



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КРАСНОКАМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.10.2015

№ 919

**Об утверждении проекта
планировки территории,
содержащего проект межевания
территории**

В соответствии с пунктом 14 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом Российской Федерации от 27 мая 2014 г. № 136-ФЗ «О внесении изменений в статью 26.3 Федерального закона «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и Федеральным законом от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» администрация Краснокамского муниципального района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

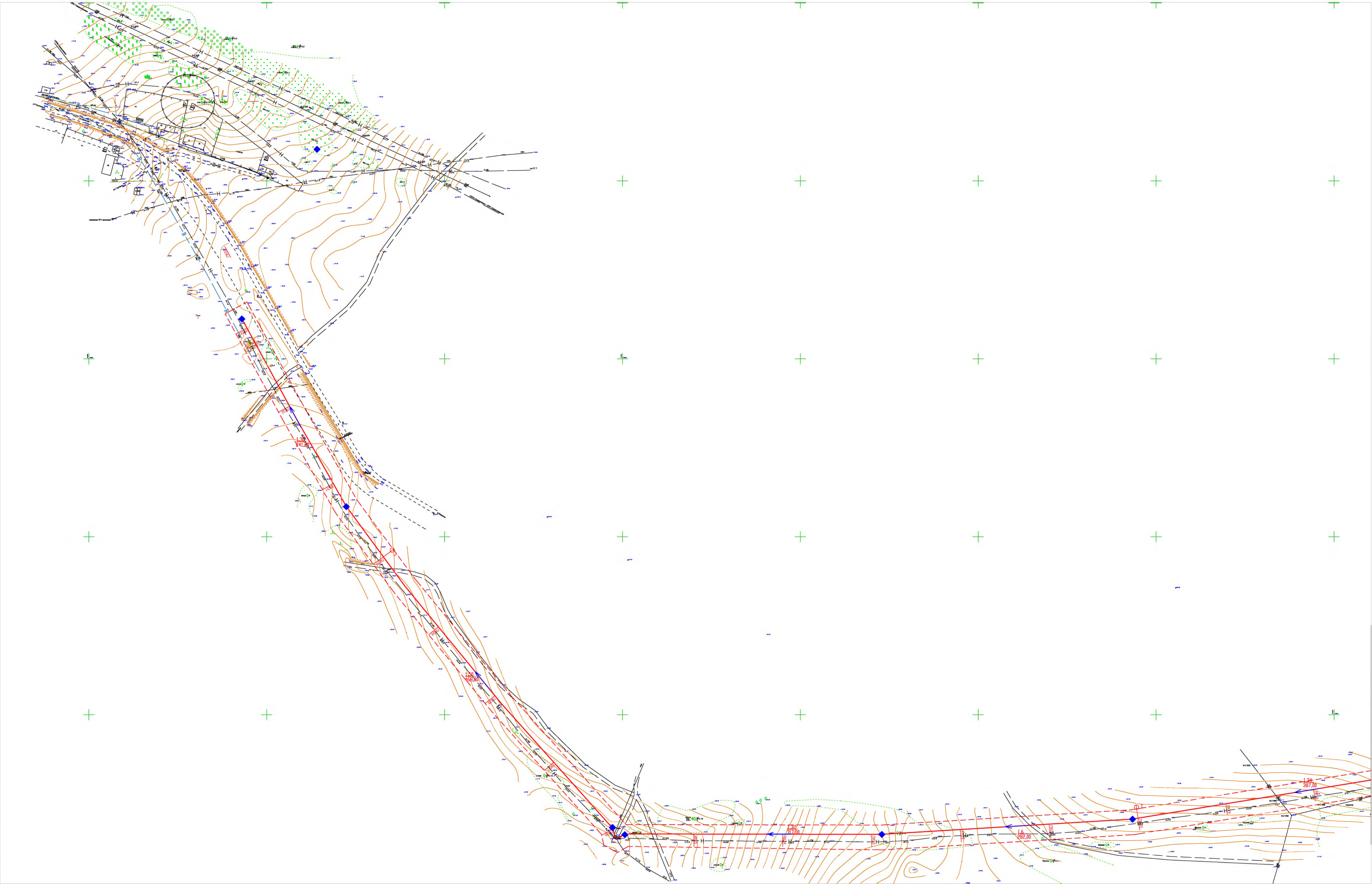
1. Утвердить проект планировки территории, содержащий проект межевания территории, для строительства объекта «Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток» - УПН «Северокамск», участок от ДНС «Восток» до границы с. Стряпунята, на территории Стряпунинского сельского поселения Краснокамского муниципального района, Пермского края, подготовленный ТПП «РИТЭК-Уралойл» ОАО «РИТЭК».

2. Утвержденный проект планировки опубликовать в специальном выпуске «Официальные материалы органов местного самоуправления Краснокамского муниципального района» газеты «Краснокамская звезда» и разместить на официальном сайте администрации Краснокамского муниципального района в сети Интернет www.krasnokamskiy.com.

3. Контроль за выполнением постановления возложить на комитет имущественных отношений и территориального планирования администрации Краснокамского муниципального района (Трусов В.В.).

Глава Краснокамского
муниципального района—глава
администрации Краснокамского
муниципального района

Ю.Ю. Крестьянников

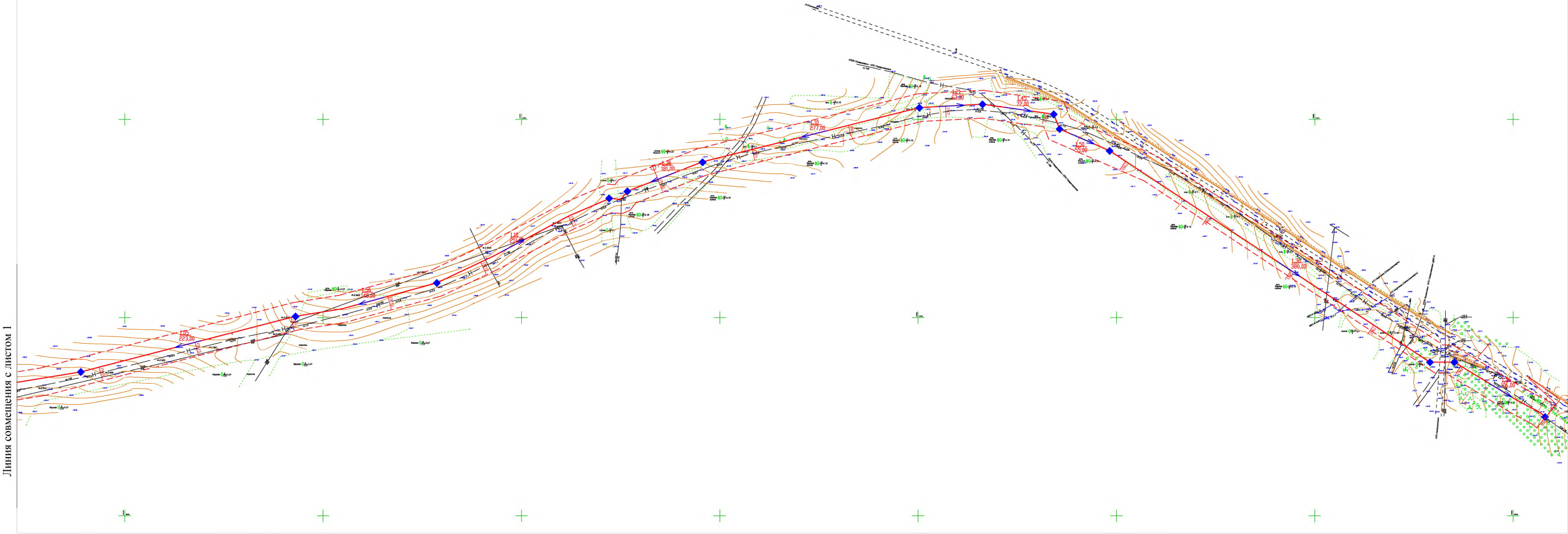


Линия совмещения с листом 2

- Условные обозначения
- — проектируемая граница отвода под строительство
 - объект строительства
 - 1,09 — уклон, %
 - 30,00 — расстояние, м
 - направление уклона
 - ◆ — характерные точки трассы

							ПП - 2015				
							"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Резок	Подпись	Дата		Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стрелнинское сельское поселение		Стадия	Лист	Листов
									ПП	1	2
Директор	Кетов К.А.				09.15		Схема вертикальной планировки М 1:2000		ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Алманов В.В.				09.15						

Линия совмещения с листом 1





агентство недвижимости

ООО АН «Мотовилиха»
614070, г. Пермь, ул. Дружбы, 23
тел/факс: (342) 2-63-06-60
E-mail: motoviliha@perm.ru
www.motoviliha.perm.ru

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

«Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»

Том 1.
Проект планировки территории.

Заказчик:
ОАО "РИТЭК"

Подрядчик:
ООО АН «Мотовилиха»
Директор

К.А. Кетов

г. Пермь, 2015 год



агентство недвижимости

ООО АН «Мотовилиха»
614070, г. Пермь, ул. Дружбы, 23
тел/факс: (342) 2-63-06-60
E-mail: motoviliha@perm.ru
www.motoviliha.perm.ru

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

«Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»

Том 1.
Проект планировки территории.

г. Пермь, 2015 год

Состав проекта планировки территории

Том № 1. Проект планировки территории.

Раздел 1. Положение о размещении проектируемого объекта строительства.

Раздел 2. Характеристика района работ и основных объектов строительства.

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта.

Раздел 4. Чертеж проекта планировки

Том № 2. Проект межевания территории

Раздел 5. Текстовая часть.

Раздел 6. Графическая часть.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							ППТ-2015-ПЗЗ	Лист
										3
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									4	
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Содержание	
Основная часть проекта планировки территории	Стр.
Раздел 1. Положение о размещении проектируемого объекта строительства	6
1.1. Исходно-разрешительная документация	6
1.2. Цель разработки проекта	6
1.3. Основные задачи	6
1.4. Общая информация о проектируемом объекте	7
1.5. Сведения о линейном объекте	7
Раздел 2. Характеристика района работ и основных объектов строительства.	7
2.1. Общие положения	7
2.2. Геологическое строение и материнские почвообразующие породы	8
2.4. Гидрология и гидрография	9
2.5. Климат	9
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта	12
Раздел 4. Чертеж проекта планировки	22
Текстовые приложения	23

Том № 1.

Проект планировки территории

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
										ППТ-2015-ПЗЗ	5
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

1.1. Исходно-разрешительная документация

- Техническое задание на проектирование «Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток- УППН «Северокамск».

- Градостроительный кодекс РФ от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ;
- Постановление Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 29.10.2002г. №150 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации».

- Сведения государственного кадастра недвижимости;

1.2. Цель разработки проекта

1.3. Основные задачи

1. Определение границ функционально-планировочных участков, в том числе участков проектируемых объектов.

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

1.4. Общая информация о проектируемом линейном объекте.

Наименование объекта: нефтепровод (материал сталь с наружным покрытием экструдированным полиэтиленом) -8,911 км

Расположение объекта: проектируемый Линейный объект расположен в границах Пермского края, Краснокамского муниципального района.

1.5. Сведения о линейном объекте

Основные-техничко-экономические показатели:

Максимальный объем транспортируемой нефти - 7,760 тыс.т. в год

Максимальное давление в точке подключения - 2,2

Протяженность участка нефтепровода от ДНС до УПН (ПАТ-140х12 мм) - 3844,80 м.

Категория трубопровода - III

Категория отдельных участков: узлы линейной запорной арматуры, пересечения с подземными коммуникациями - II

2. Характеристика района работ и основных объектов строительства.

2.1. Общие положения

В административном отношении исследуемый участок расположен в Краснокамском районе Пермского края. Ближайшими крупными населенными пунктами являются город Пермь, Краснокамск, расположенные юго-восточнее и юго-западнее участка работ. Ближайшие населённые пункты к району работ - Стряпунята, Жаково, Бол. Загарье, Брагина. Район работ расположен в пределах восточной части Волго-Уральской антеклизы Русской платформы.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ			7

2.2. Геологическое строение и материнские почвообразующие породы

В геологическом строении участка работ на глубину воздействия сооружений (8,0 м) принимают участие четвертичные и пермские отложения.

Стратиграфо-генетический комплекс техногенных отложений (tQIV). Развита локально в пределах участка работ. Слагает отсыпки автодорог. Представлен гравийным грунтом с глинистым заполнителем мощностью до 1,2 м. Грунты самоуплотнены, так как давность отсыпки насыпного слоя более 5 лет.

Стратиграфо-генетический комплекс современных отложений (hQIV) Почвенно-растительный слой. Вскрыт на всем протяжении трассы газопровода. Мощность слоя 0,2-0,3 м.

Стратиграфо-генетический комплекс аллювиально-делювиальных четвертичных отложений (adQ) широко развиты в долинах небольших рек, где террасы слабо выражены в рельефе. Представлены преимущественно суглинками различной консистенции. Мощность отложений до 8 метров.

В пределах трассы газопровода отложения представлены суглинками тугопластичной и мягкопластичной консистенции. Вскрытая мощность составила 2,2-7,0 м.

Стратиграфо-генетический комплекс пермских отложений (P2u). Пермские глины распространены на участке изысканий повсеместно в нижней части разреза. Представлены глиной бурого, красновато-коричневого цвета полутвердой консистенции, с прослоями алевролита (мощностью до 0,2м). Вскрытая мощность глин до глубины 8,0 м составляет 0,8-7,0 м.

В районе проектируемого строительства активного проявления физико-геологических процессов, влияющих на устойчивость проектируемых сооружений (карст, суффозия, оползни и др.) не наблюдается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ				8

2.3. Гидрология и гидрография

В геоморфологическом отношении исследуемый район представляет собой обширную денудационную равнину. Плоские водоразделы, слегка всхолмленные, постепенно переходят в согласные речные долины, имеющие преимущественно широтную ориентировку. Междуречные пространства сильно облесены и задернованы. Выходы коренных (скальных) пород наблюдаются только по долинам рек. Глубина эрозионного вреза реки Камы в среднем её течении колеблется в пределах 100-150 м, а перепад высот между водоразделами и поймой реки составляет 150-200 м. Для её притоков эти показатели, как правило, снижаются. Денудационная равнина расчленена довольно густой сетью мелких речных долин, балок, оврагов. Глубина расчленения достигает 100м. Реки региона принадлежат к бассейну реки Кама. Абсолютные отметки водораздельных площадей изменяются от 109 до 195 м. Абсолютные отметки урезов рек в долинах колеблются от 107 – 115 м (р. Ласьва) до 89 м (р. Кама). Основной водной артерией является р. Ласьва, правый приток р. Кама. Реки рассматриваемой территории относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью. В питании рек преимущественное значение имеют снеговые воды. Доля талых вод в суммарном стоке рек достигает 82 %, в период весеннего половодья формируется 65 % годового стока. В среднем 25% стока формируется подземным путем.

2.4. Климат

Климатическая характеристика района работ приводится по данным опубликованных многолетних наблюдений по метеостанции Пермь, данные

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ	Лист
							9

по которой опубликованы в СНиП 23-01-99* (Строительная климатология) и в научно-прикладном справочнике по климату СССР, выпуск 9.

В соответствии с районированием территории страны по условиям для строительства (СНиП 23-01-99), находится в районе I В.

Климатические условия характеризуются относительно длительной и холодной зимой и умеренно теплым летом. Среднегодовая температура воздуха составляет плюс 1,5°C. Отрицательные среднемесячные температуры воздуха наступают в октябре и удерживаются до марта включительно; самый холодный месяц – январь со средней температурой воздуха минус 15,3°C, абсолютным минимумом минус 50°C. Самый теплый месяц – июль со средней температурой – плюс 18°C, с абсолютным максимумом плюс 38°C.

По данным наблюдений Росгидромет, подготовленных по м/с Пермь, переход средней суточной температуры воздуха через 0°C происходит весной в среднем 8 апреля, осенью – 22 октября.

Последние заморозки на поверхности почвы, по м/с Пермь отмечаются, в среднем, 31 мая, при поздних значениях 26 июня. Первые заморозки могут появиться в конце августа, средняя дата 14 сентября. Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 105 дней, при неблагоприятных условиях 58 дней.

Расчетная глубина промерзания с учетом сумм отрицательных температур глубина промерзания для глин и суглинков составила 1,7 м, а для супесей - 2,1 м.

Продолжительность устойчивых морозов в почве 123 дня.

Согласно, рекомендуемой СНиП 23-01-99, схематической карте зон влажности, участок работ находится в 3-ей, сухой зоне.

Наибольшая относительная влажность воздуха наблюдается в зимнее время (80%), наименьшая в мае (65%).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ			10

Среднее многолетнее годовое количество осадков определяется барьерным эффектом Уральских гор и составляет 596 мм, из них за теплый период года (апрель - октябрь) выпадает 385 мм, в зимний период 211 мм.

Наибольшее количество осадков наблюдается в июле, средняя месячная величина составляет 64 мм, наименьшее - в феврале, 28 мм.

Расчетные значения возможных значений суточных осадков различной обеспеченности показывают, что суточный максимум осадков 1%-ной обеспеченности может составлять до 80 мм, наблюдаемый - 72 мм (16 июня 1921 г.).

Снежный покров появляется в среднем 18 октября, устойчивый покров образуется в среднем 3 ноября.

Разрушение снежного покрова начинается в среднем 20 апреля. Полностью сходит снежный покров обычно к 25 апреля. В среднем за год отмечается 174 день со снежным покровом. Наибольшая высота снежного покрова за многолетний период 101 см, средняя – 76 см.

В соответствии со СНиП 2.01.07-85, по расчетному значению веса снегового покрова участок изысканий находится в V районе, расчетное значение давления веса снегового покрова 3,2 кПа (320 кгс/м²).

Согласно СНиП 2.01.07-85*, территория относится ко II району с нормативной величиной ветрового давления $W_0 = 0,30$ кПа (30 кгс/м²).

Согласно ПУЭ 2007 нормативное ветровое давление W_0 на высоте 10 м над поверхностью земли составляет 500 (29) Па (скорость ветра v_0 , м/с), район относится ко II подрайону.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ			11

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки

В административном отношении исследуемый участок расположен в Краснокамском районе Пермского края. Ближайшими крупными населенными пунктами являются город Пермь, Краснокамск, расположенные юго-восточнее и юго-западнее участка работ. Ближайшие населённые пункты к району работ - Стряпунята, Жаково, Бол. Загарье, Брагина. Район работ расположен в пределах восточной части Волго-Уральской антеклизы Русской платформы.

В соответствии с требованиями п. 2.6 СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов» нефтепровод ДНС «Восток» - УПН «Северокамск» отнесен к III классу, к III категории.

Категория отдельных участков трубопровода назначена в соответствии с таблицей 8 СП 34-116-97 и представлена в таблице 1.

Таблица 1. Категории отдельных участков нефтепровода

№ п/п	Назначение участков нефтепровода	Категория трубопровода	Пикет по трассе
1	2	3	4
1	Пересечение с подземными коммуникациями (нефтепроводами газопроводами) (канализационным коллектором) в пределах 20 м по обе стороны от пересекаемой коммуникации	II	ПК 1+60,36 ПК 1+66,60 ПК 2+27,32 ПК 2+35,23 ПК 5+80,87 ПК6+49,87 ПК10+43,81 ПК11+95,01 ПК25+90,32 ПК25+93,79 ПК32+23,12 ПК35+16,89 ПК35+26,60
2	Узлы линейной запорной арматуры	II	ПК 0+0,00 ПК 10+43,91 ПК 25+89,50 ПК 38+40,32

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ППТ-2015-ПЗЗ						
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

При выборе материала труб учитывались климатические условия района строительства. За расчетную температуру строительства принято значение средней температуры воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – минус 35 °С.

На линейной части проектируемого нефтепровода установлены узлы запорной арматуры. В проекте приняты задвижки клиновые Ду100, Ру 4.0 МПа.

Фасонные детали подземного трубопровода выполнены из ПАСД по ТУ 2248-005-54112451-2004.

Соединение труб ПАТ между собой и отводов выполняется сваркой встык нагретым инструментом. Присоединение подземного нефтепровода с металлической запорной арматурой выполнен через неразъемное соединение ПАТ со стальной трубой.

Нефтепровод проложен подземно на глубине не менее 0,8 м до верха трубы.

Ширина траншеи для трубопровода без утяжелителей принята 0,4 м согласно СП 34-116-97.

Переходы нефтепровода через автомобильные дороги, коммуникации, ВЛ.

При переходе под автодорогами нефтепроводы прокладываются в защитном футляре. Концы защитного футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м от подошвы насыпи. Глубина заложения до верха футляра не менее 1,4 м. При вскрытии автодорог в ходе строительства трубопроводов производится их полное восстановление. Данные по пересечению трубопровода с автомобильными дорогами приведены в таблице 2.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ		Лист
								13

Таблица 2 - Пересечения трубопровода с автомобильными дорогами

Местоположение точки пересечения		Наименование дороги	Угол пересечения, °	Категория дороги	Тип покрытия; ширина колеи	Способ прокладки
1	2	3	4	5	6	7
1	1+19,93	а/д от а/д г.Краснокамск – д.Екимята на НПС Северокамская	86°	V	асфальт-4,76	Закрытая прокладка
1	9+23,78	полевая дорога на НСГ-6	34	полевая	грунт-7,1	Открытая прокладка
2	21+19,51	полевая дорога на НСГ-6	41	полевая	грунт-5,9	Открытая прокладка
2	25+45,63	полевая дорога на НСГ-5	67	полевая	грунт-4,3	Открытая прокладка
2	29+81,74	съезд с дороги на свалку	50	полевая	грунт-5,3	Открытая прокладка
3	32+29,03	съезд с дороги на свалку	74	полевая	грунт-6,3	Открытая прокладка
3	33+46,09	а/д г.Краснокамск – д.Екимята	87	IV	асфальт-5,3	Закрытая прокладка

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №	ПТТ-2015-ПЗЗ Лист 14

При пересечении разрабатываемой траншеи с действующими коммуникациями, не защищенными от механических повреждений, разработка грунта землеройными машинами должна вестись согласно СП 34-116-97, СНиП 3.02.01-87. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 метра в обе стороны от пересекаемых подземных коммуникаций производить вручную. Расстояние в свету между пересекаемыми трубопроводами должно быть не менее 350 мм. Данные по пересечениям с подземными коммуникациями представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Пересечения трубопровода с подземными коммуникациями

№№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плосовка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей, м	Марка (сечение). диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Проектируемый нефтепровод									
1	1	1	60.36	нефтепровод	-	2.0	ст.219	87'	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
2	1	1	66.60	нефтепровод нед.	-	1.6	ст.159	69	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
3	1	2	27.32	кабель	-	0.8	МКСБ 4х4х1.2	32	ОАО «Связьтранснефть»
4	1	2	35.23	кабель	-	0.8	МКСБ 4х4х1.2	72	ОАО «Связьтранснефть»
5	1	5	80.87	нефтепровод	-	0.9	ст.159	56	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
6	1	6	49.87	нефтепровод	-	0.9	ст.159	32	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
7	2	10	43.81	нефтепровод врезка	-	0.9	ст.76	87	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
8	2	11	95.01	нефтепровод нед.	-	1.6	ст.100	88	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
9	3	25	90.32	нефтепровод врезка	-	0.9	ст.89	87	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
10	3	25	93.79	нефтепровод нед.	-	0.9	ст.100	32	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
11	4	32	23.12	водопровод нед.	-	2.4	ст.150	70	Администрация Стряпунинского сельского поселения
12	4	35	16.89	нефтепровод нед.	-	1.7	ст.89	78	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
13	4	35	26.60	нефтепровод	-	0.7	ст.89	88	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5
14	4	38	40.32	нефтепровод	-	0.2	ст.89	73	ТПП «РИТЭК-Уралойл» Цех добычи нефти и газа №5

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

Таблица 5 – Ведомость сооружений, подлежащих сносу (демонтажу)

Наименование	Вид строительства	Способ сноса (демонтажа)	Коэффициент стеснённости на демонтажные работы
Нефтепровод, D=159 мм, L = 3,420 км	Демонтаж	Поэлементная резка на части	1,15*
Запорная арматура, Ду150. 3 шт. Массой 100 кг каждая	Демонтаж	При помощи крана	1,15*

* - Производство ремонтных и других работ на открытых и полукрытых производственных площадках в стесненных условиях: с наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования или движения технологического транспорта см. табл.3 МДС 81-35.2004.

П р и м е ч а н и я :

1 Способ сноса (демонтажа) принят исходя из конструктивных особенностей демонтируемого трубопровода и может уточняться на стадии разработки проекта производства работ (ППР) подрядной организацией после обследования их технического состояния.

2 При поэлементном демонтаже – разборке сооружения, включая оборудование его конструктивные элементы сортируют и они могут быть утилизированы – переработаны во вторичные строительные материалы и изделия.

В состав мероприятий по выведению из эксплуатации трубопровода входят:

обследование общего технического состояния трубопровода, подлежащего демонтажу, с составлением акта;

разработка проектной документации на выполнение работ по сносу (демонтажу);

обеспечение строительной площадки первичными средствами пожаротушения в соответствии с ППБ-01-03;

получение ТУ от эксплуатирующей организации на отключение трубопровода.

После отключения трубопровода должна быть исключена возможность его повторного включения без разрешения эксплуатирующей организации.

Ведомость занимаемых земель под размещение объектов линии ВЛ-35кВ и нефтепровода представлена в таблице.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. № Подпись и дата Инв. № подл.	ППТ-2015-ПЗЗ Лист 18

Таблица 2. Экспликация земельных участков.

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Адрес	Цель	Площадь по док-ам, кв.м.
1	59:07:0290131:16	край Пермский, р-н Краснокамский, СП Стряпунинское, Северокамское месторождение нефти	Для размещения промышленных объектов	3.00
2	59:07:0000000:76	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Для размещения нефтепроводов	13 087.00
3	59:07:2210102:867	край Пермский, р-н Краснокамский, с/п Стряпунинское, восточнее с.Стряпунята	Для ведения личного подсобного хозяйства	10 059.00
4	59:07:2210103:536	Пермский край, Краснокамский район, СП Стряпунинское, с правой стороны автодороги Стряпунята- Екимята, в р-не с.Стряпунята	Для сельскохозяйственн ого производства	77 352.00
5	59:07:2210103:98	край Пермский, р-н Краснокамский, СП Стряпунинское, промышленные объекты ООО	Для размещения промышленных объектов	3 120.00
6	59:07:2210103:525	с правой стороны а/д	Для сельскохозяйственн ого производства	90 000.00
7	59:07:2210103:710	край Пермский, р-н Краснокамский, СП Стряпунинское, в р-не с.Стряпунята, ур.	Для сельскохозяйственн ого производства	90 000.00
8	59:07:2210103:1083	в районе с. Стряпунята, ур.	Для сельскохозяйственн ого производства	180 000.00
9	59:07:2210103:1082	в районе с. Стряпунята, ур.	Для сельскохозяйственн ого производства	90 000.00
10	59:07:0000000:78	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Для размещения нефтепроводов	62 087.00
11	59:07:0000000:77	Пермский край, Закамское лесничество, Краснокамское участковое лесничество (ТОО "Северокамское"), кв.42 (часть выделов 39,43), кв.47 (часть выделов 4,9)	Для размещения нефтепроводов	13 119.00
12	59:07:2210103:229	край Пермский, р-н Краснокамский, СП Стряпунинское, промышленные объекты ООО	Для размещения промышленных объектов	4.00
13	59:07:2210103:228	край Пермский, р-н Краснокамский, СП Стряпунинское, промышленные объекты ООО	Для размещения промышленных объектов	4.00
14	59:07:2210103:107	край Пермский, р-н Краснокамский,	Для размещения	4.00

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

						ПТТ-2015-ПЗЗ	Лист
							19
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

		СП Стряпунинское, промышленные объекты ООО	промышленных объектов	
32	59:07:2210102:402	край Пермский, р-н Краснокамский, СП Стряпунинское, промышленные объекты ООО	Для размещения промышленных объектов	4.00

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										21
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ				

Раздел 4. Чертёж проекта планировки территории.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
										ППТ-2015-ПЗЗ	22
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Текстовые приложения

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										23
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ				



агентство недвижимости

ООО АН «Мотовилиха»
614070, г. Пермь, ул. Дружбы, 23
тел/факс: (342) 2-63-06-60
E-mail: motoviliha@perm.ru
www.motoviliha.perm.ru

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

««Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»

Том 2.
Проект межевания территории.



агентство недвижимости

ООО АН «Мотовилиха»
614070, г. Пермь, ул. Дружбы, 23
тел/факс: (342) 2-63-06-60
E-mail: motoviliha@perm.ru
www.motoviliha.perm.ru

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

«Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»

Том 2.
Проект межевания территории.

Заказчик:
ОАО "РИТЭК"

Подрядчик:
ООО АН «Мотовилиха»
Директор

К.А. Кетов

г. Пермь, 2015 год



агентство недвижимости

ООО АН «Мотовилиха»
614070, г. Пермь, ул. Дружбы, 23
тел/факс: (342) 2-63-06-60
E-mail: motoviliha@perm.ru
www.motoviliha.perm.ru

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

«Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»

Том 2.
Проект межевания территории.

г. Пермь, 2015 год

Состав проекта планировки территории

Том № 1. Проект планировки территории.

Раздел 1. Положение о размещении проектируемого объекта строительства.

Раздел 2. Характеристика района работ и основных объектов строительства.

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта.

Раздел 4. Чертеж проекта планировки

Том № 2. Проект межевания территории

Раздел 5. Текстовая часть.

Раздел 6. Графическая часть.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. инв. №	Подпись и дата	Изм. инв. №		
									Изм. № подл.	Лист
ПТТ-2015-ПЗЗ						Лист				
						3				

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

Содержание	
Проект межевания территории	
Раздел 5. Текстовая часть.	Стр.
5.1. Введение	6
5.2. Цель разработки проекта	6
5.3. Исходные материалы, используемые в проекте межевания	6
5.4. Опорно-межевая сеть на территории проектирования	7
5.5. Рекомендации по порядку установления границ на местности	7
5.6. Параметры проектируемого земельного участка	7
5.7. Формирование красных линий	9
Раздел 6. Графическая часть.	10
6.1. Чертеж межевания территории	11

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										5
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ				

Том № 2.

Проект межевания территории

Раздел 5. Текстовая часть.

5.1. Введение.

При формировании границ земельных участков для строительства нефтепровода был проведен анализ сведений, полученных из Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю, о границах земельных участков, попадающих в границы планировочного района. В результате данного анализа подготовлен план фактического использования территории. На плане отображены границы земельных участков, прошедших государственный кадастровый учет.

5.2. Цель разработки проекта

1. Установление правового регулирования земельных участков
2. Установление границ незастроенных земельных участков
3. Повышение эффективности использования территории

Задачами подготовки проекта является анализ фактического землепользования и разработка проектных решений по формированию земельных участков проектируемого объекта.

Проект разработан с учетом положений Градостроительного кодекса Российской Федерации.

5.3. Исходные материалы, используемые в проекте межевания

1. Проект планировки территории
2. Сведения ГКН о земельных участках, границы которых установлены в соответствии с требованиями земельного законодательства.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ			6

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

Действующая система геодезической сети удовлетворяет требованиям выполнения землеустроительных работ для установления границ земельных участков на местности.

Установление границ земельных участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания.

Вынос межевых знаков на местность необходимо выполнять в комплексе землеустроительных работ с обеспечением мер по уведомлению заинтересованных лиц и согласованию с ними границ. Установление границ земельных участков на местности должно быть выполнено в комплексе работ по одновременному выносу красных линий.

Проектируемый объект расположен на территории Пермского края, Краснокамского муниципального района.

В таблице приведена ведомость координат поворотных точек.

Таблица 1 – Ведомость координат поворотных точек проектируемого отвода.

Обозначение характерных точек	Координаты в МСК-59, м		Обозначение характерных точек	Координаты в МСК-59, м	
	Х	У		Х	У
н1	536063.93	2215977.79	н34	535544.36	2218731.38
н2	536039.34	2215991.19	н35	535544.36	2218720.93
н3	535941.76	2216044.33	н36	535737.9	2218428.09
н4	535841.65	2216101.27	н37	535779.82	2218331.83
н5	535753.2	2216166.32	н38	535792.5	2218326.8
н6	535621.21	2216274.79	н39	535801.24	2218264.42
н7	535476.4	2216404.18	н40	535797.95	2218203.55
н8	535476.03	2216691.48	н41	535743.7	2217986.44
н9	535493.12	2216972.48	н42	535715.86	2217915.52
н10	535494.11	2216978.56	н43	535708.47	2217909.7
н11	535549.16	2217315.11	н44	535704.89	2217901.32
н12	535615.03	2217569.35	н45	535706.05	2217891.34
н13	535622.49	2217616.13	н46	535690.1	2217854.11
н14	535648.24	2217709.83	н47	535649.43	2217777.83
н15	535674.46	2217765.25	н48	535621.89	2217719.6
н16	535715.37	2217841.99	н49	535595.08	2217622.06
н17	535734.72	2217887.16	н50	535587.59	2217575.07
н18	535733.92	2217894.1	н51	535521.74	2217320.9
н19	535739.15	2217898.23	н52	535466.48	2216983.08
н20	535770.42	2217977.9	н53	535465.26	2216975.6
н21	535825.77	2218199.37	н54	535448.02	2216692.32
н22	535829.35	2218265.62	н55	535451.95	2216406.62
н23	535817.97	2218346.82	н56	535445.11	2216394.35
н24	535800.88	2218353.6	н57	535453.37	2216379.11
н25	535762.6	2218441.5	н58	535465.39	2216376.47
н26	535572.36	2218729.35	н59	535602.99	2216253.53
н27	535572.36	2218739.24	н60	535736.01	2216144.21
н28	535528.03	2218812	н61	535826.38	2216077.74
н29	535516.46	2218834.12	н62	535928.14	2216019.86
н30	535510.34	2218841.59	н63	536050.54	2215953.2
н31	535488.7	2218823.82			
н32	535492.99	2218818.59			
н33	535503.64	2218798.21			

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ	Лист
							8

5.7. Формирование красных линий

В соответствии с п. 11 ст. 1 ГК РФ красные линии - это линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно-кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
										ППТ-2015-ПЗЗ	9
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Раздел 6. Графическая часть.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					ППТ-2015-ПЗЗ	Лист
								10
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.		Подпись

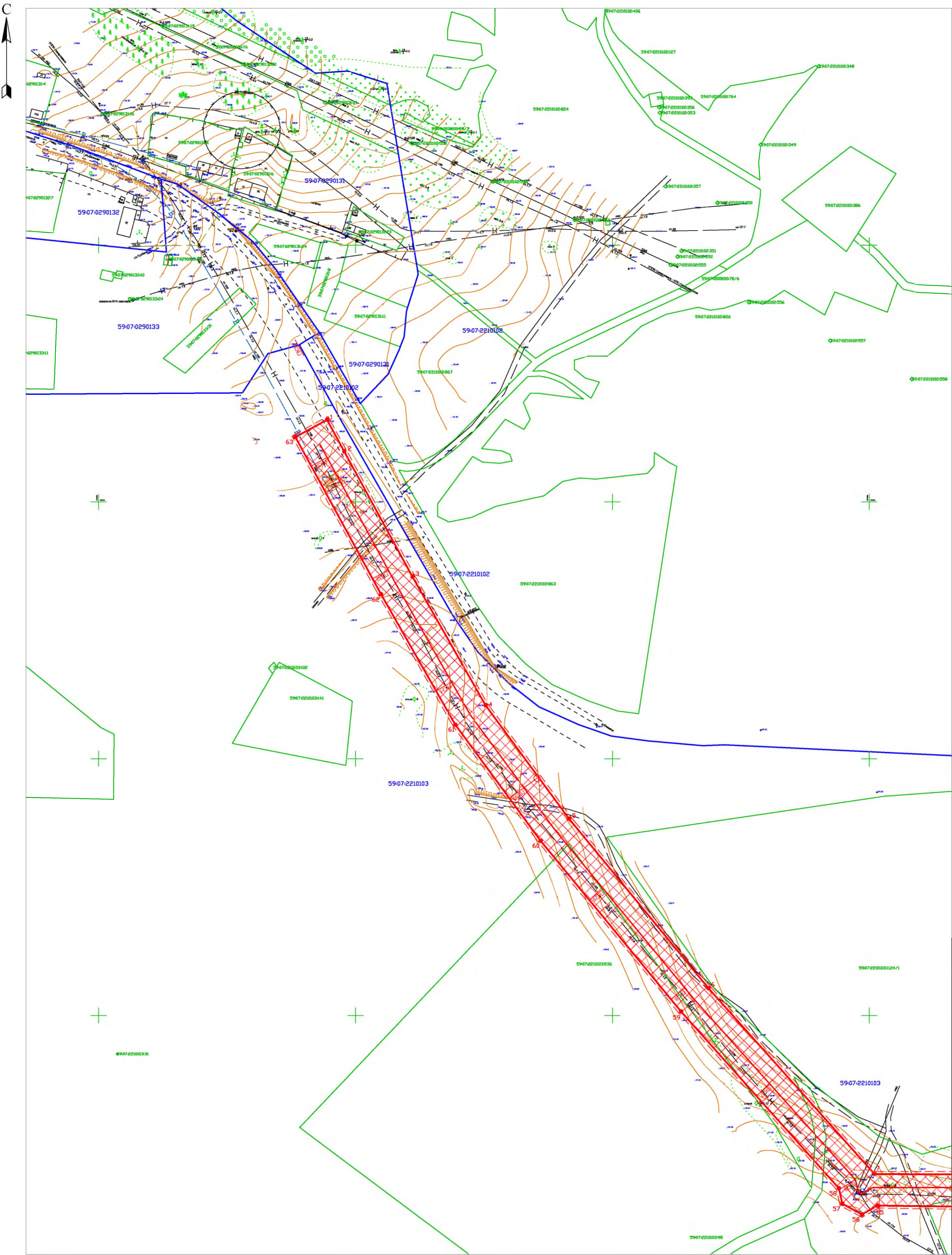
6.1. Чертеж межевания территории

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
										ППТ-2015-ПЗЗ	11
			Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

Текстовые приложения

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										12
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ППТ-2015-ПЗЗ				

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

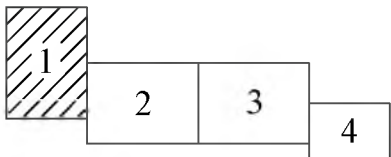


Линия совмещения с листом 2

Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

Схема расположения листов



- Примечание:
- Инженерно-топографический план М 1:2000.
 - В 1 сантиметре 20 метров
 - Система координат - (МСК-59)
 - Система высот - Балтийская 1977г

						ПП - 2015		
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"		
						Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение		
						Стадия	Лист	Листов
						ПП	1	5
						Чертеж проекта планировки территории М 1:2000		
						ООО АН "Мотовилиха"		

Изм.	Кол.уч.	Лист	Модок	Подпись	Дата
Директор	Кетов К.А.				09.15
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ



Линия совмещения с листом 1



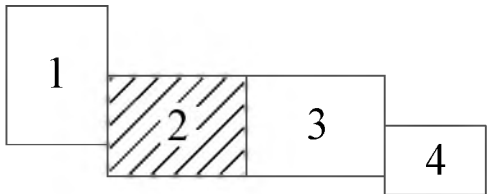
Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

Примечание:
1. Инженерно-топографический план М 1:2000.
2. В 1 сантиметре 20 метров
4. Система координат - (МСК-59)
5. Система высот - Балтийская 1977г

Схема расположения листов

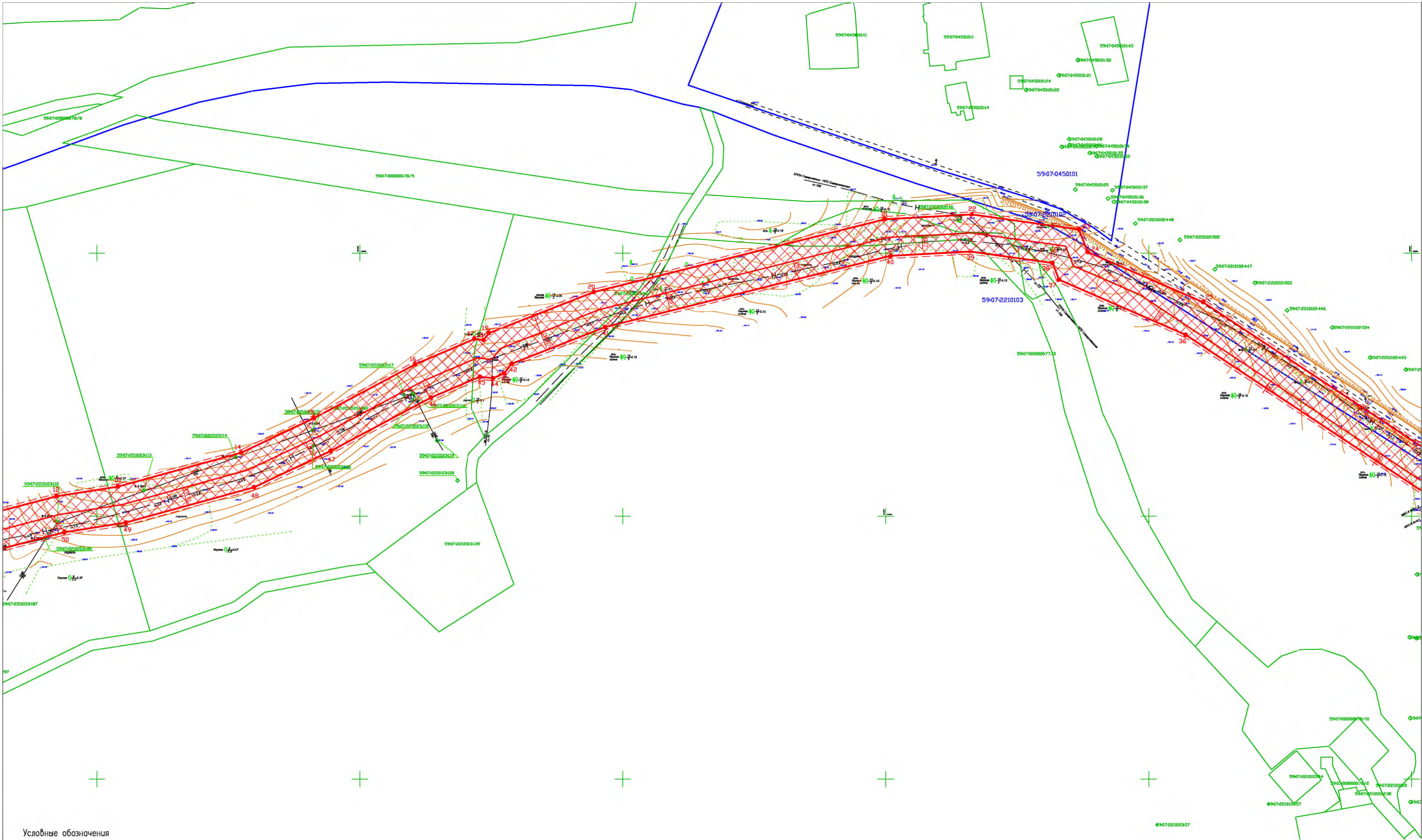


						ПТ - 2015			
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"			
Изм.	Код.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист	Листов
							ПТ	2	5
Директор	Кетов К.А.				09.15	Чертеж проекта планировки территории М 1:2000	ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15				

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ



Линия совмещения с листом 2



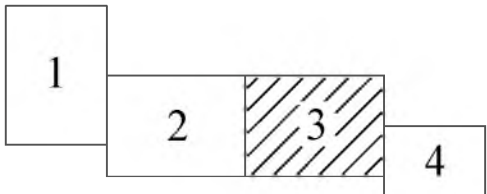
Линия совмещения с листом 4

Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

Примечание:
1. Инженерно-топографический план М 1:2000.
2. В 1 сантиметре 20 метров
4. Система координат - (МСК-59)
5. Система высот - Балтийская 1977г

Схема расположения листов

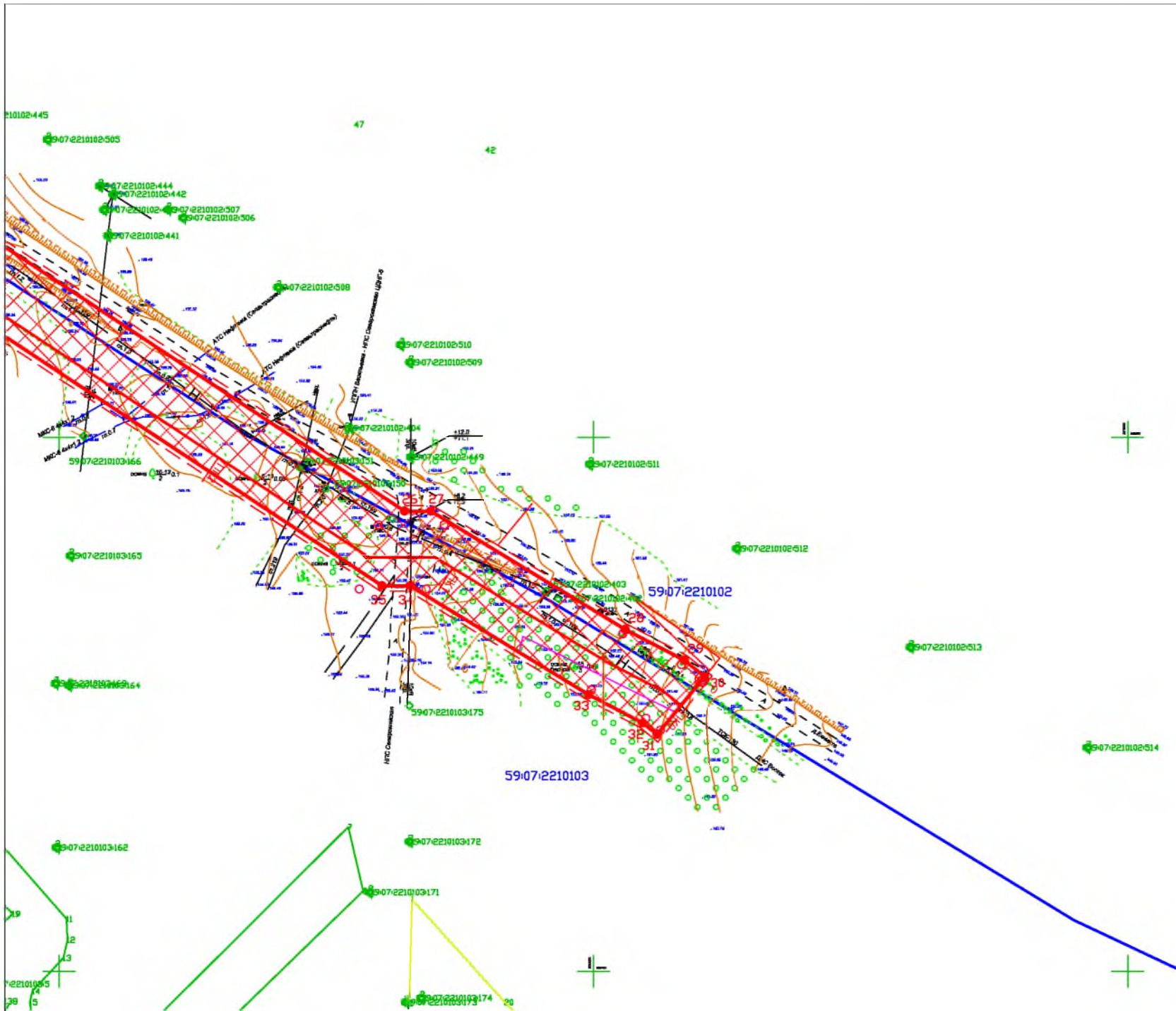


						ПП - 2015			
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Мелок	Подпись	Дата	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист	Листов
							ПП	3	5
Директор	Кетов К.А.				09.15	Чертеж проекта планировки территории М 1:2000	ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15				

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

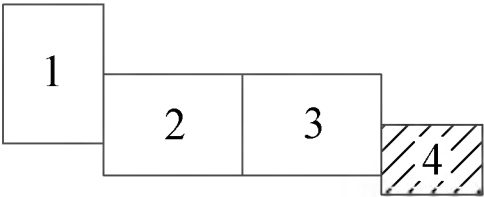


Линия совмещения с листом 3



Примечание:
1. Инженерно-топографический план М 1:2000.
2. В 1 сантиметре 20 метров
4. Система координат - (МСК-59)
5. Система высот - Балтийская 1977г

Схема расположения листов



Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

						ПП - 2015					
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск"					
	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата						
						Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение			Стадия	Лист	Листов
									ПП	4	5
Директор	Кетов К.А.				09.15	Чертеж проекта межевания территории М 1:2000			ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15						

Координаты поворотных точек границ земельных участков, формируемых в соответствие с проектом межевания территории

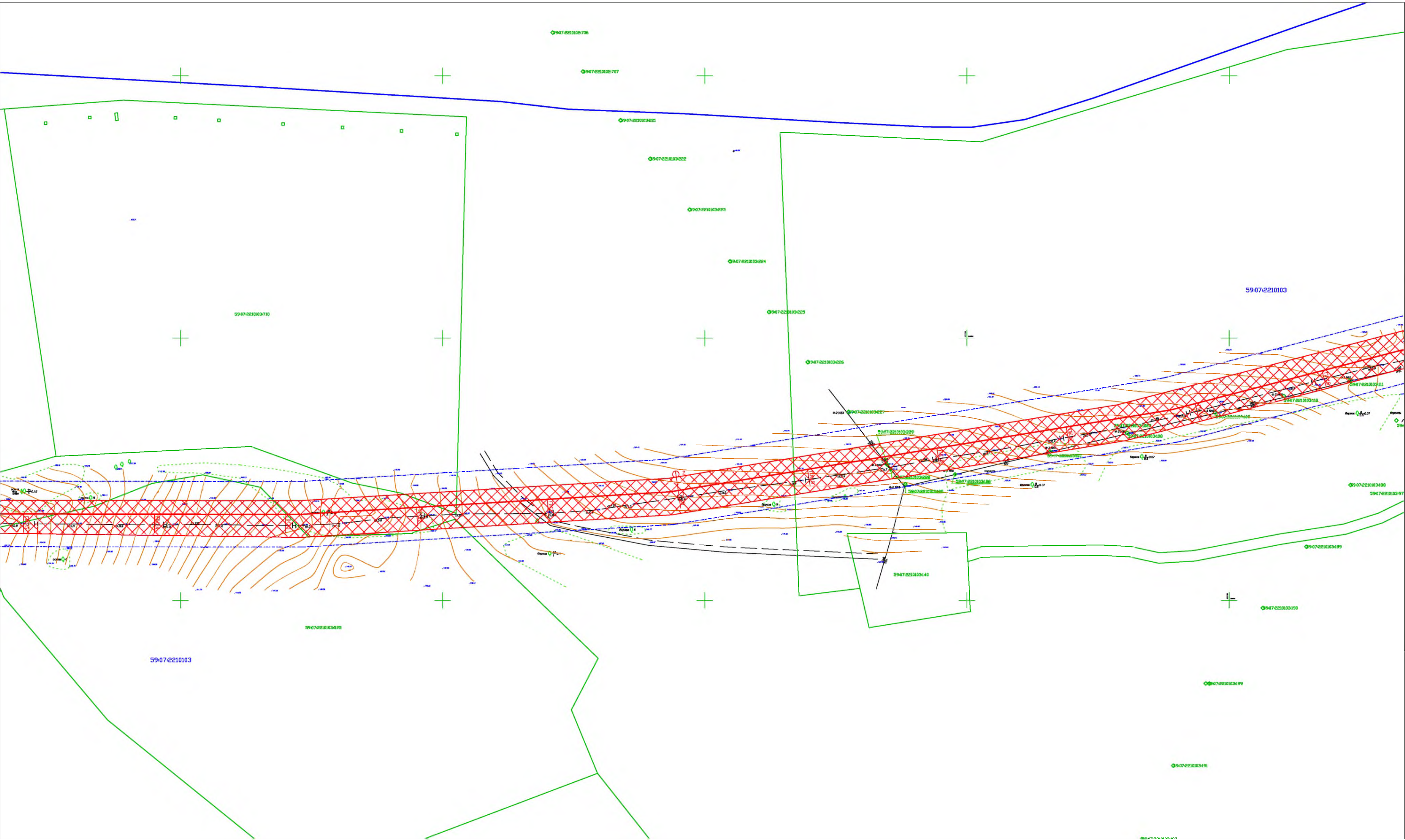
Обозначение характерных точек	Координаты в МСК-59, м		Обозначение характерных точек	Координаты в МСК-59, м	
	Х	У		Х	У
н1	536063.93	2215977.79	н34	535544.36	2218731.38
н2	536039.34	2215991.19	н35	535544.36	2218720.93
н3	535941.76	2216044.33	н36	535737.9	2218428.09
н4	535841.65	2216101.27	н37	535779.82	2218331.83
н5	535753.2	2216166.32	н38	535792.5	2218326.8
н6	535621.21	2216274.79	н39	535801.24	2218264.42
н7	535476.4	2216404.18	н40	535797.95	2218203.55
н8	535476.03	2216691.48	н41	535743.7	2217986.44
н9	535493.12	2216972.48	н42	535715.86	2217915.52
н10	535494.11	2216978.56	н43	535708.47	2217909.7
н11	535549.16	2217315.11	н44	535704.89	2217901.32
н12	535615.03	2217569.35	н45	535706.05	2217891.34
н13	535622.49	2217616.13	н46	535690.1	2217854.11
н14	535648.24	2217709.83	н47	535649.43	2217777.83
н15	535674.46	2217765.25	н48	535621.89	2217719.6
н16	535715.37	2217841.99	н49	535595.08	2217622.06
н17	535734.72	2217887.16	н50	535587.59	2217575.07
н18	535733.92	2217894.1	н51	535521.74	2217320.9
н19	535739.15	2217898.23	н52	535466.48	2216983.08
н20	535770.42	2217977.9	н53	535465.26	2216975.6
н21	535825.77	2218199.37	н54	535448.02	2216692.32
н22	535829.35	2218265.62	н55	535451.95	2216406.62
н23	535817.97	2218346.82	н56	535445.11	2216394.35
н24	535800.88	2218353.6	н57	535453.37	2216379.11
н25	535762.6	2218441.5	н58	535465.39	2216376.47
н26	535572.36	2218729.35	н59	535602.99	2216253.53
н27	535572.36	2218739.24	н60	535736.01	2216144.21
н28	535528.03	2218812	н61	535826.38	2216077.74
н29	535516.46	2218834.12	н62	535928.14	2216019.86
н30	535510.34	2218841.59	н63	536050.54	2215953.2
н31	535488.7	2218823.82			
н32	535492.99	2218818.59			
н33	535503.64	2218798.21			

						ПП - 2015		
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск"		
	Кол.уч.	Лист	Медок	Подпись	Дата			
						Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист
							ПП	5
						Чертеж проекта межевания территории	ООО АН "Мотовилиха"	
Директор	Кетов К.А.			09.15				
Исполнитель	Азманов В.В.			09.15				

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ



Линия совмещения с листом 1



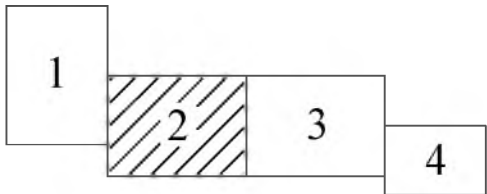
Линия совмещения с листом 3

Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- проектируемая охранная зона нефтепровода
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

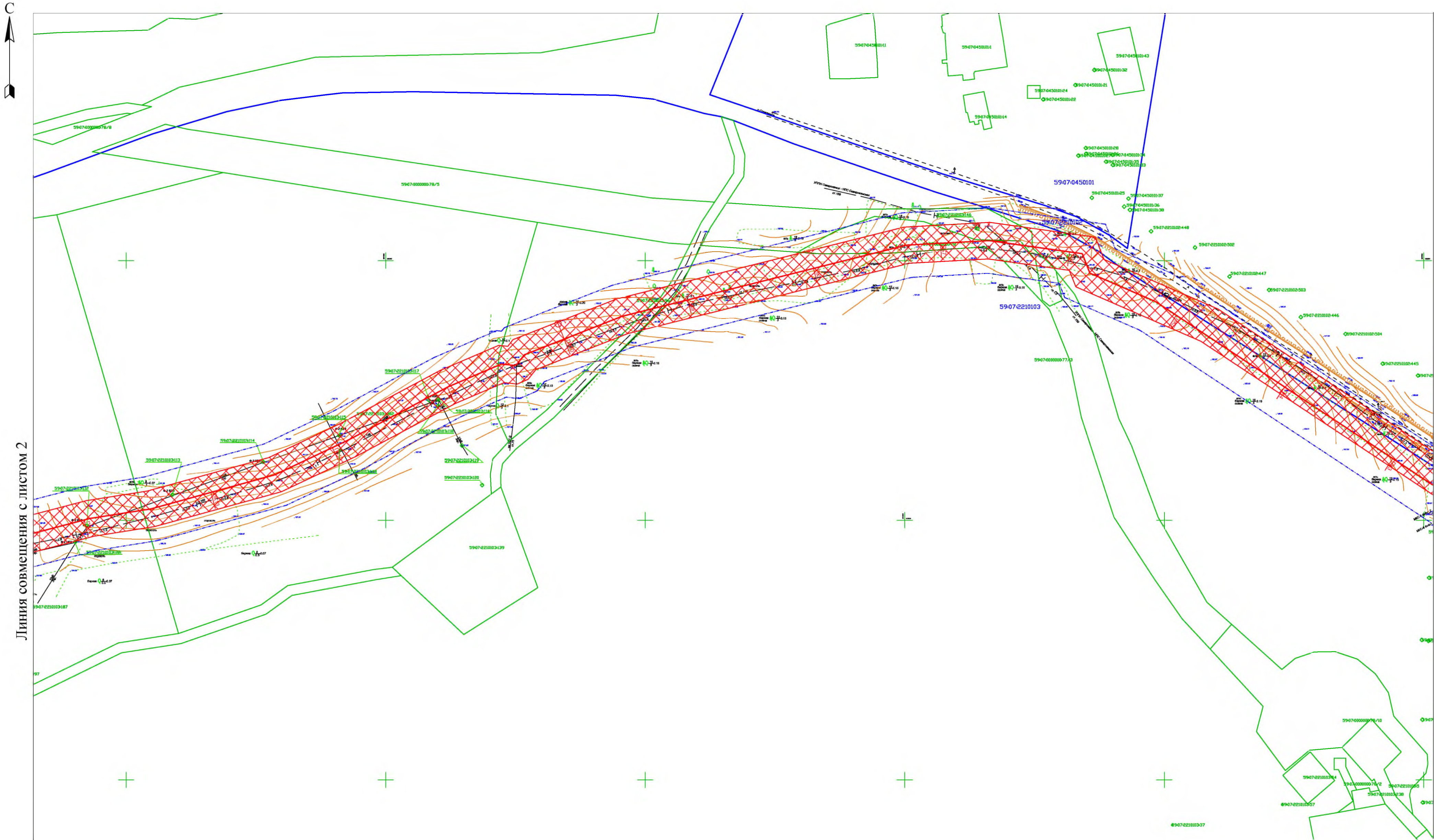
Примечание:
1. Инженерно-топографический план М 1:2000.
2. В 1 сантиметре 20 метров
4. Система координат - (МСК-59)
5. Система высот - Балтийская 1977г

Схема расположения листов



						ПП - 2015			
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"			
Изм.	Код.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист	Листов
							ПП	2	4
Директор	Кетов К.А.				09.15	Чертеж проекта планировки территории М 1:2000	ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15				

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ



Линия совмещения с листом 2

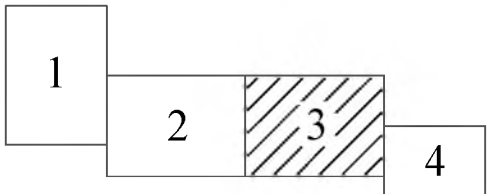
Линия совмещения с листом 4

Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- проектируемая охранная зона нефтепровода
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

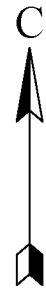
Примечание:
1. Инженерно-топографический план М 1:2000.
2. В 1 сантиметре 20 метров
4. Система координат - (МСК-59)
5. Система высот - Балтийская 1977г

Схема расположения листов

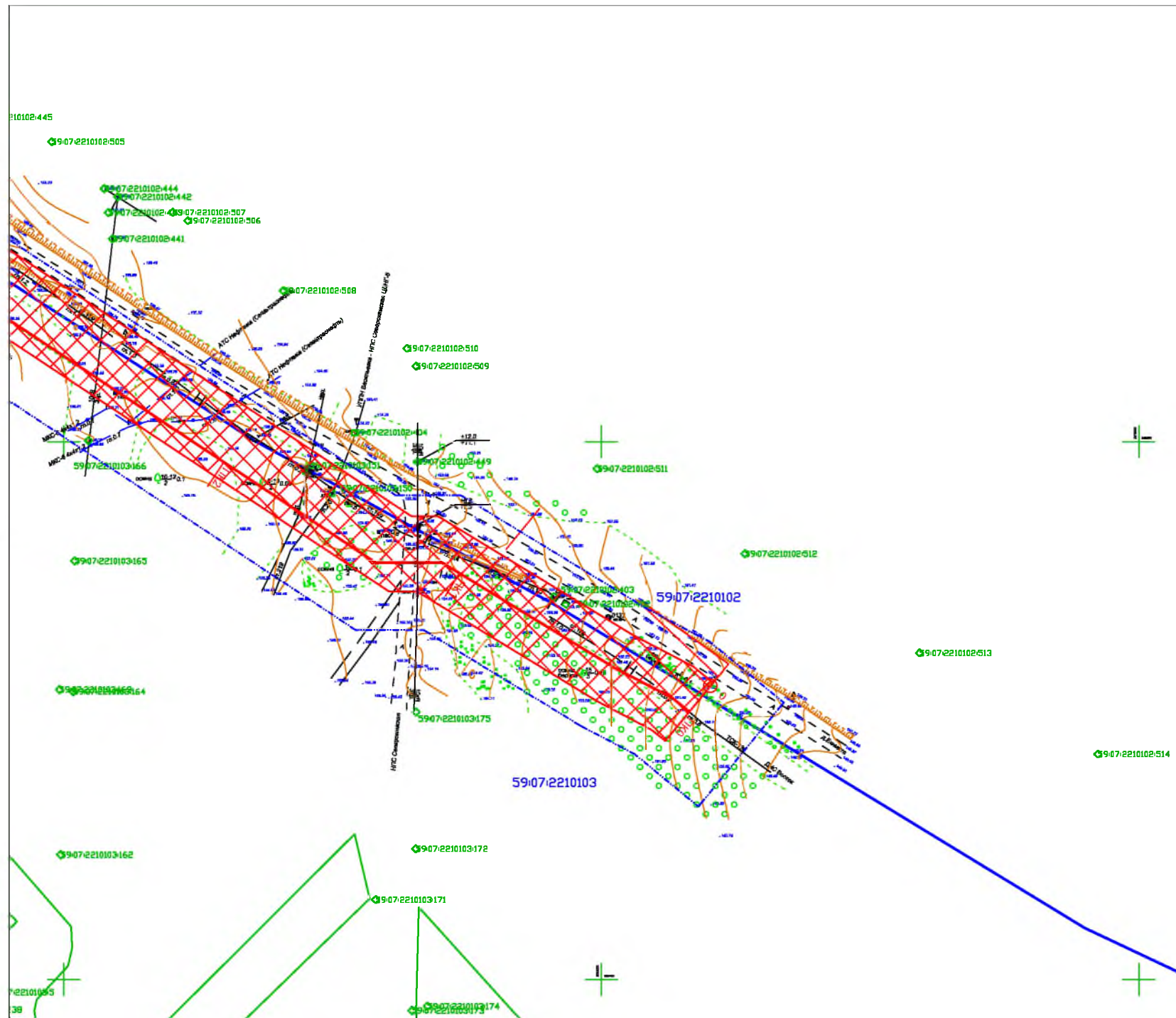


						ПП - 2015			
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Масш.	Подпись	Дата	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист	Листов
							ПП	3	4
Директор	Кетов К.А.				09.15	Чертеж проекта планировки территории М 1:2000	ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15				

ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

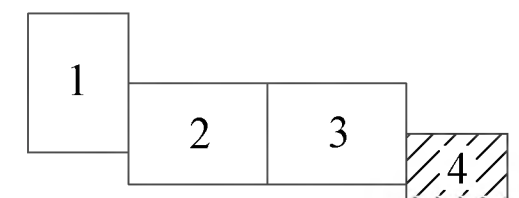


Линия совмещения с листом 3



- Примечание:
1. Инженерно-топографический план М 1:2000.
 2. В 1 сантиметре 20 метров
 4. Система координат - (МСК-59)
 5. Система высот - Балтийская 1977г

Схема расположения листов

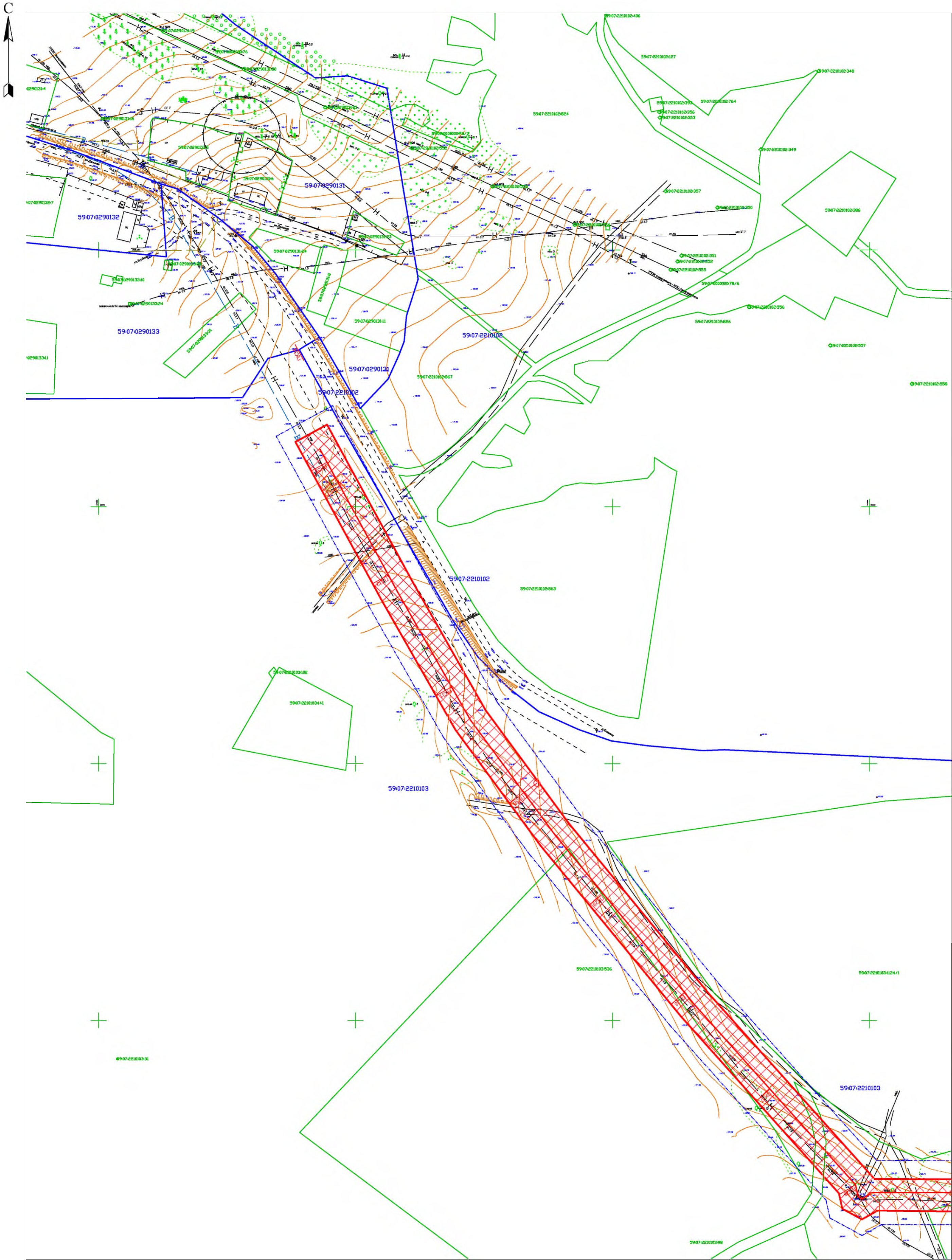


Условные обозначения

- красные линии
- проектируемая граница отвода под строительство
- объект строительства (проектируемый нефтепровод)
- проектируемая охранный зона нефтепровода
- граница существующего земельного участка
- 59:32:2260001 — кадастровый номер кадастрового квартала
- 59:32:2260001:911 — кадастровый номер существующего земельного участка

						ГП - 2015		
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"		
						Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист
							ПП	4
Директор	Кетов К.А.			09.15		Чертеж проекта планировки территории М 1:2000	ООО АН "Мотовилиха"	
Исполнитель	Азманов В.В.			09.15				

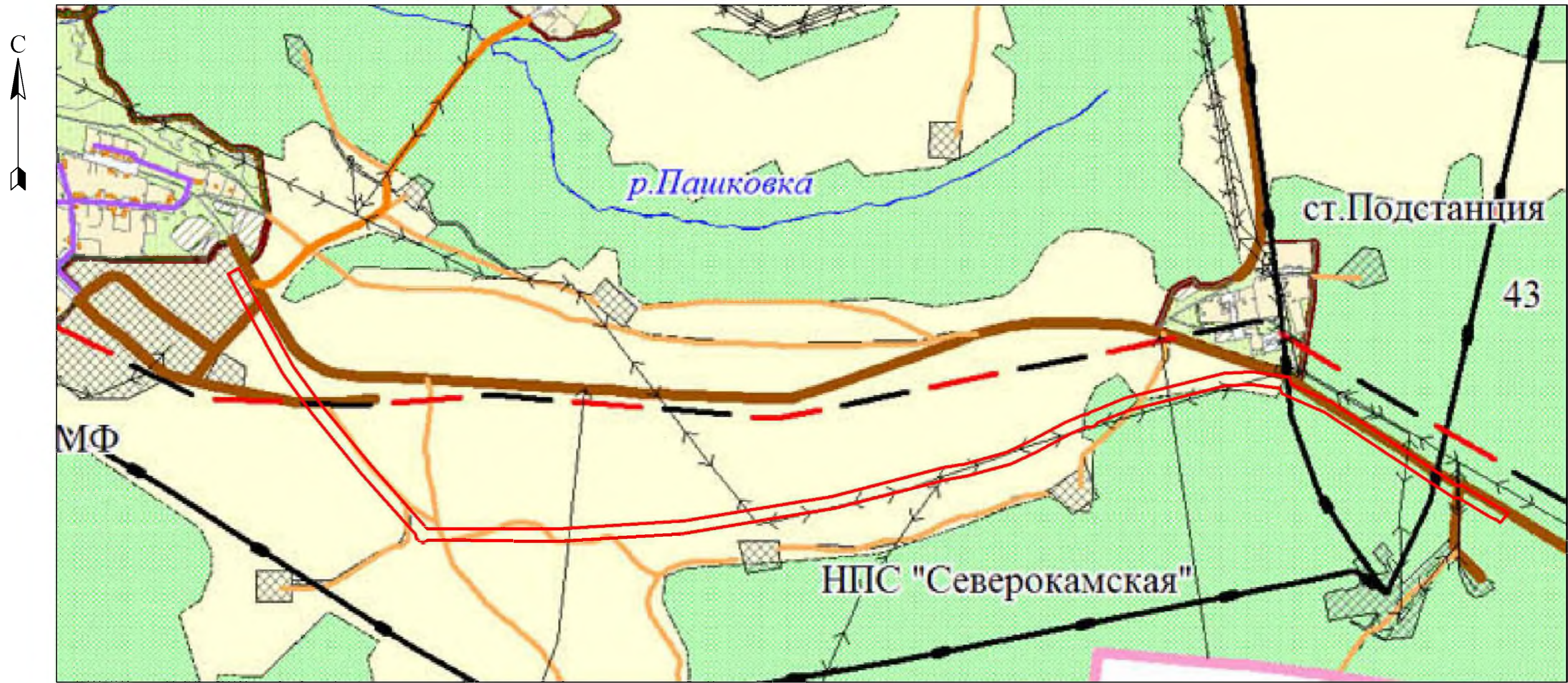
ЧЕРТЕЖ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ



Линия совмещения с листом 2

						ПП - 2015			
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск»"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Модок	Подпись	Дата	Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист	Листов
							ПП	1	4
Директор	Кетов К.А.				09.15	Чертеж проекта планировки территории М 1:2000	ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15				

Ситуационный план современного использования и
Схема границ зон с особыми условиями использования территории



Условные обозначения:

- Зоны с особыми условиями использования территорий**
- Граница водоохранной зоны водных объектов
 - Граница охранной зоны артезианской скважины
 - Граница рекомендуемого минимального разрыва от газопровода
 - Граница рекомендуемого минимального разрыва от нефтепровода
 - Граница санитарно - защитной зоны сельскохозяйственных предприятий
 - Граница санитарно - защитной зоны предприятий по добыче нефти
 - Граница санитарно - защитной зоны мест размещения отходов
 - Граница санитарно - защитной зоны кладбищ
 - Придорожная полоса автомобильных дорог
 - Территория объектов археологического наследия
 - Запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов
 - Защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации
 - Зеленые зоны
 - Лесопарковые зоны

- Земли промышленности, энергетики, транспорта**
- Автомобильные дороги улучшенные
 - Автомобильные дороги проселочные
 - Автомобильные дороги грунтовые
- Коммуникации**
- Нефтепровод
 - Газопровод
 - Линии связи
 - Линии электропередач

Проектируемый объект

						ПП - 2015			
						"Реконструкция нефтепровода ДНС «Восток»-УПН «Северокамск"			
	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата				
						Пермский край, Краснокамский муниципальный район, Стряпунинское сельское поселение	Стадия	Лист	Листов
							ПП	1	1
Директор	Кетов К.А.				09.15	Ситуационный план современного использования и Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:10 000	ООО АН "Мотовилиха"		
Исполнитель	Азманов В.В.				09.15				