальных средств защиты от шума должны применяться противошумные наушники (беруши).

Буровое оборудование, вышки перед началом работ должны осматриваться мастером буровой установки ежедневно, с записью результатов осмотра в Журнале осмотра буровой.

Кроме того, состояние вышки проверяется в следующих случаях:

- перед спуском колонны обсадных труб;

- после воздействия ветра силой 6 баллов и более;

Запрещается при подъеме и опускании мачты буровой установки:

- находиться около ротора или шпинделя бурового станка, на площадке и в кабине автомобиля (трактора) лицам, кроме машиниста буровой установки и его помощника:

- находится на мачте или под ней;

- оставлять приподнятые мачты на весу или удерживать их вручную при помощи подпорок;

- удерживать нижние концы мачт и растяжки мачт непосредственно руками или рычагами.

В рабочем положении мачты самоходных буровых установок должны быть закреплены, а опоры мачт поддомкрачены. Во избежание смещения буровой установки в процессе буровых работ, ее колеса (гусеницы, полозья) должны быть прочно закреплены противооткатными устройствами.

При расположении буровой установки вблизи отвесных склонов (уступов) расстояние от основания установки до бровки склона должно быть не менее 3 м. В любом случае буровая установка должна располагаться вне зоны обрушения.

Запрещается:

- передвигать самоходную установку с поднятой мачтой или с мачтой, опущенной на опоры, но не укрепленной хомутами, также с незакрепленной ведущей трубой;

- передвигаться с не демонтированным инструментом;

- передвигаться с не закреплённым инструментом, оборудованием, приспособлениями на площадке буровой установке;

- перевозить на платформе грузы, не входящие в комплект установки;

- стоять в створе каната при передвижении установки само буксировкой;

- нахождение посторонних предметов на площадке буровой установке;

Во время перемещения станков, подъема и опускания мачты, вращатель должен быть закреплен в крайнем нижнем положении.

При шнековом и колонковом бурении забуривание скважины должно производиться:

- при наличии у станка направляющего устройства, расположенного в непосредственной близости от устья скважины;

- после проверки соосности шнека и шпинделя.

Запрещается:

- применять шнеки с трещинами и надрывами, изношенными соединительными элементами (хвостовиками, муфтами, пальцами), а также с неисправными фиксаторами пальцев, обеспечивающими жесткость колонны;

- удерживать вращатель на весу с помощью подъемной лебедки без дополнительного закрепления его в направляющих, а также находиться под поднятым вращателем;

- очищать от шлама шнеки руками или какими-либо предметами во время вращения.

Разъединение шнеков при подъеме или при наращивании в процессе бурения должно производиться только после посадки их на вилку или ключ-скобу.

При ударно-канатном бурении балансиры (оттяжная рама) буровых станков во время их осмотра, ремонта, перестановки кольца кривошипа должны находиться в крайнем нижнем положении; при прохождении их вверху они должны укладываться на опоры.

Инструментальный и желоночный канаты должны иметь запас прочности не менее 12,5 по отношению к максимально возможной нагрузке.

Перед началом буровых работ необходимо:

Установить на стояночный тормоз шасси буровой установки.

Установить противооткатные упоры под колеса.

Установить заземляющее устройство.

Оградить место проведения работ сигнальной лентой.

Выставить и закрепить предупредительные (информационные) плакаты.

Выровнять рабочий стол в горизонтальном положении.

Выполнить фиксацию мачты запорами на раме, выставить выдвижные опоры и произвести установку деревянных подкладок под аутригеры.

При выполнении буровых работ:

Соблюдать последовательность операций спуска/подъёма инструмента согласно таблицы 1, раздела 5.3 Технологической инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Проведение работ по бурению шурфов и скважин самоходными буровыми установками» №П1-01.04 ТИ-001.13 ЮЛ-060

Запрещается:

- поднимать и опускать буровой снаряд, а также закреплять забивную головку при включенном ударном механизме;

- находиться в радиусе действия ключа и в направлении натянутого каната во время работы механизма свинчивания;

- открывать руками клапаны желонки;

- направлять руками буровой снаряд и желонку в подвешенном состоянии

- применять буровой снаряд, имеющий ослабленные резьбы;

- оставлять открытым устье скважины, когда это не требуется по условиям работы;

- подтягивать обсадные трубы и другие тяжести через мачту станка на расстояние выше 10 м при отсутствии специальных направляющих роликов;

- навинчивать и свинчивать обсадные трубы без закрепления нижней части колонны труб хомутами;

- производить бурение при неисправном амортизаторе ролика рабочего каната.

Отбор геологических проб

При извлечении керна из колонковой трубы не допускается нагревать трубу на огне, встряхивать трубу лебедкой станка, нагнетать в трубу жидкость или воздух. Допускается очистка колонковой трубы путем легкого постукивания, при этом колонковый набор должен подвешиваться на элеваторе или вертлюг-пробке.

При ручном и механизированном (с применением пневматических пробоотборников) отборе геологических проб должны применяться средства защиты пробоотборщика (оператора) от разлета кусков и недопустимого уровня запыленности, вибрации и шума на рабочем месте.

При отборе проб вручную инструмент с режущими кромками следует перевозить или переносить в защитных чехлах или специальных сумках.

Силовые и осветительные кабели, проходящие в местах непосредственного отбора проб, должны быть обесточены, а при необходимости демонтированы.

2.7 Правила пожарной безопасности

При выполнении инженерно-изыскательских работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов и территорий действующих НПС, необходимо соблюдать требования нормативно-технических документов по эксплуатации нефтепроводов, их ремонту, Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждённые постановлением правительства от 25.04.2012 РФ №390.

Каждый работник обязан:

- пройти вводный, первичный инструктаж на рабочем месте и целевой инструктаж, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, иметь при себе удостоверение о проверке знаний по пожарной безопасности в объёме пожарно-технического минимума;

- пользоваться только исправными инструментами, приборами и оборудованием, соблюдать инструкции по эксплуатации и указания руководителей и лиц, ответственных за пожарную безопасность;

- производить своевременную уборку рабочих мест от горючих веществ и материалов:

- уметь применять имеющиеся средства пожаротушения;

- при обнаружении пожара принять меры к спасению и эвакуации людей, немедленно сообщить об этом пожарной охране, руководителю работ и, при отсутствии угрозы жизни, приступить к тушению пожара с применением средств пожаротушения (огнетушитель).

2.8 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Ответственность за реализацию мер по обеспечению пожарной безопасности при проведении работ, возлагается на руководителя структурного подразделения, осуществляющего работы, а также лиц, в установленном порядке назначенных ответственными за подготовку и проведение данных работ.

Все работники, занятые на работах, должны пройти противопожарный инструктаж, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения.

К проведению работ допускаются исполнители прошедшие установленные инструктажи по пожарной безопасности, а также иметь при себе удостоверение о проверке знаний по пожарной безопасности в объёме пожарно-технического минимума.

Запрещается курение и применение открытого огня в охранной зоне. Курение разрешено в специально отведенных местах.

Технические характеристики работающего оборудования, используемого работах в охранной зоне объектов нефтедобычи (нефтепереработки) должны обеспечивать взрывопожаробезопасность технологических процессов.

Дизельные приводы насосных агрегатов и электростанций, а также выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания автомашин и механизмов должны быть оборудованы искрогасителями заводского исполнения, а сварочные агрегаты, электростанции, основные и подпорные насосы - должны быть заземлены.

На месте проведения работ должны быть первичные средства пожаротушения.

Выхлопные трубы ДВС самоходной техники должны быть обеспечены искрогасителями заводского исполнения.

На участке производства работ запрещается устраивать свалки горючих отходов, разводить костры, сжигать отходы, тару.

Мероприятия по ликвидации аварии в каждом отдельном случае определяются руководителем работ по ликвидации аварии, исходя из создавшегося положения и с соблюдением мер пожарной безопасности и охраны труда.

Каждому огнетушителю, поступившему в эксплуатацию, необходимо присвоить порядковый номер, обозначаемый краской на корпусе огнетушителя и завести паспорт на него.

Зарядка и перезарядка огнетушителей всех типов должна выполняться в соответствии с инструкциями по эксплуатации.

Огнетушители, не имеющие паспорта с указанием года изготовления и даты испытания, перед зарядкой испытывают на прочность в соответствии с техническими условиями. Корпуса огнетушителей, не выдержавшие испытания, к дальнейшей эксплуатации не допускаются.

2.9 Действия персонала при возникновении пожара

Каждый работник организации при обнаружении пожара или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры и.т.п) должен:

- незамедлительно сообщить об этом по телефону в пожарную охрану (при этом необходимо назвать адрес объекта, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию);

- принять по возможности меры по эвакуации людей, тушению пожара и сохранности материальных ценностей.

- организовать встречу подразделений пожарной охраны и оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара;

- сообщать подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожара и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведения о перерабатываемых или хранящихся на объекте опасных (взрывоопасных), взрывчатых, сильнодействующих ядовитых веществах, необходимые для обеспечения безопасности личного состава.

По прибытию пожарного подразделения руководитель организации (или лицо, его замещающее) информирует руководителя тушения пожара о конструктивных и технологических особенностях объекта, прилегающих строений и сооружений, количестве и пожароопасных свойствах хранимых и применяемых веществ, материалов, изделий, и других сведениях, необходимых для успешной ликвидации пожара, работе автоматических (стационарных) средств, противопожарной защиты и других противоаварийных систем, также организовывает привлечение сил и средств объекта к осуществлению необходимых мероприятий, связанных с ликвидацией пожара и предупреждением его развития.

Примечание. Требования, изложенные в Разделе «Охрана труда при производстве изыскательских работ» являются обязательными к исполнению и могут быть расширены либо изменены руководителем структурного подразделения исходя из местных условий проведения работ.

12 Перечень, состав отчетных материалов, сроки их представления

По окончании полевых и камеральных работ составить технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях в соответствии с СНиП 11-02-96, СП 11-104-97, ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г., ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» и техническим заданием. Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях передать заказчику в виде, количестве и в срок предусмотренные техническим заданием и календарным планом.

Так же передать экземпляр технического отчета в территориальные фонды материалов инженерных изысканий в соответствии с требованиями органа, выдавшего разрешение на производство работ.

13 Список используемой литературы

1. ГОСТ 2.105-95*. Общие требования к текстовым документам
2. ГОСТ 21.301-2014. Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям
3. ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации
4. СНиП 2.05.06-85*. Магистральные трубопроводы
5. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 – Недра, 1989
6. ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах
7. Письмо Роскартографии от 27.11.2001 № 6-02-3469 «Об использовании тахеометров при крупномасштабной съемке
8. ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г.;
9. ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001 версия 1.00 – М.:2010г.;
10. ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0002 версия 1.00 – М.:2010г.;
11. ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.;
12. СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
13. СП 47.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
14. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»;
15. ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS». – М.:2002г.;
16. РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
17. ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
18. Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11г.;
19. ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ», Москва, 1999г.;
20. ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ГУГК, 1982.

Программу составил:

Ведущий инженер О.В. Янушкина

Приложение 1
Обзорная схема района работ
1040П «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3»

Приложение Е
Свидетельства о поверке средств измерений

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)

Федеральное бюджетное учреждение
«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области» (ФБУ «Самарский ЦСМ»)
443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, д. 134

Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.311429 от 25.11.2015 об аккредитации в области обеспечения единства измерений и официальном признании компетентности выполнения работ по поверке средств измерений в соответствии с Областью аккредитации, срок действия аккредитации - бессрочный

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 266502 /127695-2018

Действительно до « 1 » октября 2019 г.

Средство измерений *GNSS-приемник спутниковый геодезический, TRIUMPH-1-G3T,*
Наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по
в Госреестре СИ № 40045-08
обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входят несколько автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)
17002880104
Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номер имеются)
заводской номер (номера) *5015*
поверено *в соответствии с описанием типа*
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)
поверено в соответствии с *МИ 2408-97 ГСИ. Аппаратура пользователей*
наименование документа, на основании которого выполнена поверка
космических навигационных систем геодезическая. Методика поверки.
с применением эталонов: *Рабочий эталон единицы длины 2 разряда в диапазоне от 47,981 м*
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона,
до 1991,961 м, базис эталонный Черновский, заводской номер б/н, № 3.2.ВСС.0005.2015;
применяемого при поверке)
Государственный рабочий эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
значений от 1,3 м до 3500 м, тахеометр электронный NETO5AXII, № KG0308, 3.1.ZБЯ.1255.2017
при следующих значениях влияющих факторов: *температура окружающего воздуха +4 °С;*
приводят перечень влияющих факторов,
относительная влажность воздуха 50 %; атмосферное давление 756 мм рт.ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием из значений
и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки ГМС 18002159623

Начальник отдела *Н. Н. Голубцов*
Должность руководителя подразделения подпись инициалы, фамилия

Поверитель *Ю. А. Кудряшова*
подпись инициалы, фамилия

« 1 » октября 2018 г.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)

Федеральное бюджетное учреждение
«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области» (ФБУ «Самарский ЦСМ»)
443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, д. 134

Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.311429 от 25.11.2015 об аккредитации в области обеспечения единства измерений и официальном признании компетентности выполнения работ по поверке средств измерений в соответствии с Областью аккредитации, срок действия аккредитации - бессрочный

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 266501 /127695-2018

Действительно до « 1 » октября 2019 г.

Средство измерений GNSS-приемник спутниковый геодезический, TRIUMPH-1-G3T,
Наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по
в Госреестре СИ № 40045-08
обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входят несколько автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)
17002880105
Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номер имеются)
заводской номер (номера) 5021
поверено в соответствии с описанием типа
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)
поверено в соответствии с МИ 2408-97 ГСИ. Аппаратура пользователей
наименование документа, на основании которого выполнена поверка
космических навигационных систем геодезическая. Методика поверки.
с применением эталонов: Рабочий эталон единицы длины 2 разряда в диапазоне от 47,981 м
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона,
до 1991,961 м, базис эталонный Черновский, заводской номер б/н, № 3.2.ВСС.0005.2015;
применяемого при поверке)
Государственный рабочий эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
значений от 1,3 м до 3500 м, тахеометр электронный NETO5AXII, № KG0308, 3.1.ZБЯ.1255.2017
при следующих значениях влияющих факторов: температура окружающего воздуха +4 °С;
приводят перечень влияющих факторов,
относительная влажность воздуха 50 %; атмосферное давление 756 мм рт.ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений
и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки 18002159622

Начальник отдела — подпись — Н. Н. Голубцов
Должность руководителя подразделения — инициалы, фамилия

Поверитель — подпись — Ю. А. Кудряшова
инициалы, фамилия

« 1 » октября 2018 г.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)

Федеральное бюджетное учреждение
«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области» (ФБУ «Самарский ЦСМ»)
443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, д. 134

Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.311429 от 25.11.2015 об аккредитации в области обеспечения единства измерений и официальном признании компетентности выполнения работ по поверке средств измерений в соответствии с Областью аккредитации, срок действия аккредитации - бессрочный

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 246143 /121361-2018

Действительно до « 13 » августа 2019 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая, GRX2,
Наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по
в Госреестре СИ № 53798-13
обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входят несколько автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)
отсутствуют
Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номер имеются)
заводской номер (номера) 1377-10220

поверено в соответствии с описанием типа
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)
поверено в соответствии с МИ 2408-97 ГСИ. Аппаратура пользователей
наименование документа, на основании которого выполнена поверка
космических навигационных систем геодезическая. Методика поверки.

с применением эталонов: Рабочий эталон единицы длины 2 разряда в диапазоне от 47,981 м
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона,
до 1991,961 м, базис эталонный Черновский, заводской номер б/н, № 3.2.ВСС.0005.2015;
применяемого при поверке)
Государственный рабочий эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
значений от 1,3 м до 3500 м, тахеометр электронный NETO5AXII, № KG0308, 3.1.ZБЯ.1255.2017

при следующих значениях влияющих факторов: температура окружающего воздуха +25°С;
приводят перечень влияющих факторов,
относительная влажность воздуха 32%; атмосферное давление 746 мм рт.ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки 17007483990

Начальник отдела
Должность руководителя подразделения — подпись — Н. Н. Голубцов, инициалы, фамилия

Поверитель — подпись — Ю. А. Кудряшова, инициалы, фамилия

« 13 » августа 2018 г.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)

Федеральное бюджетное учреждение
«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области» (ФБУ «Самарский ЦСМ»)
443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, д. 134

Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.311429 от 25.11.2015 об аккредитации в области обеспечения единства измерений и официальном признании компетентности выполнения работ по поверке средств измерений в соответствии с Областью аккредитации, срок действия аккредитации - бессрочный

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 246142 /121361-2018

Действительно до « 13 » августа 2019 г.

Средство измерений *Аппаратура геодезическая спутниковая, GRX2,*
Наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по
в Госреестре СИ № 53798-13
обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входят несколько автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)
отсутствуют
Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номер имеются)
заводской номер (номера) *1377-10221*

поверено *в соответствии с описанием типа*
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)
поверено в соответствии с *МИ 2408-97 ГСИ. Аппаратура пользователей*
наименование документа, на основании которого выполнена поверка
космических навигационных систем геодезическая. Методика поверки.

с применением эталонов: *Рабочий эталон единицы длины 2 разряда в диапазоне от 47,981 м*
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона,
до 1991,961 м, базис эталонный Черновский, заводской номер б/н, № 3.2.ВСС.0005.2015;
применяемого при поверке)
Государственный рабочий эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
значений от 1,3 м до 3500 м, тахеометр электронный NETO5AXII, № KG0308, 3.1.ZБЯ.1255.2017

при следующих значениях влияющих факторов: *температура окружающего воздуха +25°С;*
приводят перечень влияющих факторов,
относительная влажность воздуха 32%; атмосферное давление 746 мм рт.ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки ТМС 17007483989

Начальник отдела *Н. Н. Голубцов*
Должность руководителя подразделения подпись инициалы, фамилия

Поверитель *Ю. А. Кудряшова*
подпись инициалы, фамилия

« 13 » августа 2018 г.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)

Федеральное бюджетное учреждение
«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области» (ФБУ «Самарский ЦСМ»)
443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, д. 134

Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.311429 от 25.11.2015 об аккредитации в области обеспечения единства измерений и официальном признании компетентности выполнения работ по поверке средств измерений в соответствии с Областью аккредитации, срок действия аккредитации - бессрочный

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 279291 /134114-2018

Действительно до « 8 » ноября 2019 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая,
Наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по
Spectra Precision SP80, в Госреестре СИ № 59191-14
обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входят несколько автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)

17004279375
Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такие серия и номер имеются)

заводской номер (номера) 5625550406

поверено в соответствии с описанием типа
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)

поверено в соответствии с ГОСТ 8.793-12
наименование документа, на основании которого выполнена поверка

ГСИ. Аппаратура спутниковая геодезическая. Методика поверки.

с применением эталонов: Государственный рабочий эталон единицы длины 2 разряда
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона,
в диапазоне значений 48...3000 м, базис линейный Самарский №2011, № 3.1.ZБЯ.1310.2018;
применяемого при поверке)

Государственный рабочий эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне значений от 1,3 м до 3500 м, тахеометр электронный NETO5AXII, № KG0308, 3.1.ZБЯ.1255.2017

при следующих значениях влияющих факторов: температура окружающего воздуха -2°С;
приводят перечень влияющих факторов,
относительная влажность воздуха 53 %; атмосферное давление 752 мм рт.ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки

ГРС 18002170552

И. о. Начальника отдела
Должность руководителя подразделения
подпись
Ю. А. Кудряшова
инициалы, фамилия

Поверитель
подпись
Ю. А. Кудряшова
инициалы, фамилия

« 8 » ноября 2018 г.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
(Росстандарт)

Федеральное бюджетное учреждение
«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Самарской области» (ФБУ «Самарский ЦСМ»)
443013, г. Самара, пр. Карла Маркса, д. 134

Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.311429 от 25.11.2015 об аккредитации в области обеспечения единства измерений и официальном признании компетентности выполнения работ по поверке средств измерений в соответствии с Областью аккредитации, срок действия аккредитации - бессрочный

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 279290 /134114-2018

Действительно до « 8 » ноября 2019 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая,
Наименование, тип, модификация, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по
Spectra Precision SP80, в Госреестре СИ № 59191-14
обеспечению единства измерений (если в состав средства измерений входят несколько автономных измерительных блоков, то приводится их перечень и заводские номера)

17004279374
Серия и номер клейма предыдущей поверки (если такая серия и номер имеется)

заводской номер (номера) 5721551048

поверено в соответствии с описанием типа
наименование величин, диапазонов, на которых поверено средство измерений (если предусмотрено методикой поверки)

поверено в соответствии с ГОСТ 8.793-12
наименование документа, на основании которого выполнена поверка
ГСИ. Аппаратура спутниковая геодезическая. Методика поверки.

с применением эталонов: Государственный рабочий эталон единицы длины 2 разряда
наименование, тип, заводской номер (регистрационный номер (при наличии), разряд, класс или погрешность эталона,
в диапазоне значений 48…3000 м, базис линейный Самарский №2011, № 3.1.ZБЯ.1310.2018;
применяемого при поверке)
Государственный рабочий эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне
значений от 1,3 м до 3500 м, тахеометр электронный NETO5AXII, № KG0308, 3.1.ZБЯ.1255.2017

при следующих значениях влияющих факторов: температура окружающего воздуха -2°С;
приводят перечень влияющих факторов,
относительная влажность воздуха 53 %; атмосферное давление 752 мм рт.ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано соответствующим установленным в описании типа метрологическим требованиям и пригодным к применению в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Знак поверки 18002170553

И. о. Начальника отдела — подпись — Ю. А. Кудряшова
Должность руководителя подразделения — инициалы, фамилия

Поверитель — подпись — Ю. А. Кудряшова
инициалы, фамилия

« 8 » ноября 2018 г.

Приложение Ж
Каталог координат и высот пунктов опорной, съемочной сетей и точек трасс

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
Точки планово-высотного обоснования						
1.	1040M	10012,08	78983,72	283,66	Мет. штырь	-
2.	1040_6	16964,04	79679,40	161,48	Мет. штырь	-
3.	1040Z	08619,90	77749,42	270,64	Мет. штырь	-
4.	1040R	07973,96	76657,79	208,78	Мет. штырь	-
5.	1040T	06783,61	74775,46	131,58	Мет. штырь	-
6.	1040_5	17041,48	79722,93	162,14	Мет. штырь	-
7.	1040_8	16787,02	79518,28	163,38	Мет. штырь	-
8.	1040_F	20177,40	79828,54	140,95	Мет. штырь	-
9.	1040_B	21486,10	82400,39	127,14	Мет. штырь	-
10.	1040_15	05734,82	71832,69	104,58	Мет. штырь	-
11.	1040_11	03696,55	73060,48	106,15	Мет. штырь	-
12.	1040_14	04918,36	71688,44	122,30	Мет. штырь	-
13.	1040_10	03862,71	73843,85	102,89	Мет. штырь	-
14.	1040_7	16931,76	79582,50	161,92	Мет. штырь	-
15.	1040S	06852,89	74883,58	135,15	Мет. штырь	-
16.	1040P	08055,11	76845,70	220,22	Мет. штырь	-
17.	1040U	07013,84	73961,72	108,42	Мет. штырь	-
18.	1040N	10082,79	79117,80	284,70	Мет. штырь	-
19.	1040X	08686,50	77962,19	274,05	Мет. штырь	-
20.	1040K	12594,86	81858,77	250,68	Мет. штырь	-
21.	1040L	12582,95	81681,33	246,91	Мет. штырь	-
22.	1040W	06809,12	74073,91	102,68	Мет. штырь	-
23.	1040_2	06607,14	73990,98	92,42	Мет. штырь	-
24.	1040_18	06037,66	72035,33	95,40	Мет. штырь	-
25.	1040_16	05655,98	71924,56	104,27	Мет. штырь	-
26.	1040_13	04984,00	71599,70	124,85	Мет. штырь	-
27.	1040_20	07111,02	72652,85	92,05	Мет. штырь	-
28.	1040_A	21520,32	82497,91	127,09	Мет. штырь	-
29.	1040_9	03672,56	73690,78	105,75	Мет. штырь	-
30.	1040_12	03642,13	72959,61	106,55	Мет. штырь	-
31.	1040_19	06865,64	72525,28	92,19	Мет. штырь	-
32.	1040_17	05959,77	72091,13	96,97	Мет. штырь	-
33.	1040_E	20287,19	79830,71	141,71	Мет. штырь	-
34.	1040_1	06465,12	73914,36	92,61	Мет. штырь	-
35.	1040_D	21651,05	81492,53	134,35	Мет. штырь	-

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
36.	1040_3	16846,75	81660,90	185,04	Мет. штырь	-
37.	1040_C	21653,42	81644,87	135,71	Мет. штырь	-
38.	1040_4	16726,85	81655,15	185,30	Мет. штырь	-
39.	1040H	20056,99	79447,33	141,55	Мет. штырь	-
40.	1040G	20235,26	79418,96	139,64	Мет. штырь	-
Трасса 1 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 2						
41.	Уг.100	03713,87	73875,64	104,38	Мет. штырь	-
42.	Уг.101	03701,79	73858,37	104,44	Мет. штырь	-
43.	Уг.102	03715,09	73805,00	103,65	Мет. штырь	-
44.	Уг.103	03697,46	73763,60	103,96	Мет. штырь	-
45.	Уг.104	03674,23	73754,36	104,20	Мет. штырь	-
46.	Уг.105	03703,26	73715,9	104,13	Мет. штырь	-
47.	Уг.106	03837,85	73371,25	103,95	Мет. штырь	-
48.	Уг.107	03700,73	73142,15	105,95	Мет. штырь	-
49.	Уг.108	03773,33	72757,52	104,90	Мет. штырь	-
50.	Уг.109	03836,13	72424,82	107,49	Мет. штырь	-
51.	Уг.110	04185,24	72156,42	117,82	Мет. штырь	-
52.	Уг.111	04372,20	72012,67	120,58	Мет. штырь	-
53.	Уг.112	42690,97	71767,6	121,89	Мет. штырь	-
54.	Уг.113	04993,59	71534,94	124,95	Мет. штырь	-
55.	Уг.114	05334,75	71651,03	123,11	Мет. штырь	-
56.	Уг.115	05694,57	71772,07	121,25	Мет. штырь	-
57.	Уг.116	06031,57	72071,79	109,55	Мет. штырь	-
58.	Уг.117	06026,98	72192,7	104,35	Мет. штырь	-
59.	Уг.118	06262,10	72302,18	94,08	Мет. штырь	-
60.	Уг.119	06469,10	72398,56	91,53	Мет. штырь	-
61.	Уг.120	06901,79	72600,03	91,92	Мет. штырь	-
62.	Уг.121	07034,82	72793,75	91,77	Мет. штырь	-
63.	Уг.122	06853,67	73121,2	91,43	Мет. штырь	-
64.	Уг.123	06690,01	73417,02	91,05	Мет. штырь	-
65.	Уг.124	06538,64	73690,65	91,12	Мет. штырь	-
66.	Уг.125	06579,37	73957,56	92,14	Мет. штырь	-
67.	Уг.126	06736,88	74073,37	94,93	Мет. штырь	-
68.	Уг.127	06723,11	74317,98	111,43	Мет. штырь	-
69.	Уг.128	06640,02	74598,05	116,38	Мет. штырь	-
70.	Уг.129	06553,03	74891,28	122,29	Мет. штырь	-
71.	Уг.130	06585,08	75032,7	126,96	Мет. штырь	-
72.	Уг.131	06431,63	75324,84	127,80	Мет. штырь	-
73.	Уг.132	06748,56	75628,12	138,15	Мет. штырь	-
74.	Уг.133	07012,82	75880,99	147,32	Мет. штырь	-

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
75.	Уг.134	07297,22	76153,14	153,43	Мет. штырь	-
76.	Уг.135	07516,10	76362,59	175,72	Мет. штырь	-
77.	Уг.136	07857,92	76354,18	190,85	Мет. штырь	-
78.	Уг.137	07953,31	76511,52	200,86	Мет. штырь	-
79.	Уг.138	07876,20	76640,18	211,11	Мет. штырь	-
80.	Уг.139	07891,40	76728,89	221,98	Мет. штырь	-
81.	Уг.140	08157,47	77030,07	222,52	Мет. штырь	-
82.	Уг.141	08384,67	77287,25	218,03	Мет. штырь	-
83.	Уг.142	08469,66	77288,36	215,36	Мет. штырь	-
84.	Уг.143	08580,86	77511,42	236,43	Мет. штырь	-
85.	Уг.144	08625,49	77876,7	271,32	Мет. штырь	-
86.	Уг.145	09024,47	78107,64	279,47	Мет. штырь	-
87.	Уг.146	09339,58	78396,84	278,09	Мет. штырь	-
88.	Уг.147	09681,71	78710,84	280,26	Мет. штырь	-
89.	Уг.148	09990,75	78994,47	283,08	Мет. штырь	-
90.	Уг.149	10222,90	79435,65	275,85	Мет. штырь	-
91.	Уг.150	10453,36	79873,6	242,95	Мет. штырь	-
92.	Уг.151	10684,15	80312,17	229,68	Мет. штырь	-
93.	Уг.152	10845,17	80618,17	219,49	Мет. штырь	-
94.	Уг.153	11244,00	80914,18	214,68	Мет. штырь	-
95.	Уг.154	11638,72	81207,13	217,72	Мет. штырь	-
96.	Уг.155	12033,61	81500,21	225,90	Мет. штырь	-
97.	Уг.156	12049,99	81603,93	227,02	Мет. штырь	-
98.	Уг.157	12523,93	81763,25	242,35	Мет. штырь	-
99.	Уг.158	12656,92	81634,65	243,59	Мет. штырь	-
100.	Уг.159	12670,88	81362,53	233,74	Мет. штырь	-
101.	Уг.160	12692,05	80949,96	225,50	Мет. штырь	-
102.	Уг.161	12715,24	80498,17	214,6	Мет. штырь	-
103.	Уг.162	12734,05	80131,63	204,71	Мет. штырь	-
104.	Уг.163	12964,30	79567,62	198,59	Мет. штырь	-
105.	Уг.164	13075,16	79296,08	195,46	Мет. штырь	-
106.	Уг.165	13238,39	78896,24	194,74	Мет. штырь	-
107.	Уг.166	13437,70	78408,03	190,26	Мет. штырь	-
108.	Уг.167	13612,81	77979,09	190,57	Мет. штырь	-
109.	Уг.168	13848,26	77954,43	188,18	Мет. штырь	-
110.	Уг.169	14273,66	77909,88	179,56	Мет. штырь	-
111.	Уг.170	14637,20	77871,81	173,09	Мет. штырь	-
112.	Уг.171	14925,87	77995,51	170,59	Мет. штырь	-
113.	Уг.172	15359,52	78181,33	169,25	Мет. штырь	-
114.	Уг.173	15715,05	78333,69	168,53	Мет. штырь	-

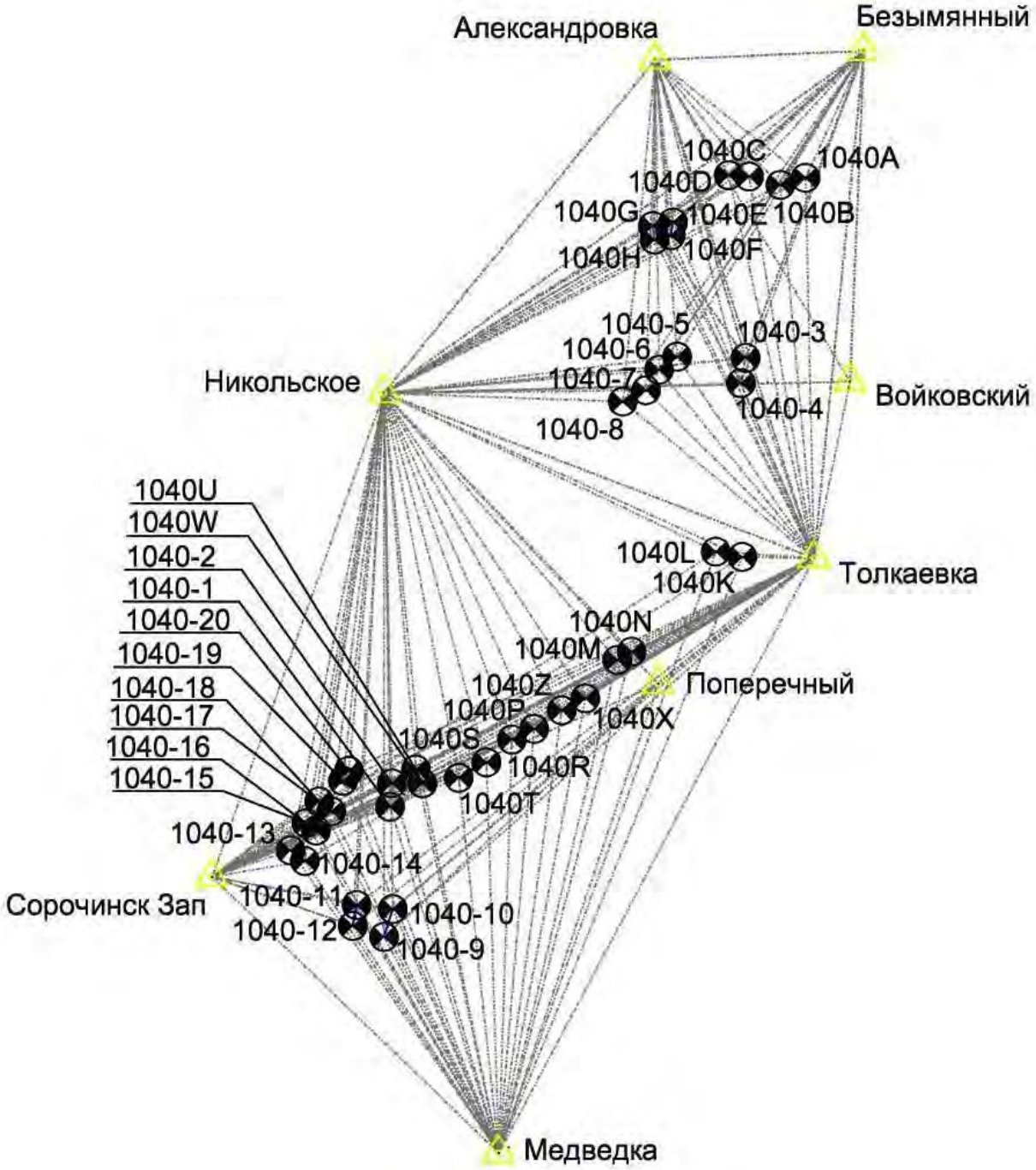
№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
115.	Уг.174	16084,88	78492,17	169,08	Мет. штырь	-
116.	Уг.175	16176,52	78936,56	170,55	Мет. штырь	-
117.	Уг.176	16257,55	79329,55	168,40	Мет. штырь	-
118.	Уг.177	16615,49	79405,21	166,06	Мет. штырь	-
119.	Уг.178	16991,12	79484,61	163,50	Мет. штырь	-
120.	Уг.179	17174,81	79495,26	162,09	Мет. штырь	-
121.	Уг.180	17522,51	79455,18	159,26	Мет. штырь	-
122.	Уг.181	17588,24	79393,69	159,16	Мет. штырь	-
123.	Уг.182	18037,3	79320,46	154,12	Мет. штырь	-
124.	Уг.183	18474,42	79342,06	151,14	Мет. штырь	-
125.	Уг.184	18993,16	79367,69	147,29	Мет. штырь	-
126.	Уг.185	19437,74	79389,66	144,36	Мет. штырь	-
127.	Уг.186	19884,99	79411,76	142,45	Мет. штырь	-
128.	Уг.187	19959,95	79383,81	142,25	Мет. штырь	-
129.	Уг.188	20137,04	79416,05	140,60	Мет. штырь	-
130.	Уг.189	20214,64	79594,94	137,70	Мет. штырь	-
131.	Уг.190	20187,15	80046,04	145,22	Мет. штырь	-
132.	Уг.191	20156,8	80544,24	150,49	Мет. штырь	-
133.	Уг.192	20128,44	81009,74	151,36	Мет. штырь	-
134.	Уг.193	20106,69	81366,66	149,99	Мет. штырь	-
135.	Уг.194	20205,97	81472,34	146,29	Мет. штырь	-
136.	Уг.195	20425,96	81474,01	142,45	Мет. штырь	-
137.	Уг.196	20708,7	81409,51	134,73	Мет. штырь	-
138.	Уг.197	20760,94	81482,79	135,01	Мет. штырь	-
139.	Уг.198	21011,61	81481,7	134,68	Мет. штырь	-
140.	Уг.199	21280,94	81480,52	132,18	Мет. штырь	-
141.	Уг.200	21379,91	81558,77	129,39	Мет. штырь	-
142.	Уг.201	21491,93	81988,69	128,50	Мет. штырь	-
143.	Уг.202	21576,45	82313,71	128,47	Мет. штырь	-
144.	Уг.203	21558,23	82394,17	128,85	Мет. штырь	-
Трасса 2 проектируемой ВЛ-110кВ Никольская 3						
145.	Уг.300	21570,1	75281,88	127,27	Мет. штырь	-
146.	Уг.301	3713,87	75561,04	137,92	Мет. штырь	-
147.	Уг.302	3701,79	75867,85	148,94	Мет. штырь	-
148.	Уг.303	3715,09	76131,12	154,50	Мет. штырь	-
149.	Уг.304	3697,46	76332,03	174,76	Мет. штырь	-
150.	Уг.305	3674,23	76318,94	188,87	Мет. штырь	-
151.	Уг.306	3703,26	76511,38	198,92	Мет. штырь	-
152.	Уг.307	3837,85	76642,65	210,17	Мет. штырь	-
153.	Уг.308	3700,73	76720,03	217,90	Мет. штырь	-

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
154.	Уг.309	3773,33	77004,45	219,61	Мет. штырь	-
155.	Уг.310	3836,13	77257,08	215,89	Мет. штырь	-
156.	Уг.311	4185,24	77251,26	213,61	Мет. штырь	-
157.	Уг.312	4372,2	77502,43	231,53	Мет. штырь	-
158.	Уг.313	4690,97	77860,53	270,15	Мет. штырь	-
159.	Уг.314	4993,59	78084,81	276,69	Мет. штырь	-
160.	Уг.315	5334,75	78374,36	277,42	Мет. штырь	-
161.	Уг.316	5694,57	78669,39	279,53	Мет. штырь	-
162.	Уг.317	6031,57	78979,33	283,40	Мет. штырь	-
163.	Уг.318	6026,98	79392,89	277,39	Мет. штырь	-
164.	Уг.319	6262,1	79826,88	244,43	Мет. штырь	-
165.	Уг.320	6469,1	80193,62	234,94	Мет. штырь	-
166.	Уг.321	6901,79	80600,38	219,25	Мет. штырь	-
167.	Уг.322	7034,82	80829,59	215,05	Мет. штырь	-
168.	Уг.323	6853,67	81058,99	215,40	Мет. штырь	-
169.	Уг.324	6690,01	81264,41	219,59	Мет. штырь	-
170.	Уг.325	6538,64	81482,99	227,55	Мет. штырь	-
171.	Уг.326	6579,37	81577,48	227,55	Мет. штырь	-
172.	Уг.327	6736,88	81726,98	239,39	Мет. штырь	-
173.	Уг.328	6723,11	81590,93	240,39	Мет. штырь	-
174.	Уг.329	6640,02	81116,72	226,34	Мет. штырь	-
175.	Уг.330	6553,03	80620,03	221,04	Мет. штырь	-
176.	Уг.331	6585,08	80142,83	205,47	Мет. штырь	-
177.	Уг.332	6431,63	79690,24	198,78	Мет. штырь	-
178.	Уг.333	6748,56	79230,52	195,52	Мет. штырь	-
179.	Уг.334	7012,82	78798,07	193,82	Мет. штырь	-
180.	Уг.335	7297,22	78362,29	190,98	Мет. штырь	-
181.	Уг.336	7516,1	77951,07	189,75	Мет. штырь	-
182.	Уг.337	7857,92	77914,34	186,60	Мет. штырь	-
183.	Уг.338	7953,31	77867,35	177,27	Мет. штырь	-
184.	Уг.339	7876,2	77838,45	172,68	Мет. штырь	-
185.	Уг.340	7891,4	77986,27	169,54	Мет. штырь	-
186.	Уг.341	8157,47	78178,23	169,14	Мет. штырь	-
187.	Уг.342	8384,67	78308,84	168,33	Мет. штырь	-
188.	Уг.343	8469,66	78471,91	168,63	Мет. штырь	-
189.	Уг.344	8580,86	78903,33	170,67	Мет. штырь	-
190.	Уг.345	8625,49	79304,84	168,50	Мет. штырь	-
191.	Уг.346	9024,47	79386,55	165,50	Мет. штырь	-
192.	Уг.347	9339,58	79433,40	164,02	Мет. штырь	-
193.	Уг.348	9681,71	79468,27	162,50	Мет. штырь	-

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
194.	Уг.349	9990,75	79432,54	160,17	Мет. штырь	-
195.	Уг.350	10222,9	79374,69	160,12	Мет. штырь	-
196.	Уг.351	10453,36	79331,67	157,54	Мет. штырь	-
197.	Уг.352	10684,15	79290,33	155,32	Мет. штырь	-
198.	Уг.353	10845,17	79306,76	152,15	Мет. штырь	-
199.	Уг.354	11244	79320,00	149,89	Мет. штырь	-
200.	Уг.355	11638,72	79343,70	146,78	Мет. штырь	-
201.	Уг.356	12033,61	79364,57	143,24	Мет. штырь	-
202.	Уг.357	12049,99	79380,89	142,79	Мет. штырь	-
203.	Уг.358	12523,93	79353,39	142,50	Мет. штырь	-
204.	Уг.359	12656,92	79387,14	140,05	Мет. штырь	-
205.	Уг.360	12670,88	79586,95	137,48	Мет. штырь	-
206.	Уг.361	12692,05	80083,48	145,16	Мет. штырь	-
207.	Уг.362	12715,24	80456,17	149,32	Мет. штырь	-
208.	Уг.363	12734,05	80740,49	151,50	Мет. штырь	-
209.	Уг.364	12964,3	80991,36	151,03	Мет. штырь	-
210.	Уг.365	13075,16	81348,70	150,17	Мет. штырь	-
211.	Уг.366	13238,39	81427,81	148,28	Мет. штырь	-
212.	Уг.367	13437,7	81434,20	143,49	Мет. штырь	-
213.	Уг.368	13612,81	81442,48	135,46	Мет. штырь	-
214.	Уг.369	13848,26	81450,52	135,14	Мет. штырь	-
215.	Уг.370	14273,66	81553,04	134,55	Мет. штырь	-
216.	Уг.371	14637,2	81982,92	132,46	Мет. штырь	-
217.	Уг.372	14925,87	82363,26	129,03	Мет. штырь	-
218.	Уг.373	15359,52	82412,77	128,51	Мет. штырь	-
219.	Уг.374	15715,05	82438,26	128,58	Мет. штырь	-
Трасса 3 проектируемой отпайки от ВЛ-110кВ Никольская 2						
220.	Уг.178	16991,12	79484,61	163,50	Мет. штырь	-
221.	Уг.601	16989,11	79499,50	163,39	Мет. штырь	-
222.	Уг.602	16923,13	79694,45	162,71	Мет. штырь	-
223.	Уг.603	17068,43	79864,66	166,02	Мет. штырь	-
224.	Уг.604	16940,39	80147,47	168,00	Мет. штырь	-
225.	Уг.605	16994,45	80364,89	170,32	Мет. штырь	-
226.	Уг.606	16932,59	80873,15	177,84	Мет. штырь	-
227.	Уг.607	16974,12	81228,17	180,90	Мет. штырь	-
228.	Уг.608	16947,88	81276,51	181,10	Мет. штырь	-
229.	Уг.609	16937,91	81471,25	182,42	Мет. штырь	-
230.	Уг.610	16937,89	81598,25	183,76	Мет. штырь	-
231.	Уг.611	16918,42	81682,02	184,51	Мет. штырь	-
232.	Уг.612	16814,99	81705,21	184,94	Мет. штырь	-

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
233.	Уг.613	16788,63	81699,38	185.24	Мет. штырь	-
Трасса 4 проектируемой отпайки от ВЛ-110кВ Никольская 3						
234.	Уг.347	16979,50	79433,40	164,02	Мет. штырь	-
235.	Уг.501	16889,26	79700,95	163,24	Мет. штырь	-
236.	Уг.502	17033,25	79869,66	165,74	Мет. штырь	-
237.	Уг.503	16908,48	80145,98	168,01	Мет. штырь	-
238.	Уг.504	16964,00	80366,80	170,57	Мет. штырь	-
239.	Уг.505	16902,38	80873,06	178,07	Мет. штырь	-
240.	Уг.506	16936,90	81171,07	180,04	Мет. штырь	-
241.	Уг.507	16912,31	81216,89	180,58	Мет. штырь	-
242.	Уг.508	16904,87	81495,75	182,77	Мет. штырь	-
243.	Уг.509	16812,77	81689,46	184,88	Мет. штырь	-
244.	Уг.510	16788,46	81686,39	185,28	Мет. штырь	-
Трасса 5 проектируемой трассы КЛ-110кВ Никольская 3						
245.	Уг.700	04583,02	72981,61	99,11	Мет. штырь	-
246.	Уг.701	04690,81	72941,28	98,91	Мет. штырь	-
247.	Уг.702	04967,93	73093,14	97,48	Мет. штырь	-
248.	Уг.703	05007,13	73154,73	97,12	Мет. штырь	-
249.	Уг.700	04583,02	72981,61	99,11	Мет. штырь	-

Приложение И
Схемы планово-высотного обоснования



Условные обозначения

1040-12 ⊗ – точка планово-высотного обоснования, определенная GPS

Медведка △ – пункт ГГС

Приложение К
Акт полевого контроля

ООО «СамараНИПИнефть»

Отдел инженерных изысканий

АКТ

полевого контроля и приемки топо-геодезических работ.

«30» апреля 2019г. г. Сорочинск
(место составления акта)

Мы, нижеподписавшиеся, нач. партии Белов Д.А.
(должность, Ф.И.О.)

и инженер I кат Бубенюк М.А. составили настоящий акт в том, что за период
(должность, Ф.И.О.)

с «11» 04 2019 г. по «30» 04 2019 г.
произведены контроль и приемка топографо-геодезических работ, выполненных по объекту
1040ПЭ „Реконструкция ВЛ 110кВ Николаевская 1,2"

Виды и объемы выполненных работ

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Объем	Схема ходов	Условные обозначения
1	топографическая съемка м 1:500	га.	7	отсутвует	
2	топографическая съемка м 1:2000	км	8		

Результаты полевого контроля

а) Теодолитные хода

№ п/п	Наименование хода	Длинна хода	К-во углов	Угловая невязка		Линейная невязка		Примечание
				Получ.	Допуст.	Абсол.	Относ.	

б) Нивелирные хода

№ п/п	Наименование хода	Длинна хода	К-во штативов	Невязка (мм)		Примечание
				Получ.	Допуст.	

в) Топографическая съемка в М 1: 500

№ п/п	Величина отклонения (см)	Рельеф		Ситуация		Примечание
		Кол-во пикетов	%	Кол-во пикетов	%	
1	от 0 до 5	26	41	17	27	
2	от 6 до 10	11	18	9	14	

Состояние полевой документации и оценка работ хорошее

Состояние техники безопасности и трудовой дисциплины хорошее

Обеспеченность рабочими и транспортом хорошее

Состояние инструмента и снаряжения хорошее

Выполнение указаний инспектирующих лиц —

Замечания и предложения —

Замечания исправил —

Исполнитель работ инженер 1 кат Бробенюк М.А.
(должность)

Работу проверил (принял) нач. партии Белов Д.А.
(должность)

(должность)

(должность)

Примечание: Вопросы, требующие более полного освещения могут излагаться в приложении к данному акту на отдельном листе.

ООО «СамараНИПИнефть»

Отдел инженерных изысканий

АКТ

полевого контроля и приемки топо- геодезических работ.

«05» мая 2019 г. г. Сорочинск
(место составления акта)

Мы, нижеподписавшиеся, инженер 2 категории Чернышев В.В.
(должность, Ф.И.О.)

и нач. партии Лудоскин Ф.В. составили настоящий акт в том, что за период
(должность, Ф.И.О.)

с «05» мая 2019 г. по «05» мая 2019 г.
произведены контроль и приемка топографо-геодезических работ, выполненных по объекту
1040ПЭ „Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская

Виды и объемы выполненных работ

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Объем	Схема ходов	Условные обозначения
1.	Топографическая	га		См. приложение	
	съемка, М 1:500		17,9		
2.	Топографическая	км			
	съемка, М 1:2000		23,7		

Результаты полевого контроля

а) Теодолитные хода

№ п/п	Наименование хода	Длинна хода	К-во углов	Угловая невязка		Линейная невязка		Примечание
				Получ.	Допуст.	Абсол.	Относ.	
—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—

б) Нивелирные хода

№ п/п	Наименование хода	Длинна хода	К-во штативов	Невязка (мм)		Примечание
				Получ.	Допуст.	
—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—

в) Топографическая съемка в М 1: 500

№ п/п	Величина отклонения (см)	Рельеф		Ситуация		Примечание
		Кол-во пикетов	%	Кол-во пикетов	%	
1	от 0 до 5	100	67	60	67	
2.	от 6 до 10	50	33	30	33	
—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	

Состояние полевой документации и оценка работ Хорошее

Состояние техники безопасности и трудовой дисциплины Хорошее

Обеспеченность рабочими и транспортом Обеспечены

Состояние инструмента и снаряжения Хорошее

Выполнение указаний инспектирующих лиц Выполняются

Замечания и предложения Нет

Замечания исправил —

Исполнитель работ инженер 2 кат Чернышев В.В.
(должность)

Работу проверил (принял) нач. партии Андосенко Д.В.
(должность)

(должность)

(должность)

Примечание: Вопросы, требующие более полного освещения могут излагаться в приложении к данному акту на отдельном листе.

ООО «СамараНИПИнефть»
отдел инженерных изысканий

АКТ
полевого контроля и приемка топо-геодезических работ

«04» мая 2019 г г. Сорочинск

Мы, нижеподписавшиеся, Нач. партии Рамазанов Э.Н.
и ИНЖ.I кат. Иванов А.С. составили настоящий акт в том, что за период с «04» мая 2019 г. по «04» мая 2019 г. произведены контроль и (приемка) топографо-геодезических работ, выполненных по объекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2,3»

Заказ № 1040ПЭ

Виды и объемы выполненных работ

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Объем	Схема ходов	Условные обозначения
1	Топ. съемка М 1:2000	ГА	17,9	нет.	
2.	Топ. съемка М 1:500	ГО	23,6		

Результаты полевого контроля

а) Теодолитные ходы нет

№ п/п	Наименование хода	Длина хода в км.	Кол-во углов	Угловая невязка		Линейная невязка		Примечание
					допуст.	Абсол.	Относит.	

б) Нивелирные хода нет

№ п/п	Наименование хода	Длина хода в км.	Кол-во штативов	Угловая невязка		Примечание
				получ.	допуст.	

в) Топографическая съемка в М 1: 500

№ п/п	Величина отклонения в см.	Рельеф		Ситуация		Примечание
		Кол-во пикетов	%	Кол-во пикетов	%	
1.	От 0 до 5	13	52	11	61	
2.	От 6 до 10	7	28	6	33	
3.	От 11 до 12,5	5	20	1	6	
4.	От — до —	—	—	—	—	
5.	Свыше —	—	—	—	—	

г) Линейные изыскания

№ п/п	Наименование трассы	Длина трассы	Кол-во углов	Угловая невязка получ.	Угловая невязка допуст.	Линейная невязка абсол.	Линейная невязка относит.	Примечание

Состояние полевой документации и оценка качества работ хорошее

Состояние техники безопасности и труд. дисциплины хорошее

Обеспеченность рабочими и транспортом обеспечены

Состояние инструментов и снаряжения хорошее

Выполнение указаний инспектирующих лиц выполняются

Замечания и предложения нет

Замечания исправлены

Исполнитель работ Инженер-геодезист Иванов А. С.

Работу проверили (приняли) Нач. партии Рамазанов Э.Н.

Примечание: Вопросы, требующие более полного освещения, могут излагаться в приложении к данному акту (на отдельном листе)

Приложение Л
Гарантийное письмо о закреплении проектируемых трасс

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Почтовый / юридический адрес: ул. Вилоновская, д.18, г. Самара, 443010
Телефон: (846) 205 86 00, факс: (846) 205 86 011, e-mail: snipioil@samnipineft.ru
ОКПО 51887016, ОГРН 1026301159939, ИНН/КПП 6316058992/631050001

от 26.04.2019 № ИСХ-ПИР-06903

на № _____ от _____

Заместителю Генерального директора
по развитию производства
АО «Оренбургнефть»
Кудряшову А.В.
Копия: Главному маркшейдеру
АО «Оренбургнефть»
Филатовой А.В.
orenburgneft@rosneft.ru

Гарантийное письмо по закреплению на местности объекта 1040П

Уважаемый Александр Витальевич!

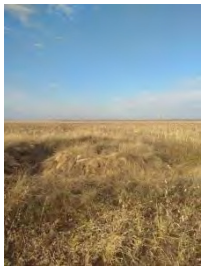
Сообщаю Вам, что ООО «СамараНИПИнефть» по объекту 1040П «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3» готово обеспечить закрепление проектируемых площадок и трасс Заказчику (представителю управления маркшейдерских работ) в соответствии с ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности» в сроки, согласованные с представителем управления маркшейдерских работ, в рамках договора инжиниринговых услуг.

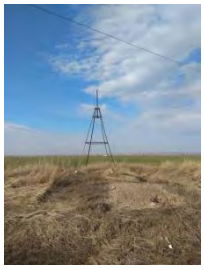
С уважением,

Главный инженер Д.В. Кашаев

Исп. Янушкина О.В.
Тел. (846)205-86-43 доп. 2433

Приложение М
Ведомость обследования исходных геодезических пунктов

№№ пп	Название пункта, тип	Класс сети, высота знака, тип центра и номер марки	Сведения о состоянии пункта			Обновление внешнего оформления
			Центра	Наружного знака	Ориентирных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7
1	Александровка	Пир.4 кл.	Сохранился	Сохранился	Не обследовались	Не проводилось
2	Безымянный	Пир.4 кл.	Сохранился	Сохранился	Не обследовались	Не проводилось
3	Войковский	Пир.4 кл.	Сохранился	Сохранился	Не обследовались	Не проводилось
4	Медведка	Пир.3 кл.	Сохранился	 Не сохранился	Не обследовались	Не проводилось

5	Поперечный	Пир.4 кл.	Сохранился	Сохранился	Не обследовались	Не проводилось
6	Сорочинск зап.	Пир.3 кл.	Сохранился	 Сохранился	Не обследовались	Не проводилось
7	Толкаевка	Пир.3 кл.	Сохранился	Сохранился	Не обследовались	Не проводилось
8	Никольское	Пир.2 кл.	Сохранился	Не сохранился	Не обследовались	Не проводилось

Приложение Н
Ведомости оценки точности опорной сети

Вектор	Поправка X	Поправка Y	Поправка Z	СКО	dX	dY	dZ
1	2	3	4	5	6	7	8
Никольское-1040X	0.033	-0.044	-0.024	0.002	-158.043	7672.522	-4475.107
Никольское-1040L	0.022	-0.077	-0.068	0.001	-5018.899	7487.573	-2161.909
Никольское-1040-6	0.007	-0.001	0.012	0.000	-5601.935	3484.958	454.560
Никольское-1040M	0.032	-0.076	-0.042	0.004	-1611.412	7470.560	-3670.395
Никольское-1040Z	0.022	-0.046	-0.015	0.002	41.909	7582.871	-4516.306
Никольское-1040R	0.019	-0.064	-0.056	0.002	1199.973	7291.458	-4948.258
Никольское-1040T	0.035	-0.041	-0.057	0.003	3244.695	6850.913	-5716.789
Никольское-1040W	0.053	-0.068	-0.018	0.003	3777.763	6393.256	-5717.687
Никольское-1040-7	0.011	0.001	0.023	0.000	-5509.175	3446.355	436.250
Никольское-1040K	0.021	-0.063	-0.061	0.001	-5164.062	7590.011	-2153.477
Никольское-Поперечный	0.039	-0.018	-0.028	0.003	-2154.447	8383.725	-4031.856
Никольское-1040N	0.037	-0.053	-0.018	0.003	-1751.860	7508.513	-3627.847
Никольское-1040P	0.031	-0.037	-0.032	0.002	1015.573	7360.802	-4891.554
Никольское-1040S	0.045	-0.043	-0.037	0.003	3126.500	6875.238	-5672.756
Никольское-1040U	0.062	-0.040	-0.002	0.003	3768.916	6199.676	-5587.417
Никольское-1040-5	0.007	-0.001	0.013	0.000	-5674.041	3463.328	501.726
Никольское-1040-8	0.011	0.000	0.020	0.000	-5387.021	3498.545	350.058
1040K-1040L	0.000	0.000	0.000	0.000	145.163	-102.437	-8.433
1040-6-1040-5	0.000	0.000	0.000	0.000	-72.106	-21.631	47.166
1040N-1040M	0.000	0.001	0.001	0.001	140.448	-37.953	-42.548
1040X-1040Z	0.000	0.000	0.000	0.000	199.952	-89.651	-41.199
1040P-1040R	0.001	0.001	0.001	0.000	184.399	-69.344	-56.704

1040T-1040S	0.001	-0.013	-0.012	0.001	-118.195	24.325	44.033
1040W-1040U	-0.001	-0.001	-0.002	0.000	-8.847	-193.580	130.271
1040-7-1040-8	0.000	0.000	-0.001	0.000	122.154	52.190	-86.192
Никольское-Толкаевка	-0.005	-0.090	-0.056	0.001	-5174.410	7593.180	-2150.771
Толкаевка-1040L	-0.008	0.005	-0.004	0.001	155.510	-105.606	-11.138
Толкаевка-1040-6	-0.018	0.065	0.081	0.001	-427.526	-4108.221	2605.332
Толкаевка-1040M	-0.009	-0.001	-0.003	0.001	3562.998	-122.620	-1519.624
Толкаевка-1040Z	-0.015	0.001	-0.016	0.001	5216.318	-10.308	-2365.535
Толкаевка-1040R	-0.008	0.003	-0.001	0.001	6374.382	-301.721	-2797.487
Толкаевка-1040T	0.033	0.065	0.011	0.005	8419.104	-742.266	-3566.017
Толкаевка-1040W	0.068	-0.008	0.050	0.005	8952.172	-1199.924	-3566.916
Толкаевка-1040-7	-0.003	0.068	0.053	0.001	-334.766	-4146.824	2587.021
Толкаевка-1040K	-0.007	0.006	0.003	0.001	10.347	-3.169	-2.705
Толкаевка-Поперечный	-0.054	-0.016	-0.060	0.001	3019.962	790.546	-1881.085
Толкаевка-1040N	-0.010	-0.001	-0.005	0.001	3422.550	-84.667	-1477.076
Толкаевка-1040X	-0.015	0.000	-0.015	0.001	5016.366	79.342	-2324.335
Толкаевка-1040P	-0.008	0.004	0.001	0.001	6189.983	-232.378	-2740.783
Толкаевка-1040S	0.062	0.043	0.042	0.004	8300.909	-717.941	-3521.985
Толкаевка-1040U	0.060	0.014	0.046	0.007	8943.325	-1393.504	-3436.645
Толкаевка-1040-5	-0.023	0.064	0.083	0.001	-499.632	-4129.852	2652.498
Толкаевка-1040-8	-0.002	0.069	0.057	0.001	-212.612	-4094.635	2500.830
Никольское-1040-9	0.036	-0.074	-0.032	0.002	5612.493	8121.794	-7622.876
Никольское-1040-12	0.034	-0.055	0.006	0.004	6207.135	7695.468	-7634.143
Никольское-1040-13	0.032	-0.061	-0.039	0.003	6637.137	6036.568	-6789.672
Никольское-1040-16	0.035	-0.055	-0.023	0.003	6044.382	5804.573	-6399.450
Никольское-1040-18	0.065	-0.044	-0.042	0.003	5767.161	5629.193	-6174.937

Никольское-1040-20	0.049	-0.062	-0.051	0.002	4752.897	5333.023	-5529.305
Никольское-1040-2	0.070	-0.054	-0.002	0.004	3938.287	6463.980	-5848.092
Никольское-1040-F	0.039	-0.005	0.080	0.002	-7297.568	1553.997	2389.361
Никольское-1040-B	0.085	0.026	0.113	0.003	-9981.628	2294.058	3147.319
Поперечный-1040-9	-0.011	-0.048	-0.011	0.004	7766.940	-261.931	-3591.020
Толкаевка-1040-9	0.077	0.036	0.017	0.005	10786.903	528.615	-5472.105
Толкаевка-1040-12	0.020	0.050	0.045	0.007	11381.545	102.289	-5483.372
Толкаевка-1040-13	0.040	0.029	0.060	0.005	11811.547	-1556.611	-4638.900
Толкаевка-1040-16	0.031	0.027	0.017	0.005	11218.791	-1788.607	-4248.679
Толкаевка-1040-18	0.091	0.054	0.061	0.005	10941.570	-1963.986	-4024.166
Толкаевка-1040-20	0.023	0.056	-0.063	0.006	9927.306	-2260.157	-3378.534
Толкаевка-1040-2	0.075	-0.012	0.024	0.008	9112.696	-1129.200	-3697.321
Толкаевка-1040-F	-0.026	0.050	0.012	0.011	-2123.158	-6039.182	4540.132
Толкаевка-1040-B	0.087	0.138	0.150	0.009	-4807.218	-5299.121	5298.090
Никольское-1040-10	0.052	-0.052	-0.050	0.003	5397.386	8094.874	-7510.649
Никольское-1040-11	0.091	-0.031	-0.006	0.005	6100.503	7722.759	-7602.207
Никольское-1040-14	0.019	-0.062	-0.021	0.003	6597.900	6130.463	-6832.491
Никольское-1040-15	0.033	-0.036	-0.039	0.002	6078.845	5699.427	-6350.349
Никольское-1040-17	0.062	-0.032	-0.035	0.002	5761.511	5712.679	-6221.644
Никольское-1040-19	0.037	-0.039	-0.044	0.002	4973.763	5408.734	-5677.503
Никольское-1040-1	0.051	-0.060	-0.022	0.004	4068.369	6506.158	-5933.749
Никольское-1040-E	0.055	0.007	0.094	0.002	-7352.669	1486.936	2456.636
Никольское-1040-A	0.074	0.078	0.200	0.005	-10075.707	2331.992	3167.058
1040-10-Поперечный	-0.004	0.030	0.026	0.004	-7551.833	288.852	3478.792
Толкаевка-1040-10	0.083	0.054	-0.006	0.004	10571.796	501.694	-5359.878
Толкаевка-1040-11	0.252	0.078	0.427	0.046	11274.912	129.580	-5451.436

Толкаевка-1040-14	0.022	0.020	0.045	0.004	11772.310	-1462.716	-4681.720
Толкаевка-1040-15	0.040	0.049	0.002	0.005	11253.255	-1893.752	-4199.578
Толкаевка-1040-17	0.090	0.071	0.062	0.004	10935.921	-1880.501	-4070.873
Толкаевка-1040-19	0.014	0.076	-0.063	0.006	10148.173	-2184.446	-3526.731
Толкаевка-1040-1	0.051	-0.025	-0.011	0.009	9242.779	-1087.022	-3782.978
Толкаевка-1040-E	0.050	0.088	0.249	0.008	-2178.260	-6106.244	4607.408
Толкаевка-1040-A	0.098	0.217	0.311	0.009	-4901.298	-5261.188	5317.830
1040-10-1040-9	0.000	0.001	0.000	0.000	215.107	26.920	-112.227
1040-11-1040-12	0.002	0.001	0.001	0.001	106.633	-27.291	-31.936
1040-14-1040-13	0.000	0.000	0.001	0.001	39.237	-93.895	42.819
1040-15-1040-16	0.006	0.000	-0.002	0.001	-34.463	105.145	-49.101
1040-17-1040-18	0.000	0.000	0.000	0.000	5.650	-83.486	46.707
1040-20-1040-19	0.000	-0.001	0.000	0.000	220.867	75.711	-148.198
1040-2-1040-1	0.000	0.000	0.000	0.001	130.083	42.178	-85.657
1040-E-1040-F	0.000	0.001	0.001	0.000	55.101	67.061	-67.276
1040-B-1040-A	0.000	0.000	-0.002	0.001	-94.080	37.933	19.740
Никольское-Безымянный	0.028	-0.056	0.046	0.002	-13060.965	1383.753	5119.225
Безымянный - 1040-6	0.000	0.062	-0.038	0.002	7459.030	2101.205	-4664.665
Безымянный - 1040-7	-0.063	0.008	-0.086	0.005	7551.790	2062.602	-4682.976
Безымянный - 1040-5	0.006	0.073	-0.066	0.003	7386.924	2079.574	-4617.499
Безымянный - 1040-8	-0.061	0.020	-0.066	0.007	7673.944	2114.792	-4769.167
Толкаевка-Безымянный	0.035	0.043	0.114	0.004	-7886.556	-6209.426	7269.997
Безымянный - 1040-F	-0.018	0.005	-0.008	0.001	5763.398	170.244	-2729.865
Безымянный - 1040-B	-0.026	0.002	-0.013	0.001	3079.338	910.305	-1971.907
Безымянный - 1040-E	-0.017	0.005	-0.008	0.000	5708.296	103.182	-2662.589
Безымянный - 1040-A	-0.028	-0.001	-0.016	0.001	2985.258	948.238	-1952.167

Никольское-Сорочинск Зап	-0.004	-0.110	-0.112	0.001	8582.848	5096.578	-7075.602
Сорочинск Зап-1040L	0.036	0.042	0.065	0.002	-13601.748	2390.995	4913.693
Сорочинск Зап-1040M	0.048	0.040	0.030	0.004	-10194.260	2373.982	3405.207
Сорочинск Зап-1040Z	0.022	0.087	0.112	0.003	-8540.940	2486.293	2559.296
Сорочинск Зап-1040R	0.014	0.027	0.018	0.003	-7382.876	2194.880	2127.343
Сорочинск Зап-1040T	-0.016	-0.011	-0.007	0.001	-5338.154	1754.335	1358.813
Сорочинск Зап-1040W	-0.008	0.001	-0.008	0.001	-4805.086	1296.677	1357.914
Сорочинск Зап-1040K	0.019	0.047	0.060	0.002	-13746.911	2493.433	4922.125
Сорочинск Зап-Поперечный	0.067	0.119	0.086	0.004	-10737.296	3287.147	3043.745
Сорочинск Зап-1040N	0.047	0.053	0.065	0.003	-10334.708	2411.935	3447.755
Сорочинск Зап-1040X	0.030	0.096	0.164	0.002	-8740.892	2575.944	2600.495
Сорочинск Зап-1040P	0.026	0.069	0.052	0.003	-7567.275	2264.223	2184.047
Сорочинск Зап-1040S	-0.007	0.004	0.000	0.001	-5456.349	1778.660	1402.846
Сорочинск Зап-1040U	-0.006	0.003	-0.004	0.001	-4813.933	1103.098	1488.185
Толкаевка-Сорочинск Зап	0.004	-0.018	-0.046	0.001	13757.258	-2496.601	-4924.831
Сорочинск Зап-1040-9	-0.008	0.001	0.001	0.001	-2970.355	3025.216	-547.274
Сорочинск Зап-1040-12	-0.003	0.000	-0.003	0.001	-2375.713	2598.890	-558.542
Сорочинск Зап-1040-13	-0.002	0.003	0.000	0.000	-1945.711	939.990	285.930
Сорочинск Зап-1040-16	-0.004	0.002	-0.001	0.000	-2538.467	707.994	676.152
Сорочинск Зап-1040-18	-0.011	0.001	0.000	0.001	-2815.688	532.615	900.664
Сорочинск Зап-1040-20	-0.007	0.001	-0.003	0.001	-3829.952	236.444	1546.297
Сорочинск Зап-1040-2	-0.006	0.003	-0.004	0.001	-4644.562	1367.402	1227.510
Сорочинск Зап-1040-10	-0.009	0.002	0.001	0.001	-3185.462	2998.295	-435.047
Сорочинск Зап-1040-11	-0.005	-0.001	-0.001	0.001	-2482.346	2626.181	-526.605
Сорочинск Зап-1040-14	-0.002	0.003	0.000	0.000	-1984.948	1033.885	243.111
Сорочинск Зап-1040-15	-0.011	0.003	0.002	0.001	-2504.003	602.849	725.253

Сорочинск Зап-1040-17	-0.012	0.000	-0.002	0.001	-2821.337	616.100	853.957
Сорочинск Зап-1040-19	-0.006	0.002	0.000	0.001	-3609.085	312.155	1398.099
Сорочинск Зап-1040-1	-0.005	0.003	-0.002	0.001	-4514.479	1409.579	1141.853
Никольское-Александровка	-0.010	-0.005	0.101	0.003	-9823.068	328.778	4284.496
Александровка-1040-6	-0.030	-0.034	-0.103	0.001	4221.133	3156.181	-3829.936
Александровка-1040-7	-0.035	-0.028	-0.092	0.001	4313.892	3117.578	-3848.246
Александровка-1040-5	-0.028	-0.034	-0.102	0.001	4149.027	3134.550	-3782.770
Александровка-1040-8	-0.034	-0.027	-0.091	0.001	4436.047	3169.767	-3934.438
Толкаевка-Александровка	-0.017	0.101	0.166	0.007	-4648.658	-7264.402	6435.268
Александровка-1040-F	0.030	-0.011	0.005	0.001	2525.500	1225.219	-1895.136
Александровка-1040-B	0.020	-0.006	0.002	0.001	-158.560	1965.281	-1137.178
Александровка-1040-E	0.029	-0.012	0.003	0.001	2470.399	1158.158	-1827.860
Александровка-1040-A	0.017	-0.009	-0.001	0.001	-252.640	2003.214	-1117.438
Безымянный - Александровка	-0.045	0.013	-0.010	0.000	3237.898	-1054.976	-834.729
Медведка-1040L	0.008	0.032	0.053	0.002	-6804.349	-20177.235	15698.884
Медведка-1040M	0.016	0.022	0.013	0.004	-3396.861	-20194.248	14190.398
Медведка-1040Z	0.002	0.029	0.040	0.003	-1743.540	-20081.937	13344.487
Медведка-1040R	0.011	0.005	0.026	0.002	-585.477	-20373.350	12912.535
Медведка-1040T	0.022	0.028	0.060	0.004	1459.245	-20813.895	12144.004
Медведка-1040W	0.024	-0.004	0.056	0.002	1992.313	-21271.553	12143.106
Медведка-1040K	-0.001	0.042	0.047	0.002	-6949.512	-20074.797	15707.317
Медведка-Поперечный	0.036	0.104	0.069	0.004	-3939.897	-19281.083	13828.937
Медведка-1040N	0.017	0.042	0.032	0.003	-3537.309	-20156.295	14232.946
Медведка-1040X	0.010	0.033	0.031	0.002	-1943.493	-19992.286	13385.686
Медведка-1040P	0.019	0.025	0.040	0.002	-769.876	-20304.007	12969.239
Медведка-1040S	0.036	0.022	0.068	0.003	1341.050	-20789.570	12188.037

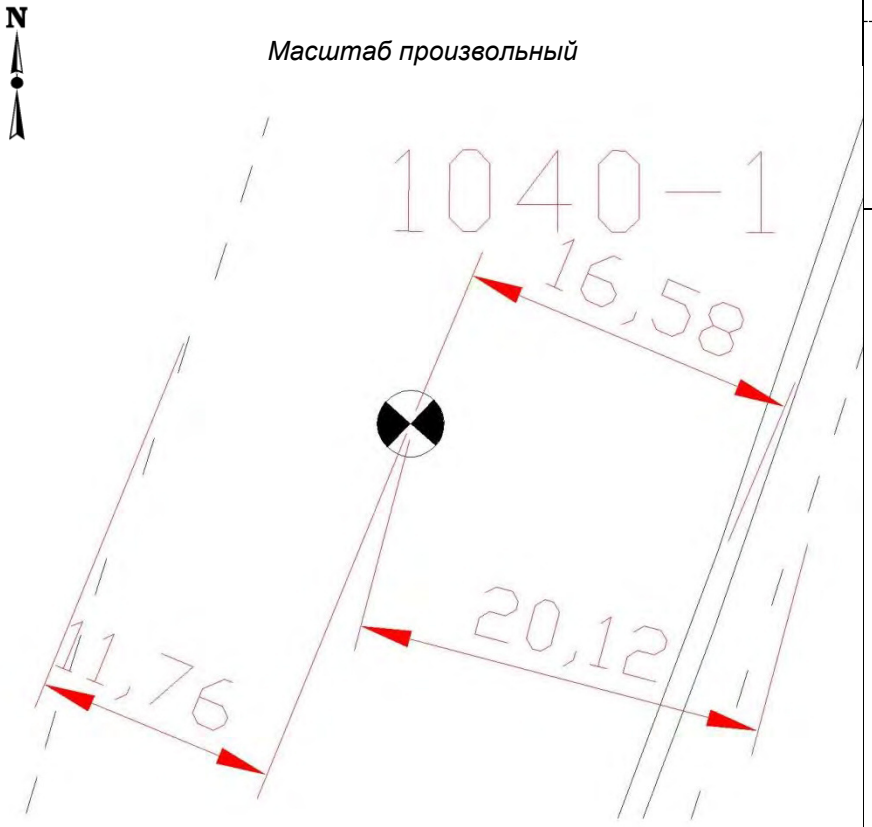
Медведка-1040U	0.026	0.023	0.063	0.002	1983.466	-21465.132	12273.377
Толкаевка-Медведка	0.026	0.003	-0.032	0.001	6959.859	20071.629	-15710.022
Медведка-1040-9	0.026	0.051	0.048	0.003	3827.044	-19543.014	10237.917
Медведка-1040-12	0.020	0.043	0.059	0.004	4421.686	-19969.340	10226.650
Медведка-1040-13	0.012	0.016	0.018	0.004	4851.688	-21628.240	11071.121
Медведка-1040-16	0.018	0.003	0.051	0.003	4258.933	-21860.236	11461.343
Медведка-1040-18	0.057	0.018	0.043	0.003	3981.711	-22035.615	11685.856
Медведка-1040-20	0.042	0.015	0.074	0.002	2967.447	-22331.786	12331.488
Медведка-1040-2	0.036	0.008	0.060	0.003	2152.837	-21200.828	12012.701
Медведка-1040-10	0.043	0.072	0.033	0.002	3611.937	-19569.935	10350.144
Медведка-1040-11	0.074	0.065	0.045	0.004	4315.053	-19942.049	10258.586
Медведка-1040-14	-0.002	0.015	0.034	0.003	4812.451	-21534.345	11028.302
Медведка-1040-15	0.018	0.025	0.035	0.002	4293.396	-21965.381	11510.444
Медведка-1040-17	0.054	0.032	0.048	0.003	3976.062	-21952.130	11639.149
Медведка-1040-19	0.030	0.040	0.080	0.002	3188.314	-22256.075	12183.290
Медведка-1040-1	0.018	0.005	0.043	0.003	2282.920	-21158.651	11927.044
Медведка-Сорочинск Зап	-0.019	-0.024	-0.026	0.001	6797.399	-22568.230	10785.191
1040-D-1040-C	0.006	0.008	0.013	0.000	-121.479	91.962	0.971
1040-3-1040-4	0.000	-0.006	-0.007	0.001	63.220	71.686	-72.614
1040-D-1040-C	-0.005	-0.007	-0.012	0.000	-121.479	91.962	0.971
1040-3-1040-4	0.000	-0.006	-0.007	0.001	63.220	71.686	-72.614
Безымянный - 1040-D	-0.021	-0.005	-0.021	0.000	3721.325	257.640	-1856.764
Безымянный - 1040-3	0.006	0.078	0.030	0.005	5953.592	3392.967	-4737.106
Безымянный - Войковский нов	-0.020	-0.005	-0.021	0.005	5488.456	3814.513	-4778.593
Безымянный - 1040-C	-0.015	0.002	-0.008	0.000	3599.846	349.602	-1855.793
Безымянный - 1040-4	-0.015	0.057	0.031	0.004	6016.812	3464.653	-4809.720

Безымянный - 1040-D	-0.010	0.010	0.004	0.000	3721.325	257.640	-1856.764
Безымянный - 1040-3	0.006	0.078	0.030	0.005	5953.592	3392.967	-4737.106
Безымянный - Войковский нов	-0.020	-0.005	-0.021	0.005	5488.456	3814.513	-4778.593
Александровка-1040-D	0.014	-0.014	-0.007	0.001	483.427	1312.616	-1022.034
Александровка-1040-3	0.004	-0.011	-0.013	0.001	2715.694	4447.943	-3902.377
Александровка-Войковский нов	0.019	-0.040	-0.090	0.001	2250.559	4869.489	-3943.864
Александровка-1040-C	0.019	-0.009	0.003	0.001	361.948	1404.578	-1021.063
Александровка-1040-4	0.005	-0.019	-0.021	0.001	2778.914	4519.628	-3974.991
Александровка-1040-D	0.025	0.001	0.017	0.001	483.427	1312.616	-1022.034
Александровка-1040-3	0.004	-0.011	-0.013	0.001	2715.694	4447.943	-3902.377
Александровка-Безымянный	0.040	-0.011	0.019	0.000	-3237.898	1054.976	834.729
Никольское-1040-D	0.044	0.007	0.093	0.002	-9339.641	1641.394	3262.462
Никольское-1040-3	0.048	0.037	0.102	0.003	-7107.374	4776.721	382.119
Никольское-Войковский нов	0.055	-0.016	0.024	0.003	-7572.509	5198.267	340.632
Никольское-1040-C	0.055	-0.006	0.114	0.003	-9461.120	1733.356	3263.433
Никольское-1040-4	0.030	0.021	0.090	0.002	-7044.154	4848.406	309.505
Никольское-1040-D	0.055	0.022	0.118	0.002	-9339.641	1641.394	3262.462
Никольское-1040-3	0.048	0.037	0.102	0.003	-7107.374	4776.721	382.119
Никольское-Войковский нов	0.055	-0.016	0.024	0.003	-7572.509	5198.267	340.632
Никольское-Безымянный	0.046	-0.035	0.061	0.001	-13060.965	1383.753	5119.225
Никольское-Александровка	-0.018	-0.018	0.042	0.002	-9823.068	328.778	4284.496
1040G-1040-D	0.004	-0.004	-0.004	0.001	-2338.083	373.769	834.941
1040G-1040-3	-0.008	-0.001	-0.004	0.001	-105.816	3509.096	-2045.402
1040G-1040-C	0.008	0.006	0.003	0.001	-2459.562	465.731	835.912
1040G-1040-4	-0.005	-0.005	-0.013	0.001	-42.596	3580.782	-2118.016
1040G-1040-D	0.015	0.011	0.020	0.001	-2338.083	373.769	834.941

1040G-1040-3	-0.008	-0.001	-0.004	0.001	-105.816	3509.096	-2045.402
Безымянный - 1040G	-0.025	0.001	-0.020	0.000	6059.408	-116.129	-2691.705
Александровка-1040G	0.016	-0.008	-0.003	0.001	2821.510	938.847	-1856.975
Никольское-1040G	0.040	0.011	0.117	0.001	-7001.558	1267.625	2427.521
Безымянный - 1040H	-0.025	0.003	-0.018	0.001	6124.717	13.723	-2798.756
Александровка-1040H	0.017	-0.006	-0.006	0.001	2886.819	1068.699	-1964.027
Никольское-1040H	0.056	-0.002	0.171	0.002	-6936.249	1397.476	2320.469
1040G-1040H	0.001	0.000	0.001	0.000	65.309	129.852	-107.051
Толкаевка-1040-D	0.060	0.136	0.153	0.006	-4165.231	-5951.786	5413.233
Толкаевка-1040-3	0.180	0.032	0.131	0.007	-1932.964	-2816.459	2532.890
Толкаевка-Войковский нов	0.022	0.056	0.021	0.002	-2398.100	-2394.913	2491.403
Толкаевка-1040-C	0.096	0.127	0.178	0.006	-4286.710	-5859.824	5414.204
Толкаевка-1040-4	0.007	0.096	0.133	0.001	-1869.744	-2744.773	2460.276
Безымянный - Толкаевка	-0.045	-0.068	-0.130	0.003	7886.556	6209.426	-7269.997
Александровка-Толкаевка	0.018	-0.084	-0.109	0.003	4648.658	7264.402	-6435.268
Никольское-Толкаевка	0.000	-0.102	-0.069	0.002	-5174.410	7593.180	-2150.771
Толкаевка-1040G	0.034	0.128	0.179	0.005	-1827.148	-6325.555	4578.292
Толкаевка-1040H	0.046	0.113	0.241	0.005	-1761.839	-6195.703	4471.241

Приложение П
Карточки закладки геодезических пунктов

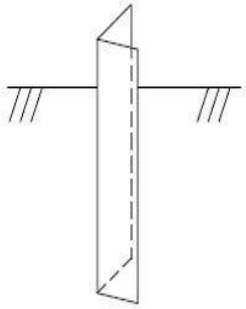
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-1	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-*39-139*
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-1 расположен в 16.58м к северо-западу от грунтовой дороги, в 20.12м к северо-западу от границы пашни, в 11.76м к юго-востоку от границы леса.

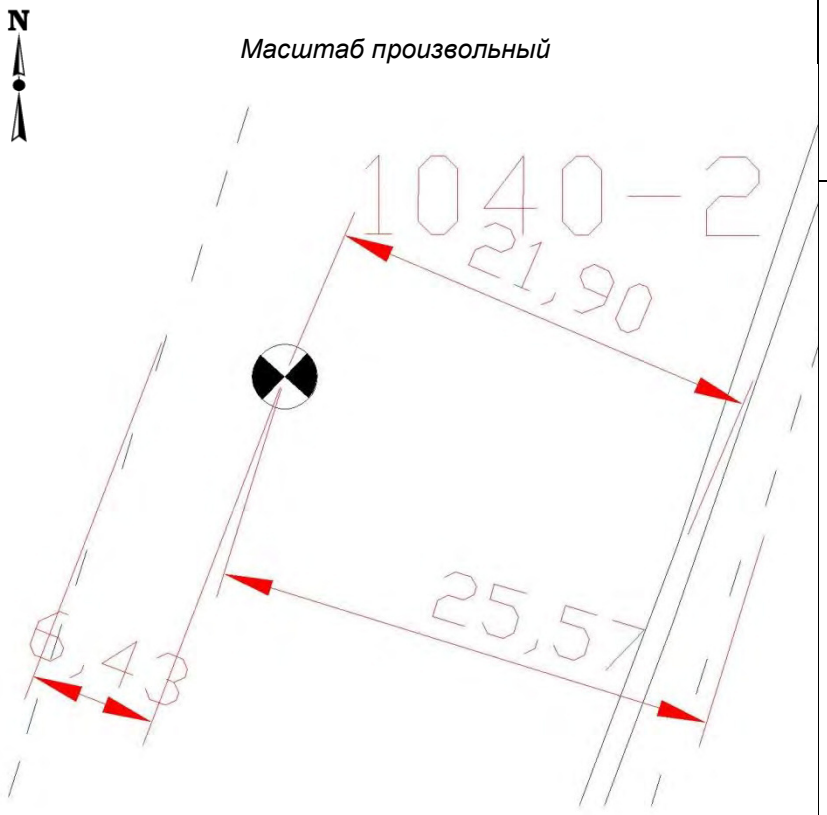
Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*



Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

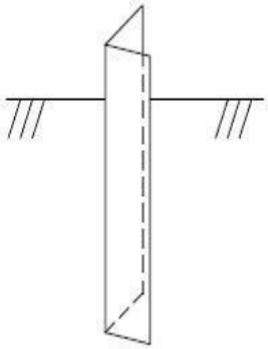
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-2	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-2 расположен в 21.90м к северо-западу от грунтовой дороги, в 2м к 25.57 северо-западу от границы пашни, в 6.43м к юго-востоку от границы леса.

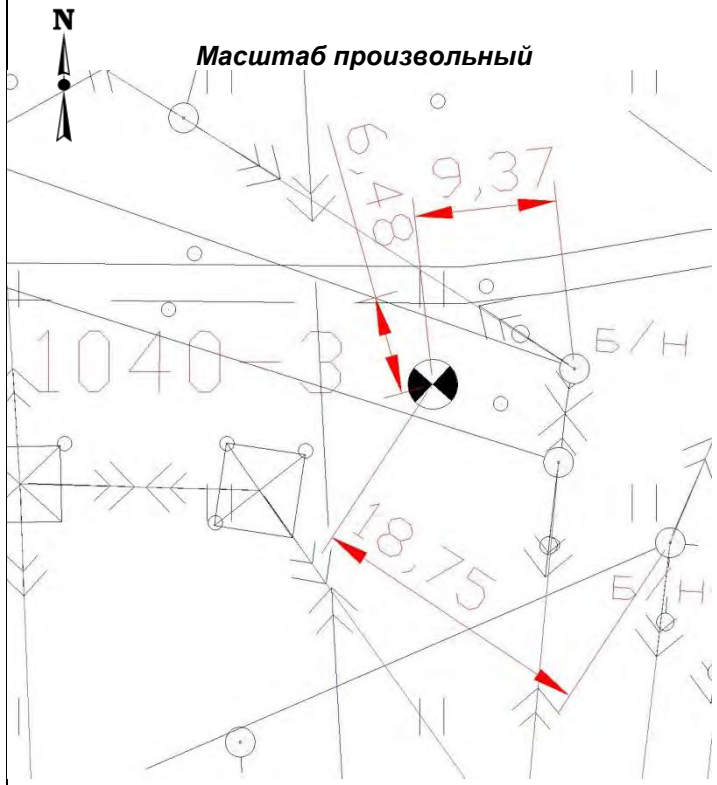
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

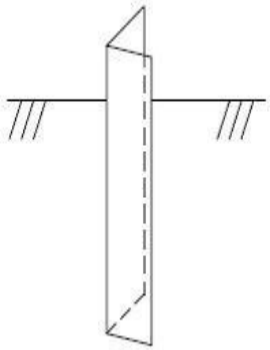
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-3	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-3 расположен в 9.37м к юго-западу от опоры б/н, в 6.48м к юго от грунтовой дороги, в 18.75м к северо-западу от опоры б/н.

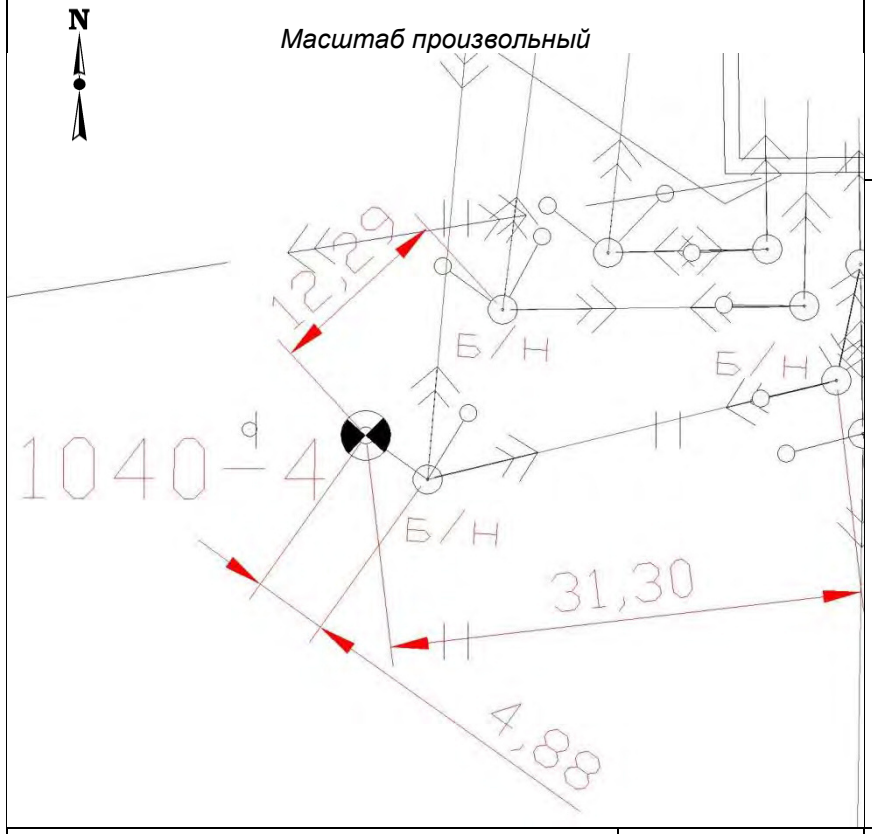
Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*



Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

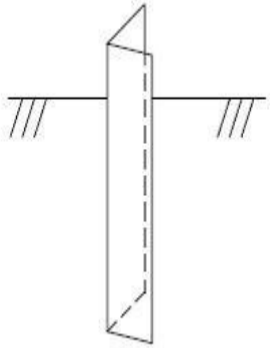
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-4	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-4 расположен в 4.88м к северо-западу от опоры б/н, в 31.30м к юго-западу от б/н, в 12.29м к юго-западу от опоры №42.

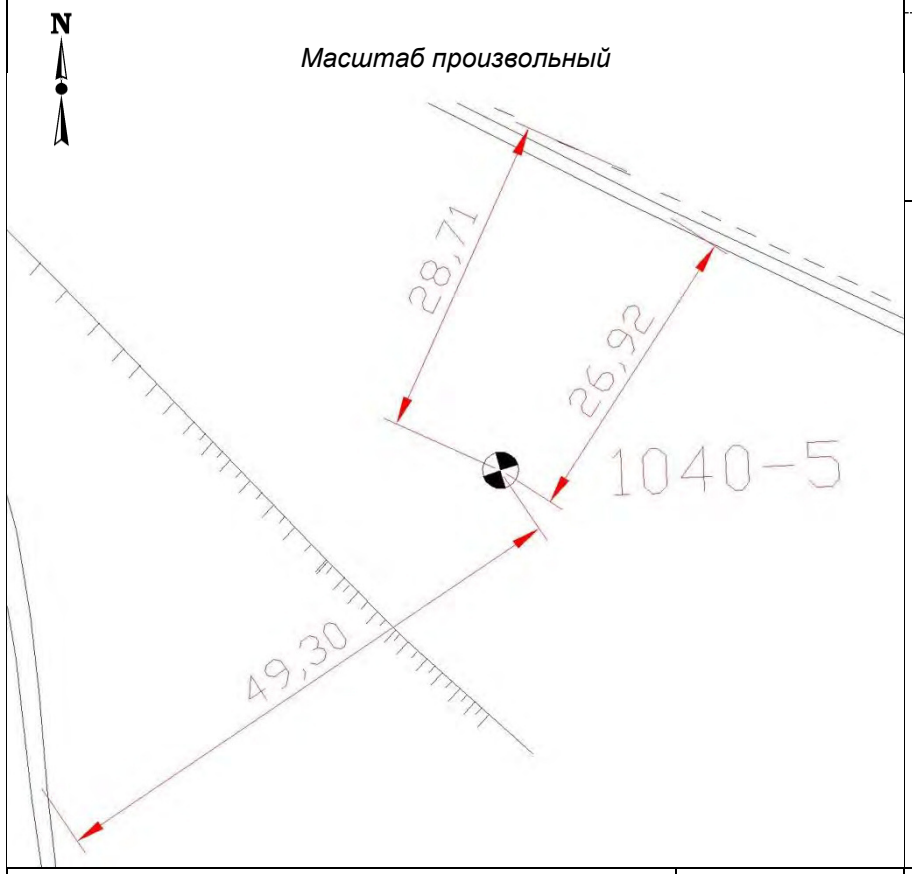
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок

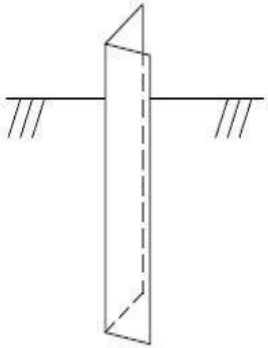


Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-5	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



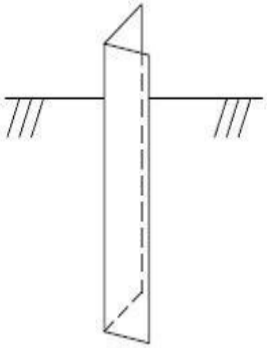
Описание местоположения	Фото
1040-5 расположен в 49.30м к северо-востоку от ручья, в 26.29м к юго-западу от грунтовой дороги, в 28.71м к юго-западу от границы пашни.	
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок	

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-6	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

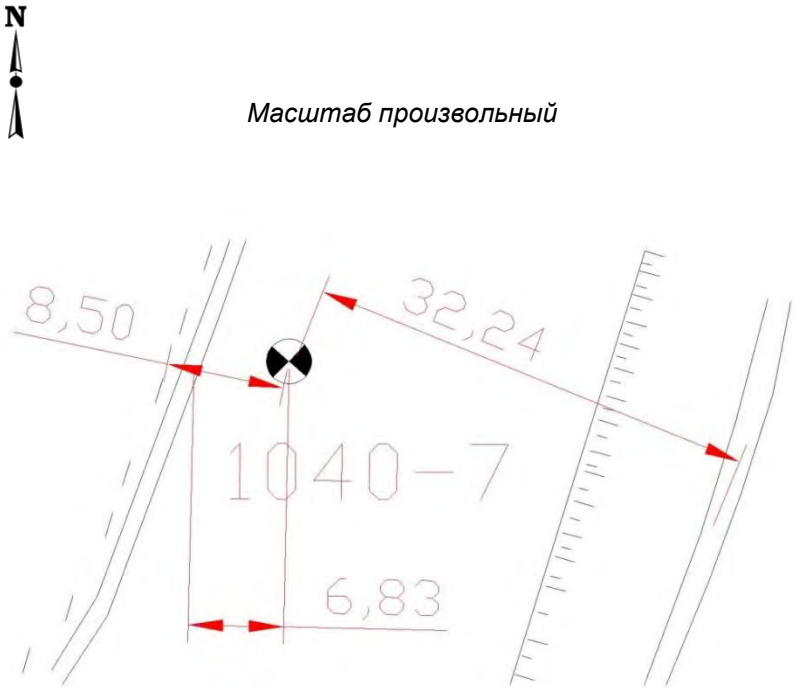
N

Масштаб произвольный

Описание местоположения	Фото
1040-6 расположен в 32.91м к северо-востоку от ручья, в 62.10м к юго-востоку от границы пашни, в 59.90 к юго-востоку от грунтовой дороги.	
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок	

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

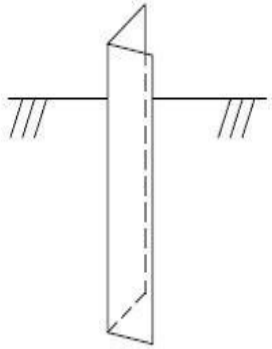
Год производства работ: 2019 год	ООО «СамараНИПИнефть»	
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-7	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-7 расположен в 32.245м к северо-западу от ручья, в 6.83м к востоку от грунтовой дороги, в 8.50м к востоку от границы пашни.

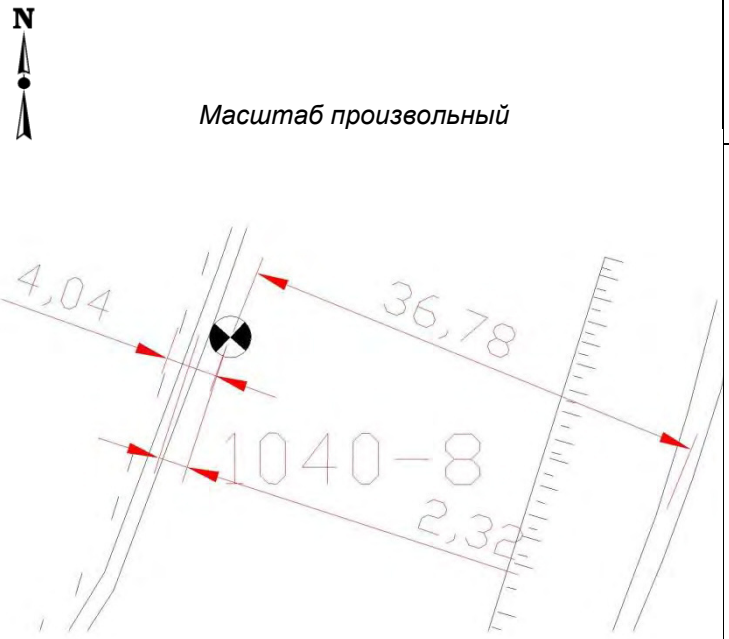
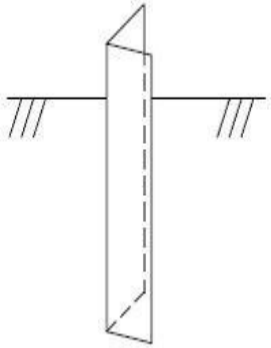
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

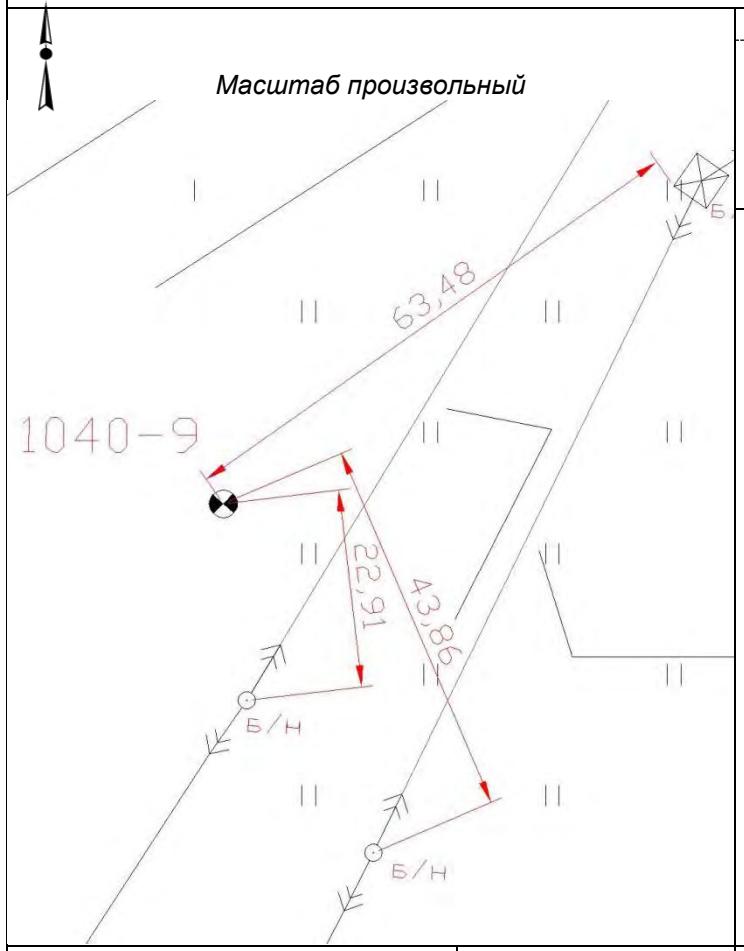
Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

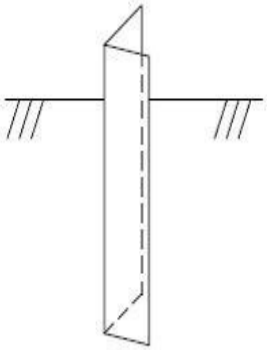
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-8	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

	Описание местоположения	Фото
	1040-8 расположен в 36.78м к северо-западу от ручья, в 4.04м к востоку от границы пашни, в 2.32м к востоку от грунтовой дороги №6. Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок 	

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-9	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



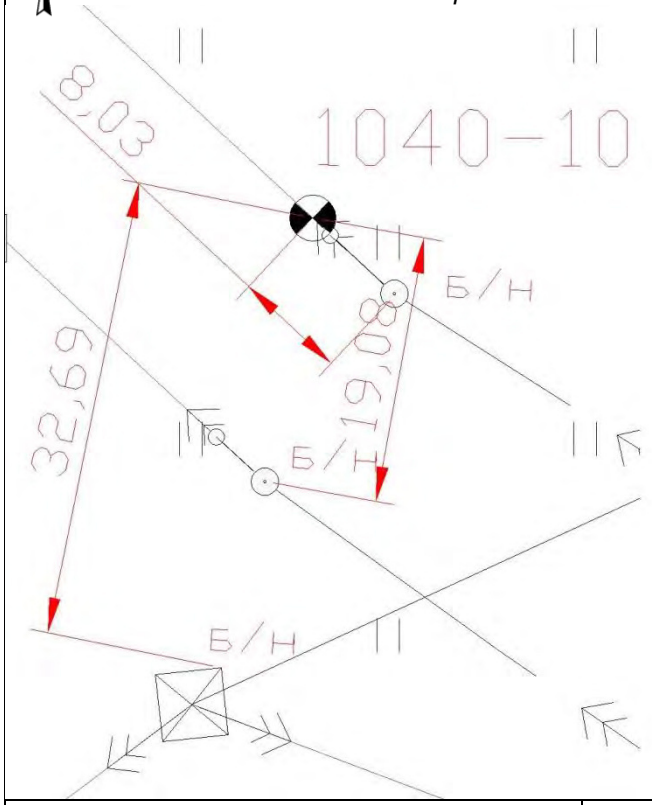
Описание местоположения		Фото
1040-9 расположен в 63.48м к юго-западу от опоры б/н, в 43.86м к северо-западу от опоры б/н, в 22.91м к северо-западу от опоры б/н .		
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок		

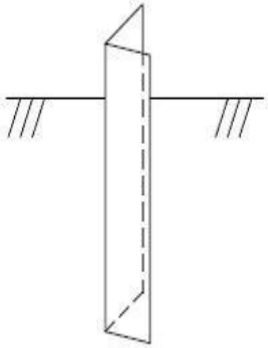
Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-10	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

N

Масштаб произвольный



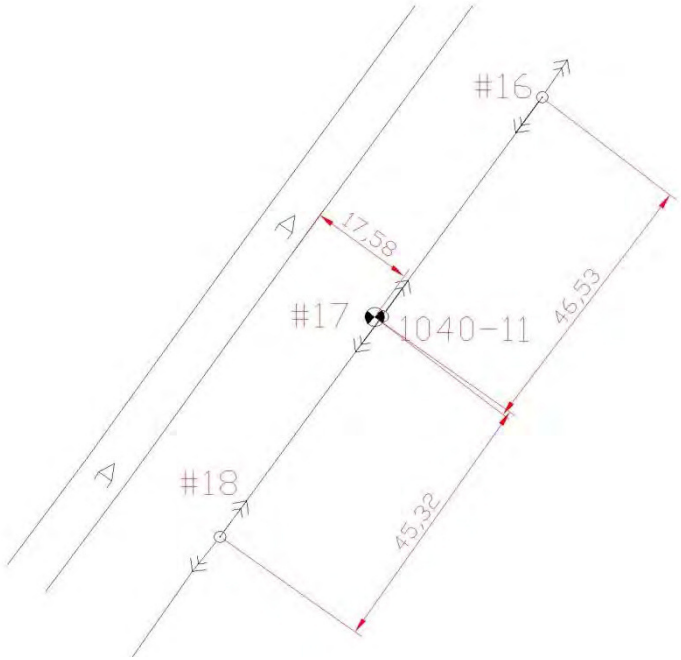
Описание местоположения	Фото
1040-10 расположен в 8.03м северо-западу от опоры б/н, в 19.08м к северо-востоку от опоры б/н, в 32.69м к северо-востоку от опоры б/н.	
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок	

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-11	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

N

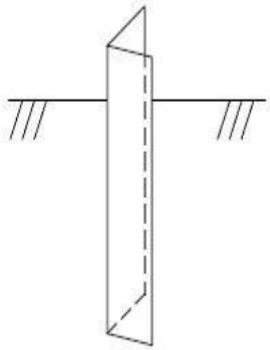
Масштаб произвольный



Описание местоположения

1040-11 расположен в 17.58м к юго-востоку от асфальта, в 45.32м к северо-звостоку от опоры №18, в 46.53м к юго-западу от опоры №16.

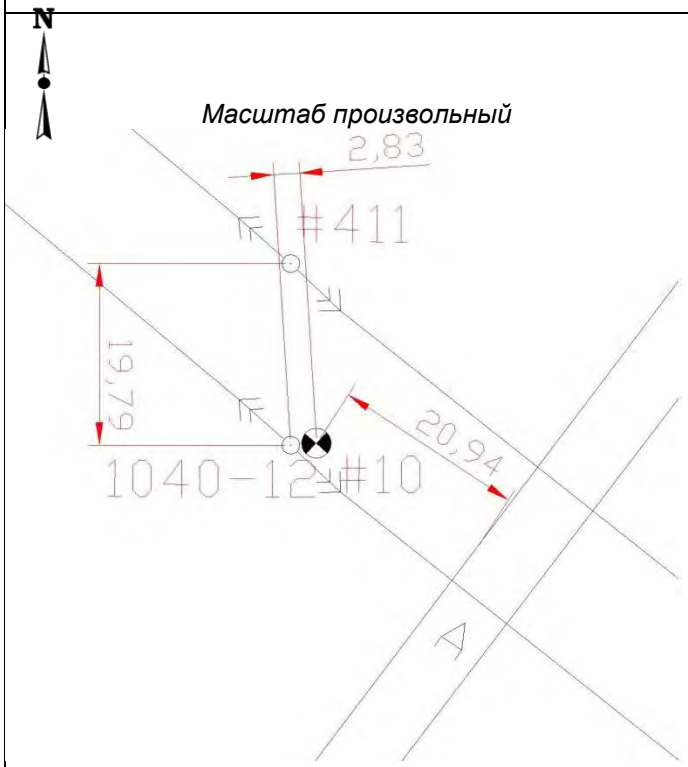
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

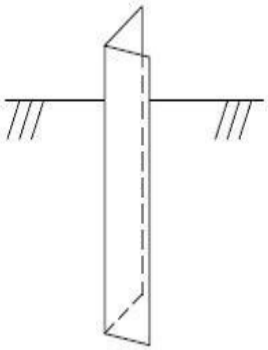
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-12	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-12 расположен в 2,83м западу от опоры №10, в 20,94м к северо-западу от асфальта, в 19.79м к юго-востоку от опоры №411.

Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

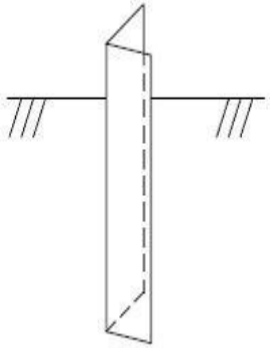
Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-13	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

Описание местоположения

1040-13 расположен в 5.52м юго-востоку от опоры б/н, в 16.58м к северо-западу от грунтовой дороги, в 15.44м к юго-востоку от опоры границы пашни.

Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-14	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

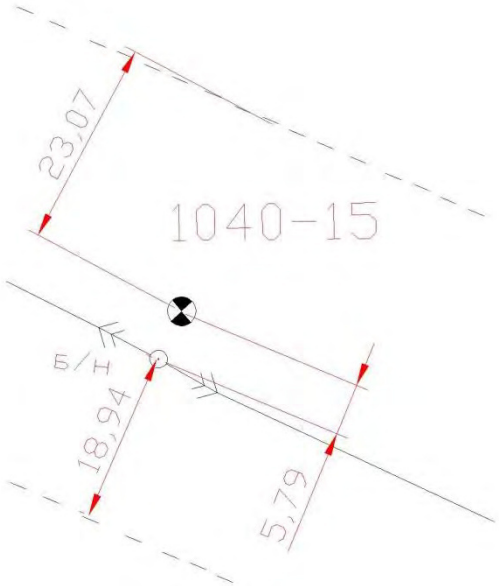
Масштаб произвольный	Описание местоположения	Фото
	1040-14 расположен в 19.90м северо-западу от грунтовой дороги, в 2.72м к юго-востоку от опоры б/н, в 7.48м к юго-востоку от границы пашни.	
	Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок	

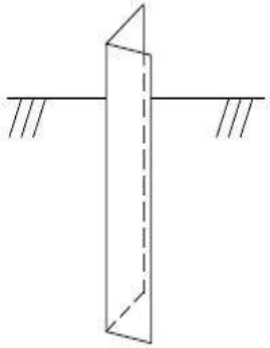
Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-15	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

N

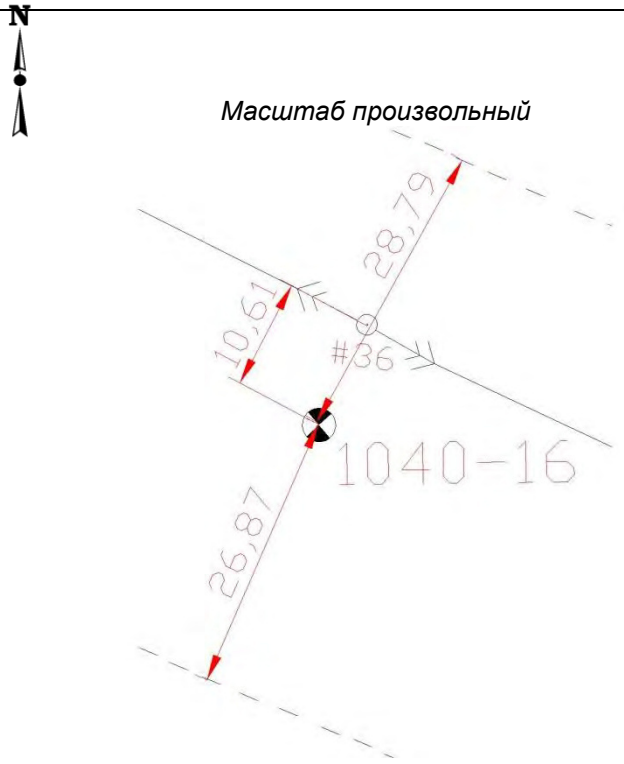
Масштаб произвольный

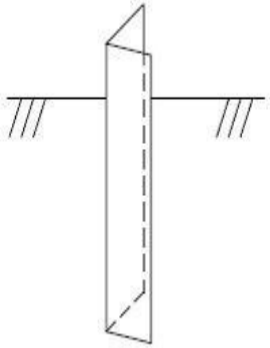


Описание местоположения		Фото
1040-15 расположен в 23.07м к юго-западу от границы леса, в 5.79м к северо-западу от опоры б/н, в 18.94м к северо-востоку от границы пашни.		
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок		

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

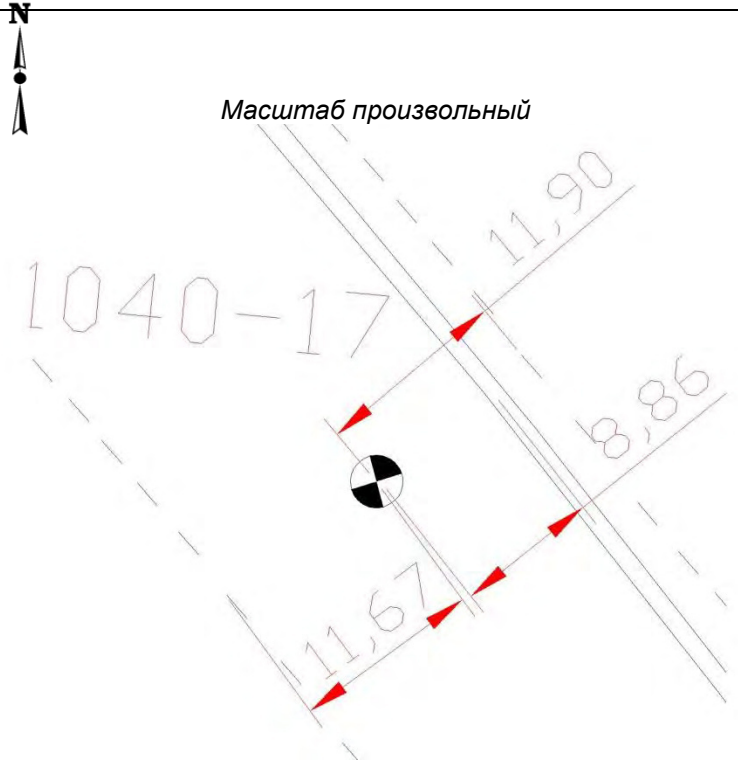
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-16	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

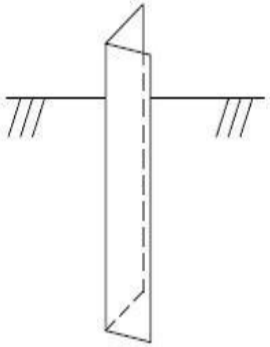


Описание местоположения		Фото
1040-16 расположен в 28.79м к юго-западу от границы леса, в 10.61м к юго-западу от опоры №36, в 26.87м к северо-востоку от границы пашни.		
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок		

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

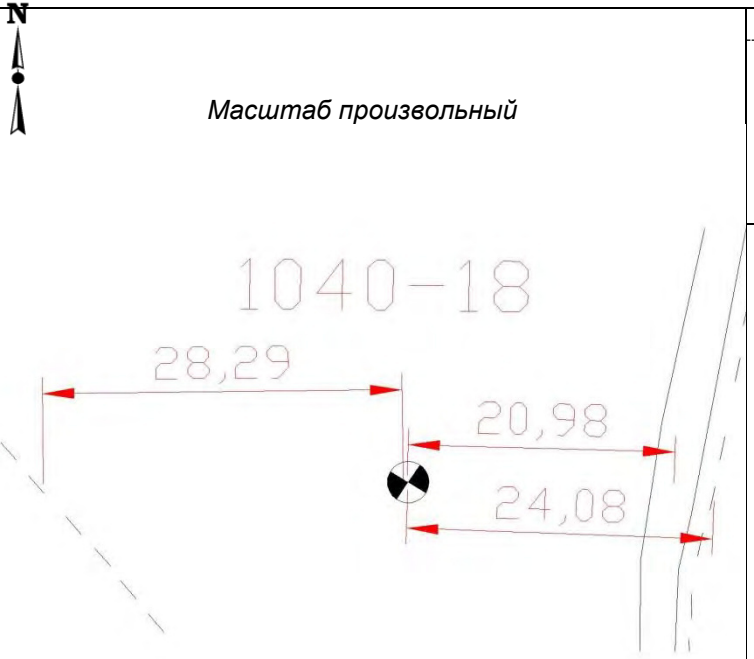
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-17	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения	Фото
1040-17 расположен в 11.90м к юго-западу от о границы пашни, в 8.86м к юго-западу от грунтовой дороги, в 11.67м к северо-востоку от границы леса.	
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок 	

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

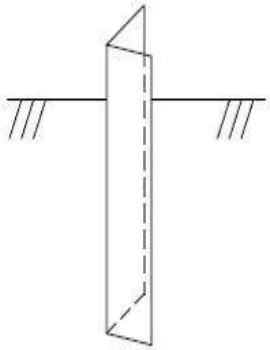
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-18	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-18 расположен в 28.29м к востоку от границы леса, в 20.98м к западу от грунтовой дороги, в 24.08м к западу от границы пашни.

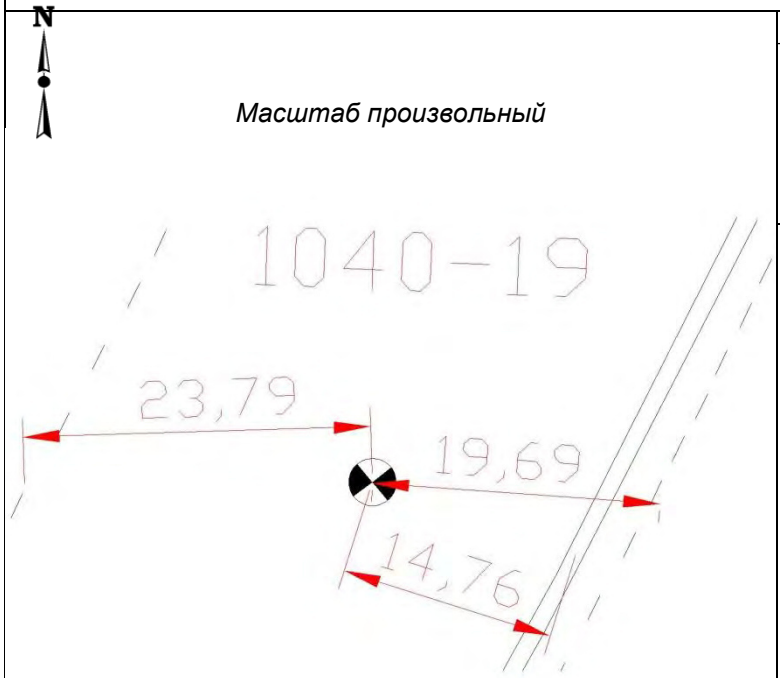
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

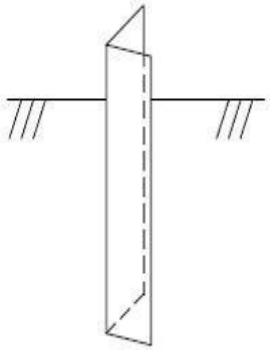
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-19	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск



Описание местоположения

1040-19 расположен в 23.79м к востоку от границы леса, в 19.69м к западу от границы пашни, в 14.76м к северо-западу от огрунтовой дороги.

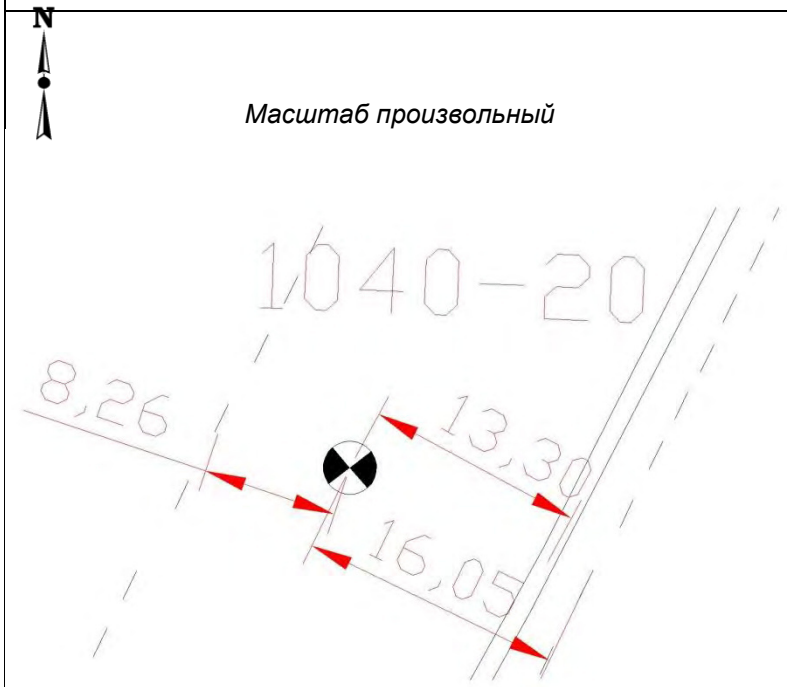
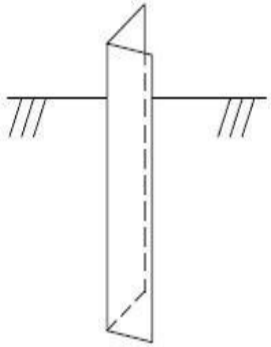
Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок



Фото

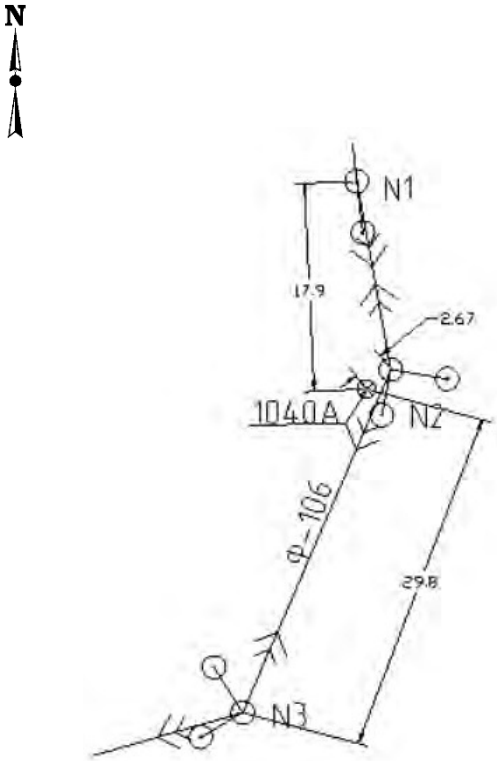
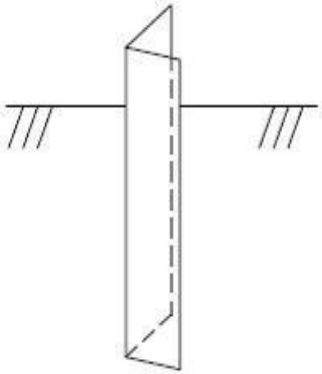
Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 2, 3».		
1040-20	Тип знака: временный репер	Трапеция: N-39-139
	Населенный пункт:	Сорочинск

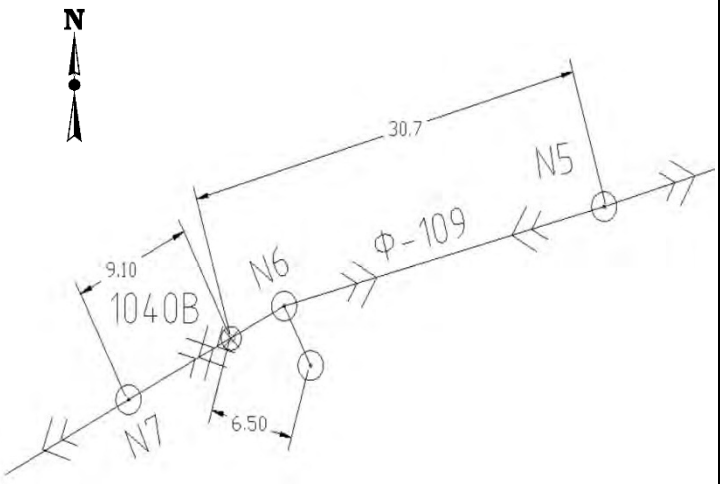
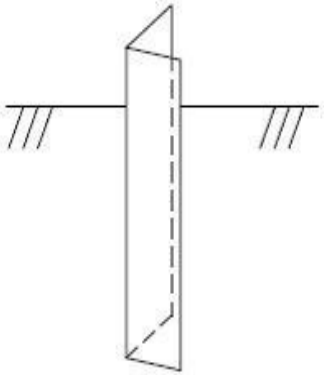
	Описание местоположения	Фото
	1040-20 расположен в 8.26м к юго-востоку от границы леса, в 13.30м к северо-западу от грунтовой дороги, в 16.05м к северо-западу от границы пашни. Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок 	

Составил		Сергеев Г.С.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040А	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск

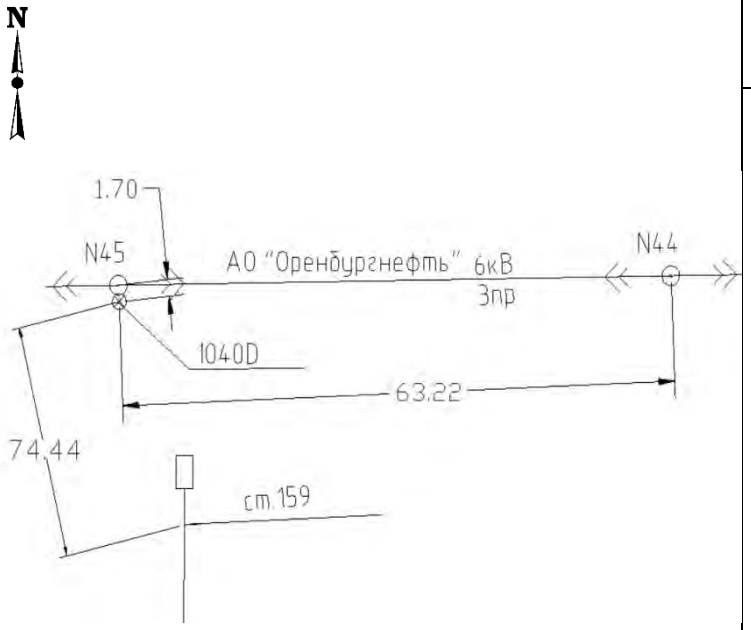
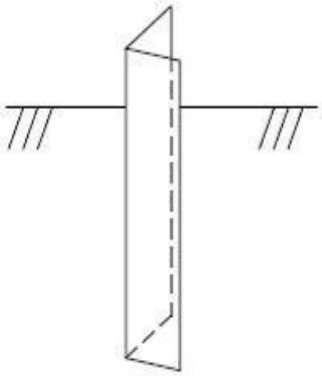
	Описание местоположения	Фото
	**1040А** расположен на юго-восток от опоры №1 в 17,9 м , от опоры №2 на юго-запад в 2,67 м , в 29,8м к северо-востоку от опоры №3	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

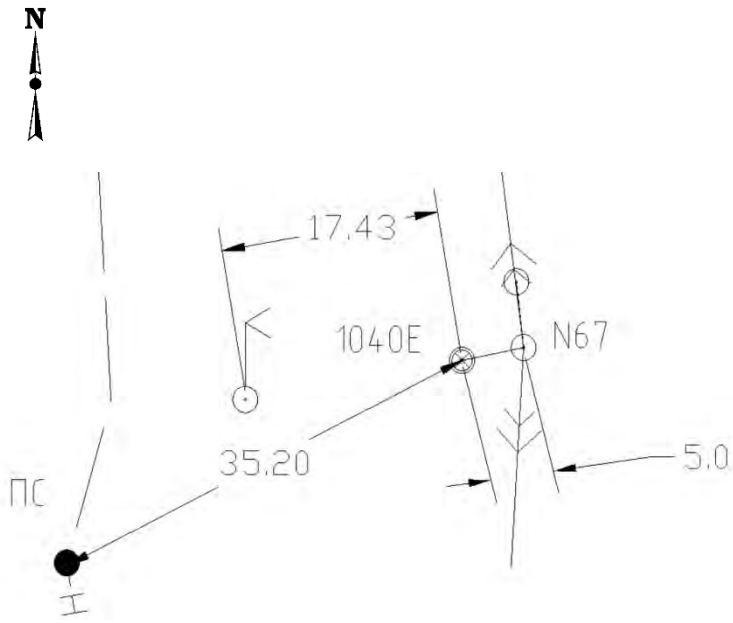
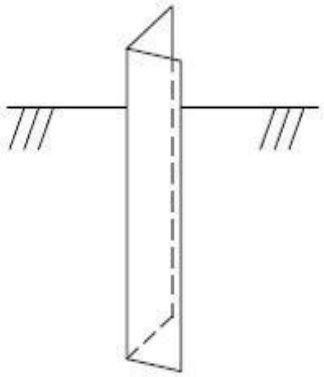
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040В	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040В расположен в 30,7 м к юго-западу от опоры№5, в 9,10м к северо-востоку от опоры №7 , в 6,50 м к северо-западу от укосины опоры №6	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	

Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год			ООО «СамараНИПИнефть»		
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »					
1040С		Тип знака: временный репер			
		Населенный пункт:		г. Сорочинск	
		Описание местоположения		Фото	
		1040С расположен в 29,6 м на восток от опоры №42 , в 2,60м на юго-восток от опоры №41 , в 21,25 м к юго-западу от опоры №40 Ф-109			
		Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*			
Составил		Едигарьев А.Е	Проверил		Добров Д.П.

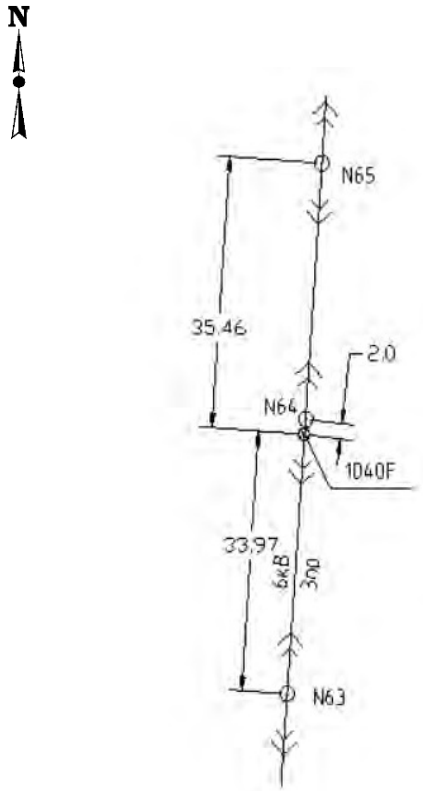
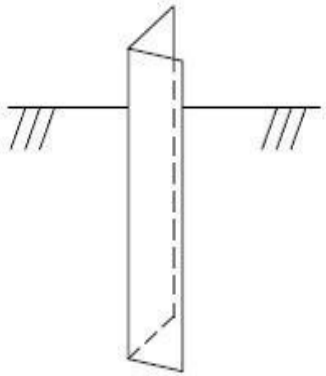
Год производства работ: 2019 год			ООО «СамараНИПИнефть»		
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »					
1040D		Тип знака: временный репер			
		Населенный пункт:		г. Сорочинск	
		Описание местоположения		Фото	
		1040D расположен в 1,70 м к югу от опоры №45 , в 63,22 м от опоры №44 к западу , в 74,44 м к северо-западу от указателя нефтепровода.			
		Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*			
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040Е	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск

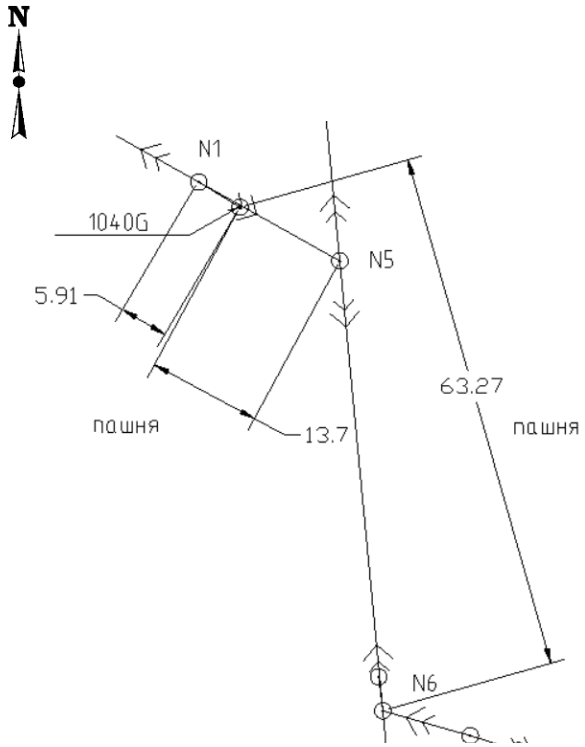
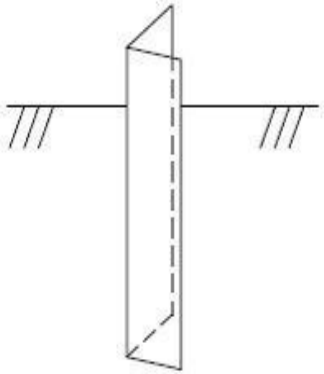
	Описание местоположения	Фото
	**1040Е** расположен в 17,43 м к востоку от указателя нефтепровода, в 5,0м к западу от опоры №67 , в 35,20м к северо-востоку от пропарочного стояка Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

Составил		Едигарьев А.Е,	Проверил		Добров Д.П.

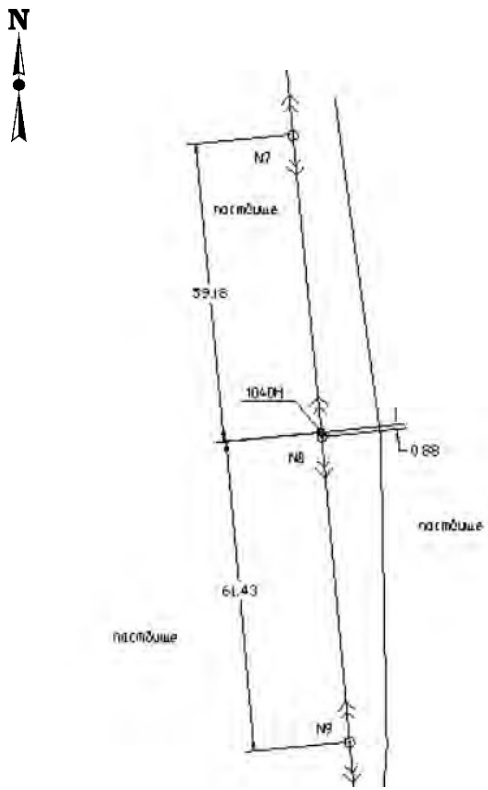
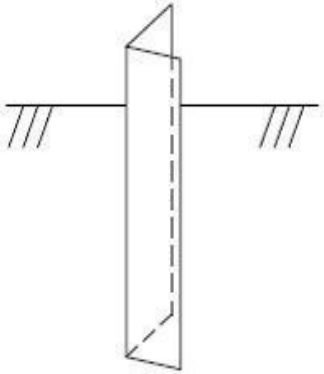
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040F	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск

	Описание местоположения	Фото
	**1040F**расположен в 2,0 м от опоры №64 на юг ,в 35,46м на юго-запад от опоры №65, в 33,97 м от опоры №63 на северо-восток Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

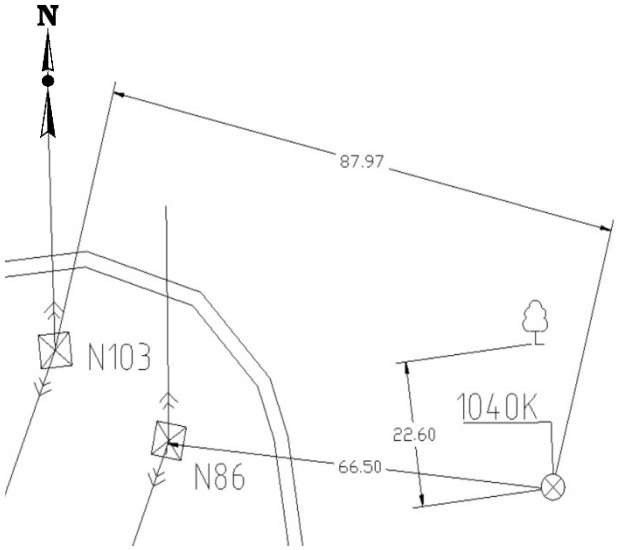
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040G	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	**1040G** расположен в 5,91м от опоры №1 на юго-восток , в 13,7 м на северо-запад от опоры №5 , в 63,27 м от опоры №6 на северо-запад Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	
Составил	Едигарьев А.Е.	Проверил / Добров Д.П.

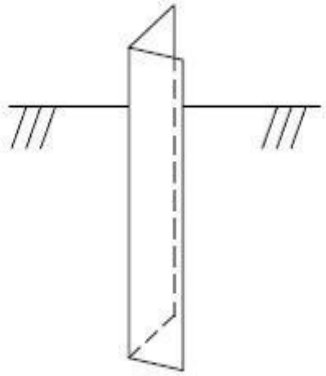
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040Н	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск

	Описание местоположения	Фото
	**1040Н** расположен в 2,0 м от опоры №64 на юг ,в 35,46м на юго-запад от опоры №65, в 33,97 м от опоры №63 на северо-восток Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

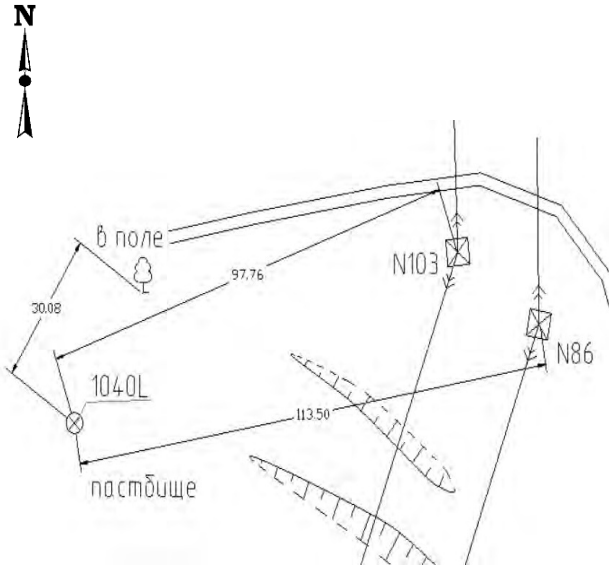
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040К	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040К расположен в 87,97м от опоры 110кВ №103 на юго-восток , от одиночного дерева на юг в 22,6 м , от опоры 110 кВ №86 в 66,5м на восток	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	

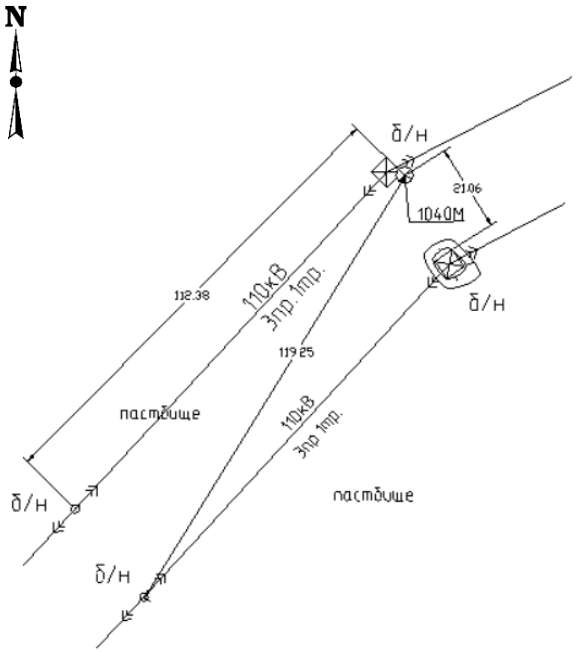
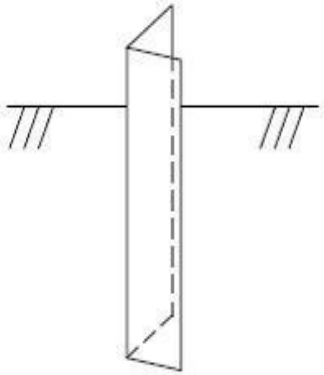




Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

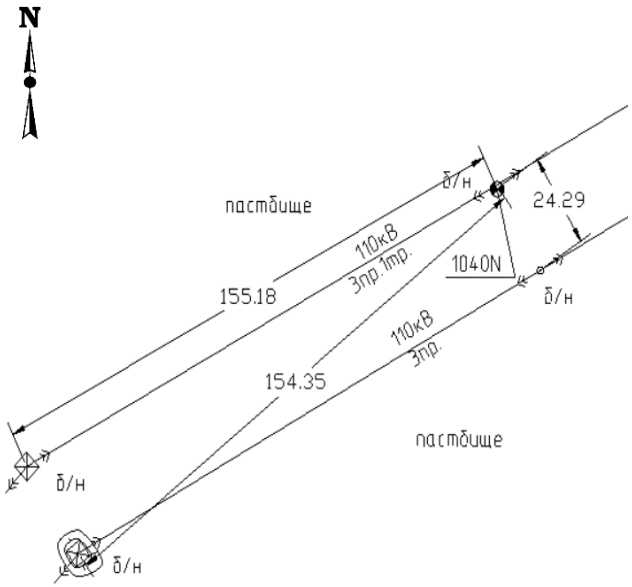
Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040L	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	**1040L** расположен в 30,08 м на юго-запад от одиночного дерева , в 96,76 м на юго-запад от опоры 110кВ №103 , в 113,50 м на юго-запад от опоры 110 кВ №86 Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	

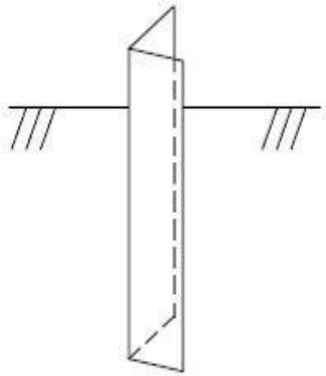
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040М	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040М расположен в 21.06 м на северо-запад от северного угла опоры 110 кВ б/н , в 119,25 м на северо-восток от опоры 110кВ б/н, в 112,38 м от опоры 110 кВ б/н на северо-восток	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

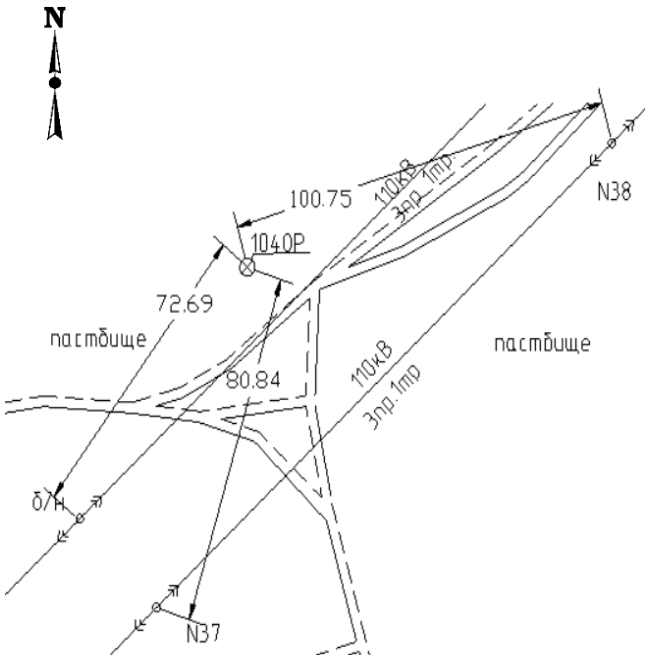
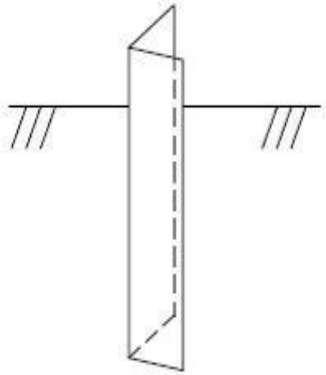
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040N	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040N расположен в 155,18 м на северо-восток от опоры 110кВ б/н , в 154,35 м от опоры б/н 110кВ на северо-восток , на северо-запад от опоры 110кВ б/н в 24,29м	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	



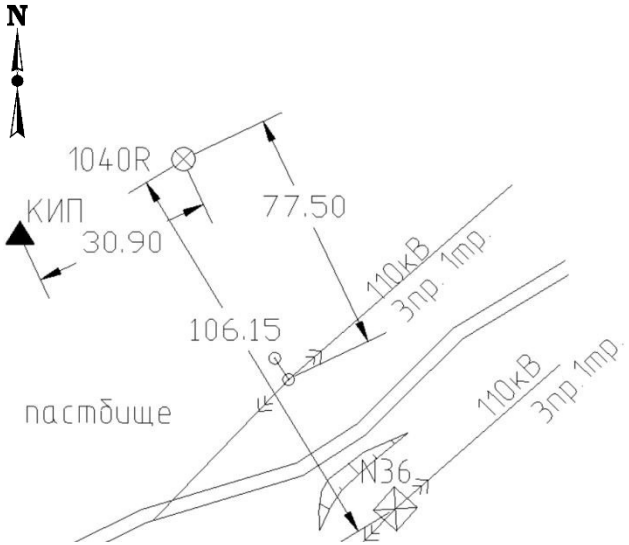


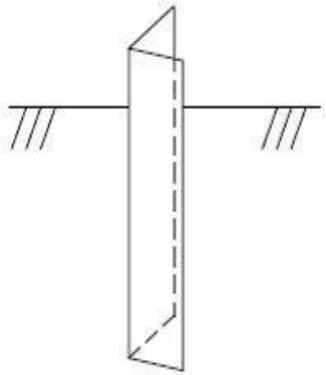
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040Р	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	**1040Р** расположен в 100,75 м от опоры №38 на юго-запад , от опоры №37 в 80,84 м на северо-восток , от опоры б/н 110кВ в 72,69 на северо-восток	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	

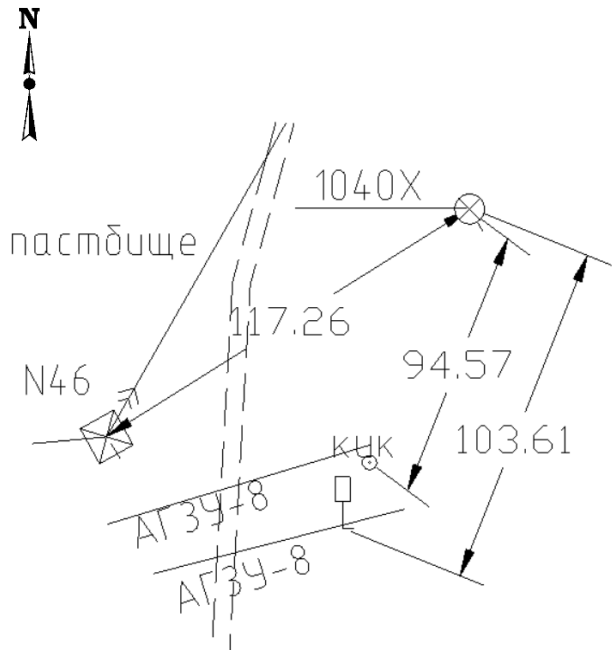
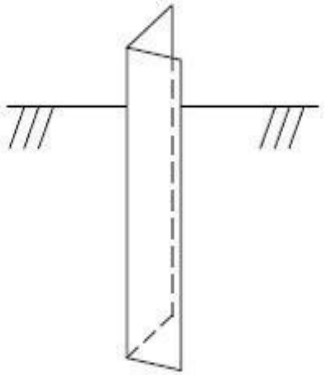
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040R	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск



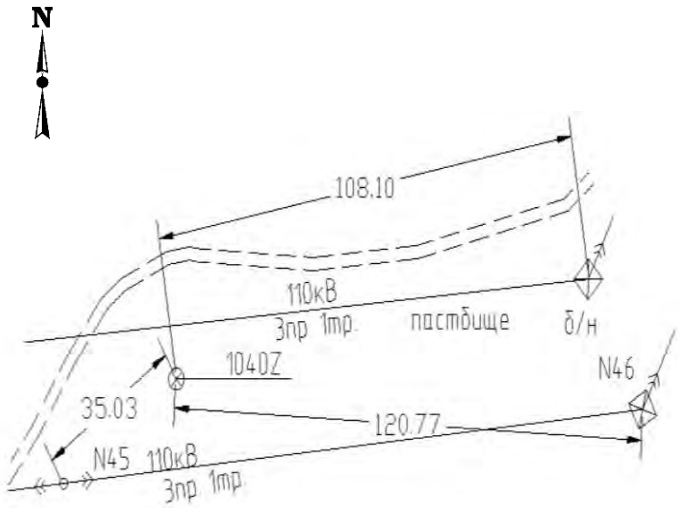
Описание местоположения		Фото
1040R расположен в 106,15м от опоры №36 на северо-запад , в 77,50 м на северо-запад от опоры 110кВ , на северо-восток от КИПа в 30,90м .		
Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*		

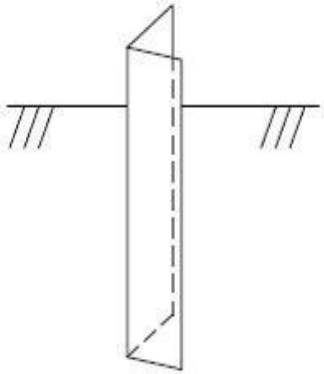
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040X	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040X расположен в 117.26 м от опоры №46 на северо-восток , в 94,57 м на северо-восток от КИК нефтепровода , в 103,61 ь на северо-восток от указателя нефтепровода	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

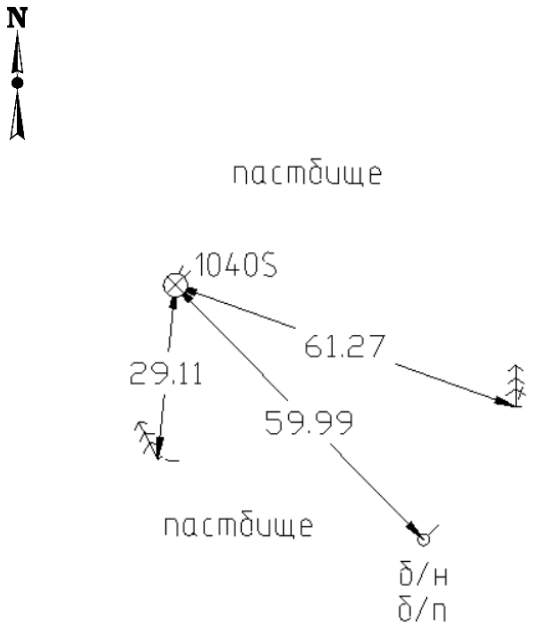
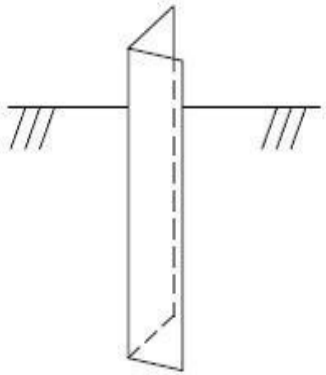
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040Z	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040Z расположен в 108,10 м на юго-запад от опоры 110 кВ б/н , в 35,03м от опоры №45 на северо-восток , в 120,77 м на запад от опоры №46	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	



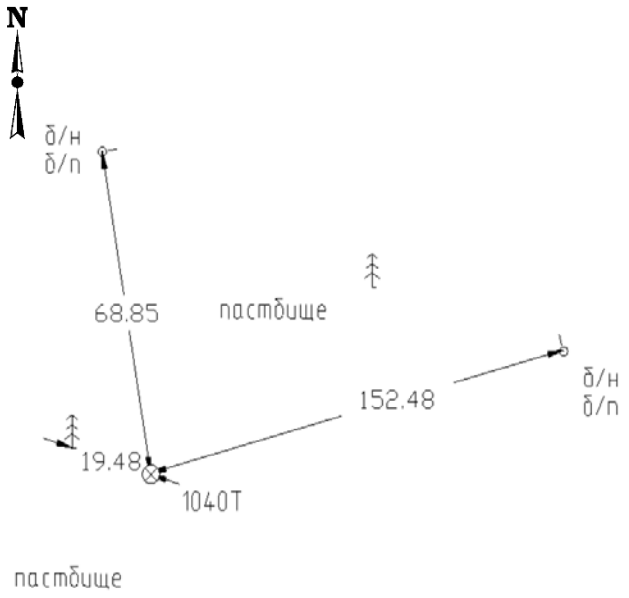


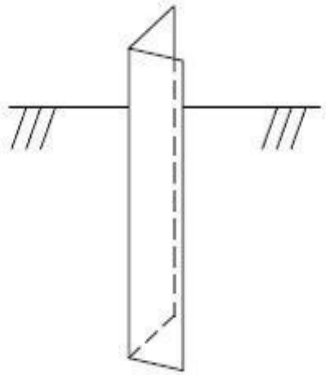
Составил		Едиарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040S	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040S расположен в 29.11 м от одиноко стоящей сосны на север , в 61,27 м от одиноко стоящей сосны на северо-запад , на северо-запад от опоры б/н б/п в 59,99 м	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок* 	

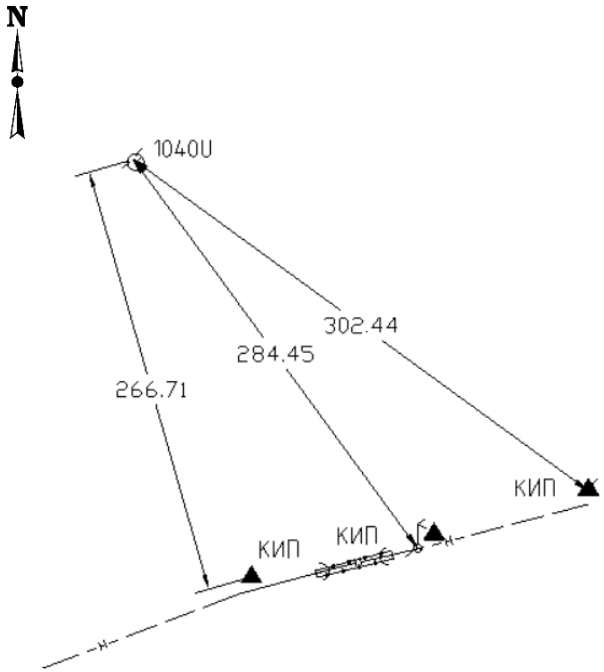
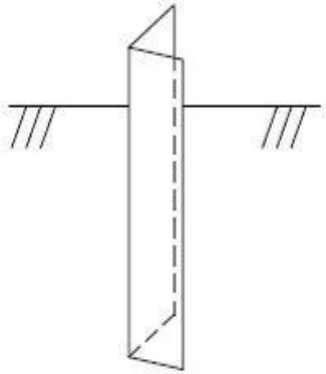
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040Т	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040Т расположен в 152,48м от опоры б/н б/п на юго-запад , в 68,85 м от опоры б/н б/п на юго-восток , в 19,48 м на юго-восток от одиноко стоящей сосны	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	



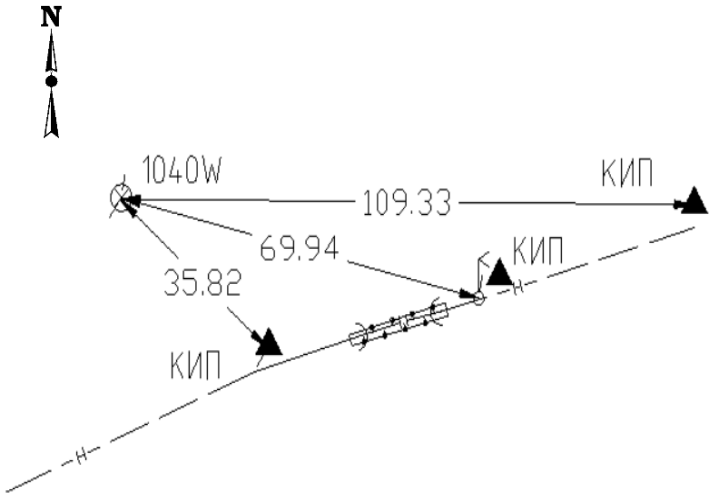


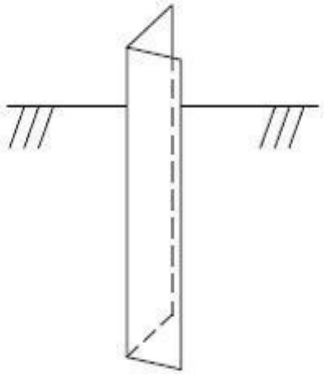
Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040U	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040U расположен в 302,44 м на северо-запад от КИПа , в 284,45 м на северо-запад от указателя нефтепровода , в 266,71 м от КИПа на северо-запад	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	

Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Год производства работ: 2019 год		ООО «СамараНИПИнефть»
Объект: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110 кВ Никольская 1,2 »		
1040W	Тип знака: временный репер	
	Населенный пункт:	г. Сорочинск
	Описание местоположения	Фото
	1040W расположен в 109,33 м от КИПа на запад , в 69,94 м от указателя нефтепровода на северо-запад , в 38,82м от КИПа на северо-запад	
	Тип центра: *металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Окопка, установлен сторожок*	





Составил		Едигарьев А.Е.	Проверил		Добров Д.П.

Приложение Р
Акт согласования полноты и правильности нанесения коммуникаций

Акт

согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Топографическая съемка на объекте: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3».

На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
1	Водоводы	АО „Оренбургнефть" ЦППН-2	АБК „216"	836569 18346	Нач. службы Сергеев	МВЗ: 181843[illegible] ЦЭРТ Затратный код: (проставляется вручную) Подпись ответственного:
2	ВЛ-110кВ; ВЛ-35кВ; ВЛ-6кВ; КТП 6/0,4кВ; ПСТ „Никольская"; ПСТ „Толкаевка"	АО „Оренбургнефть" ЭЭО ЦЭ СРЦ (Никольский)	ПСТ 110/35/6кВ „Никольская"	6-66-25	Ст. мастер СРЦ Чернык СВ	
3	Объект сдачи 3	А.О. „Оренбургнефть" сдачи 3	АБК Оноховское	89225465	Нач. отд. Коньков СА	МВЗ: 200018183720 Затратный код: 229 Подпись ответственного
4	Кабель связи	ПАО „МТС"	г. Сорочинск ул. Зеленая 38	6-61-22	Вед. инженер Пендюрин 21.05.19	ПАО МТС
5	Кабель КСПН отведенных работ получены верно	ООО ИК „СИБИНТЕК"	г. Сорочинск ул. Зеленая 38	666-53	Нач. участка Гуарив В.А	ООО ИК «СИБИНТЕК» «Макрорегион» Оренбургский региональный производственный

Согласование выполнил: Гранкин / Гранкин Д.Г.

Акт

согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Топографическая съемка на объекте: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3».

На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
7	Кабель связи ПАО „Ростелеком" ЛТП (г. Сорочинск)	СОГЛАСОВАНО ПАО «Ростелеком» Оренбургский филиал Линейно-технический цех (г. Сорочинск) «__» 20__ г. подпись Тел.	г. Сорочинск ул. Чкалова 21	8(35346 4-10.01)	инженер связи Щепкаль Н. Шаповал А.П.	22.05.19
8	ГО и ГРС Ясинино Ду-250 Ру-5,4 МПа	Бузулукское ЛПУ МГ ООО „ГТЕ"	ул. Промышленная-2 г. Бузулук	43-261	Начальник ЛЭС Шишков Ю.А.	22.05.2019
9	КАС отвод к ГРС Ясинино ЗКПБ 1к4к.р2 гл. 0,9	Управление связи ООО „Газпром трансгаз Екатеринбург" БУЗУ лучший ЛТУС	г. Бузулук ул. Промышленная д. 2	8(35342 76272)	Начальник БЛТУС УС О.А. Карлышев	22.05.2019
10	Кабельная сварка ОАО линий РУС.	ОАО Ростелеком РУС	г. Бузулук ул. Привокзальная д 2	8(35342 72286	Филиал ПАО «Ростелеком» ЦЕНТРАЛЬНАЯ СТАНЦИЯ СВЯЗИ ЧЕЛЯБИНСКАЯ ДИРЕКЦИЯ СВЯЗИ ОРЕНБУРГСКИЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СВЯЗИ БУЗУЛУКСКИЙ ЗОНАЛЬНЫЙ УЧАСТОК	
11	[illegible]	ОАО РЖД ПЧ-5	г. Бузулук ул. Привокзальная д 2	8(35342) 7-22-29	зам. нач. Редькин В.А.	

Согласование выполнил: Гранкин / Гранкин О.Г.

Акт

согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Топографическая съемка на объекте: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3».

На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
12	г/п 132	Газпром газораспределение Оренбург филиал в г. Сорочинске	г. Сорочинск ул. Гоголя, 1	6-10-90	Нач. ПСО Соломов А.Г.	22.05.19г
13	ПС 220кВ Сорочинская	ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское ПМЭС Бузулукский район ПС 220 кВ Сорочинская	г. Сорочинск ул. Энергетиков 1	4-15-33	Нач. ПС Емашев А.А.	22.05.19
14	ВЛ 10кВ Ср.1 Ср-2. Ср-20 ПС Сорочинская	Западное ПО Сорочинский РЭС	г. Сорочинск ул. Карла-Маркса д 235	4-33-70	Ст. инженер РЭС Трунов А.С	22.05.19
15	Ад III категории Ивановка-Сорочинск-Тоцкое	Сорочинское ДУ	г. Сорочинск ул. Маркса д9	4-31-71	Начальник Сорочинского ДУ Лордугин А.М.	
16	МУП Жилкомсервис г. Бузулук; Бузулукский водоканал	МУП, Жилкомсервис	г. Сорочинск ул. Почтовая 39	4-19-56	г. Бузулук	г. 461900, Оренбургская область, г. Сорочинск, ул. Почтовая дом 39. МУП «Жилкомсервис»

Согласование выполнил: Гранкин / Гранкин Д.А.

Акт

согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Топографическая съемка на объекте: 1040ПЭ «Реконструкция ВЛ 110кВ Никольская 2,3».

На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
17	а/д. Гриневка - Сорочинск VI кат	АО „Оренбургнефть"	г. Бузулук автовокзал	235372 3-37-52	[illegible]	[illegible]
18	ж/д пути	ОАО „РЖД" ЭЧ-20	ст. Новосергиевская ул. Карла Маркса 41	89871151289	ЭЧ3 Сайдуллин	[illegible]
19	ВЛ-10/0,4кВ, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ КТП	филиал ГУП „ОКН" - Сорочинск КН	г. Сорочинск ул. К. Маркса 233	4-30-81	Зам. гл. инженера Лехин А.Г.	[illegible]
20	ВЛ-10 кВ СУБ и ПЭ	ОАО „РЖД" ЭЧ-Оренбург ЭЧС-4	ст. Красногвардейск	89225405334	Поминов С.М. и о. ЭЧС-4	[illegible]

Согласование выполнил: Гранкин / Гранкин Д.И.

Приложение С
Разрешение на предоставление материалов федерального картографического фонда

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(Росреестр)
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Оренбургской области
(Управление Росреестра по Оренбургской области)
ИНН/КПП5610084498/561001001
460000, г. Оренбург, ул. Пушкинская, д. 10, тел. (3532) 77-70-71,http://www.to56.rosreestr.ru, 56_upr@rosreestr.ru

«04» февраля 2019

УВЕДОМЛЕНИЕ № 2-19-077

В соответствии с заявлением о предоставлении в пользование документов из государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства от 01.02.2019

ООО «СамараНИПИнефть» (далее-заявитель)
443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
(наименование организации, адрес)
предоставлены в пользование материалы (данные) из государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства:
Координаты и высоты пунктов ГГС в МСК-56: 300 пунктов
наименование конкретных материалов (данных)
М-40-I, М-39-VI, N-39-XXXV, N-39-XXXIV, N-39-XXX, N-39-XXIX
(номенклатура или район, масштаб, год издания, класс и др.)
Цель использования материалов (данных): инженерно-геодезические изыскания по объектам ПАО «Оренбургнефть»
(для решения каких задач или создания какой производной продукции (вид, тираж или объем)
Срок использования материалов (данных): **1 год**
Возвратить в срок **до 04.02.2020**

Организация-фондодержатель материалов (данных) и ее адрес: Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Оренбургской области, 460000. г. Оренбург, ул. Пушкинская, д.10.

Заявитель обязан обеспечить сохранность полученных во временное пользование материалов (данных), не разглашать содержащиеся в указанных материалах (данных) сведения, содержащие информацию ограниченного распространения или составляющие государственную тайну, и возвратить материалы (данные) организации-фондодержателю в указанный в уведомлении срок.

Исполняющий обязанности руководителя МП В.Е. Решетов

Приложение Т
Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение

Сертификат

Autodesk

лицензионного пользователя
программного обеспечения Autodesk

Организация	ООО «СамараНИПИнефть»
ИНН	6316058992
Почтовый адрес	РФ, 443010, г. Самара, ул.Вилоновская, 18
Телефон	(846) 205-86-00
Факс	(846) 205-86-00
Электронная почта	komogorovav@samnipineft.ru
Контактное лицо	Александр Комогоров

является лицензионным пользователем следующего зарегистрированного программного обеспечения Autodesk

Название программного продукта, версия	Серийные номера
AutoCAD Civil 3D 2014 Russian, сетевой 4 рабочих места	339-28734334
AutoCAD 2014 Multi-Lang 12, сетевой 55 рабочих мест	339-28734433

AUTODESK

Исх. № 05-07/12

От «20» июля 2015г.

ООО «СамараНИПИнефть»

Генеральному директору
Исмагилову А.Ф.

Уважаемый Азамат Фаритович!

От лица компании Autodesk благодарим Вас за многолетний выбор решений для автоматизации работы архитекторов, инженеров и проектировщиков Вашей компании.

Уведомляем Вас, что на данный момент наша компания не предоставляет сертификаты с голограммой на бумажном носителе.

С уважением,

Караднов Азамат Олегович

Руководитель программы Подписки, Россия/СНГ
«Аутодеск (Си-Ай-Эс)»

Исп. Карданов А.О.
Email: Azamat.Kardanov@autodesk.com

ООО «Аутодеск (Си-Ай-Эс)»

121108, Москва, ул. Ивана Франко, 8
БЦ «Кутузов Тауэр»
17 этаж, офис Autodesk
ТЕЛ: +7 (495) 545 35 51| ФАКС: +7 (495) 545 35 52| www.autodesk.ru

ОГРН №1077759191509 ИНН 7703642460
КПП 773101001

CREDO-DIALOGUE

ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ

№0575.28660.28.08-13

Настоящее Лицензионное Соглашение является документом ,заключаемым между Вами (далее Пользователь) и СП "КРЕДО-ДИАЛОГ – ООО, Беларусь, г. Минск (далее - Правообладатель) относительно условий использования программных продуктов комплекса CREDO (далее – ПП CREDO), включающего в себя программное обеспечение, записанное на соответствующих носителях, любые печатные материалы и любую "встроенную" или электронную документацию.

Исключительные имущественные и авторские права на ПП CREDO и документацию в печатном и/или электронном виде принадлежат Правообладателю.

ПП CREDO защищены законами и международными соглашениями о правах на интеллектуальную собственность.

Устанавливая, копируя или иным образом используя ПП CREDO, Пользователь тем самым принимает на себя условия настоящего Лицензионного Соглашения. Пользователь, не принимающий условий настоящего Лицензионного Соглашения, не имеет права использовать ПП CREDO. Принимая условия настоящего Лицензионного соглашения, Пользователь подтверждает свою правоспособность, дееспособность, право заключать настоящее Лицензионное соглашение и гарантирует, что используемое им оборудование являются достаточным и исправным для использования ПП CREDO.

Пользователь обязан зарегистрироваться путем подписания регистрационного купона к настоящему Лицензионному Соглашению и передать подписанный регистрационный купон Правообладателю или представителю Правообладателя почтовым отправлением.

После регистрации Пользователь имеет право получить от Правообладателя или представителя Правообладателя техническую поддержку (по телефону, электронной почте и т.п), скидки при последующем приобретении ПП CREDO.

Пользователь имеет право изготовить только одну копию ПП CREDO при условии, что эта копия предназначена для архивных целей и для замены приобретенного ПП CREDO в случаях, когда оригинал утерян, уничтожен или стал непригоден для использования. Указанная в настоящем пункте копия не может быть использована для иных целей и должна быть уничтожена, если владение экземпляром ПП CREDO становится неправомерным.

ПП CREDO поставляются только с аппаратными ключами защиты. Пользователь может эксплуатировать ПП CREDO только при наличии аппаратных ключей защиты.

Пользователь не вправе осуществлять и разрешать всем другим лицам осуществлять следующие несанкционированные действия с ПП CREDO

- распространение всеми установленными способами, включая его прокат;
- передачу во владение, пользование, распоряжение и/или управление; передачу в компьютерную сеть и иное перемещение за пределы своих помещений или сетей;
- восстанавливать исходный код, равно как декомпилировать и дизассемблировать;
- модифицировать исполняемые модули;
- разбирать или модифицировать аппаратные ключи защиты, а также наносить им умышленные повреждения;
- использовать какое-либо оборудование, устройства, программные или иные средства, служащие для целей обхода или снятия какой-либо формы защиты от несанкционированного использования ПП CREDO;
- удалять, изменять или каким-либо образом скрывать имеющиеся на ПП CREDO и документации уведомления о праве собственности, ярлыки и маркировку;
- без согласования с Правообладателем модифицировать, преобразовывать, адаптировать документацию или создавать ее производные;
- все иные действия, которые могут привести к нарушению прав Правообладателя и/или несанкционированному использованию ПП CREDO.

Настоящее Лицензионное Соглашение действует с момента принятия его Пользователем путем подписания регистрационного купона и до момента прекращения его действия по инициативе Правообладателя либо Пользователя.

Без ущерба для каких-либо иных прав Правообладатель может прекратить права Пользователя по настоящему лицензионному соглашению в случае несоблюдения Пользователем условий настоящего Лицензионного Соглашения.

Если не оговорено иное, при передаче ПП CREDO и ее частей Пользователю применяется законодательство Республики Беларусь, международные договоры и соглашения, регулирующие отношения в области интеллектуальной собственности.

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ: СП « КРЕДО-ДИАЛОГ»-ООО, Республика Беларусь

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ КУПОН

ВНИМАНИЕ!
Подписание и передача Правообладателю отрывной части РЕГИСТРАЦИОННОГО КУПОНА настоящего Лицензионного соглашения является обязательным условием регистрации правомерного использования ПП CREDO!

Пользователь: ООО "СамараНИПИнефть"

Адрес: 443010, РФ, г. Самара, ул. Вилоновская, 18

линия отреза

ПРОДАВЕЦ	
Название организации:	
Адрес:	
Ф. И. О. руководителя предприятия/ подразделения, должность	

М.П.

ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ	
Название организации:	ООО „СамараНИПИнефть
Адрес: (юридический):	443010, г. Самара, ул. Вилоновская-18
Адрес (почтовый):	443010, г. Самара ул. Вилоновская 18
Тел./факс:	(846) 205-86-00/205-86-01
E-mail:	sniniol@samnininefft
Ф. И. О. руководителя предприятия/ подразделения, должность	Генеральный директор Исмагилов А. Ф.

М.П.

№0575.28660.28.08-13

№ п/п	Наименование программных продуктов	Кол-во
1	CREDO_DAT 4.1 Professional	1

№ п/п	Наименование программных продуктов	Кол-во
1	CREDO_DAT 4.1 Professional	1

№ п/п	Наименование программных продуктов	Кол-во
1	CREDO_DAT 4.1 Professional	1

№ п/п	Наименование программных продуктов	Кол-во
1	CREDO_DAT 4.1 Professional	1

КД-ИНЖИНИРИНГ

ООО «КД – инжиниринг»
620144, Свердловская обл, г. Екатеринбург,
ул. Народной воли, д. 19А, офис.613

ИНН 6671385649
КПП 667101001
Р/с № 40702810962090136344 в
ОАО «УБРиР» г. Екатеринбург
БИК 046577795, к/с 30101810900000000795
телефон: (343) 270-64-01(02)
факс: (343) 270-64-00

Исх. № 62/05-15 от 12.05.2015

Заместителю генерального директора
по развитию ООО «СамараНИПИнефть»
г-же Головиной Е.С.

Уважаемая Евгения Сергеевна!

Настоящим письмом сообщаем, что с 1 января 2015 года по решению правообладателя отменены бумажные формы ЛИЦЕНЗИОННЫХ СОГЛАШЕНИЙ при передаче программ для ЭВМ CREDO по Сублицензионным договорам.

Генеральный директор
ООО «КД-инжиниринг» _____ Сабаева Л.В.

Общество с ограниченной ответственностью «КД-инжиниринг» Российская Федерация г. Екатеринбург ОГРН 1116671022467

Унифицированная форма № ТОРГ-12
Утверждена постановлением Госкомстата России от 25.12.98 № 132

Грузоотправитель:	Закрытое Акционерное Общество "ПРИН" (ЗАО "ПРИН"), ИНН 7712032661 / КПП 774301001, 125993, РФ, г.Москва, ГСП-3, А-80, "МАИ", Волоколамское шоссе, д. 4, тел. 734-91-91, 785-57-37, р/с 40702 81050 00200 06505 в ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ", г. Москва к/с 30101 81040 00000 00225, БИК 044525225	Форма по ОКУД 0330212
Структурное подразделение:		по ОКПО 17400152
Грузополучатель:	ООО "СамараНИПИнефть", ИНН 6316058992 / КПП 631501001, 443010, Самара, ул. Вилоновская, 18, р/с 40702810100000001974 в ОАО "Всероссийский банк развития регионов", к/с 30101810900000000880, БИК 044525880	Вид деятельности по ОКДП 51887016
Поставщик:	Закрытое Акционерное Общество "ПРИН" (ЗАО "ПРИН"), ИНН 7712032661 / КПП 774301001, 125993, РФ, г.Москва, ГСП-3, А-80, "МАИ", Волоколамское шоссе, д. 4, (495) 734-91-91, 785-57-37, р/с 40702 81050 00200 06505 в ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ", г. Москва к/с 30101 81040 00000 00225, БИК 044525225	по ОКПО 17400152
Плательщик:	ООО "СамараНИПИнефть", ИНН 6316058992 / КПП 631501001, 443010 Самара, ул. Вилоновская, 18, р/с 40702810100000001974 в ОАО "Всероссийский банк развития регионов", к/с 30101810900000000880, БИК 044525880	по ОКПО 51887016
Основание:	Договор	

ТОВАРНАЯ НАКЛАДНАЯ

Номер документа	Дата составления
2118Х	16.08.2012

Транспортная накладная: номер 12-6808-3907, дата 16.08.2012
Вид операции:
номер 2118Х, дата 07.08.2012

№	Товар: наименование, характеристика, сорт, артикул товара	Единица измерения: код	Единица измерения: наименование	Единица измерения: код по ОКЕИ	Вид упаковки	Кол-во: в транспортной таре	Кол-во: мест, штук	Масса брутто	Количество (масса нетто)	Цена (руб)	Сумма без учета НДС (руб)	НДС: Ставка %	НДС: Сумма (руб)	Сумма с учетом НДС (руб)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Программное обеспечение Trimble Business Center Survey Advanced	-	шт.	796	-	-	-	-	1	[redacted]	[redacted]	18%	[redacted]	[redacted]
										Итого (руб):	[redacted]		[redacted]	[redacted]

Товарная накладная составлена на Одном листе и содержит один порядковых номеров записей
Всего мест
Приложение на листах
Масса груза (нетто)
Масса груза (брутто)
Всего отпущено на сумму [redacted] в том числе НДС [redacted] руб

Отпуск груза разрешил:
Руководитель департамента А. В. Бродовой
Зам. Главного Бухгалтера Е. Г. Гусарова
Приказ № 2Б/к от 30.12.05
Отпуск груза произвел В. В. Барышев

По договору № 121947 от 05.10.2007Курьерская служба Pony Express
Груз принял
Груз получил грузополучатель

М.П. 16 августа 2012

М.П.

Приложение У
Каталог координат и высот геологических выработок

№ скважины	Координаты		Высоты
	X	Y	H
геол.1	503699,72	1373844,34	104,15
геол.2	503842,18	1373361,03	103,97
геол.3	503697,14	1373085,63	106,0
геол.4	503812,73	1372406,30	107,12
геол.5	504258,84	1372145,11	117,82
геол.6	504637,78	1371842,87	119,67
геол.7	505004,26	1371534,34	125,57
геол.8	505368,90	1371727,14	111,5
геол.9	505775,52	1371948,86	101,25
геол.10	505931,37	1372098,40	97,0
геол.11	506398,54	1372306,66	93,39
геол.12	506783,87	1372500,37	91,08
геол.13	507058,10	1372794,02	91,89
геол.14	506761,72	1373351,99	91,5
геол.15	506558,86	1373923,56	91,86
геол.16	506680,15	1374051,50	88,4
геол.17	506615,46	1374658,46	117,62
геол.18	506496,71	1375231,66	127,99
геол.19	506814,62	1375636,36	140,32
геол.20	507170,96	1375978,37	149,0
геол.21	507534,78	1376313,58	174,79
геол.22	507911,22	1376373,97	193,55
геол.23	507859,99	1376637,77	211,58
геол.24	508177,98	1376990,14	218,69
геол.25	508541,36	1377331,85	215,67
геол.26	508624,40	1377821,74	270,28
геол.27	509047,88	1378066,30	275,18
геол.28	509418,08	1378413,25	277,79
геол.29	509788,12	1378751,80	280,67
геол.30	510092,87	1379157,03	284,7
геол.31	510343,14	1379647,52	250,64
геол.32	510600,05	1380123,90	236,78
геол.33	510829,23	1380625,78	219,0
геол.34	511290,74	1380929,78	215,0
геол.35	511717,91	1381249,22	219,14
геол.36	512122,65	1381555,62	228,77
геол.37	512601,50	1381503,33	235,78

№ скважины	Координаты		Высоты
	X	Y	H
геол.38	512620,40	1381003,13	225,23
геол.39	512650,83	1380498,96	214,85
геол.40	512714,87	1380001,78	201,52
геол.41	512903,43	1379622,65	199,80
геол.42	513083,94	1379159,37	197,00
геол.43	513276,79	1378706,45	195,63
геол.44	513435,38	1378289,46	191,58
геол.45	513597,17	1377939,73	189,56
геол.46	514095,86	1377872,64	184,28
геол.47	514599,73	1377812,22	173,71
геол.48	515029,53	1377969,44	169,35
геол.49	515490,44	1378170,38	169,07
геол.50	515952,74	1378368,33	167,96
геол.51	516131,83	1378777,11	171,34
геол. 52	516410,40	1378543,51	169,49
геол. 53	516249,96	1379338,51	168,31
геол. 54	516607,76	1379374,53	166,15
геол. 55	516942,45	1379498,04	163,75
геол. 56	517419,62	1379403,72	160,55
геол. 57	517920,16	1379326,01	156,00
геол. 58	518407,09	1379299,19	151,92
геол. 59	518901,84	1379324,51	148,32
геол. 60	519401,00	1379345,00	144,62
геол. 61	519865,85	1379359,50	143,00
геол. 62	520256,28	1379542,84	138,31
геол. 63	520175,38	1380035,57	145,26
геол. 64	520138,78	1380505,21	150,54
геол. 65	520138,19	1380954,86	151,17
геол. 66	520747,92	1381406,50	138,77
геол. 67	520259,37	1381439,25	147,45
геол. 68	521244,65	1381438,77	135,23
геол. 69	521611,33	1381555,63	134,38
геол. 70	521519,69	1382017,83	131,74
геол. 71	521587,81	1382312,24	129,50
геол. 72	516902,93	1379703,02	163,21
геол. 73	517000,16	1379794,99	164,00
геол. 74	516947,39	1380082,32	166,94
геол. 75	516926,46	1380575,72	173,80

№ скважины	Координаты		Высоты
	X	Y	H
геол. 76	516911,66	1381072,45	180,12
геол. 77	516910,66	1381473,74	182,35
геол. 78	516445,32	1381670,05	184,84
геол. 79	515935,24	1381683,70	186,35
геол. 80	515431,56	1381704,57	188,27
геол. 81	514928,74	1381709,05	192,93
геол. 82	514422,89	1381727,45	199,00
геол. 83	513920,53	1381737,93	205,79
геол. 84	513427,02	1381754,88	223,57
геол. 85	512987,70	1381769,75	239,50
геол. 86	520237,17	1379821,79	140,50
геол. 87	503713,16	1372944,44	105,09
геол. 88	516569,67	1378999,74	167,66
геол. 89	516660,04	1378644,34	168,62
геол. 90	504691,51	1372934,76	99,05
геол. 91	504968,13	1373088,78	97,40
ТСЗ-1	505939.55	1372090,82	97,00
ТСЗ-2	506408,65	1372301,67	93,39
ТСЗ-3	506793,06	1372494,25	91,08
ТСЗ-4	507066,13	1372787,13	91,89
ТСЗ-5	506568,17	1373930,88	91,86
ТСЗ-6	517425,13	1379409,80	160,55

Система высот: Балтийская

Система координат: МСК субъект 56