

Документация по планировке территории
для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод «Нижевартоск - Курган - Куйбышев» Ду1200
ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»

Проект планировки и межевания территории

Том 4

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть**

Нижний Новгород 2024 г.

**Общество с ограниченной ответственностью
«Приволжский центр земельного кадастра» (ООО «ПЦЗК»)**

**Заказчик: Акционерное Общество «Транснефть – Приволга»
(АО «Транснефть – Приволга»)**

Местоположение: Республика Башкортостан, Туймазинский район,
сельское поселение Каратовский сельсовет; Республика Татарстан, Бавлинский
муниципальный район, Исергаповское сельское поселение

**Наименование объекта в соответствии с программой
АО «Транснефть – Приволга»:**
«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск - Курган - Куйбышев» Ду1200
ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»

Документация по планировке территории для размещения проектируемого объекта
Проект планировки и межевания территории

Том 4

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть**

Ген. директор
ООО «ПЦЗК»



А.И. Стрельцов

Нижний Новгород 2024 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта (объектов) трубопроводного транспорта.

Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

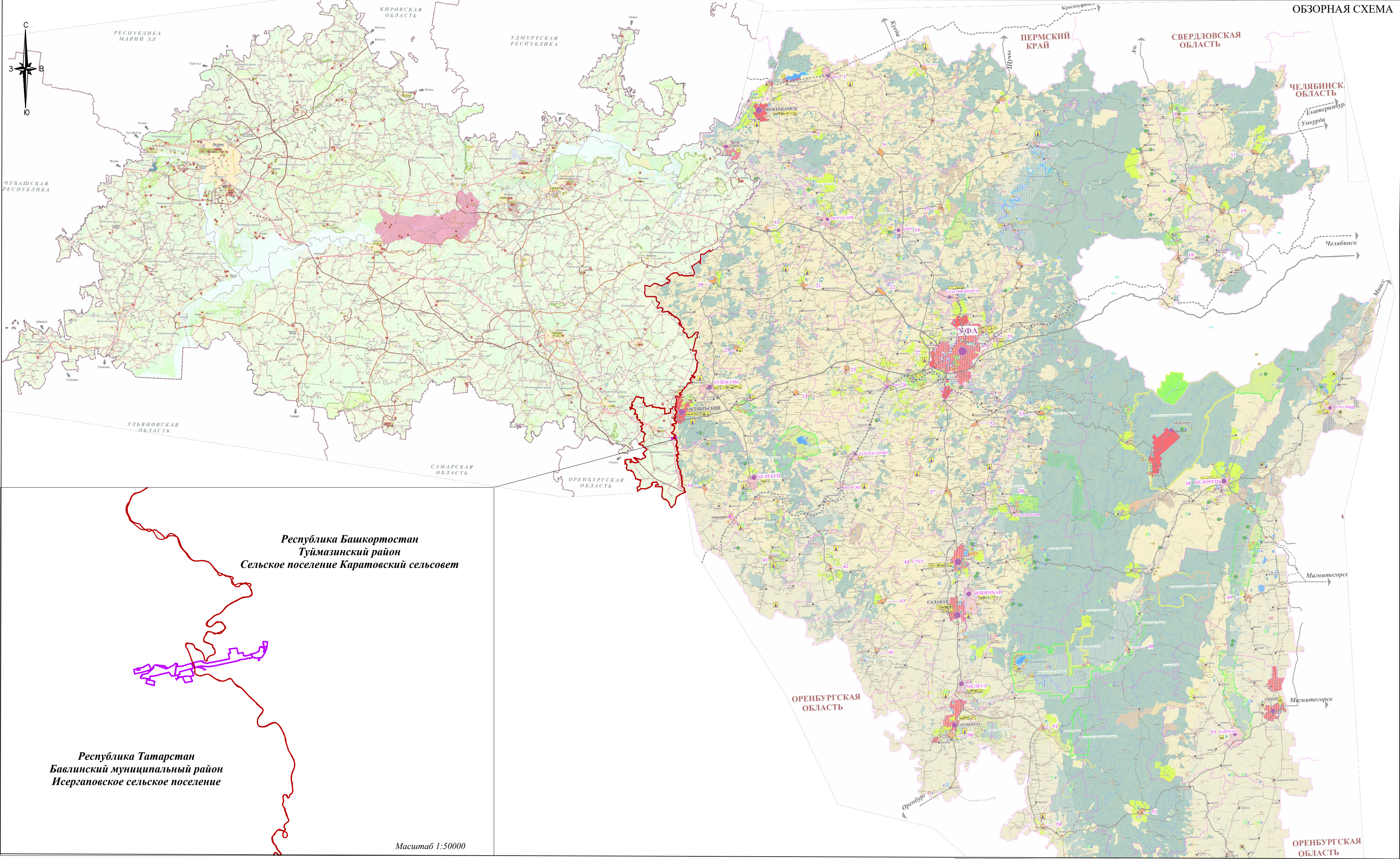
Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть

Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории

Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

СОДЕРЖАНИЕ

1. Схема расположения элементов планировочной структуры, Масштаб 1:1500000, 1:10000.
2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории совмещена со схемой границ территорий объектов культурного наследия, Масштаб 1:2000.
3. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывалась в связи с тем, что документация не предусматривает размещение автомобильных дорог и дорог железнодорожного транспорта (п.21 постановления Правительства РФ от № 564 12.05.2017 г.).
4. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, так как проект планировки территории предусматривает размещение линейных объектов капитального строительства и не предусматривает размещение автомобильных дорог общего пользования (Приказ Министра России № 740/пр от 25.04.2017 г.).
5. Схема границ территорий объектов культурного наследия совмещена со схемой использования территории и представлена в Масштабе 1:2000.
6. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, Масштаб 1:2000.
7. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, Масштаб 1:5000.
8. Схема конструктивных и планировочных решений, Масштаб 1:2000.

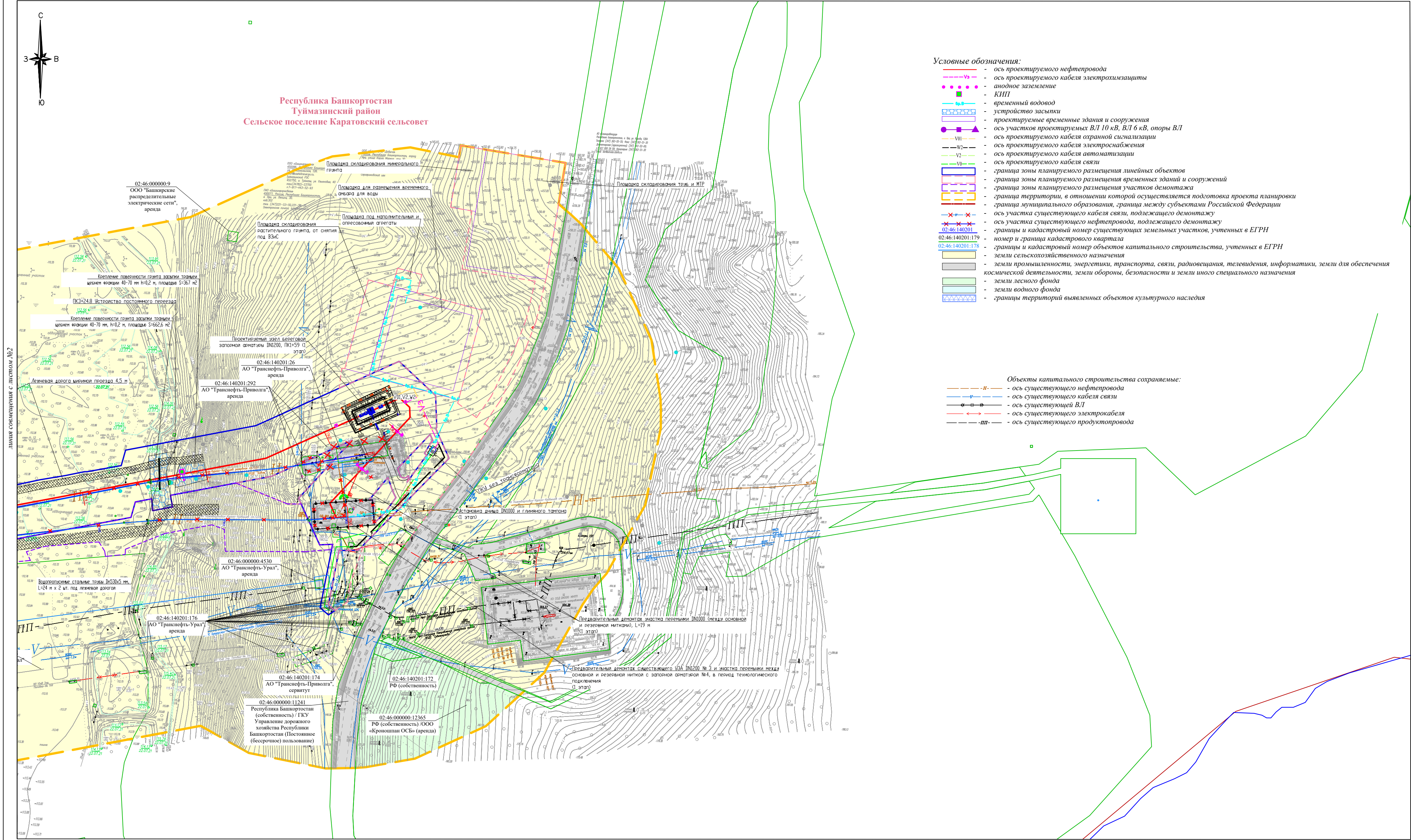


Условные обозначения:
— граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта Российской Федерации, на территории которого устанавливается граница зоны планируемого размещения линейного объекта

Система координат: МСК-02, МСК-16
Система высот: Балтийская 1977 г.

АО «Транснефть - Приволга»			
Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод «Нижневартовск - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»			
Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Составил	Шаганя С.Ю.		05.24
Ген. директор	Стрельцов А.И.		05.24
Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) Масштаб 1:1500000			
Республика Башкортостан, Туймазинский район; Республика Татарстан, Бавлинский муниципальный район		стадия	лист
		ППМТ	1
		листов	2
ООО "ПЦЗК" 2024 год			

Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод «Нижневартовск - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия

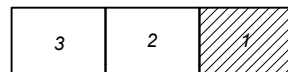


линия сокращения с листом №2

Примечания:
1. Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, составляет:
- для трубопроводов Дп=1200 - 200 м (СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы», таблица 4)
2. Граница зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не отражена ввиду отсутствия таких объектов.
3. Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд не предусмотрено.
4. Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, устанавливаемые ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют (письма администрации муниципального района Теймазинский район Республики Башкортостан от 30.05.2024 № 659ар и Исполнительного комитета Бавкинского муниципального района Республики Татарстан от 30.05.2024 № 1579).
5. Граница зоны планируемого размещения объекта расположена в границах выявленного объекта археологического наследия Исергаповский курганный могильник, расположенные на территории Бавкинского района Республики Татарстан.

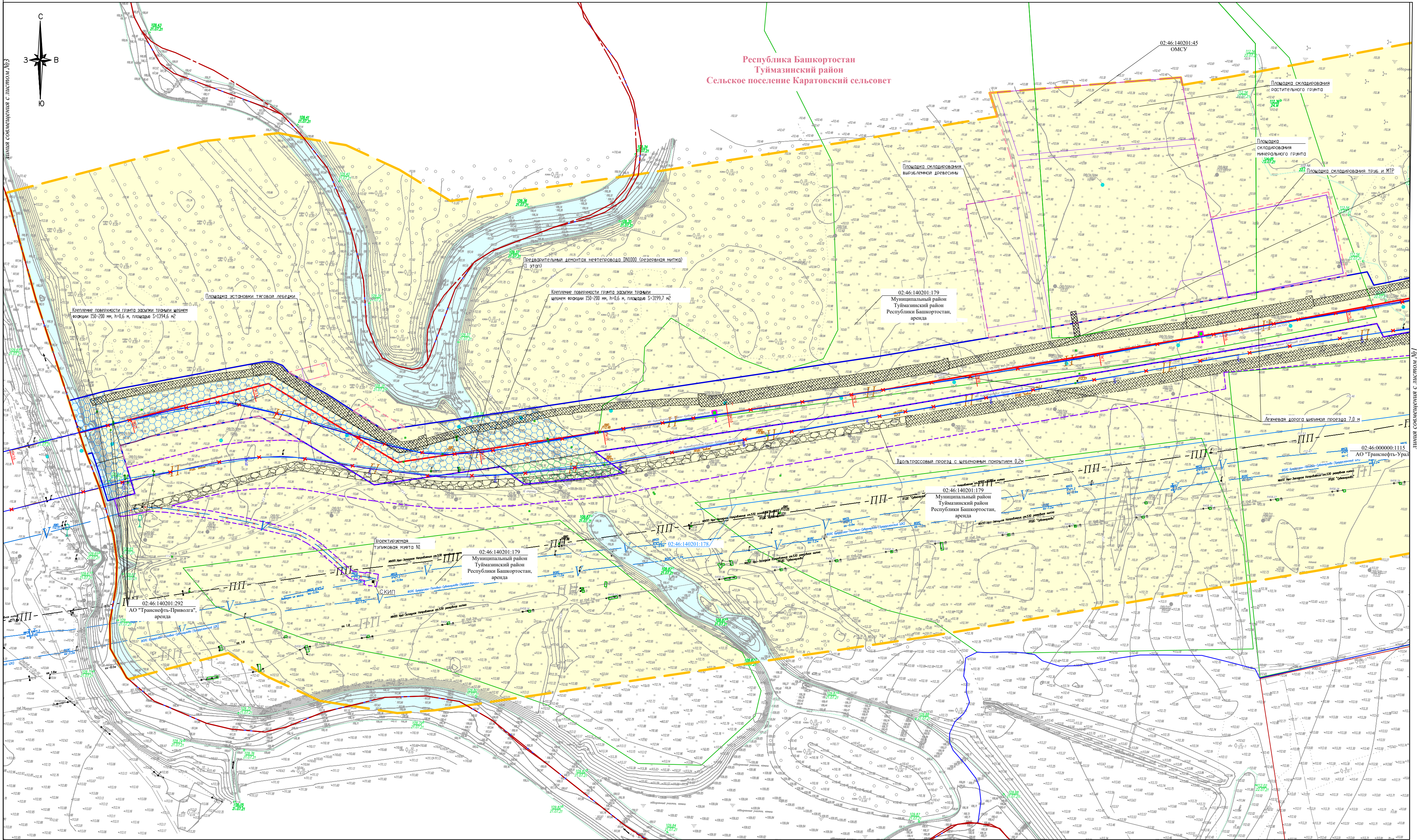
Система координат: МСК-02
Система высот: Балтийская 1977 г.

Схема расположения листов



АО «Транснефть - Приволга»			Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод «Нижневартовск - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»		
Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата	Республика Башкортостан, Теймазинский район; Республика Татарстан, Бавкинский муниципальный район	стадия
Составил	Шагалова О.Ю.		05.24		лист
Ген. директор	Стрельцов А.И.		05.24		листов
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия			Масштаб 1:2000	ООО "ПЦЗК" 2024 год	

Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод «Нижневартовск - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия



* Условные знаки и примечания представлены на Листе 1 *Схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия*

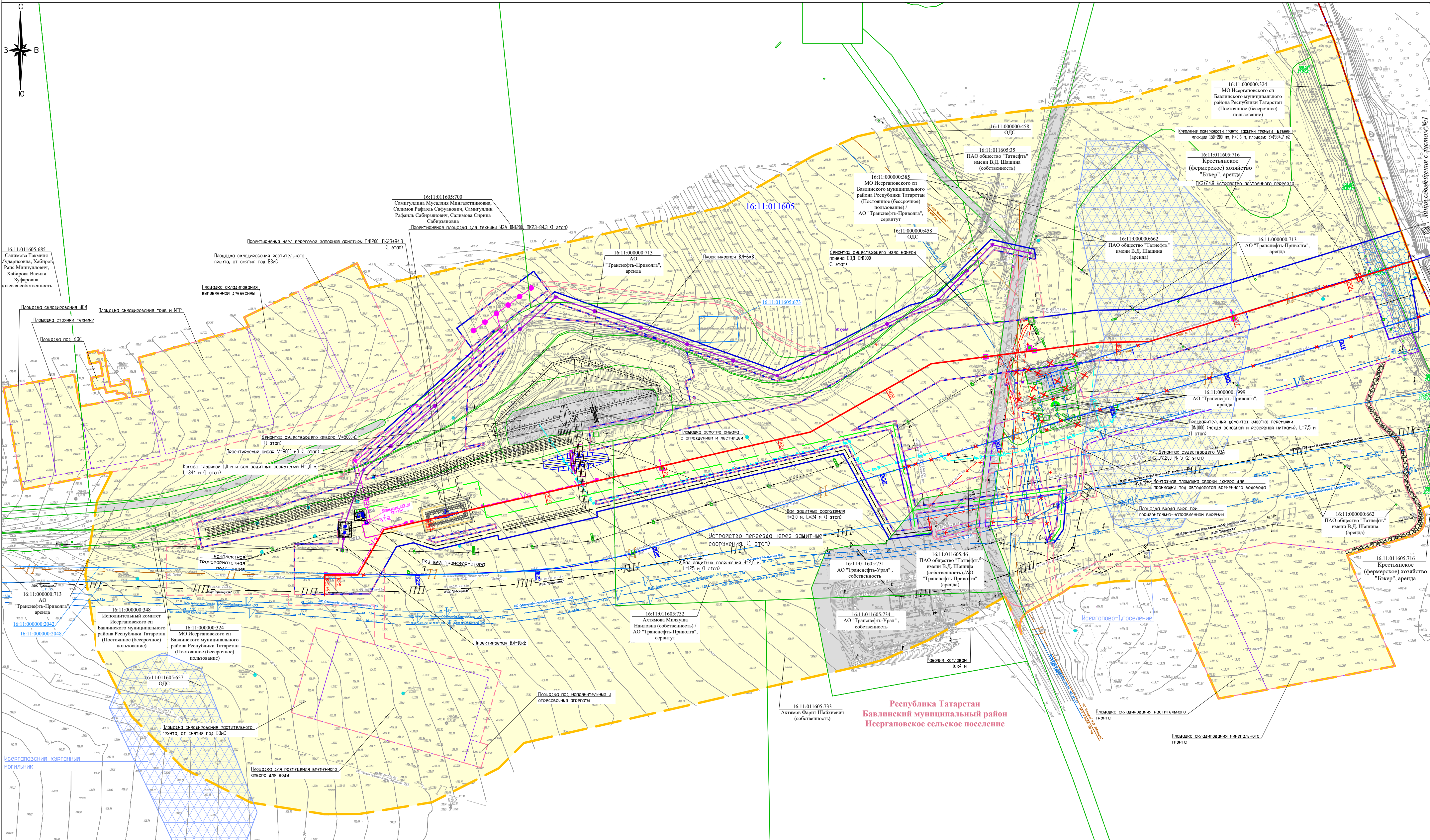
Система координат: МСК-02, МСК-16
Система высот: Балтийская 1977 г.

Схема расположения листов



АО «Транснефть - Приволжье»			
Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод «Нижневартовск - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»			
Должность Составил Ген. директор	Фамилия И.О. Шагаля А.Ю. Стрельцов А.И.	Подпись Дата 05.24 05.24	Дата 05.24
Республика Татарстан, Бавлский муниципальный район		стадия ИПМТ	лист 2
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия Масштаб 1:2000		лист 3	лист 3
ООО "ПЦЗК" 2024 год			

Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бутурусланское РНУ. Реконструкция»
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия



* Условные знаки и примечания представлены на Листе 1 Схемы использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия

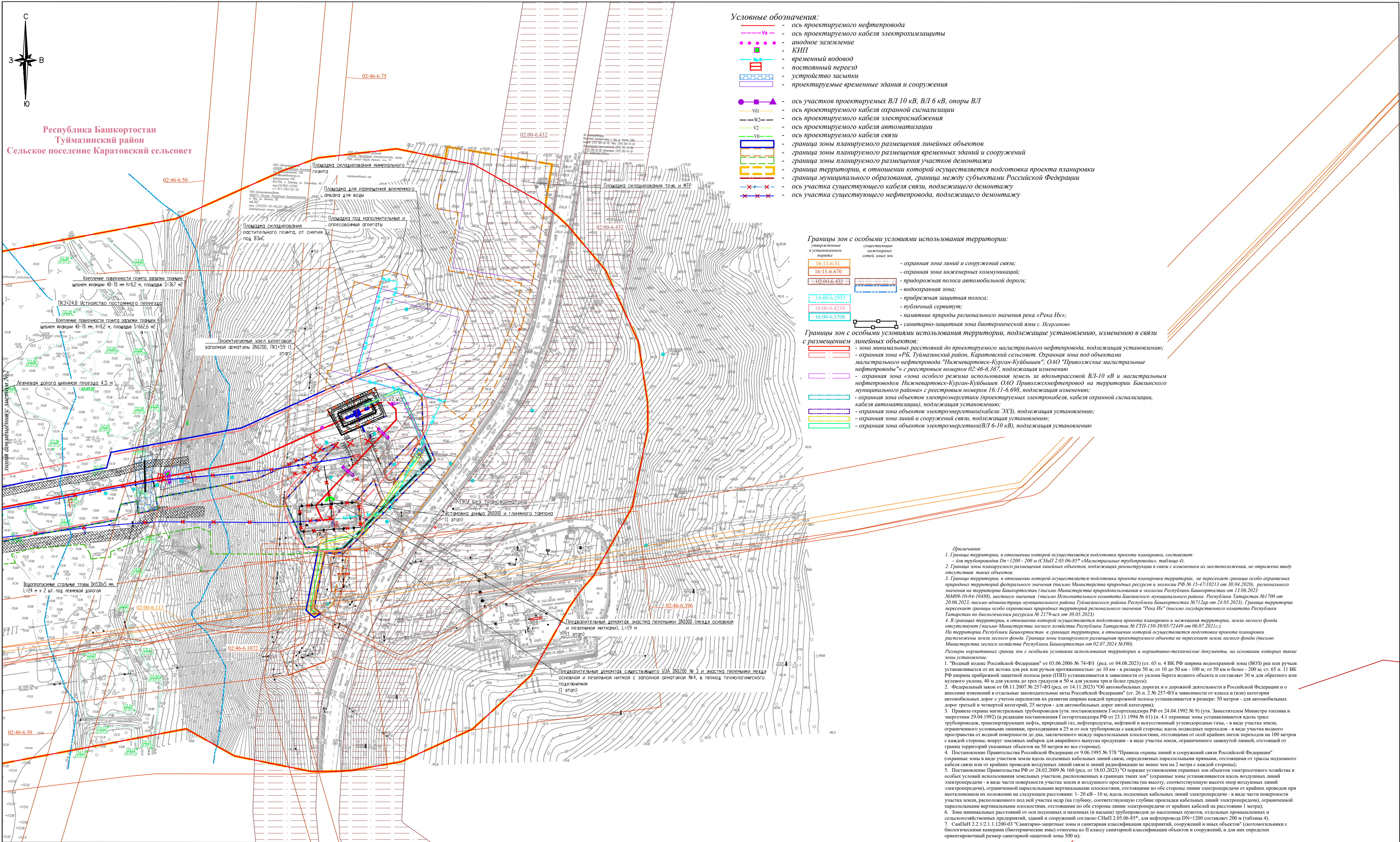
Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская 1977 г.

Схема расположения листов

3	2	1
---	---	---

АО «Транснефть - Приволга»			
Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод - Курган - Куйбышев», Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бутурусланское РНУ. Реконструкция			
Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Составил	Шаганя О.Ю.		05.24
Ген. директор	Стрельцов А.И.		05.24
Республика Башкортостан, Туймазинский район; Республика Татарстан, Бавлнский муниципальный район			
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, Схема границ территорий объектов культурного наследия Масштаб 1:2000			
стадия		лист	листов
ПМТ		3	3
ООО "ПЦЭК" 2024 год			

Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод «Нижевартовск - Курган - Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бузурусланское РНУ. Реконструкция»
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств



Условные обозначения:

- ось проектируемого нефтепровода
- ось проектируемого кабеля электрохимзащиты
- анодное заземление
- КПП
- временный водовод
- постоянный переезд
- устройство засыпки
- проектируемые временные здания и сооружения
- ось участков проектируемых ВЛ 10 кВ, ВЛ 6 кВ, опоры ВЛ
- ось проектируемого кабеля охранной сигнализации
- ось проектируемого кабеля электроснабжения
- ось проектируемого кабеля автоматизации
- ось проектируемого кабеля связи
- граница зоны планируемого размещения линейных объектов
- граница зоны планируемого размещения временных зданий и сооружений
- граница зоны планируемого размещения участков демонтажа
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница муниципального образования, граница между субъектами Российской Федерации
- ось участка существующего кабеля связи, подлежащего демонтажу
- ось участка существующего нефтепровода, подлежащего демонтажу

Границы зон с особыми условиями использования территории:

- охранная зона линий и сооружений связи;
- охранная зона инженерных коммуникаций;
- придорожная полоса автомобильной дороги;
- водоохранная зона;
- прибрежная защитная полоса;
- публичный сервитут;
- памятник природы регионального значения река «Река Ик»;
- санитарно-защитная зона биотермической ямы с Исгарово

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

- зона минимальных расстояний до проектируемого магистрального нефтепровода, подлежащая установлению;
- охранный зона «РБ, Туймазинский район, Каратовский сельсовет. Охранный зона под объектами магистрального нефтепровода «Нижевартовск-Курган-Куйбышев», ОАО «Приволжские магистральные нефтепроводы» с реестровым номером 02-46-6.367, подлежащая изменению;
- охранный зона «зона особого режима использования земель за дольотраслевой ВЛ-10 кВ и магистральным нефтепроводом Нижневартовск-Курган-Куйбышев ОАО Приволжские нефтепроводы на территории Бавлинского муниципального района» с реестровым номером 16-11-6.698, подлежащая изменению;
- охранный зона объектов электроэнергетики (проектируемых электрокабеля, кабеля охранной сигнализации, кабеля автоматизации), подлежащая установлению;
- охранный зона объектов электроэнергетики(кабели ЭХЗ), подлежащая установлению;
- охранный зона линий и сооружений связи, подлежащая установлению;
- охранный зона объектов электроэнергетики(ВЛ 6-10 кВ), подлежащая установлению

Примечания:

- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, составляет:
 - для нефтепровода Ду 1200 - 200 м (СППЗ 2.05.06-855 «Магистральные трубопроводы», таблица 4);
- Граница зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не отражена ввиду отсутствия таких объектов.
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, не пересекает границы особо охраняемых природных территорий федерального значения (письмо Министерства природных ресурсов и экологии Республики Башкортостан от 13.06.2023 №М09-10-04-10488), местного значения (письмо Исполнительного комитета Бавлинского муниципального района Республики Татарстан №1700 от 20.06.2023, письмо администрации муниципального района Туймазинского района Республики Башкортостан №712ар от 24.05.2023). Граница территории пересекает границы особо охраняемых природных территорий регионального значения «Река Ик» (письмо государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам № 2179-исх от 30.05.2023).
- В границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и межевания территории, земли лесного фонда отсутствуют (письмо Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан № ГПН-150-39/05/72449 от 06.07.2021). На территории Республики Башкортостан, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, расположены земли лесного фонда. Граница зоны планируемого размещения проектируемого объекта не пересекает земли лесного фонда (письмо Министерства лесного хозяйства Республики Башкортостан от 02.07.2024 №390).

Размеры нормативных границ зон с особыми условиями использования территории и нормативно-технические документы, на основании которых такие зоны установлены:

- «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 № 74-ФЗ (ред. от 04.08.2023) (ст. 65 п. 4 ВК РФ ширина водоохранной зоны (ВФЗ) рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью: до 10 км - в размере 50 м; от 10 до 50 км - 100 м; от 50 км и более - 200 м; ст. 65 п. 11 ВК РФ ширина прибрежной защитной полосы реки (ПЗП) устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или крутого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градусов);
- Федеральный закон от 08.11.2007 № 257-ФЗ (ред. от 14.11.2023) «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ст. 26 п. 2 № 257-ФЗ в зависимости от класса и (или) категории автомобильных дорог с учетом перспективы их развития ширина каждой придорожной полосы устанавливается в размере: 50 метров - для автомобильных дорог третьей и четвертой категории, 25 метров - для автомобильных дорог второй категории);
- Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 24.04.1992 № 9) (утв. заместителем Министра топлива и энергетики 29.04.1992) (в редакции постановления Госгортехнадзора РФ от 23.11.1994 № 61) (п. 4.1. охранная зона устанавливается вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проводимыми в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны; вдоль водоподных переделов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 метров с каждой стороны; вокруг земельных амбаров для аварийного выпуска продукции - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 50 метров во все стороны);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 9.06.1995 № 578 «Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации» (охранная зона в виде участков земли вдоль подземных кабельных линий связи, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиосвязи не менее чем на 2 метра с каждой стороны);
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 (ред. от 18.03.2023) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (охранная зона устанавливается вдоль воздушных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоте, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неуклонном их положении на следующем расстоянии: 1-20 кВ - 10 м; вдоль подземных кабельных линий электропередачи - в виде участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра);
- Зона минимальных расстояний от осей подземных и наземных (в насыпи) трубопроводов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений согласно СППЗ 2.05.06-855, для нефтепровода Ду1200 составляет 200 м (таблица 4);
- СППЗ 2.2.12.1.1.1204-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (санитарными с биологическими камерами (биотермические ямы) отнесены ко II классу санитарной классификации объектов и сооружений, и для них определен ориентировочный размер санитарной-защитной зоны 500 м);

Система координат: МСК-02
Система высот: Балтийская 1977 г.

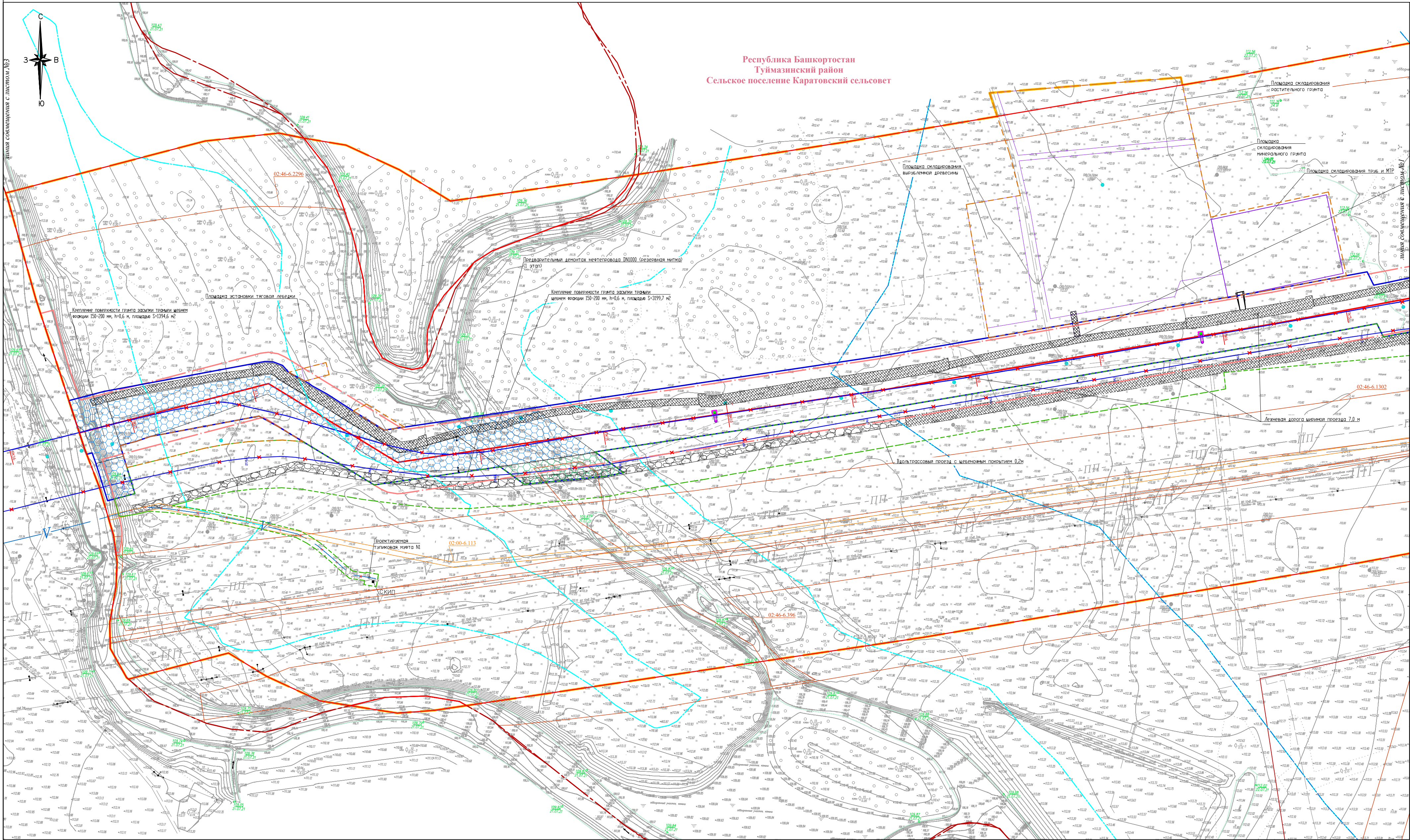
Схема расположения листов



АО «Транснефть - Приволжье»

Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод «Нижевартовск - Курган - Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бузурусланское РНУ. Реконструкция»			
Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Составил	Шагалова О.Ю.		05.24
Ген. директор	Стрельцов А.И.		05.24
Республика Башкортостан, Туймазинский район; Республика Татарстан, Бавлинский муниципальный район			
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств Масштаб 1:2000			
стадия		лист	листов
ПМТ		1	3
ООО "ПЦЗК"		2024 год	

Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения
«Магистральный нефтепровод «Нижнеарттовск - Курган - Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств



* Условные обозначения, примечания представлены на 1 листе Схемы границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств

Система координат: МСК-02, МСК-16
Система высот: Балтийская 1977 г.

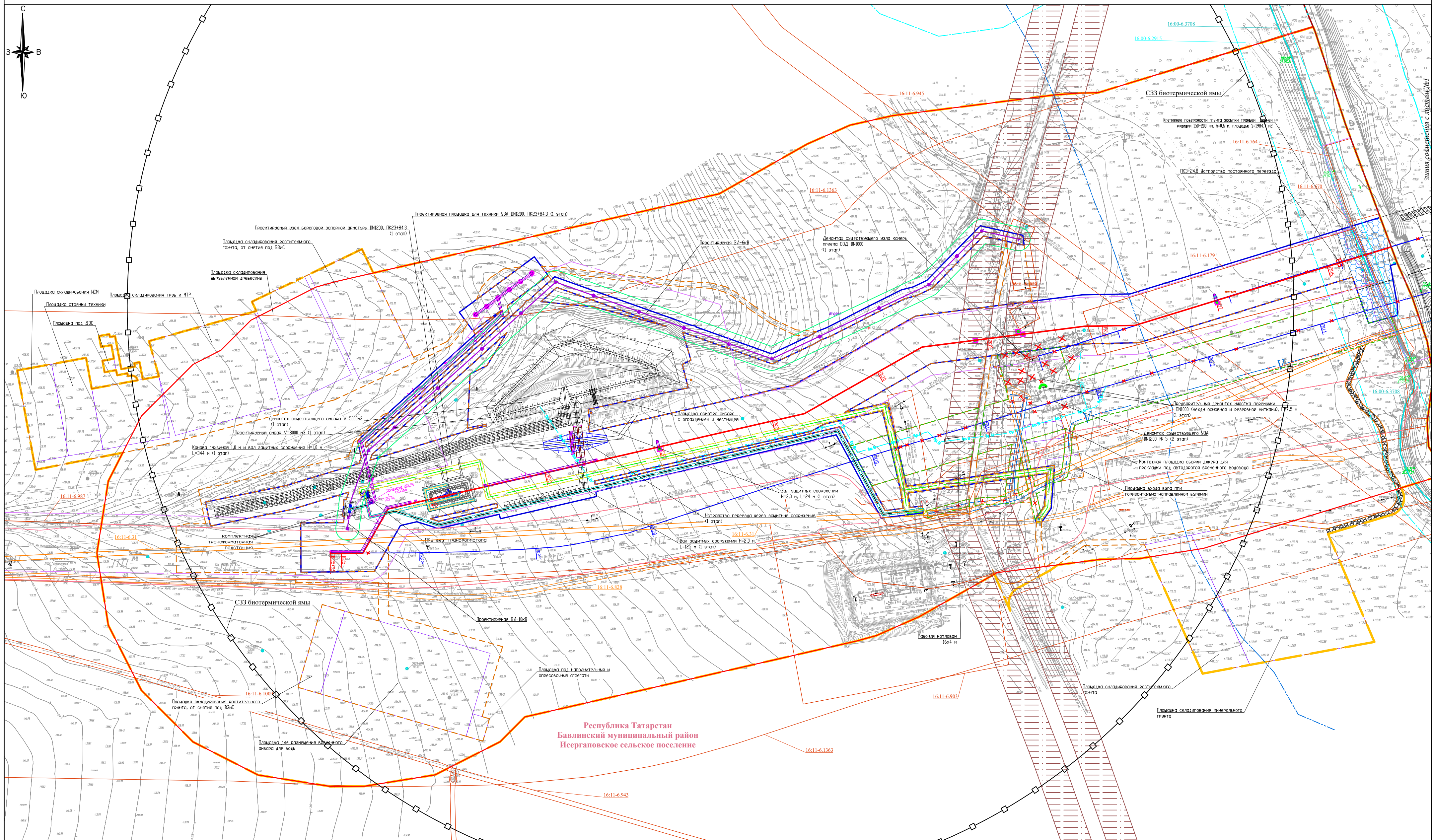
Схема расположения листов



Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Составил	Шагайлова О.Ю.		05.24
Ген. директор	Стрельцова А.И.		05.24

АО «Транснефть - Приволжье»		
Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод «Нижнеарттовск - Курган - Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»		
Республика Башкортостан, Туймазинский район; Республика Татарстан, Бавлский муниципальный район	стадия	лист
	ИПМТ	2
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств Масштаб 1:2000	ООО "ПЦСК" 2024 год	

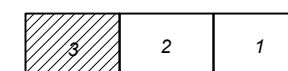
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств



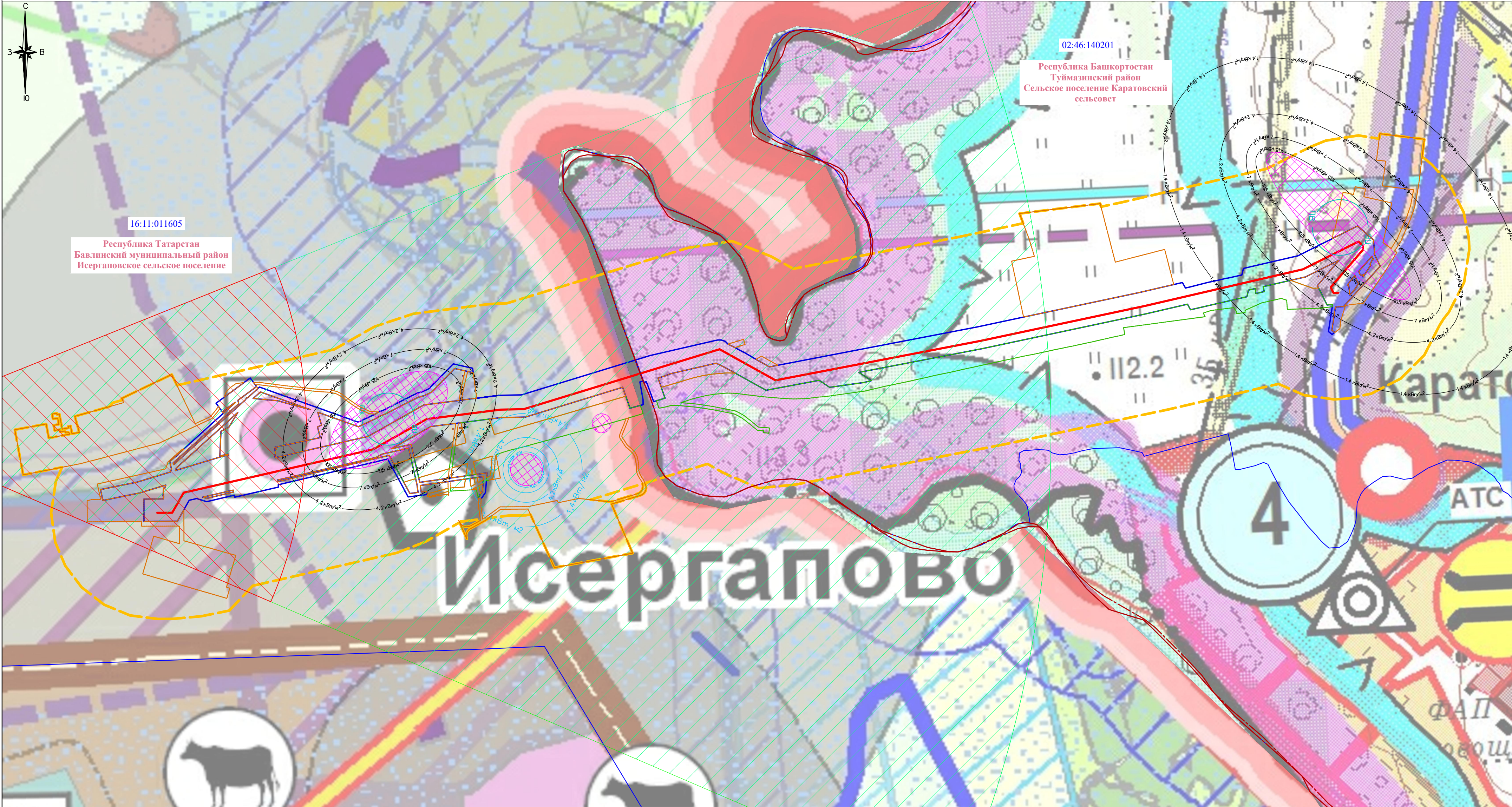
* Условные обозначения, примечания представлены на 1 листе Схемы границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств

Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская 1977 г.

Схема расположения листов



					АО «Транснефть - Приволга»		
					Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод «Нижневартовск - Курган - Куйбышев» Ды1200 ППМТ Р. Ик (основная нитка), 1962км. Бузулукское РНХ. Реконструкция»		
Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата	Республика Башкортостан, Туймазинский район; Республика Татарстан, Бавлinsky муниципальный район	стадия	лист	листов
Составил	Шагалина О.Ю.		05.24		ППМТ	3	3
Ген. директор	Стрельцов А.И.		05.24				
				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничество Масштаб 1:2000	ООО "ПЦЗК" 2024 год		



Условные обозначения:

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- ось проектируемого нефтепровода;
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта;
- граница зоны планируемого размещения временных зданий и сооружений;
- граница зоны планируемого размещения участков демонтажа;
- граница муниципального образования, граница между субъектами Российской Федерации
- граница и номер кадастрового квартала

16:11:011605

Зоны действия поражающих факторов при авариях с пожарами пролива нефти на реконструируемом объекте:

- граница зоны теплового излучения более 1,4 кВт/м² (без негативных последствий в течение длительного времени)
- граница зоны теплового излучения более 4,2 кВт/м² (безопасно для человека в брезентовой одежде)
- граница зоны теплового излучения более 7 кВт/м² (ожог 1-ой степени через 15-20 с)
- граница зоны теплового излучения 10,5 кВт/м² (ожог 1-ой степени через 6-8 с)
- граница зоны поражения от пожара-вспышки

Зоны действия поражающих факторов аварий на рядом расположенном продуктопроводе:

- граница зоны теплового излучения более 1,4 кВт/м² (без негативных последствий в течение длительного времени)
- граница зоны теплового излучения более 4,2 кВт/м² (безопасно для человека в брезентовой одежде)
- граница зоны теплового излучения более 7 кВт/м² (непереносимая боль через 15 - 20 с)
- граница зоны теплового излучения 10,5 кВт/м² (ожог 1-ой степени через 6-8 с)

Зона пожар пролива

Аварии на автомобильных дорогах:

- глубина зоны заражения аммиаком в результате возможной аварийной ситуации составила 0,82 км
- глубина зоны заражения хлором в результате возможной аварийной ситуации составила 2,22 км

Примечания:

1. Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, составляет:
- для трубопроводов Dn=1200 - 200 м (СПиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы», таблица 4)
2. Граница зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не отражена ввиду отсутствия таких объектов.
3. Схемы границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера разработана на основании Генеральных планов:
- Исергаповского сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан, утвержденного решением совета Бавлинского муниципального района Республики Татарстан № 270 от 29.07.2020 г.;
- сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан, утвержденного решением совета сельского поселения Каратовский сельсовет муниципального района Туймазинский район Республики Башкортостан №185 от 16.12.2013 г.
4. Расчетные методика
- 1) ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность: терминологические процессы. Общие требования. Методы контроля. Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (утверждена приказом МЧС России от 10.07.2009 г. № 404).
- 2) Приказ Ростехнадзора от 29.12.2022 г. № 478 «Об утверждении руководства по безопасности "Методические рекомендации по проведению количественного анализа риска аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов".
- 3) Приказ Ростехнадзора от 02.11.2022 г. № 385 «Об утверждении руководства по безопасности "Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ"»
- 4) Приказ Ростехнадзора от 28.11.2022 г. № 412 «Об утверждении руководства по безопасности "Методика оценки последствий аварийных выбросов токсично-воздушных смесей"»
- 5) Приказ Ростехнадзора от 28.11.2022 г. № 413 «Об утверждении руководства по безопасности "Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах"»

Основной поражающий фактор: тепловое излучение пожара пролива.

На объекте реконструкции аварии могут развиваться по следующим сценариям:

Сценарий Сл-1: разгерметизация магистрального трубопровода > истечение опасного вещества > образование напорной струи/безнапорное образование лужи пролива > отключение насосов > перекрытие запорной арматуры > распространение (разлив) опасного вещества на местности > мгновенное воспламенение опасного вещества при наличии источника зажигания > пожар пролива (горение) > тепловое воздействие на окружающие объекты и людей > загрязнение атмосферы продуктами горения;

Сценарий Сл-2: разгерметизация магистрального трубопровода > истечение опасного вещества > воспламенение облака топливно-воздушной смеси (ТВС) > отключение насосов > перекрытие запорной арматуры > распространение (разлив) опасного вещества на местности > испарение легких углеводородов опасного вещества в атмосферу > при появлении источника зажигания - дефляционное сгорание ТВС с образованием воздушной ударной волны с последующим горением пролива опасного вещества (по сценарию Сл-1) > воздействие ударной волны/теплового воздействия на окружающие объекты и людей, загрязнение атмосферы продуктами горения;

Сценарий Сл-3: разгерметизация магистрального трубопровода > распространение (разлив) опасного вещества > испарение легких углеводородов опасного вещества в атмосферу > образование облака взрывоопасной смеси паров опасного вещества и воздуха при благоприятных метеорологических условиях > воспламенение облака топливно-воздушной смеси (ТВС) > сгорание облака ТВС без развития избыточного давления (пожар - вспышка) с последующим горением пролива опасного вещества (аналогично сценарию Сл-1) > воздействие высокотемпературных продуктов сгорания на окружающие объекты, поражение людей.

Сценарий Сл-4: разгерметизация магистрального трубопровода > истечение опасного вещества > образование напорной струи/безнапорное образование лужи пролива > отключение насосов > перекрытие запорной арматуры > распространение (разлив) опасного вещества на местности > испарение легких углеводородов опасного вещества в атмосферу > рассеивание паровозового облака без последствий > загрязнение опасным веществом и их парами окружающей среды (грунт) в зоне ее распространения > ликвидация аварии

Система координат: МСК-02, МСК-16 Система высот: Балтийская 1977 г.			
АО «Транснефть - Приволга»			
Проект планировки и межевания территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Магистральный нефтепровод - Курган - Куйбышев» Ду1200 ППМН р. Ик (основная нитка), 1962км. Бугурусланское РНУ. Реконструкция»			
Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Составил	Шаганина С.Ю.		05.24
Ген. директор	Стрельцов А.И.		05.24
Республика Башкортостан, Туймазинский район; Республика Татарстан, Бавлинский муниципальный район		стадия	лист
		ППМТ	1
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.)		лист	листов
		1	1
Масштаб 1:5000		ООО "ПЦЗК" 2024 год	