ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ГУБЕРНАТОРА ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

От 10.11.2020 № 257

г. Вологда

О внесении изменений в постановление Губернатора области от 31 мая 2017 года № 158

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Вологодской области на 2017 – 2021 годы (далее – Региональная программа), утвержденную постановлением Губернатора области от 31 мая 2017 года № 158, следующие изменения.

1.1. В паспорте Региональной программы:

позицию «Целевые показатели Региональной программы» изложить в следующей редакции:

«Целевые показатели Региональной программы	объем (прирост) потребления природного газа в год, млрд. $м^3$; протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта, км; протяженность (строительство) газопроводов-отводов, км; количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС), ед.; реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС), ед.; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов, км; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов, км;

газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов), ед.;
газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений), ед.;
уровень газификации населения (природным и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)), %;
уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ), %;
уровень газификации населения природным газом, %;
перевод котельных на природный газ, ед.;
уровень газификации населения СУГ, %;
газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов), %;
газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений), ед.;
перевод котельных на СУГ, ед.;
газификация потребителей сжиженным природным газом (далее – СПГ) (количество населенных пунктов), в ед.;
уровень газификации населения СПГ, %;
газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений), ед.;
количество (строительство) комплексов производства СПГ, в ед.;
перевод котельных на СПГ, ед.;
перевод на природный газ автотранспортной техники, ед.,
количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций, ед.;
протяженность бесхозяйных газовых сетей (в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией), км;
количество бесхозяйных объектов газораспределения (в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией), ед.»;

позицию «Объемы и источники финансирования Региональной программы» изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования Региональной программы	общий прогнозируемый объем финансирования Региональной программы – 161 803 592,04* тыс. рублей, в том числе: федеральный бюджет – 97814,08* тыс. рублей; областной бюджет – 642244,31* тыс. рублей;

	местный бюджет – 75 601,9* тыс. рублей; внебюджетные источники – 160 987 931,76* тыс. рублей * - прогнозные объемы финансирования мероприятий Региональной программы корректируются ежегодно с учетом выделения средств федерального, областного, местных бюджетов, а также составляющей инвестиционных программ ПАО «Газпром» и его зависимых обществ»;

позицию «Ожидаемые результаты от реализации Региональной программы» изложить в следующей редакции:

«Ожидаемые результаты реализации Региональной программы	к 1 января 2022 года планируется достичь следующих результатов: увеличить объем (прирост) потребления природного газа на 0,38 млрд. $м^3$; увеличить протяженность объектов магистрального транспорта на 716,0 км; увеличить протяженность газопроводов-отводов на 119,3 км; увеличить количество газораспределительных станций на 1 ед.; провести реконструкцию объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) в соответствии с планами ПАО «Газпром»; увеличить количество газифицированных населенных пунктов природным газом на 54 ед.; увеличить протяженность межпоселковых газопроводов на 156,0 км; увеличить количество газифицированных квартир (домовладений) природным газом на 14 175 ед.; увеличить протяженность внутрипоселковых газопроводов на 500,0 км; выполнить мероприятия по переводу котельных на природный газ, ед. в соответствии с действующими программами; довести уровень газификации населения природным газом до 64,0%; довести уровень газификации природным и СУГ до 65,7%; выполнить мероприятия по переводу котельных на СУГ, ед. в соответствии с действующими программами; выполнить мероприятия по газификации потребителей СПГ (количество населенных пунктов) в соответствии с планом ПАО «Газпром»; выполнить мероприятия по газификации потребителей

СПГ (количество квартир, домовладений) в соответствии с планом ПАО «Газпром»;
выполнить мероприятия по строительству комплексов производства СПГ в соответствии с планом ПАО «Газпром»;
выполнить мероприятия по переводу котельных на СПГ, ед. в соответствии с планом ПАО «Газпром»;
перевести на природный газ 260 ед. автотранспортной техники;
увеличить количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций на 1 ед.;
выполнить мероприятия по регистрации в установленном порядке газораспределительной организацией (ГРО) права собственности на бесхозяйные газовые сети, в соответствии с планом ГРО;
выполнить мероприятия по регистрации в установленном порядке ГРО права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными, в соответствии с планом ГРО».

1.2. Раздел II «Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Вологодской области» изложить в следующей редакции:

«II. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Вологодской области

В настоящее время природный газ доступен потребителям 15 из 26 муниципальных районов области (не газифицированы 11 районов области: Кирилловский, Белозерский, Вашкинский, Вытегорский, Устюженский, Харовский, Сямженский, Вожегодский, Никольский, Бабушкинский, Кичменгско-Городецкий).

Объем потребления природного газа в области в 2019 году составил 7,25 млрд. куб. м, что на 6,6 % выше, чем в 2016 году.

Протяженность магистральных газопроводов по состоянию на 1 января 2020 года составила 4,8 тыс. км, в том числе газопроводов-отводов 0,6 тыс. км; распределительных газопроводов – 4,7 тыс. км, в том числе межпоселковых – 0,59 тыс. км. За период с 2017 по 2020 год прирост протяженности системы газоснабжения Вологодской области составил 0,3 тыс. км распределительных

газопроводов.

Уровень газификации населения природным газом на 1 января 2020 года составил 63,14 %, что на 0,7 % выше, чем по состоянию на 1 января 2017 года. Уровень газификации населения природным газом в среднем по России – 70,1 % (прирост за этот же период составил 2,9 %).

Газификация населенных пунктов Вологодской области осуществляется на основании Генеральной схемы газоснабжения и газификации Вологодской области при участии ПАО «Газпром» и его зависимых обществ.

В целях обеспечения газоснабжением СУГ на территории области расположено 4 газонаполнительные станции (ГНС) производительностью 36 000 т/год.

Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов – 67 ед., из них в городах и поселках городского типа – 65 ед., в сельской местности – 2 ед.; оборудованных регазификаторами и испарителями – 23 ед., из них в городах и поселках городского типа – 23 ед.

Протяженность наружных газопроводов составила – 18,21 км, из них в городах и поселках городского типа – 17,09 км, в сельской местности – 1,12 км; в том числе подземных – 18,21 км, из них в городах и поселках городского типа – 17,09 км, в сельской местности – 1,12 км.

Объем реализации СУГ на 1 января 2017 года составил 20615,29 тонны (в городах и поселках городского типа – 5090,54 тонны, в сельской местности – 15524,75 тонны), в том числе 490,57 тонны – коммунально-бытовым потребителям, 20124,72 тонны – населению.

По состоянию на 1 января 2020 года объем реализации СУГ – 22900 тонн (в городах и поселках городского типа – 5437 тонн, в сельской местности – 17463 тонны), в том числе 487,5 тонны – коммунально-бытовым потребителям, 22412,5 тонны – населению.

Увеличение объема реализации СУГ по сравнению с 2016 годом составило 11,08 % (2284,17 тонны).

Объекты газоснабжения с использованием СПГ на территории области от-

сутствуют.».

1.3. Раздел V «Информация об объемах и источниках финансирования реализации Региональной программы» изложить в следующей редакции:

«V. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Региональной программы

Источниками финансирования Региональной программы являются средства федерального бюджета, областного бюджета, средства местных бюджетов и внебюджетные источники, в том числе инвестиции ПАО «Газпром» и его зависимых обществ.

5.1.Финансирование подпрограммы «Газификация на территории Вологодской области на 2014–2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 – 2020 годы» составляет 127889,0 тыс. рублей, в том числе:

областной бюджет – 121505,9* тыс. рублей;

местный бюджет – 6383,1* тыс. рублей.

Финансирование подпрограммы «Газификация Вологодской области» государственной программы «Развитие топливно-энергетического комплекса и коммунальной инфраструктуры Вологодской области на 2021 – 2025 годы» (2021 год) составляет 98533,6 тыс. рублей, в том числе:

областной бюджет – 92490,2* тыс. рублей;

местный бюджет – 6043,4* тыс. рублей.

* - прогнозные объемы финансирования мероприятий Региональной программы уточняются ежегодно с учетом выделения средств областного, местных бюджетов.

5.2. Финансирование подпрограммы «Устойчивое развитие сельских территорий Вологодской области на 2014 – 2017 годы и на период до 2020 года» (до 2019 года включительно) государственной программы «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Вологодской области на 2013 – 2020 годы» составляет 159 466,12* тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет – 77 939,87* тыс. рублей;

областной бюджет – 70 338,13* тыс. рублей;

местный бюджет – 7 499,98* тыс. рублей.

Финансирование подпрограммы «Комплексное развитие сельских территорий Вологодской области» государственной программы «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Вологодской области на 2013 – 2020 годы» (2020 год) составляет 26 886,1* тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет – 19 874,21* тыс. рублей;

областной бюджет – 5 936,45* тыс. рублей;

местный бюджет – 1 075,44* тыс. рублей.

5.3. Финансирование мероприятий по переводу автотранспортной техники на природный газ (приобретение газомоторной техники) составляет 412 973,63* тыс. рублей, в том числе:

областной бюджет – 351 973,63* тыс. рублей;

местный бюджет – 54 600,0* тыс. рублей;

внебюджетные источники – 6 400,0 тыс. рублей.

* - прогнозные объемы финансирования мероприятий Региональной программы уточняются ежегодно с учетом выделения средств областного, местных бюджетов.

5.4. Внебюджетные источники финансирования.

5.4.1. Программа газификации области за счет специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Вологда» (инвестиции АО «Газпром газораспределение Вологда»).

Плановый объем финансирования – 933 311,76* тыс. рублей.

*- прогнозный объем финансирования ежегодно уточняется по итогам утверждения специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям и сбору средств газораспределительной организацией.

5.4.2. Программа газификации регионов Российской Федерации на территории Вологодской области (инвестиции ООО «Газпром межрегионгаз»).

Плановый объем финансирования – 862000,0* тыс. рублей.

* - прогнозные объемы финансирования отражены в соответствии с Программой развития газоснабжения и газификации Вологодской области на 2016 – 2020 годы, ежегодно корректируются (определяются) Планом-графиком синхронизации реализации программ газификации регионов Российской Федерации.

5.4.3. Инвестиционные программы ПАО «Газпром» и его зависимых обществ.

Плановый объем финансирования – 158 781 120,0* тыс. рублей.

* - прогнозные объемы финансирования отражены в соответствии с Программой развития газоснабжения и газификации Вологодской области на 2016 – 2020 годы.

5.4.4. Внебюджетные средства юридических и физических лиц.

Плановый объем финансирования – 405 100* тыс. рублей.

* - прогнозные объемы финансирования согласно данным газораспределительной организации.».

1.4. Раздел VII «Сведения о порядке расчета показателей Региональной программы» изложить в следующей редакции:

«VII. Сведения о порядке расчета
показателей Региональной программы

Состав показателей Региональной программы определен исходя из принципа необходимости и достаточности информации для характеристики достижения целей и решения задач Региональной программы.

Сведения о показателях Региональной программы представлены в приложении 1 к настоящей Региональной программе.

Расчет показателей Региональной программы:

объем (прирост) потребления природного газа в год (млрд. $м^3$) – при расчете показателя используются фактические данные ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» за отчетный период;

протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта (км) – при определении показателя используются данные Генеральной схемы газоснабжения и газификации Вологодской области и отчеты ПАО «Газпром» и его зависимых обществ;

протяженность (строительство) газопроводов-отводов (км) – при определении показателя используются данные Генеральной схемы газоснабжения и газификации Вологодской области и отчеты ПАО «Газпром» и его зависимых обществ;

количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС) (ед.) – при расчете показателя используются данные Генеральной схемы газоснабжения и газификации Вологодской области и отчеты ПАО «Газпром» и его зависимых обществ;

реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) (ед.) – при расчете показателя используются данные Генеральной схемы газоснабжения и газификации Вологодской области, отчеты ПАО «Газпром» и его зависимых обществ;

протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов (км) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации области и ООО «Газпром межрегионгаз» за отчетный период;

протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов (км) – общее количество построенных внутрипоселковых газовых сетей за счет всех источников финансирования, при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации области за отчетный период;

уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)) (%) – расчет показателя осуществляется в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308 «Об утверждении методики расчета показателей газификации» (далее - Методика). Согласно Методике уровень газификации населения (природным газом и СУГ) рассчитывается отдельно для потребителей, использующих природный газ и СУГ; используются данные паспорта газового хозяйства;

уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ) (%) – расчет показателя осуществляется в соответствии с Методикой. Согласно Методике уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ) представляет собой максимально возможный уровень газификации при условии обеспечения за счет газа отоплением, горячим водоснабжением и пищеприготовлением всего населения, не обеспеченного данными благоустройствами. Рассчитывается отдельно для потребителей, использующих

природный газ и СУГ; используются данные паспорта газового хозяйства;

уровень газификации населения природным газом (%) – расчет показателя осуществляется в соответствии с Методикой. Согласно Методике уровень газификации населения природным газом рассчитывается отдельно для потребителей, использующих только природный газ (включая потребителей, газифицированных с помощью СПГ и КПГ), используются данные паспорта газового хозяйства;

перевод котельных на природный газ (ед.) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации области за отчетный период;

газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов (ед.) – количество новых газифицированных населенных пунктов, при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации области за отчетный период; данные отображаются с нарастающим итогом в паспорте газового хозяйства;

газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений) (ед.) – количество газифицированных квартир на территории Вологодской области, при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации области за отчетный период; данные отображаются с нарастающим итогом в паспорте газового хозяйства;

уровень газификации населения СУГ (%) – расчет показателя осуществляется в соответствии с Методикой. Согласно Методике уровень газификации населения СУГ рассчитывается отдельно для потребителей, использующих только СУГ; используются данные паспорта газового хозяйства;

газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов) (ед.) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации области за отчетный период; данные отображаются в паспорте газового хозяйства;

газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений) (ед.) – при расчете показателя используются данные газораспределительной

организации области за отчетный период; данные отображаются в паспорте газового хозяйства;

газификация потребителей сжиженным природным газом (далее – СПГ) (количество населенных пунктов) (ед.) – при расчете показателя используются данные газораспределительной организации области за отчетный период;

уровень газификации населения СПГ (%) – расчет показателя осуществляется в соответствии с Методикой;

газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений) (ед.) – при расчете показателя используются данные газораспределительной организации области за отчетный период;

количество (строительство) комплексов производства СПГ (ед.) – при расчете показателя используются данные газораспределительной организации области за отчетный период;

перевод котельных на СПГ (ед.) – при расчете показателя используются данные газораспределительной организации области за отчетный период;

перевод на природный газ автотранспортной техники (ед.) – при расчете показателя используются данные органов местного самоуправления, ООО «Газпром газомоторное топливо»;

количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (ед.) – при расчете показателя используются данные ООО «Газпром газомоторное топливо»;

протяженность бесхозяйных газовых сетей (в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией), км – при расчете показателя используются данные газораспределительной организации области;

количество бесхозяйных объектов газораспределения (в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией), ед. – при расчете показателя используются данные газораспределительной организации области.

Расчет показателей производится один раз в год до 1 апреля года,

следующего за отчетным.».

1.5. Абзац пятый раздела X «Прогнозируемый размер расходов Вологодской области на реализацию программы газификации» изложить в следующей редакции:

«Прогнозируемый объем финансирования региональной программы за счет средств областного бюджета – 642 244,31 тыс. рублей.».

1.6. Дополнить разделом XI «Мероприятия по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом, а также строительство газораспределительных сетей (при необходимости), перевод котельных на природный газ, сжиженный углеводородный газ и сжиженный природный газ (при необходимости)» следующего содержания:

«XI. Мероприятия по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом, а также строительство газораспределительных сетей (при необходимости), перевод котельных на природный газ, сжиженный углеводородный газ и сжиженный природный газ (при необходимости)

Мероприятия по подготовке населения к использованию газа.

Информирование населения о сроках, а также строительстве газораспределительных сетей, переводе котельных на природный газ, сжиженный углеводородный газ и сжиженный природный газ осуществляется Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее – ДТЭК и ТР области) посредством размещения Региональной программы на официальном сайте ДТЭК и ТР области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Информация представлена в Сводном плане мероприятий Ре-

гиональной программы (таблица 1 приложения 1), Плане мероприятий Региональной программы (таблица 1 приложения 2).

В соответствии с действующим законодательством (пункт 8.1 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», статьи 14, 15 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации») органы местного самоуправления осуществляют мероприятия по подготовке населения к использованию газа: определяют приоритеты газификации населенных пунктов, микрорайонов, улиц в границах населенных пунктов; информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, с учетом Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314; информируют об изменениях действующего законодательства по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства (в том числе о переводе котельных на природный газ); о расчете максимальной потребности населенного пункта в газе (совместно с газораспределительной(ми) организацией(ми) (далее - ГРО); о мерах социальной поддержки, оказываемой населению при подключении домовладений к сетям газораспределения; о выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом; по другим вопросам в рамках подготовки населения к использованию газа. Информирование населения осуществляется органами местного самоуправления посредством подготовки ответов на обращения граждан, при проведении встреч, сходов граждан, через средства массовой информации и иными способами.

ГРО осуществляют информирование населения о порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям с учетом Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к се-

тям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314; об изменениях действующего законодательства по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства; о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения); о расчете максимальной потребности населенного пункта в газе (совместно с органами местного самоуправления); по другим вопросам, связанным с подключением. Информирование населения осуществляется ГРО посредством подготовки ответов на обращения, через средства массовой информации и иными способами.

Органы местного самоуправления, газоснабжающие и газораспределительные организации вправе принимать иные меры, направленные на информирование населения о мероприятиях по газификации.

Информирование населения о прогнозной стоимости газа.

Информация о прогнозной стоимости газа предоставляется газоснабжающей организацией по запросу граждан.

Информирование населения о размере платы за технологическое присоединение осуществляется посредством размещения приказов ДТЭК и ТР области на официальном сайте ДТЭК и ТР области http://tekvo.gov35.ru и на официальном интернет-портале правовой информации http://pravo.gov.ru. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».».

1.7. Приложения 1 и 2 к Региональной программе изложить в новой редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению.

1.8. Приложение 3 к Региональной программе дополнить схемами объектов газоснабжения согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Губернатор области **О.А. Кувшинников**

Приложение 1
к постановлению
Губернатора области
от 10.11.2020 № 257

«Приложение 1
к Региональной программе

Таблица 1

Сводный план мероприятий по основным целевым показателям региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Вологодской области

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования	Ед. изм.	Годы реализации программы*					2017-2021
				2017	2018	2019	2020	2021	
1.	Объем (прирост) потребления природного газа в год**		млрд. $м^3$	6,68	6,93	6,96	7,01	7,06	0,38
2.	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта***	всего, в том числе:	км	335	181	200	-	-	716
			млн. руб.	40 400,00	50 400,00	67 742,00	-	-	158 542,00
		федеральный бюджет	км						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	км						
			млн. руб.						
		местный бюджет	км						
			млн. руб.						
		средства организаций, в том числе:	км	335	181	200	-	-	716
			млн. руб.	40 400,00	50 400,00	67 742,00	-	-	158 542,00
		организация-собственник Единой	км	335	181	200	-	-	716

		системы газоснабжения (далее – собственник ЕСГ)	млн. руб.	40 400,00	50 400,00	67 742,00	-	-	158 542,00
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км						
			млн. руб.						
		независимые газотранспортные организации****	км						
			млн. руб.						
		иные источники	км						
			млн. руб.						
3.	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов***	всего, в том числе:	км	-	-	90,0	29,3	-	119,3
			млн. руб.	-	-	2658,0	2662,0	-	5320,0
		федеральный бюджет	км						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	км						
			млн. руб.						
		местный бюджет	км						
			млн. руб.						
		средства организаций, в том числе:	км	-	-	90,0	29,3	-	119,3
			млн. руб.	-	-	2658,0	2662,0	-	5320,0
		собственник ЕСГ	км	-	-	90,0	29,3	-	119,3
			млн. руб.	-	-	2658,0	2662,0	-	5320,0
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км						
			млн. руб.						
		независимые газотранспортные организации****	км						
			млн. руб.						
		иные источники	км						
			млн. руб.						
4.	Количество (строительство)	всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	1	1
			млн. руб.	-	-	-	-	51,00	51,00

	газораспределительных станций (далее – ГРС)***	федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	1	1
			млн. руб.	-	-	-	-	51,00	51,00
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	1	1
			млн. руб.	-	-	-	-	51,00	51,00
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.						
			млн. руб.						
		независимые газотранспортные организации****	ед.						
			млн. руб.						
		независимые газораспределительные организации (далее – ГРО)****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники	ед.						
			млн. руб.						
5.	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	всего, в том числе:	ед.						
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций, в том числе:	ед.						

			млн. руб.						
		собственник ЕСГ	ед.						
			млн. руб.						
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.						
			млн. руб.						
		независимые газотранспортные организации****	ед.						
			млн. руб.						
		независимые ГРО****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники	ед.						
			млн. руб.						
6.	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов***	всего, в том числе:	км	-	76,4	48,3	5,6	25,7[2]	156[2]
			млн. руб.	50[1]	343,0[1]	50,0[1]	419,0[1]	-	862,0[1]
		федеральный бюджет	км						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	км						
			млн. руб.						
		местный бюджет	км						
			млн. руб.						
		средства организаций, в том числе:	км	-	76,4	48,3	5,6	25,7[2]	156[2]
			млн. руб.	50[1]	343,0[1]	50,0[1]	419,0[1]	-	862,0[1]
		собственник ЕСГ	ед.						
			млн. руб.						
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	76,4	48,3	5,6	25,7[2]	156[2]
			млн. руб.	50[1]	343,0[1]	50,0[1]	419,0[1]	-	862,0[1]
		независимые газотранспортные организации****	ед.						
			млн. руб.						

		независимые ГРО****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники, в том числе:	км						
			млн. руб.						
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						
			млн. руб.						
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						
			млн. руб.						
7.	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов***	всего, в том числе:	км	100	100	100	100^2	100^2	500^2
			млн. руб.	207,01	212,73	259,58	$338,43^2$	$324,63^2$	$1342,38^2$
		федеральный бюджет	км						
			млн. руб.	21,65	22,95	33,34	19,87		97,81
		бюджет субъекта Российской Федерации	км						
			млн. руб.	20,0	32,71	54,13	90,94	92,49	290,27
		местный бюджет	км						
			млн. руб.	1,66	6,37	2,21	4,72	6,04	21,0
		средства организаций, в том числе:	км						
			млн. руб.						
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км						
			млн. руб.						
		независимые ГРО****	км						
			млн. руб.						

		иные источники, в том числе:	км						
			млн. руб.	163,7	150,7	169,9	222,9[2]	226,1[2]	933,3[2]
		средства населения	км						
			млн. руб.						
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км						
			млн. руб.	163,7	150,7	169,9	222,9[2]	226,1[2]	933,3[2]
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км						
			млн. руб.						
8.	Уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ))		%	88,73	89,61	64,74[3]	65,2[3]	65,7[3]	0,5 % в год
9.	Уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)		%			98,21[3]	98,21[3]	98,21[3]	0
10.	Уровень газификации населения природным газом		%	63,5	64,0	63,14[3]	63,5[3]	64,0[3]	0,5 % в год
11.	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)		ед.	285	302	318	339	339	54
12.	Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений)*****	всего, в том числе:	ед.	3315	2610	2700	2750	2800	14175
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						

		средства организаций****	ед.	9	29	50	70	90	248
			млн. руб.	0,6	11,5	19,8	27,7	35,6	95.2
		иные источники, в том числе:	ед.	243	676	1000	1200	1500	4619
			млн. руб.	14,5	45,6	67,5	81	101,3	309,9
		средства населения (мероприятия по техприсоединению)	ед.	243	676	1000	1200	1500	4619
			млн. руб.	14,5	45,6	67,5	81	101,3	309,9
13.	Перевод котельных на природный газ	всего, в том числе:	ед.	19	24	19	19[2]	19[2]	100[2]
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники	ед.	19	24	19	19[2]	19[2]	100[2]
			млн. руб.						
14.	Уровень газификации населения СУГ		%	25,53	25,53	1,31[3]	1,30[3]	1,29[3]	-0,01 % в год
15.	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		ед.	934	919	919	918	917	-17
16.	Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений)	всего, в том числе:	ед.	142 796	142 796	174 927	174 927[2]	174 927[2]	32131[2]
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской	ед.						

		Федерации	млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники, в том числе:	ед.	142 796	142796	174 927	174 927[2]	174 927[2]	32131[2]
			млн. руб.						
		средства населения	ед.						
			млн. руб.						
17.	Перевод котельных на СУГ	всего, в том числе:	ед.						
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники	ед.						
			млн. руб.						
18.	Уровень газификации населения СПГ		%						
19.	Газификация потребителей сжиженным природным газом (далее – СПГ) (количество населенных пунктов)		ед.						
20.	Газификация потребителей СПГ (количество квартир,	всего, в том числе:	ед.						
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						

	домовладений)		млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники, в том числе:	ед.						
			млн. руб.						
		средства населения	ед.						
			млн. руб.						
21.	Количество (строительство) комплексов производства СПГ***	всего, в том числе:	ед.						
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники	ед.						
			млн. руб.						
22.	Перевод котельных на СПГ	всего, в том числе:	ед.						
			млн. руб.						
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						

		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		средства организаций****	ед.						
			млн. руб.						
		иные источники	ед.						
			млн. руб.						
23.	Перевод на природный газ автотранспортной техники	всего, в том числе:	ед.	70	50	60	40	40	260
			млн. руб.	6,40	54,60	351,97	-	-	412,97
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	50	-	-	50
			млн. руб.	-	-	351,97	-	-	351,97
		местный бюджет	ед.	-	10	-	-	-	10
			млн. руб.	-	54,60	-	-	-	54,60
		средства организаций****	ед.	1	-	-	-	-	1
			млн. руб.	6,40					6,40
		иные источники	ед.	69	40	10	40	40	199
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
24.	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций***	всего, в том числе:	ед.	1	-	-	-	-	1
			млн. руб.	182,8	-	-	-	-	182,8
		федеральный бюджет	ед.						
			млн. руб.						
		бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн. руб.						
		местный бюджет	ед.						

			млн. руб.						
		средства организаций****	ед.	1	-	-	-	-	1
			млн. руб.	182,8	-	-	-	-	182,8
		иные источники	ед.						
			млн. руб.						

* - данные по каждому году реализации программы (не нарастающим итогом);
** - информация о приросте потребления природного газа по сравнению с предыдущим периодом;
*** - информация о планируемых к строительству объектах газификации в год реализации Региональной программы;
**** - информация по каждой организации отдельно;
***** - данные включают в себя мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства, в том числе мероприятия по сооружению сети газопотребления многоквартирного дома;
[1] - в соответствии с объемами финансирования, указанными в Планах-графиках синхронизации 2017 – 2019 годы;
[2] - предварительные данные;
3 - по приказу Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308 «О утверждении методики расчета показателей газификации».

Таблица 2

План мероприятий по целевым показателям региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Вологодской области, связанным с регистрацией в установленном порядке газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования*	Ед. изм.	Годы реализации программы**					ожидаемые результаты, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития в 2017-2021 годах
				2017	2018	2019	2020	2021	
1	Протяженность бесхозяйных газовых сетей, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией		км						
2	Количество бесхозяйных сетей газораспределения (объектов), в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией		ед.						

* - источник финансирования не определен;

** - сроки реализации будут определены при наличии источника финансирования.»

Приложение 2
к постановлению
Губернатора области
от 10.11.2020 № 257

«Приложение 2
к Региональной программе

Таблица 1

План мероприятий
Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Вологодской области на 2017 – 2021 годы

Мероприятие (наименование объекта)	Источник финансирования	Планируемый результат, км	Сроки реализации	
			ПИР	СМР
Бабаевский район				
Газопровод межпоселковый до п. Тимошкино Бабаевского района	ПГР	10,1	2015-2016	2018-2019
Газопровод межпоселковый до д. Тешемля - д. Ярцево - п. Верхневольский Бабаевского района	ПГР	16,1	2015-2016	2018-2019
Распределительные газопроводы п. Тимошкино	СН	2,5	2018	2019-2021
Распределительные газопроводы п. Тешемля	СН	1,5	2018	2019-2021
Распределительные газопроводы п. Верхневольский	СН	5,5	2018	2019-2021
Распределительные газопроводы д. Ярцево	СН	1,0	2018	2019-2021
Распределительные газопроводы д. Смородинка	ГП	1,76	2019	2020
Распределительные газопроводы д. Торопово	ГП	3,67	2019	2020
Белозерский район				
Газопровод межпоселковый ГРС Кириллов - г. Белозерск Белозерского района	ПГР	40,0	2018	2020-2022
Распределительные газопроводы г. Белозерск (1 этап)	СН	15,0	2016-2018	2020-2021
Распределительные газопроводы г. Белозерск (2 этап)	СН	15,0	2021	2021-2022

Вашкинский район				
Газопровод межпоселковый ГРС Липин Бор - с. Липин Бор Вашкинского района	ПГР	0,5	2017	2019-2021
Распределительные газопроводы с. Липин Бор (1 этап)	СН	10,0	2016-2018	2020-2021
Распределительные газопроводы с. Липин Бор (2 этап)	СН	10,0	2021	2022-2023
Великоустюгский район				
Распределительные газопроводы д. Морозовица, д. Каликино, д. Пестово, д. Заозерье	УРСТ	6,895	2016	2017
Строительство распределительных газопроводов д. Гузнищево, д. Ишутино сельского поселения Марденгское Великоустюгского района Вологодской области (1 этап)	УРСТ	4,69	2017	2018
Строительство распределительных газопроводов д. Гузнищево, д. Ишутино сельского поселения Марденгское Великоустюгского района Вологодской области (2 этап, 1 очередь)	УРСТ	3,6	2018	2019
Строительство распределительных газопроводов д. Гузнищево, д. Ишутино сельского поселения Марденгское Великоустюгского района Вологодской области (2 этап, 2 очередь)	УРСТ	2,61	2018	2019
Верховажский район				
Газопровод межпоселковый д. Большое Ефимово - д. Потуловская - д. Костюнинская - д. Калинино - д. Матвеевская - д. Сметанино Верховажского района	ПГР	9,8	2015-2016	2019-2021
Распределительные газопроводы д. Сметанино (1 этап)	СН	5,095	2016	2017-2020
Распределительные газопроводы д. Сметанино (2 этап)	СН	5,489	2016	2017-2018
Распределительные газопроводы д. Большое Ефимово	СН	1,917	2018	2019-2020
Распределительные газопроводы д. Потуловская	СН	1,6	2018	2019-2021
Распределительные газопроводы д. Матвеевская	СН	0,5	2020	2021
Распределительные газопроводы д. Калинино	СН	0,5	2019-2020	2020-2021
Распределительные газопроводы д. Костюнинская	СН	1,2	2020	2020-2021
Вологодский район				
Распределительные газопроводы д. Ильинское	УРСТ	1,135	2016	2017
Распределительные газопроводы д. Марфино	УРСТ	1,8	2016	2017

Распределительные газопроводы п. Сосновка	УРСТ	0,67	2016	2018
Распределительный газопровод д. Водогино, д. Починок сельского поселения Сосновское Вологодского района Вологодской области (1 этап)	УРСТ	7,07	2018	2019
Распределительный газопровод д. Куркино Майского сельского поселения Вологодского района Вологодской области	УРСТ	2,16	2018	2019
Распределительный газопровод жилой застройки ДНП «Непотягово» в п. Непотягово Вологодского района Вологодской области	УРСТ	1,99	2017	2019
Распределительный газопровод п. Огарково, д. Погорелово сельского поселения Подлесное Вологодского района Вологодской области	УРСТ	2,1	2019	2019
Распределительные газопроводы п. Заря (1 этап)	ГП	4,2	2019	2020
Распределительные газопроводы д. Ерофейка	ГП	1,5	2019	2020
Вытегорский район				
Газопровод межпоселковый ГРС Вытегра - г. Вытегра Вытегорского района	ПГР	0,7	2017	2019-2022
Распределительные газопроводы г. Вытегра (1 этап)	СН	15,0	2016-2018	2020-2022
Грязовецкий район				
Газопровод межпоселковый ГРС Вохтога - д. Панкратово - с. Сидорово Грязовецкого района	ПГР	5,9	2015-2016	2018-2019
Газопровод межпоселковый д. Большое Косиково - д. Заемье - д. Сопелкино - д. Сидоровское Грязовецкого района	ПГР	15,9	2015-2016	2018-2019
Распределительные газопроводы д. Сопелкино	СН	0,3	2017	2018-2019
Распределительные газопроводы д. Большое Косиково	СН	0,3	2017	2018-2019
Распределительные газопроводы д. Заемье	ГП	0,9	2017	2018
Распределительные газопроводы д. Сидоровское	СН	1,174	2015	2016-2017
Распределительные газопроводы с. Сидорово	СН	2,85	2015	2016-2018
Кадуйский район				
Газопровод межпоселковый до д. Заозерье – д. Круглое – д. Глухое Кадуйского района	ПГР	9,9	2017-2018	2019-2021
Газопровод межпоселковый до мкр. Хуторок п. Кадуй	ПГР	5,0	2017-2018	2020

Кадуйского района				
Распределительные газопроводы по ул. Энергетиков, ул. Береговая, ул. Крюковская, ул. Парковая, ул. Неробова, Еловый бульвар в п. Кадуй	ГП	3,3	2018	2019
Распределительные газопроводы д. Заозерье	ГП	5,4	2020-2021	2022
Распределительные газопроводы д. Круглое	ГП	2,5	2020-2021	2022
Распределительные газопроводы д. Глухое	ГП	0,8	2020-2021	2022
Кирилловский район				
Газопровод – отвод и ГРС к городам Кириллов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области	ИПГ	412,9	2014-2018	2018-2022
Газопровод межпоселковый ГРС Кириллов – г. Кириллов Кирилловского района	ПГР	1,3	2017	2019-2020
Распределительные газопроводы г. Кириллов (1 этап)	СН	15,0	2016-2017	2019-2021
Подводящие газопроводы г. Кириллов (1 этап)	СН	6,0	2019-2020	2020-2021
Распределительные газопроводы г. Кириллов (2 этап)	СН	15,0	2019-2020	2021-2022
Междуреченский район				
Газопровод – отвод и ГРС к с. Туровец Междуреченского района Вологодской области	ИПГ	1,3	2019-2021	2021-2022
Газопровод межпоселковый п. Пионерский – д. Марковское – с. Шейбухта Междуреченского района	ПГР	8,6	2015-2016	2017-2019
Газопровод межпоселковый пос. Пионерский – д. Новая – д. Букино – с. Спас – Ямщики – д. Острецово – д. Змейцыно – с. Старое Междуреченского района	ПГР	20,9	2015-2016	2017-2019
Распределительные газопроводы п. Шейбухта (1 этап)	СН	3,7	2016	2017-2018
Распределительные газопроводы п. Шейбухта (2 этап)	СН	1,88	2017	2017-2018
Распределительные газопроводы с. Старое	СН	4,1	2017-2019	2018-2019
Распределительные газопроводы д. Новая	УРСТ	0,8	2018	2019
Распределительные газопроводы с. Шуйское	УРСТ	1,38	2017	2018
Распределительный газопровод по ул. Советская, ул. Энергетиков в с. Шуйское	КРСТ	1,095	2020	2021
Нюксенский район				
Распределительный газопровод улиц Северного микрорайона в с. Нюксеница	КРСТ	5,24	2019	2020
Сокольский район				

Газопровод межпоселковый до с. Литега Сокольского района	ПГР	9,6	2017-2018	2021-2022
Распределительные газопроводы г. Сокол ул. Малый переулок	СН	1,33	2016	2017-2018
Распределительные газопроводы с. Литега	СН	3,0	2020	2021-2022
Распределительные газопроводы г. Кадников ул. Пушкинская	СН	0,6	2018	2019-2021
Тарногский район				
Газопровод межпоселковый д. Шкулевская – д. Игумновская – д. Исаковская – д. Веригино – д. Маклинская – д. Семеновская – с. Красное Тарногского района	ПГР	28,9	2015-2016	2018-2019
Распределительные газопроводы с. Красное (1 этап)	СН	3,073	2017	2018-2019
Распределительные газопроводы с. Красное (2 этап)	СН	2,068	2017	2017-2018
Распределительные газовые сети д. Игумновская, д. Исаковская, д. Шкулевская	ГП	3,9	2016	2018
Распределительные газовые сети д. Семеновская, д. Поспеловская	ГП	2,0	2019-2020	2021
Распределительные газопроводы д. Игумновская (до котельной)	СН	0,8	2019	2019-2021
Распределительные газопроводы д. Веригино и д. Маклинская	СН	3,0	2019	2019-2021
Тотемский район				
Газопровод межпоселковый до д. Черняково, д. Княжая, мкр. Северный г. Тотьма, д. Нелюбино, п. Усть-Еденьга Тотемского района	ПГР	5,145	2015-2016	2018-2019
Газопровод межпоселковый до д. Варницы Тотемского района	ПГР	1,7	2015-2016	2017-2019
Распределительные газопроводы п. Текстильщики	СН	1,27	2017	2018-2019
Распределительные газопроводы п. Усть-Еденьга	СН	3,4	2017	2018-2020
Распределительные газопроводы д. Нелюбино	СН	1,0	2018-2019	2019-2020
Распределительные газопроводы мкр. Северный г. Тотьма	СН	1,4	2018-2019	2019-2020
Распределительные газопроводы д. Варницы и	СН	2,78	2019	2019-2021

д. Б.Семеновская				
Распределительные газопроводы д. Сергеево	УРСТ	0,86	2016	2017
Распределительные газопроводы д. Черняково	УРСТ	3,54	2016	2017
Распределительные газопроводы д. Княжая	ГП	0,93	2018	2019
Реконструкция пункта редуцирования газа п. Юбилейный	СН		2018	2019-2020
Распределительные газопроводы ул. Задняя	ГП	2,4	2019	2021
Газоснабжение п. Советский (квартал застройки на берегу реки Сухоны)	ГП	3,3	2019	2021
Усть-Кубинский район				
Газопровод межпоселковый д. Высокое - д. Чернышово – д. Чирково Усть-Кубинского района	ПГР	12,6	2015-2016	2018-2019
Распределительные газопроводы д. Чернышово	ГП	2,0	2019	2019-2020
Распределительные газопроводы д. Чирково и д. Кочурово	СН	2,99	2019	2020-2021
Распределительные газопроводы д. Филисово, д. Порохово (1 этап)	УРСТ	3,31	2017-2018	2018
Распределительные газопроводы с. Устье (ул. Спасская, ул. Луговая, ул. Подлесная, пер. Почтовый)	УРСТ	1,52	2017-2018	2018
Устюженский район				
Газопровод – отвод к г. Устюжна с отводом к д. Дубровка Бабаевского района и к д. Даниловское Устюженского района Вологодской области	ИПГ	47,7	2018-2021	2021-2022
Харовский район				
Газопровод – отвод к г. Харовск Харовского района Вологодской области	ИПГ	63,1	2021-2023	2024-2025
Чагодощенский район				
Распределительные газопроводы п. Чагода мкр. Леспромхоз (2, 3 этап)	СН	5,6	2017-2018	2018-2020
Распределительные газопроводы п. Чагода, Производственный переулок, ул. Черный ручей, ул. Северная, ул. Сенная (ул. Октября)	СН	2,0	2019	2019-2021
Распределительные газопроводы д. Сазоново	ГП	0,78	2019	2020
Распределительный газопровод с. Белые Кресты	УРСТ	2,66	2018	2019

Череповецкий район				
Газопровод межпоселковый до д. Городище – д. Вичелово – д. Костяевка Череповецкого района	ПГР	25,5	2021	2022-2023
Распределительные газопроводы д. Пулово-Борисово	СН	1,497	2016	2017-2018
Шекснинский район				
Распределительные газопроводы д. Киргоды	СН	4,1	2016-2017	2017-2019
Распределительные газопроводы д. Ирма	СН	3,0	2017-2020	2018-2021
Распределительные газопроводы д. Льгово	УРСТ	0,39	2016	2017
Газопровод к зданию котельной МОУ «Чебсарская школа» городского поселения Чебсарское	ГП	2,415	2017	2019
г. Вологда				
Строительство газопровода в поселке Прилуки г. Вологда	ГП	4,0	2019- 2020	2021
Распределительные газопроводы г. Вологда, ул. Кубинская	ГП	4,5	2020	2022
Распределительные газопроводы г. Вологды ул. Чернышовская	СН	1,5	2018	2019-2021
Распределительные газопроводы г. Вологда, ул. Ананьинская, д. 13-32, д.78«А»-82«А»	СН	1,394	2016	2017-2018
Распределительные газопроводы г. Вологда, мкр. Молочное	СН	1,947	2016	2017-2018
АГНКС-1 г. Вологды	ИПГГМТ		2016	2017
г. Череповец				
Распределительные газопроводы г. Череповец, ул. Летняя	СН	0,826	2016	2017-2018
Распределительные газопроводы г. Череповец, ул. Дементьевская, Болотный переулок, ул. Мелиораторов	СН	1,7	2016-2017	2017-2018
Распределительный газопровод г. Череповец, ул. Олимпийская	СН	3,0	2016-2017	2018-2019
Распределительные газопроводы г. Череповец (квартальные) восточной части Заягорбского района, ул. Ивачевская	СН	2,0	2019	2019-2020
Распределительные газопроводы г. Череповец, восточная часть Заягорбского района (ул. Ельнинская,	СН	3,3	2018	2019-2020

ул. Широкая, ул. Рябиновая, ул. Ратная)				

*- Перечень мероприятий (объектов), сроки реализации Плана мероприятий и планируемые результаты могут корректироваться с учетом подписанных Планов-графиков синхронизации реализации программ газификации регионов Российской Федерации и других обязательств Правительства Вологодской области, предложений администраций муниципальных районов, г. Вологды и г. Череповца, а также с учетом корректировки программ, входящих в Региональную программу.

Сокращения:

ИПГ – инвестиционная программа ПАО «Газпром»;

ПГР – Программа газификации регионов Российской Федерации;

СН – Программа газификации области, финансируемая за счет специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Вологда»;

ГП – государственная программа «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 – 2020 годы», государственная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса и коммунальной инфраструктуры на территории Вологодской области на 2021-2025 годы»;

УРСТ, КРСТ – подпрограмма «Устойчивое развитие сельских территорий Вологодской области на 2014 – 2017 годы и на период до 2020 года», подпрограмма «Устойчивое развитие территорий Вологодской области» (до 2020 года), с 2020 года подпрограмма «Комплексное развитие сельских территорий Вологодской области»;

ИПГГМТ – инвестиционная программа ООО «Газпром газомоторное топливо».

Таблица 2

План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Вологодской области на 2017 – 2021 годы, связанных с регистрацией в установленном порядке газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития

Наименование мероприятия/ наименование муниципального образования	Протяженность бесхозяйных газовых сетей, км*		Количество бесхозяйных сетей газораспределения (объектов), ед.*		Источник финансирования мероприятий**	Сроки реализа-ции***	Ожидаемые результаты, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития
	всего	в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией	всего	в том числе, планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией			
Вологодская область, в том числе	25,49		62				
Вологодский район	4,54		3				
Сокольский район	13,49		38				
Череповецкий район	4,6		2				
г. Вологда	2,86		19				

* - информация о бесхозяйных газовых сетях указана по сведениям, имеющимся у ГРО по состоянию на 01.09.2020 года в отношении объектов, поставленных на соответствующий государственный учет. По данным ГРО – «в соответствии с установленным порядком государственного учета и регистрации бесхозяйных объектов, действующим законодательством РФ у АО «Газпром газораспределение Вологда» нет правовых оснований для государственной регистрации своего права собственности на вышеуказанные бесхозяйные объекты»;

** - источник финансирования не определен;

*** - сроки реализации будут определены при наличии источника финансирования.»

Приложение 3
к постановлению
Губернатора области
от 10.11.2020 № 257

«Схемы объектов газоснабжения



Общие указания

1. Давление газа на выходе из ГРПШ принято равным 2500Па
2. При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности :
   - расчетный расход газа - G, м³/ч;
   - расчетная длина участка газопровода - L, м;
   - диаметр полиэтиленового газопровода - D, мм.

В д. Торопово Бабаевского района Вологодской области запланировано подключение :

1. по ул. Западная, ул. Полевая, ул. Набережная, Больничный пер. - 87 домов / 90 квартир, из них перспектива застройки 13 домов;
2. по ул. Заречье - 23 дома / 29 квартир, из них перспектива застройки 10 домов.

В каждом газифицируемом доме устанавливаются для пищеприготовления 4-х конфорочная газовая плита, для отопления и ГВС двухконтурный газовый котел .

Расход газа на 1-квартирный жилой дом составит :
Q=1,2x1,0+2,73x0,85=3,5 м³/час.

Общий расход газа на д. Торопово равен 310,48м³/ч с учетом коэффициента одновременности , из них:

- точка 1 - ул. Западная, ул. Набережная, ул. Полевая, Больничный пер. - 232,86м³/ч;
- точка 2 - ул. Заречье - 77,62м³/ч.

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Существующая застройка
	Перспективная застройка
	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод низкого давления , проектируемый подземный
	Газопровод высокого давления , проектируемый подземный
	Газопровод высокого давления , существующий подземный
	Газопровод низкого давления , существующий подземный
	Перспективные газопроводы и газопроводы -вводы
	Заглушка на газопроводе
	Подземный кран на газопроводе
1	Номер расчетной точки

УТВЕРЖДАЮ:
Администрация Бабаевского муниципального района

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разработал		Качалова			02.19
Н. контр.		Маликов			02.19
ГИП		Маликов			02.19

05.02-19 - ГСН

«Распределительный газопровод в д . Торопово, Бабаевский район Вологодской области »

Стадия	Лист	Листов
Р	55	

Схема газоснабжения д .Торопово

ООО "ИНЖСТРОЙПРОЕКТ"

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

Схема газоснабжения п. Смородинка Бабаевского района Вологодской области



Заглушка Ø90

Заглушка Ø90

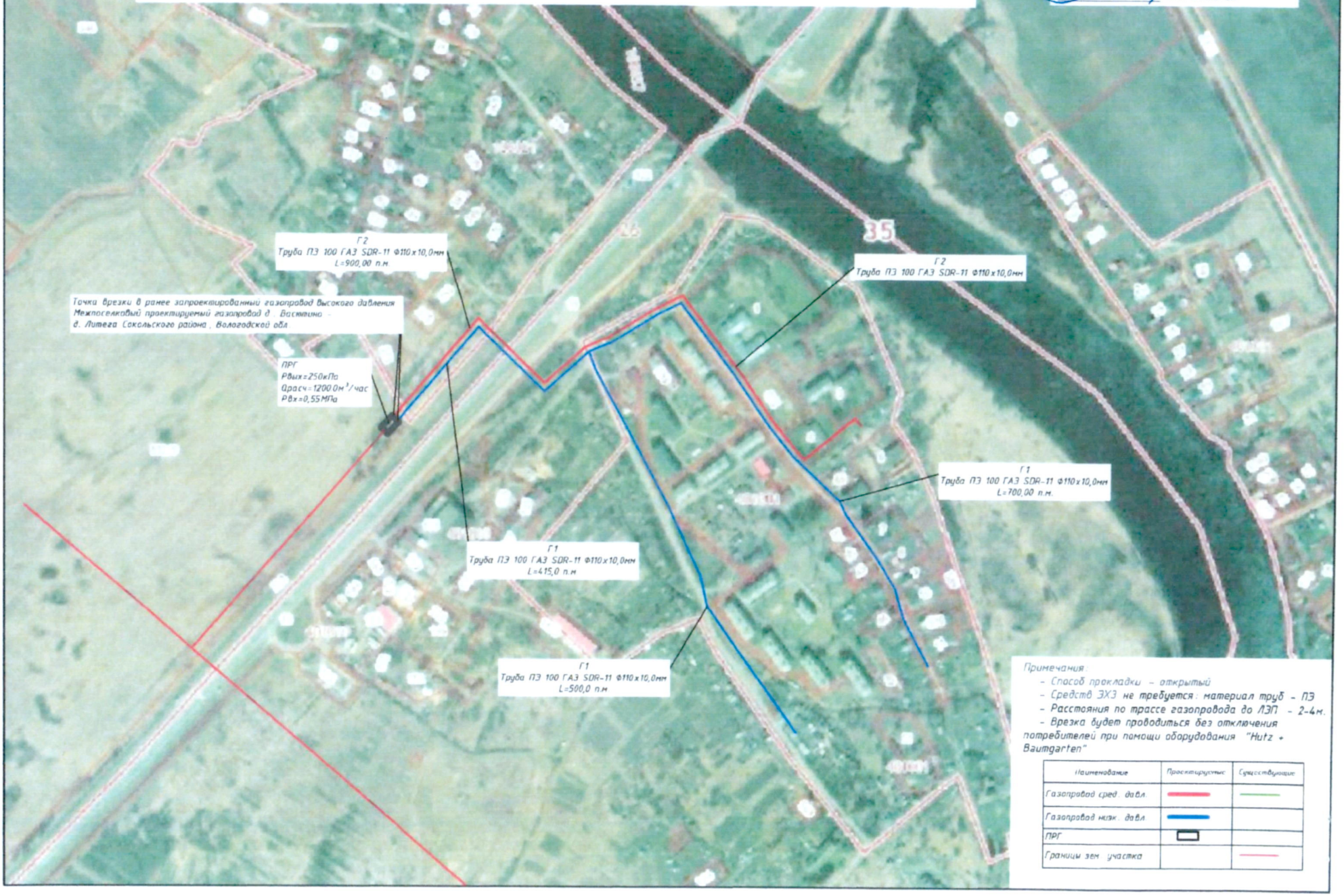
1этап
2этап

Проектируемый газопровод низкого давления 2 этап

Зам. гл. инженера Власов А.С.
14 08 20

Распределительные газопроводы д. Литега Сокольского района
Данные о возможности размещения объекта на земельных участках

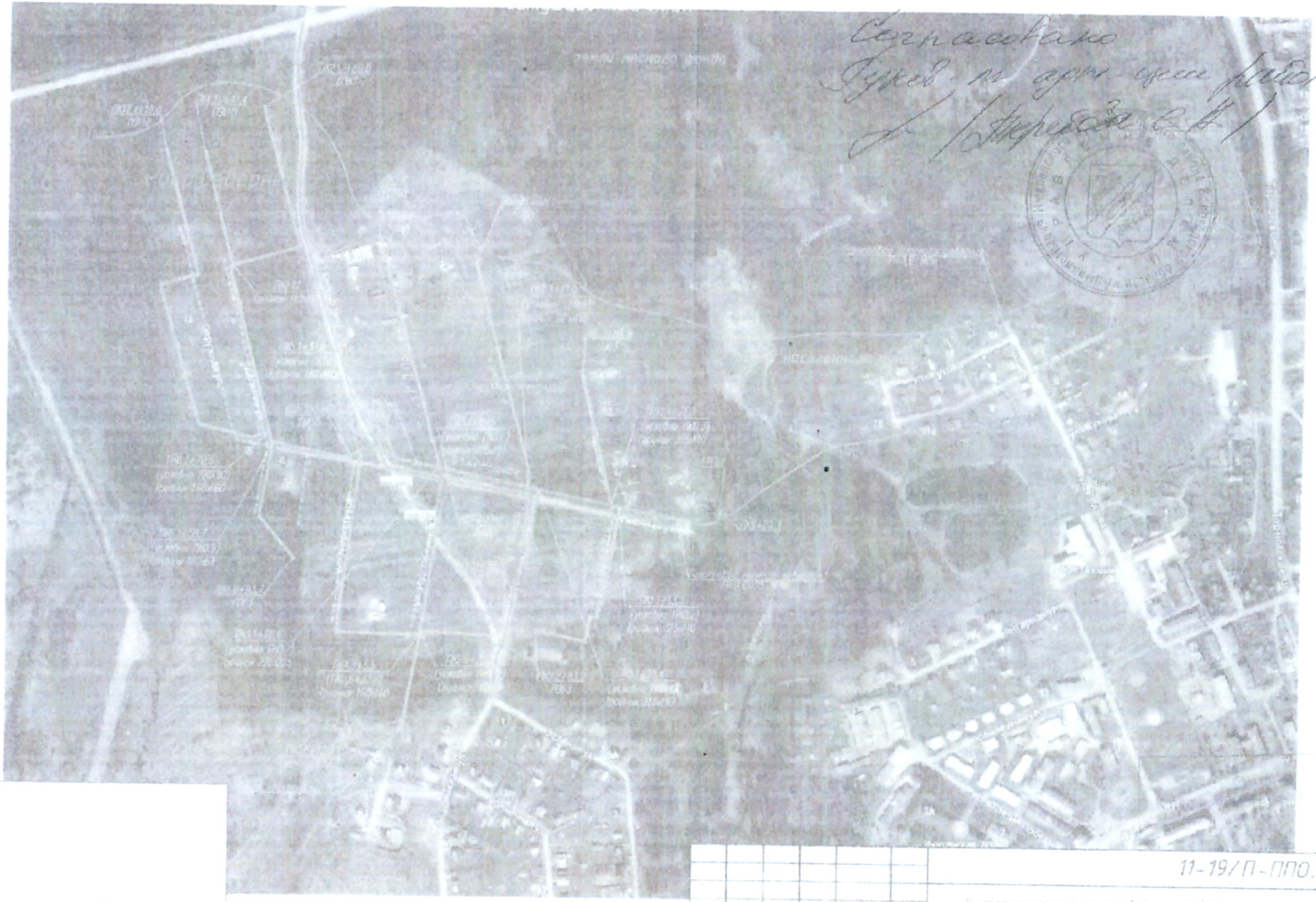
УТВЕРЖДАЮ
Руководитель администрации
Сокольского муниципального района
С.А. Рябинин



Примечания:
- Способ прокладки – открытый
- Средств ЭХЗ не требуется: материал труб – ПЭ
- Расстояния по трассе газопровода до ЛЭП – 2-4м.
- Врезка будет проводиться без отключения потребителей при помощи оборудования "Hutz + Baumgarten"

Наименование	Проектируемые	Существующие
Газопровод сред. давл.		
Газопровод низк. давл.		
ПРГ		
Границы зем. участка		

Согласовано
Глава администрации района
/ Шерстнева С.Ю. /



— Граница зоны затопления Великой Долины – 0,6 м (1)

— Граница зоны подтопления высокой (от 0 до 0,5) – 4 (2)

— с.п. "Подъезд к аэропорту"

— Граница населенного пункта с. Высокое

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Исполн.		Кобилева			03.19
Начальник		Григорцева			03.19
ГИП		Карандеев			03.19
Н.контр.		Карандеев			03.19

11-19/П-ППО.ГЧ

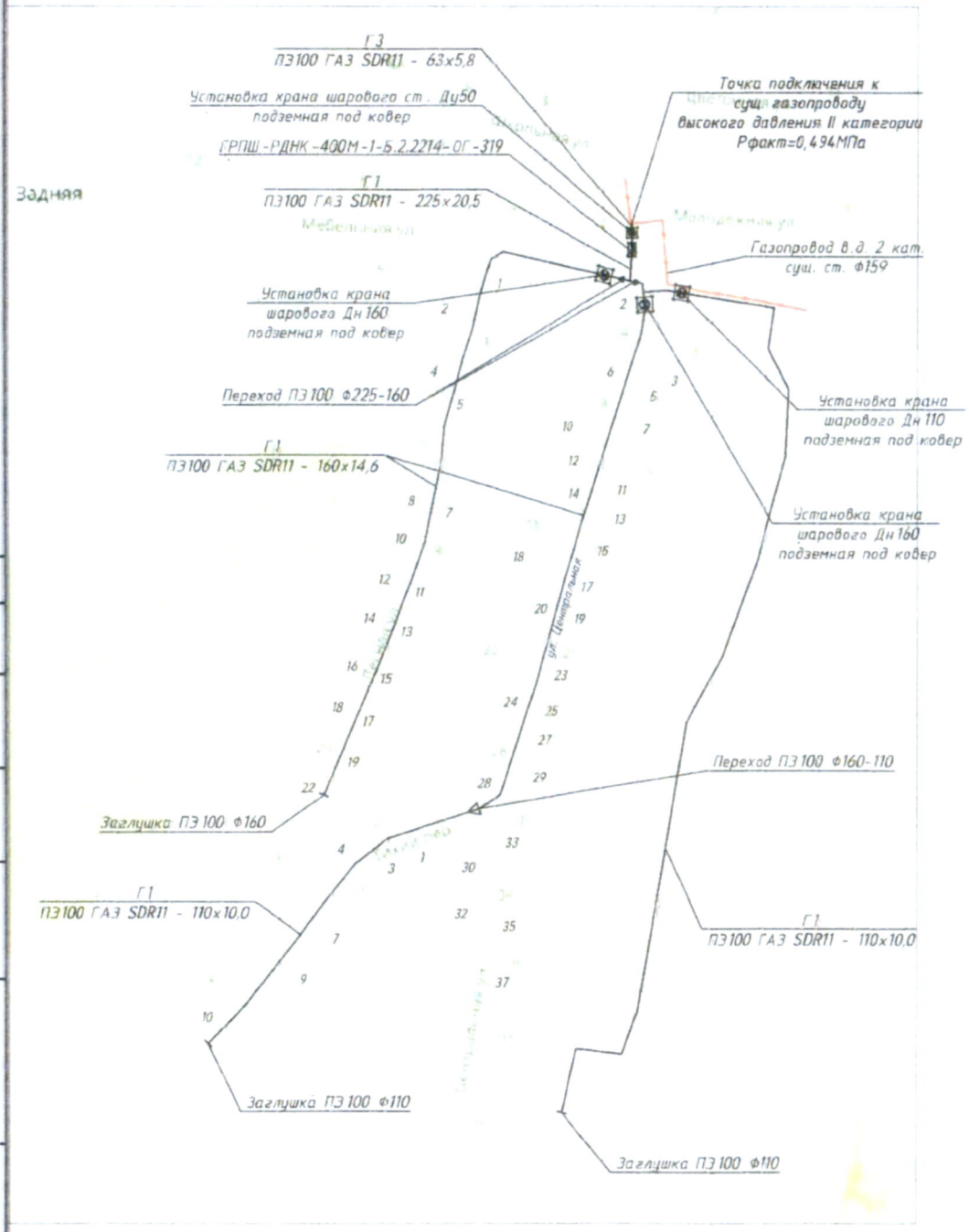
Межрегиональный индустриальный парк северного микрорайона г.п. Высокое Воронежской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	1	

ООО "Технопарк-сервис"

Ситуационный план газопровода



Согласовано:
Руководитель администрации
Тотемского муниципального района

С.С. Семенов

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разработал		Качалова			11.18
Н. контр.		Маликов			11.18
ГИП		Маликов			11.18

01.10-18 - ТКР.ГЧ

«Газоснабжение д. Задняя Тотемского района Вологодской области»

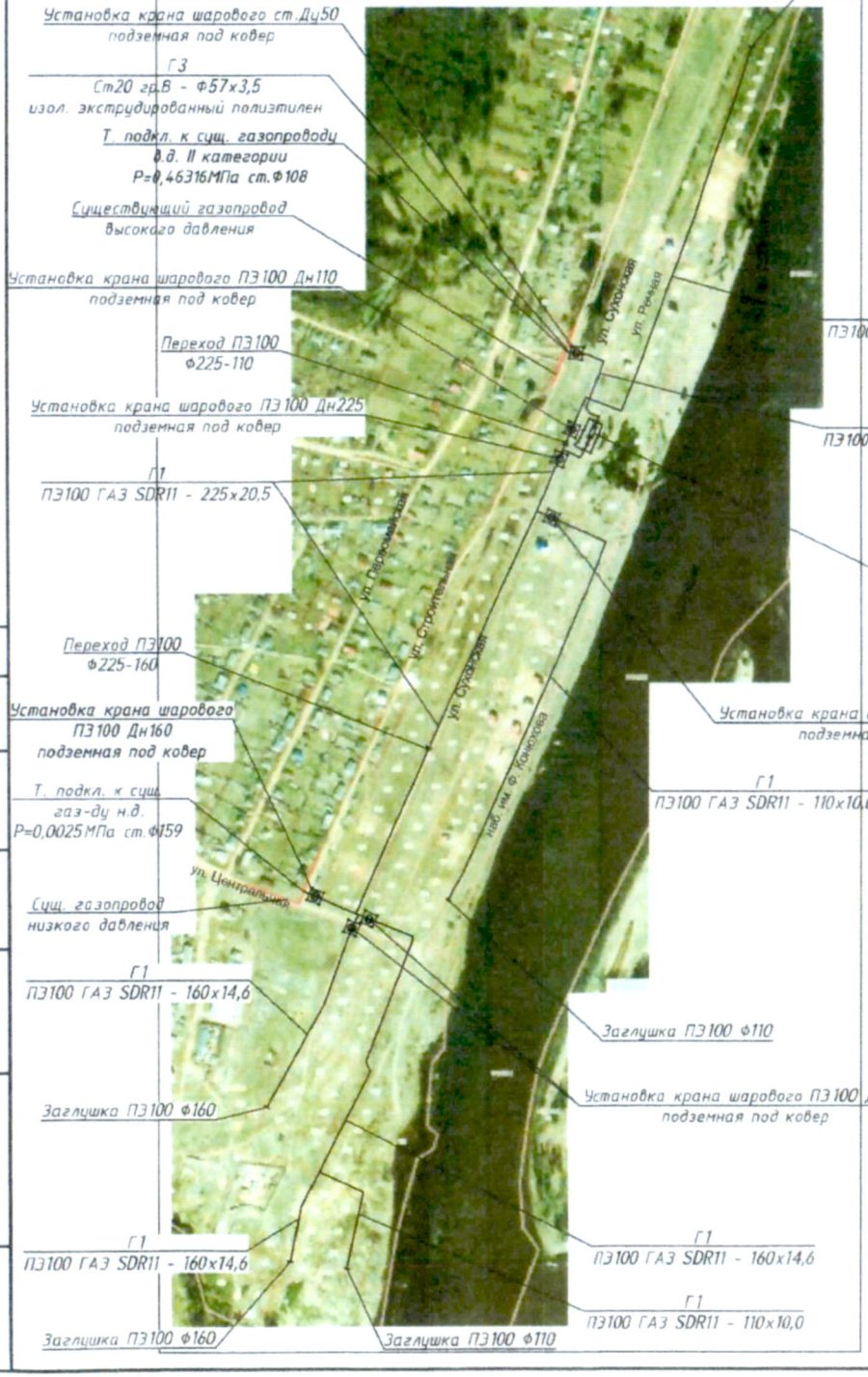
Стадия	Лист	Листов
П	1	8

Ситуационный план газопровода

ООО "ИНЖСТРОЙПРОЕКТ"

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

Ситуационный план газопровода



Согласовано:
Руководитель администрации
Тотемского муниципального района
С. С. Семенов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разработал		Качалова			07.19
Н. контр.		Приказчиков			07.19
ГИП		Приказчиков			07.19

07.06-19 - ТКР.ГЧ

«Газоснабжение п.Советский (квартал застройки на берегу реки Сухона) Тотемского района Вологодской области»

Стадия	Лист	Листов
П	1	8

Ситуационный план газопровода

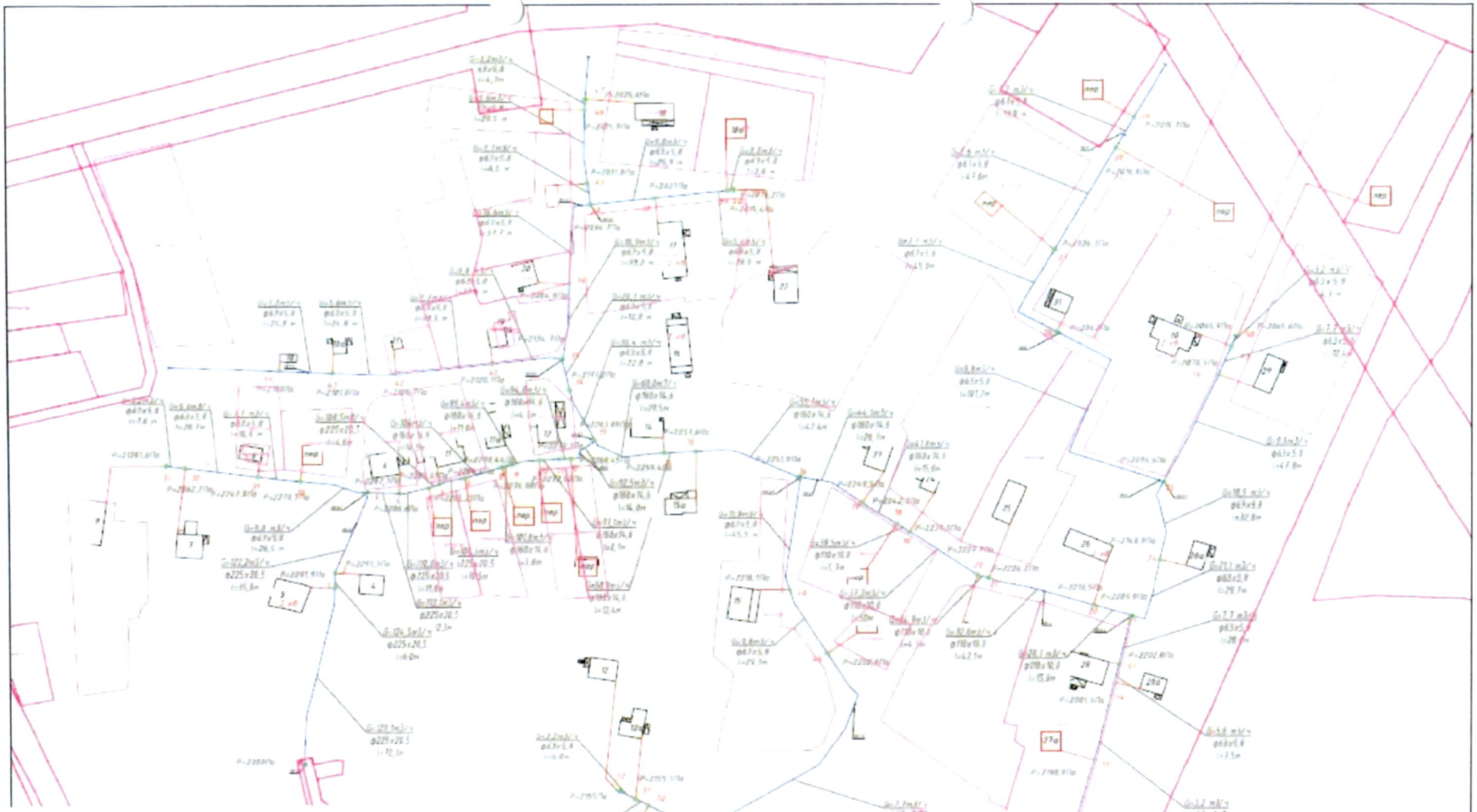
ООО "ИНЖСТРОЙПРОЕКТ"



Утверждаю:
Администрация Вологодского муниципального района

Руководитель администрации — должность
И.А. Быков — Ф.И.О.
подпись
дата

Схема распределительного газопровода пос. Заря Майского сельского поселения Вологодского района.



Утверждаю:
Администрация Вологодского муниципального района

Руководитель администрации _____ **И.А. Быков**
должность Ф.И.О.

подпись _____ дата _____

							22-18/ГСН
							Распределительный газопровод к д. Ерофеево сельского поселения Огарково Вологодского района Вологодской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разраб.	Гетерин				11.18	Наружные газопроводы	Стадия: Р; Лист: 4; Листов:
ГИП	Карецкий				11.18		
Н. контр.	Карецкий				11.18	Расчетная схема газопровода низкого давления	ООО "Автотехгазсервис" г. Вологда

Схема объекта: «Распределительный газопровод д. Игумновская (до котельной) Тарногского района»



Согласовываю:

Администрация Тарногского муниципального района

Первый заместитель руководителя администрации района — Н.А.Шамонин

подпись

31.08.2020 г.
дата

Схема объекта: «Распределительные газопроводы д. Маклинская и д. Веригино Тарногского района»



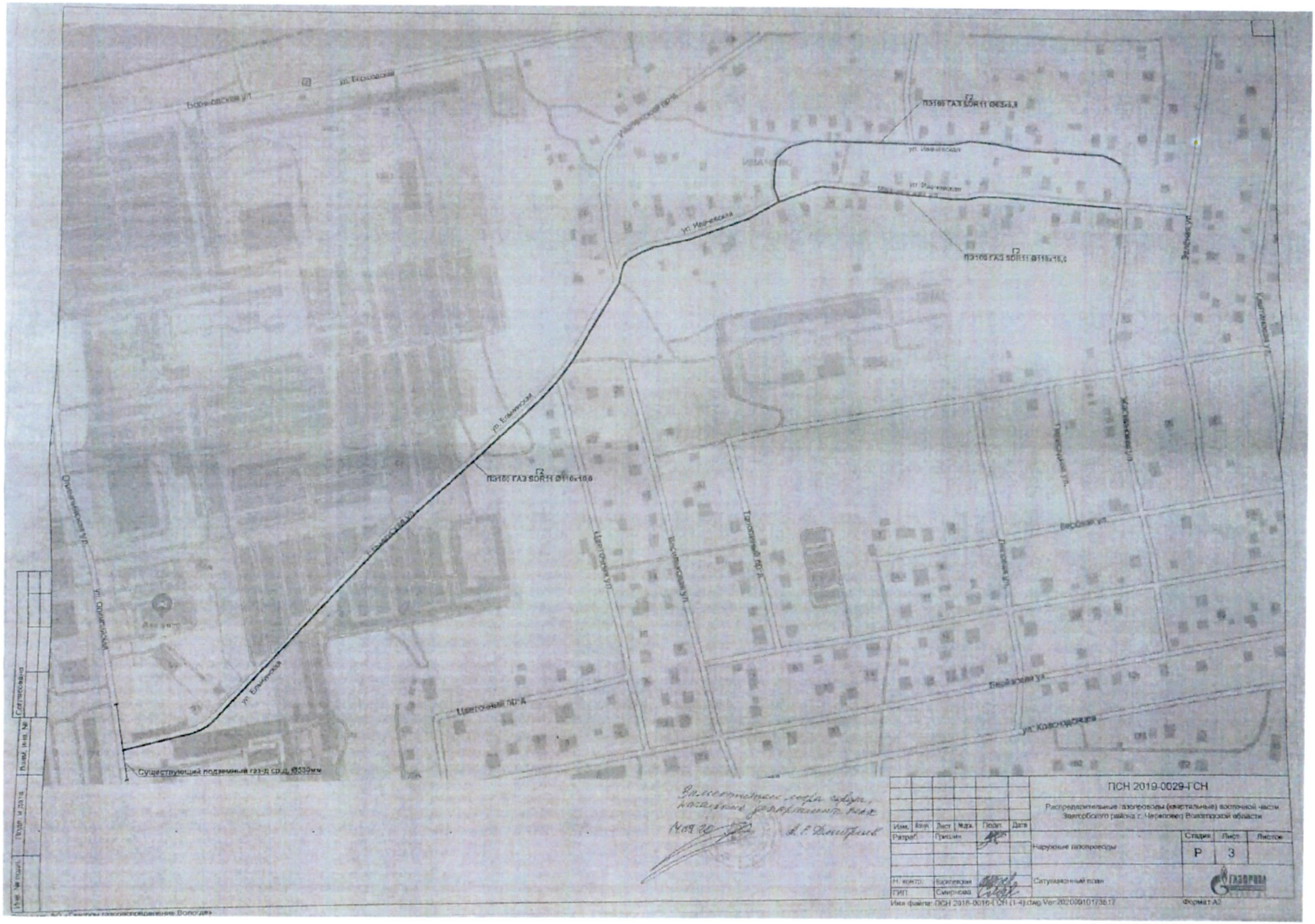
Согласовываю:

Администрация Тарногского муниципального района

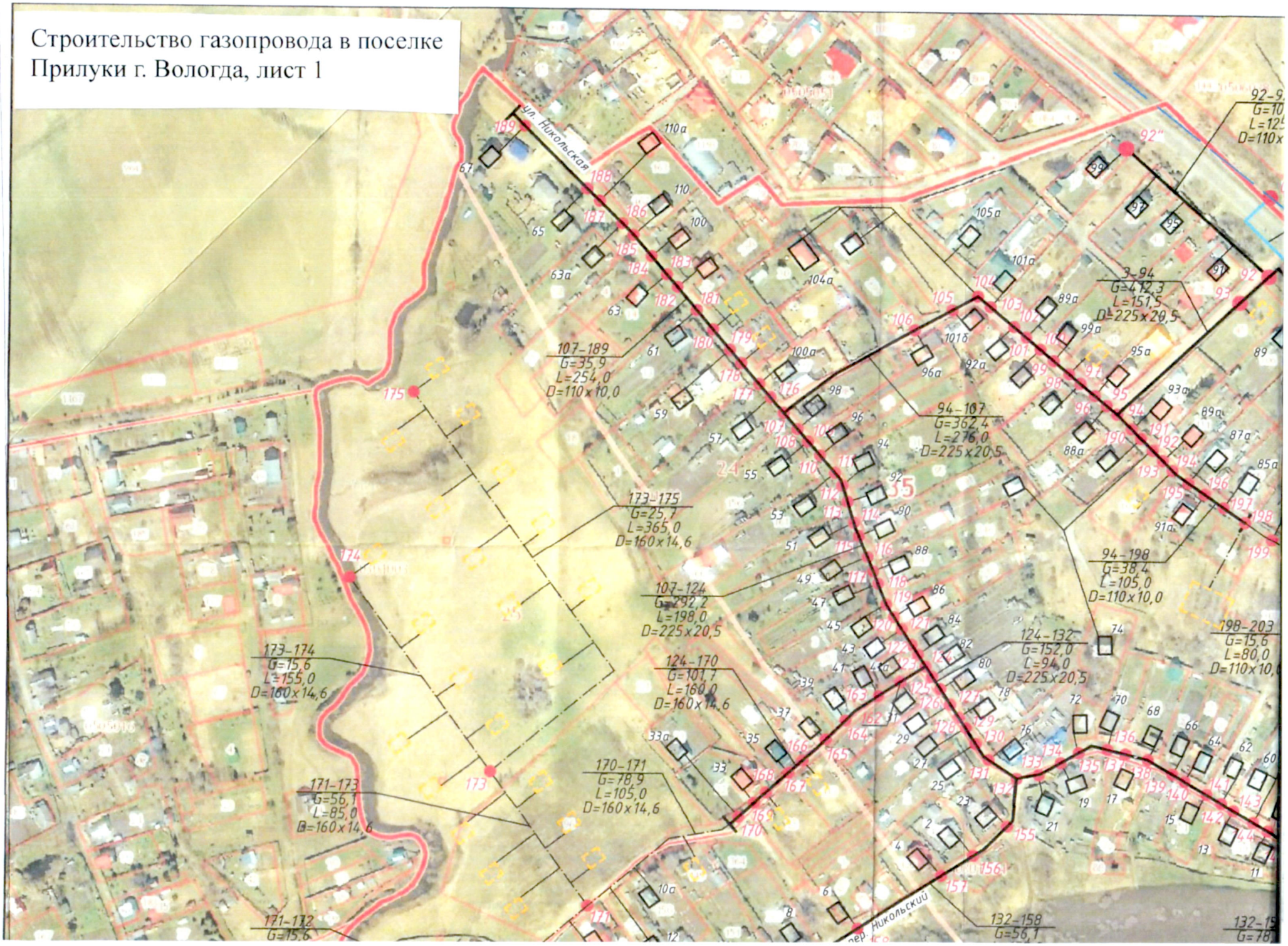
Первый заместитель руководителя администрации района — Н.А.Шамонин

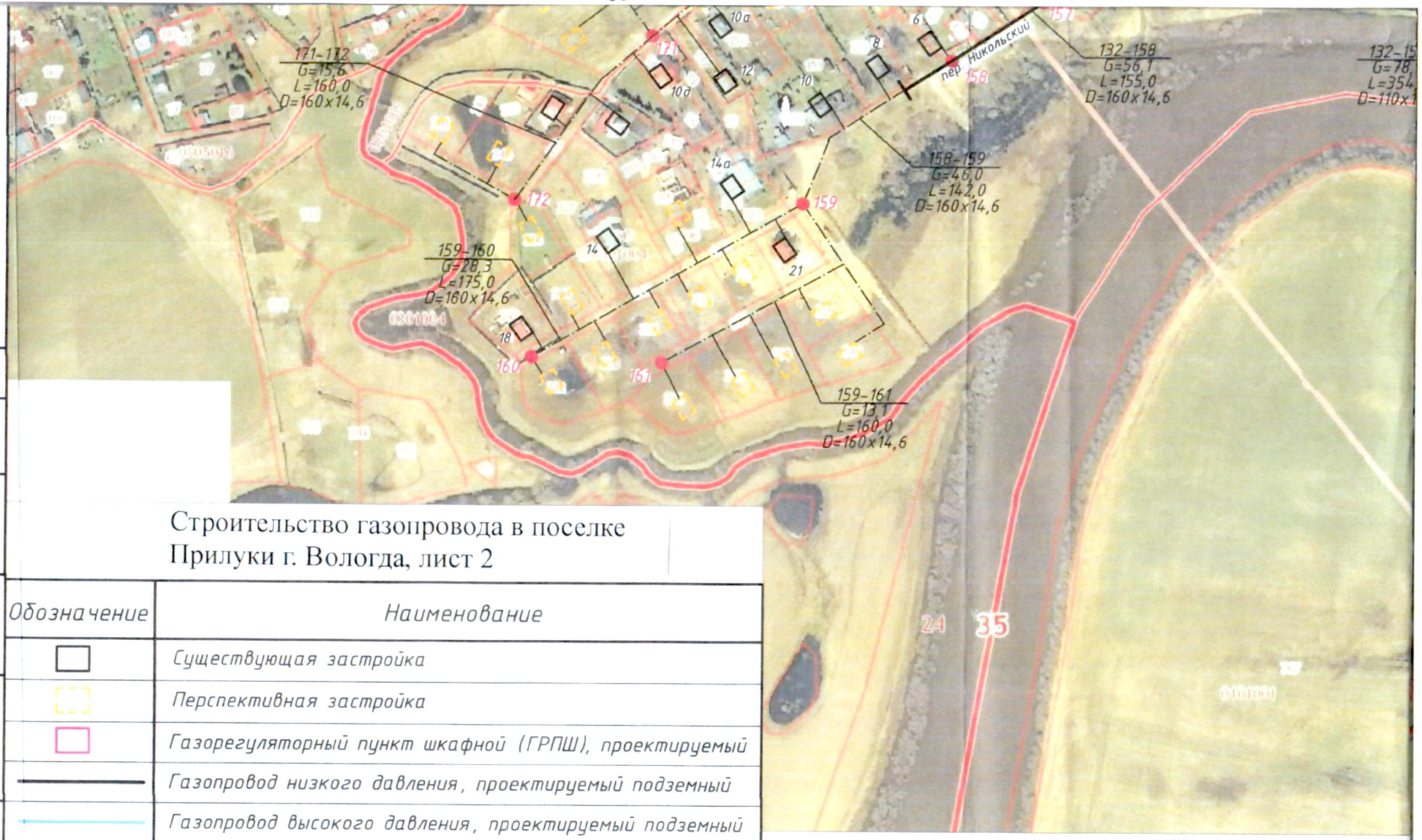
подпись

31.08.2020 г.
дата


ул. Ельнинская
ул. Ивачевская
ул. Ивачевская
ул. Ивачевская
ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63х5,8
ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0
ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø160х14,6
Существующий подземный газ-д ср.д. Ø530мм
Цветочный ПО "А"
ул. Красноармейская
Виноградная ул.
Виноградная ул.
Виноградная ул.

Строительство газопровода в поселке Прилуки г. Вологда, лист 1





Строительство газопровода в поселке Прилуки г. Вологда, лист 2

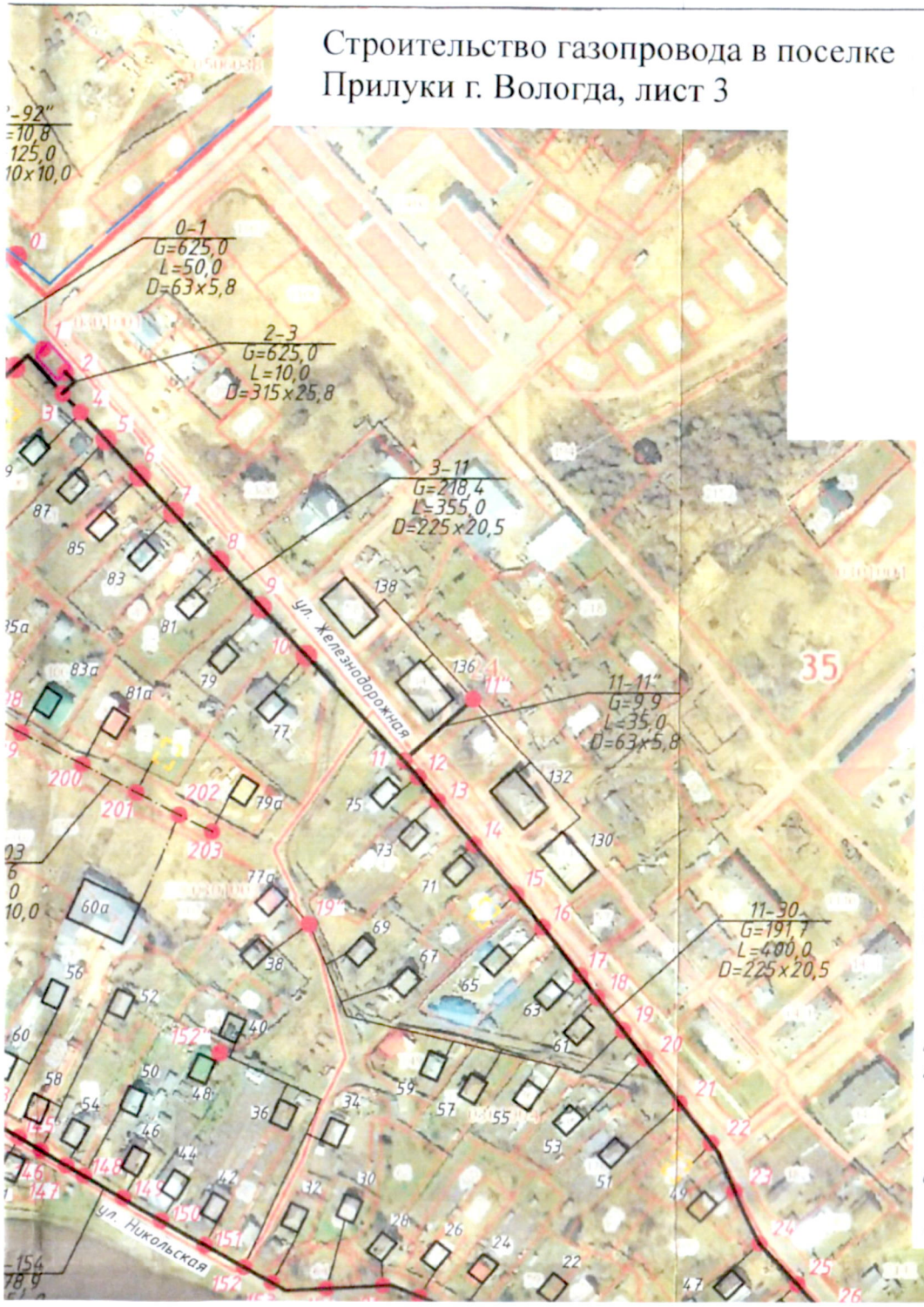
Обозначение	Наименование
	Существующая застройка
	Перспективная застройка
	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), проектируемый
	Газопровод низкого давления, проектируемый подземный
	Газопровод высокого давления, проектируемый подземный
	Газопровод высокого давления, существующий подземный
	Газопровод низкого давления, существующий подземный
	Перспективные газопроводы и газопроводы-вводы
	Заглушка на газопроводе
1	Номер расчетной точки

Взам. инв.№

Подп. и дата

№ подл.

Строительство газопровода в поселке Прилуки г. Вологда, лист 3



УТВЕРЖДАЮ
Департамент городского хозяйства Администрации города Вологды
Начальник Департамента Шумилов А.А.

Общие указания

1. Давление газа на выходе из ГРПШ принято равным 2500Па.
2. При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности:
   - расчетный расход газа – G, м³/ч;
   - расчетная длина участка газопровода – L, м;
   - диаметр полиэтиленового газопровода – D, мм.

В п.Прилуки по ул.Железнодорожная, ул.Колхозная, ул.Монастырская, ул.Никольская и пер.Никольский подлежит газификации существующая и перспективная жилая застройка:

- ул.Железнодорожная – сущ. дома: 1кв. – 44шт., 8кв. – 3шт., 12кв. – 1шт.; перспектива – 1кв. – 6шт.;
- ул.Колхозная – сущ. дома: 1кв. – 13шт., 2кв. – 2шт.;
- ул.Монастырская – сущ. дома 1кв. – 27шт.;
- ул.Никольская – сущ. дома: 1кв. – 103шт., перспектива – 6шт.;
- пер. Никольский – сущ. дома: 1кв. – 14шт., перспектива – 16шт;
- перспективная застройка в продолжение пер. Никольского – 1кв. – 22шт.

В домах по ул. Монастырской (№12, 14, 16, 18, 19, 20, 21, 23), ул. Колхозной №17 и ул.Железнодорожной (№130, 132, 136, 138) устанавливается для пищеприготовления 4-х конфорочная газовая плита, отопление и ГВС существующее центральное.

Расход газа на 1-квартиру составит:

$Q = 1,2 \times 1,0 = 1,2 м^3/час.$

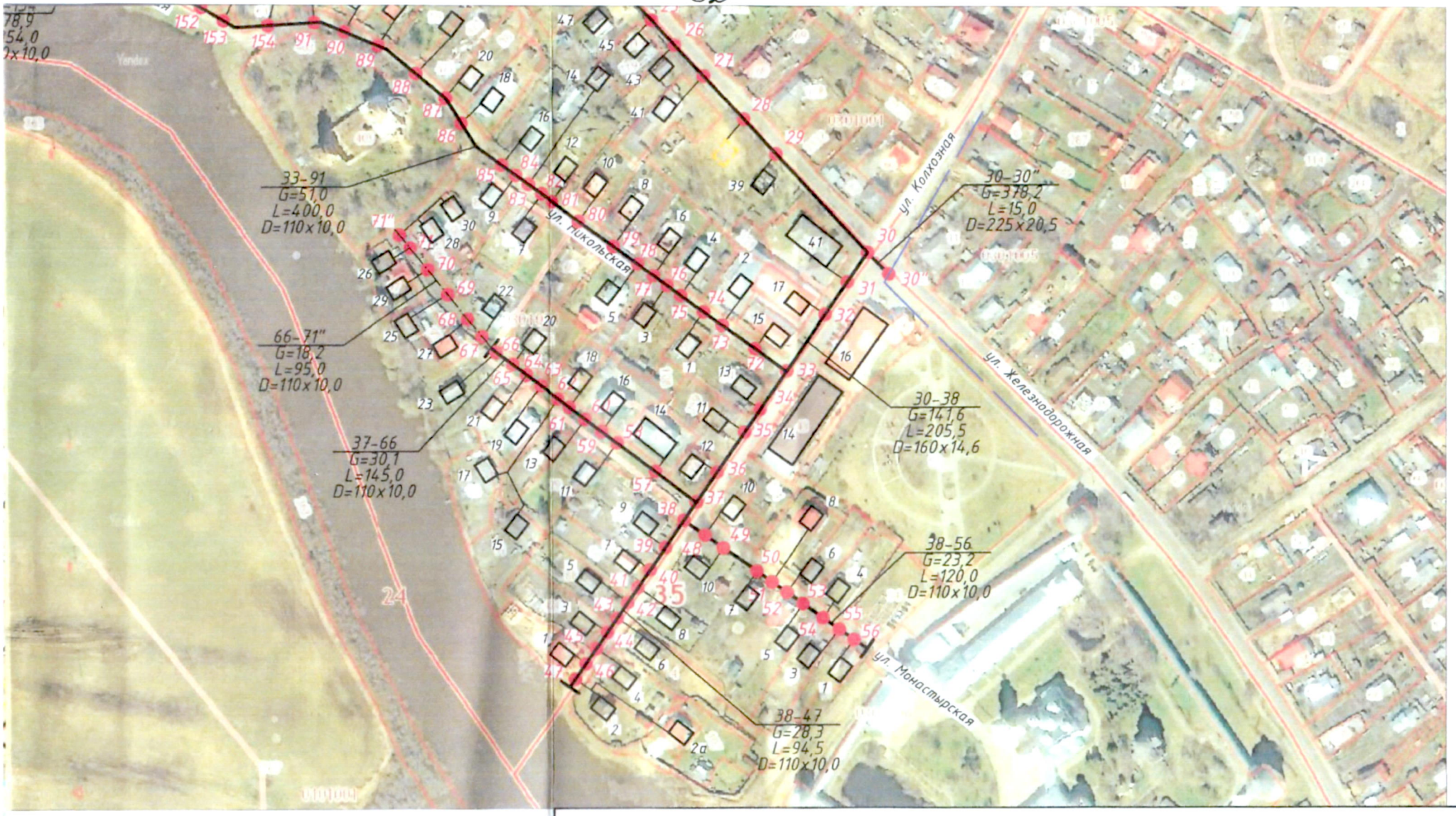
В остальных газифицируемых домах (отсутствует центральное теплоснабжение) устанавливаются для пищеприготовления 4-х конфорочная газовая плита, для отопления и ГВС двухконтурный газовый котел.

Расход газа на 1-квартиру составит:

$Q = 1,2 \times 1,0 + 2,7 \times 0,85 = 3,5 м^3/час.$

Расчеты производились для природного газа с теплотворной способностью 8000 ккал/м³ и плотностью 0,78 кг/м³.

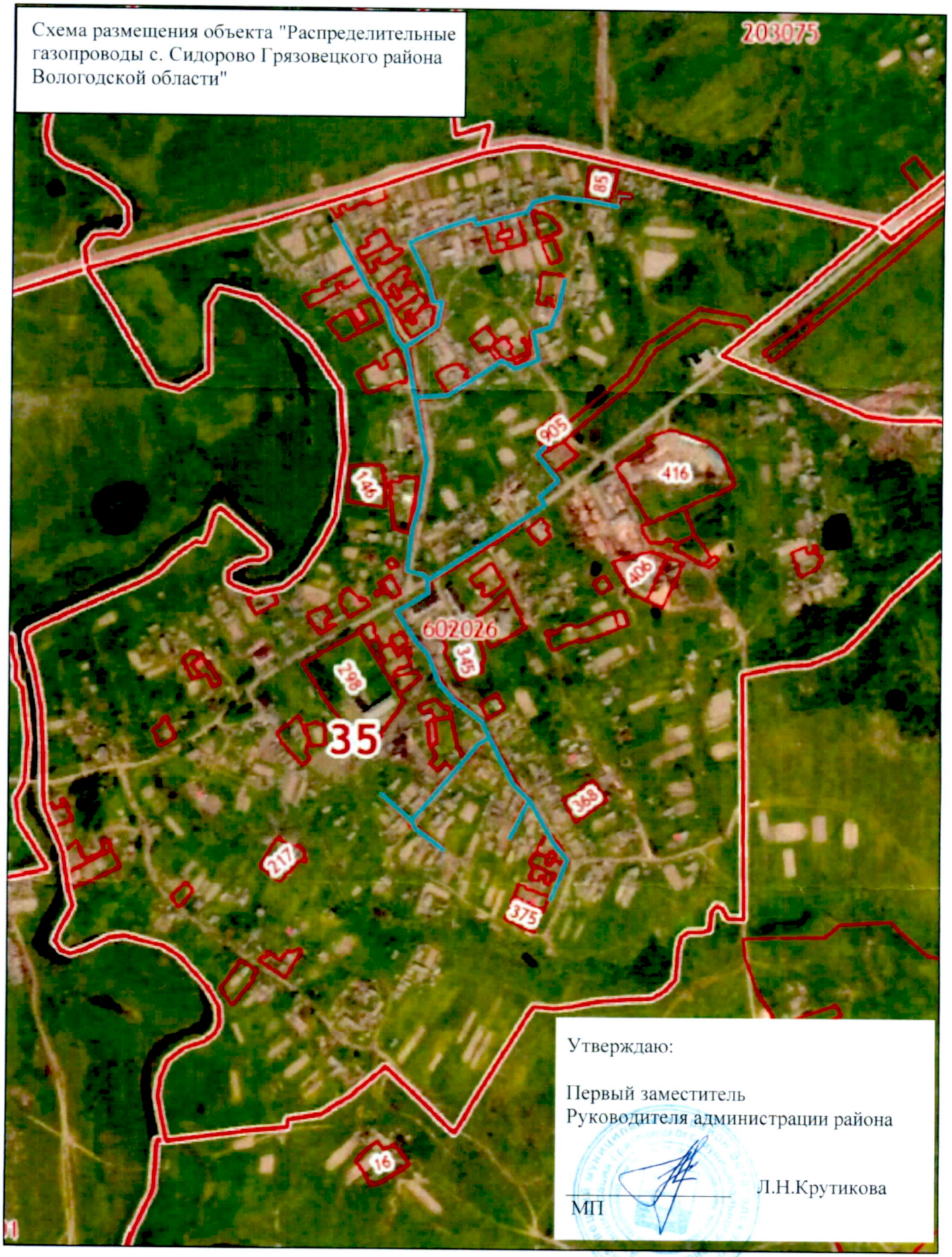
Общий расход газа равен 625,0м³/ч с учетом коэффициента одновременности.



Строительство газопровода в поселке Прилуки г. Вологда, лист 4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	12.09-19 – ПЗ	Лист 42

Схема размещения объекта "Распределительные газопроводы с. Сидорово Грязовецкого района Вологодской области"



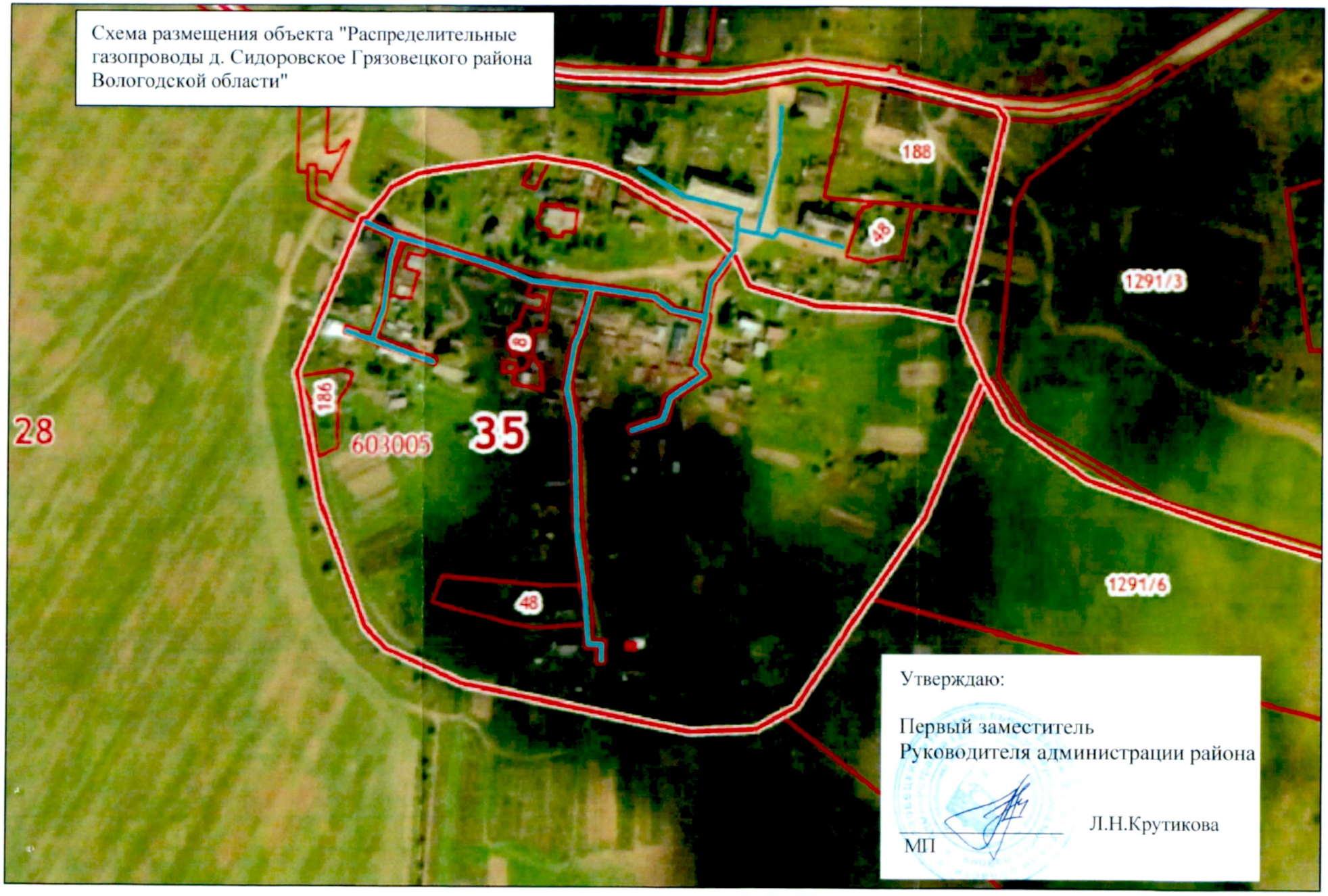
Утверждаю:

Первый заместитель
Руководителя администрации района

Л.Н.Крутикова

МП

Схема размещения объекта "Распределительные газопроводы д. Сидоровское Грязовецкого района Вологодской области"

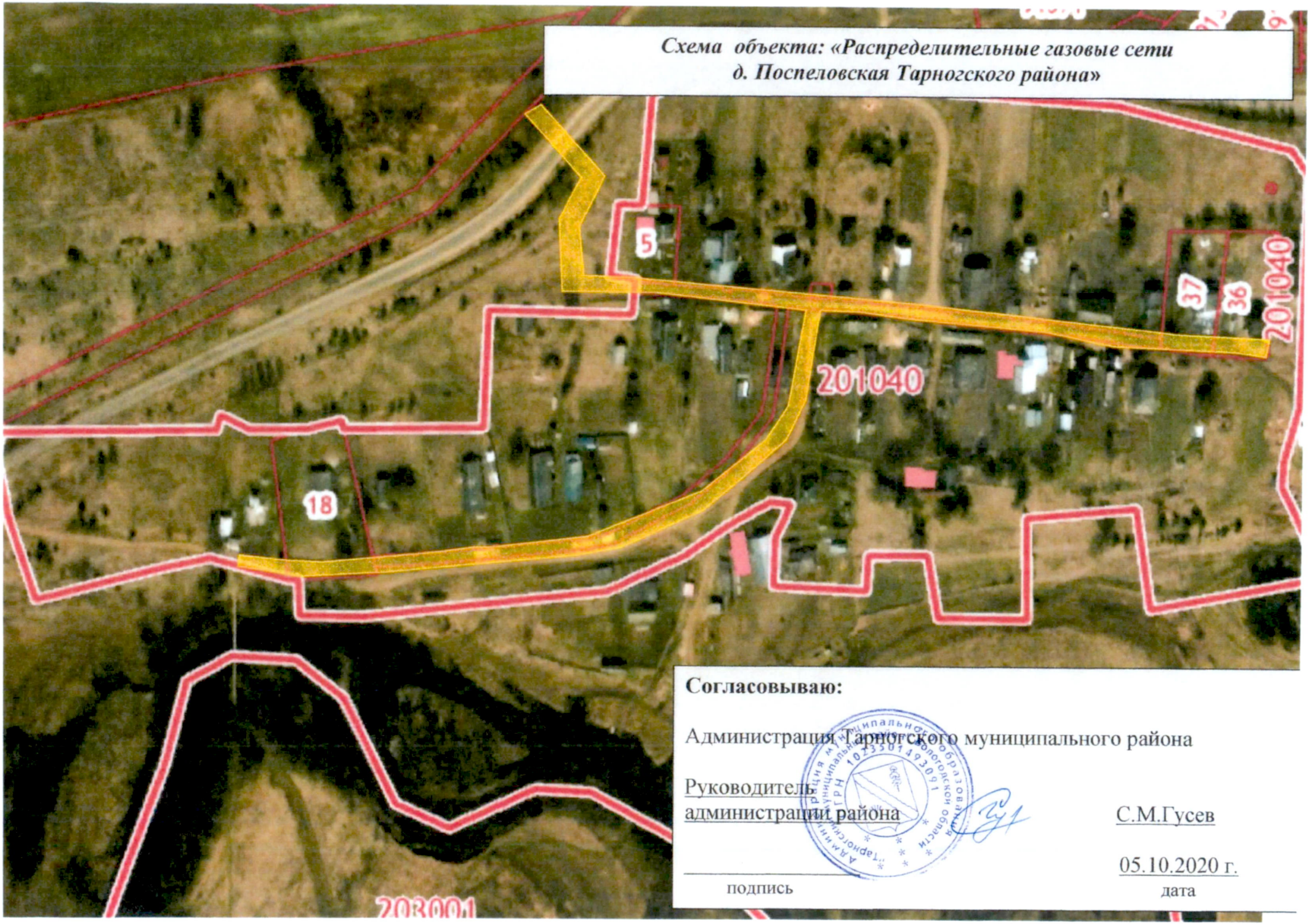


Утверждаю:

Первый заместитель
Руководителя администрации района

Л.Н.Крутикова

МП



Согласовываю:

Администрация Тарногского муниципального района

Руководитель администрации района — С.М.Гусев

подпись

05.10.2020 г.
дата

Схема объекта: «Распределительные газовые сети д. Семеновская Тарногского района»



Согласовываю:

Администрация Тарногского муниципального района

Руководитель администрации района — С.М.Гусев

подпись

05.10.2020 г.
дата

УТВЕРЖДАЮ:
Зам. ген. директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение Вологда"
_____ Э.С. Ярославов

Распределительные газопроводы с.Старое ул.Набережная, Советская, Мосейко, Первомайская, Кооперативная, Школьная Междуреченского района Вологодской области



Наименование	Проектируемый	Ранее запроектир.
Газопровод низк.давл.	———	

Примечания:
Способ прокладки - открытый
Переход через автодороги - методом ГНБ
Средств ЭХЗ не требуется: материал труб - ПЭ
* - врезка в ранее запроектированный газопровод н.д.

Согласовано: руководитель администрации района
_____ С.А. Кисляков

Администрация Междуреченского муниципального района Вологодской области



СОГЛАСОВАНО:

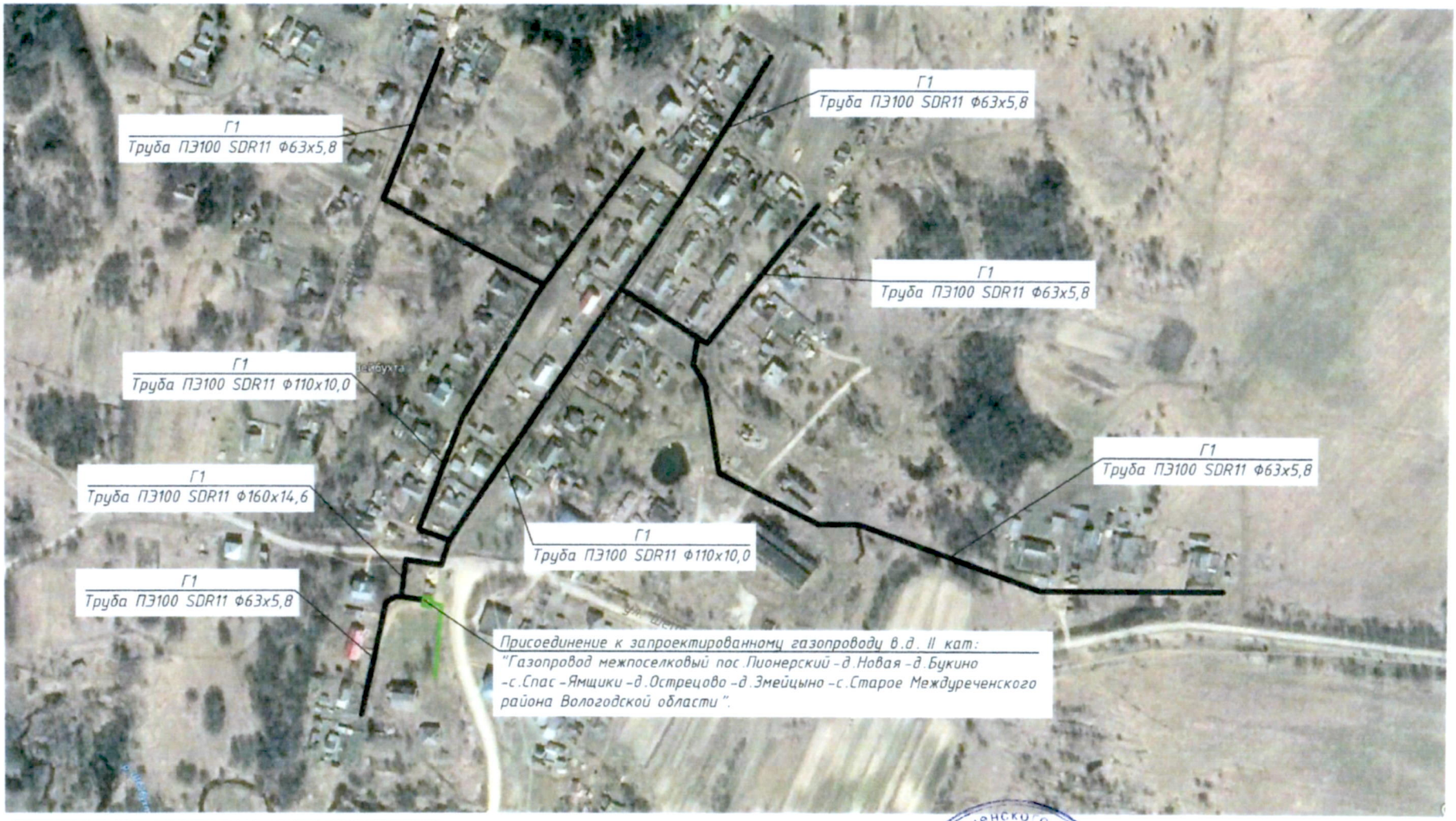
Администрация Междуреченского муниципального района

Руководитель администрации _____ Киселев С..Н.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	20-19/П-ППО			
						«Распределительный газопровод по ул. Советская, ул. Энергетиков в с. Шуйское Междуреченского муниципального района Вологодской области»			
Разраб		Подкезкина			06.19	Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Карацулов			06.19		П	1	
Н. контр.		Карацулов			06.19	Ситуационный план	ООО "Устюгазсервис" г. Вологда		

Распределительные газопроводы п.Шейбухта ул.Набережная, Заводская, Советская, Молодежная, Полевая Междуреченского района

УТВЕРЖДАЮ:
Зам. ген. директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение Вологда"
_____ Э.С. Ярославов



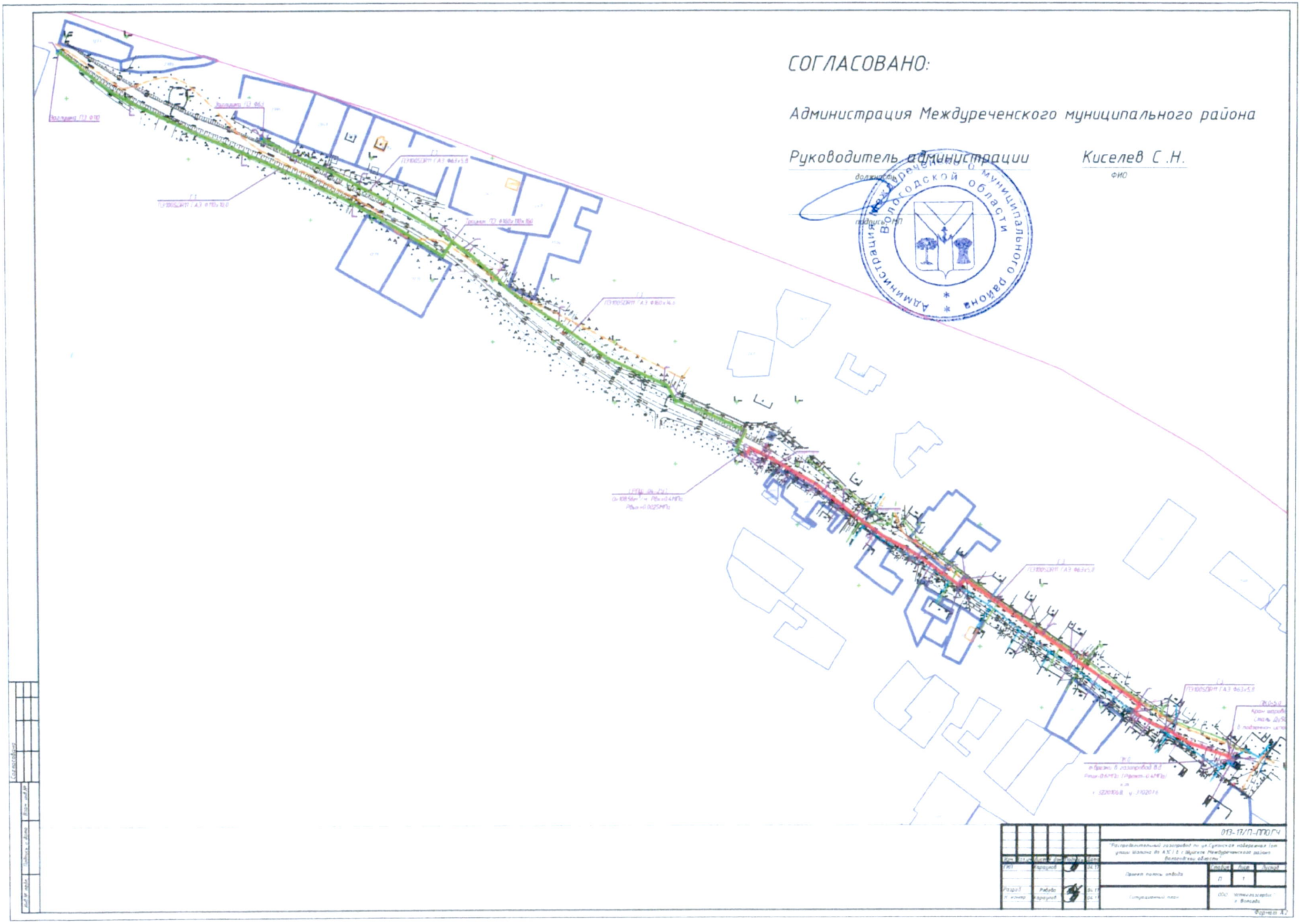
Наименование	Проектируемые	Ранее запроектир.
Газопровод выс.давл.		
Газопровод низк.давл.		
ПРГ		

Примечания:
Способ прокладки - открытый
Переход через автодороги - методом ГНБ
Средств ЭХЗ не требуется: материал труб - ПЭ

Администрация Междуреченского муниципального района Вологодской области

Согласовано: руководитель администрации района
_____ Киселев С.Н.

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



СОГЛАСОВАНО:

Администрация Междуреченского муниципального района

Руководитель администрации Киселев С.Н.

должность ФИО подпись

АДМИНИСТРАЦИЯ Междуреченского муниципального района Вологодской области

019-11/П-ППОГ4

"Распределительный газопровод по ул.Грунтовая набережная (от улицы Волхова до А.Т.С.) с.Шуйское Междуреченского района Вологодской области"

Проект полосы отвода

Ситуационный план

ООО "Стройгазсервис" г. Вологда

Формат А2

Расчетная схема д. Заозерье

СОГЛАСОВАНА ПРЕДВАРИТЕЛЬНО

Руководитель Администрации

Калужского муниципального района

_____А.А.Одинцов

16.10.2020г.

мп



Расход газа на одного потребителя 2,66 м³/ч

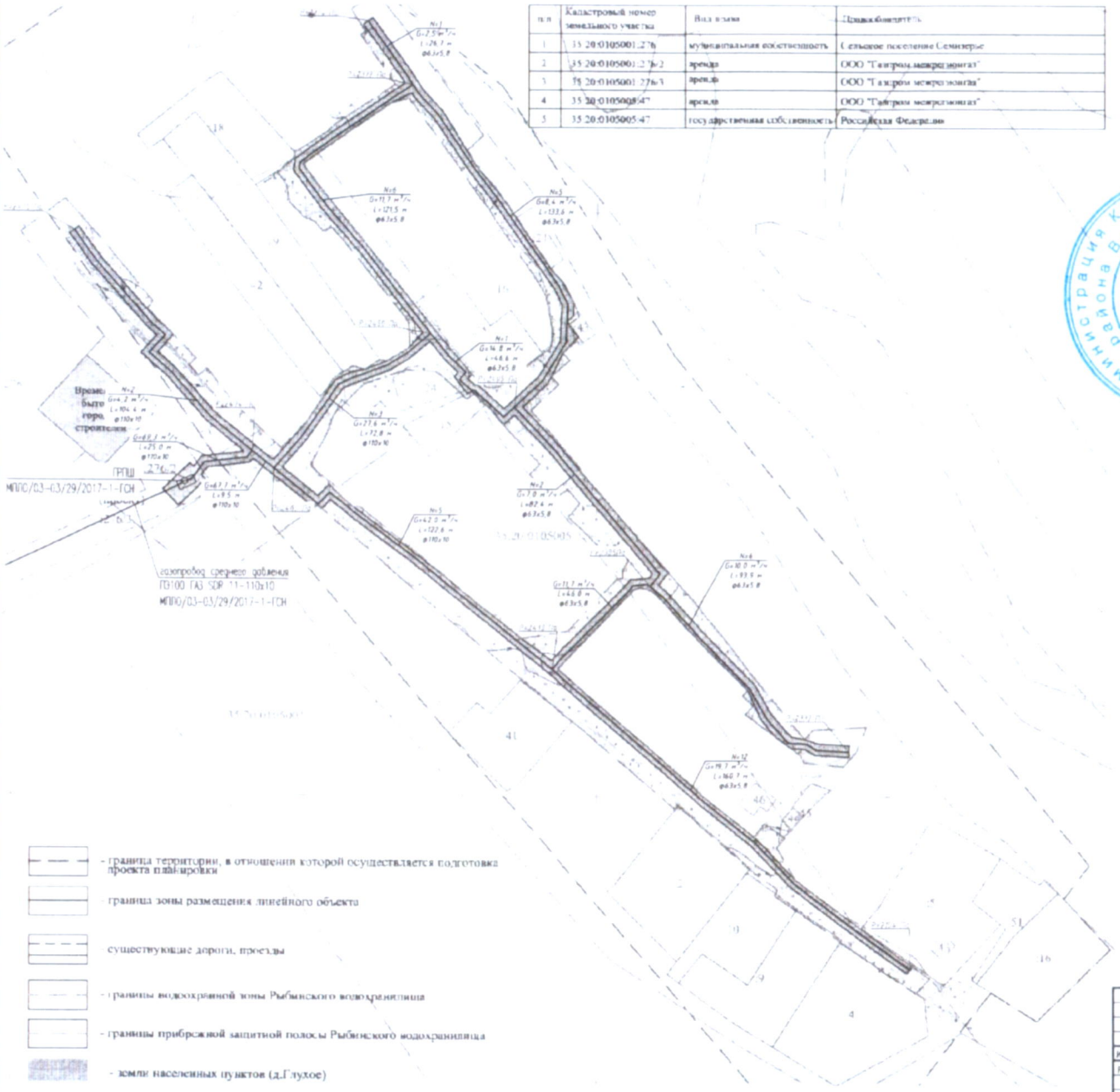
					807/2020-П-00000-ТКР
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Название			
Гип		Подпись			

Строительство распределительных газовых сетей в д. Заозерье, д. Крутское, в Гагаринском районе Калужской области

	Стадия	Лист	Листов
1 Этап. д. Заозерье	П		1
расчетная схема	АБПО- Проект		

А1

п.п	Кадастровый номер земельного участка	Вид права	Правообладатель
1	35:20:0105001:276	муниципальная собственность	Сельское поселение Семигорье
2	35:20:0105001:276/2	аренда	ООО "Газпром межрегионгаз"
3	35:20:0105001:276/3	аренда	ООО "Газпром межрегионгаз"
4	35:20:0105008:47	аренда	ООО "Газпром межрегионгаз"
5	35:20:0105005:47	государственная собственность	Российская Федерация



Расчетная схема д. Глухое

СОГЛАСОВАНА ПРЕДВАРИТЕЛЬНО

Руководитель Администрации

Кадуйского муниципального района

А.А.Одинцов

16.10.2020г.

мп

Расход газа одним потребителем 2,71 м³/ч

Согласовано

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Калинина			03.04.20
ГИП		Руденко			03.04.20

807/2020-П-00000-ТКР

Строительство распределительных газовых сетей в д. Заозерье, д. Круглое, д. Глухое Кадуйского района Вологодской области

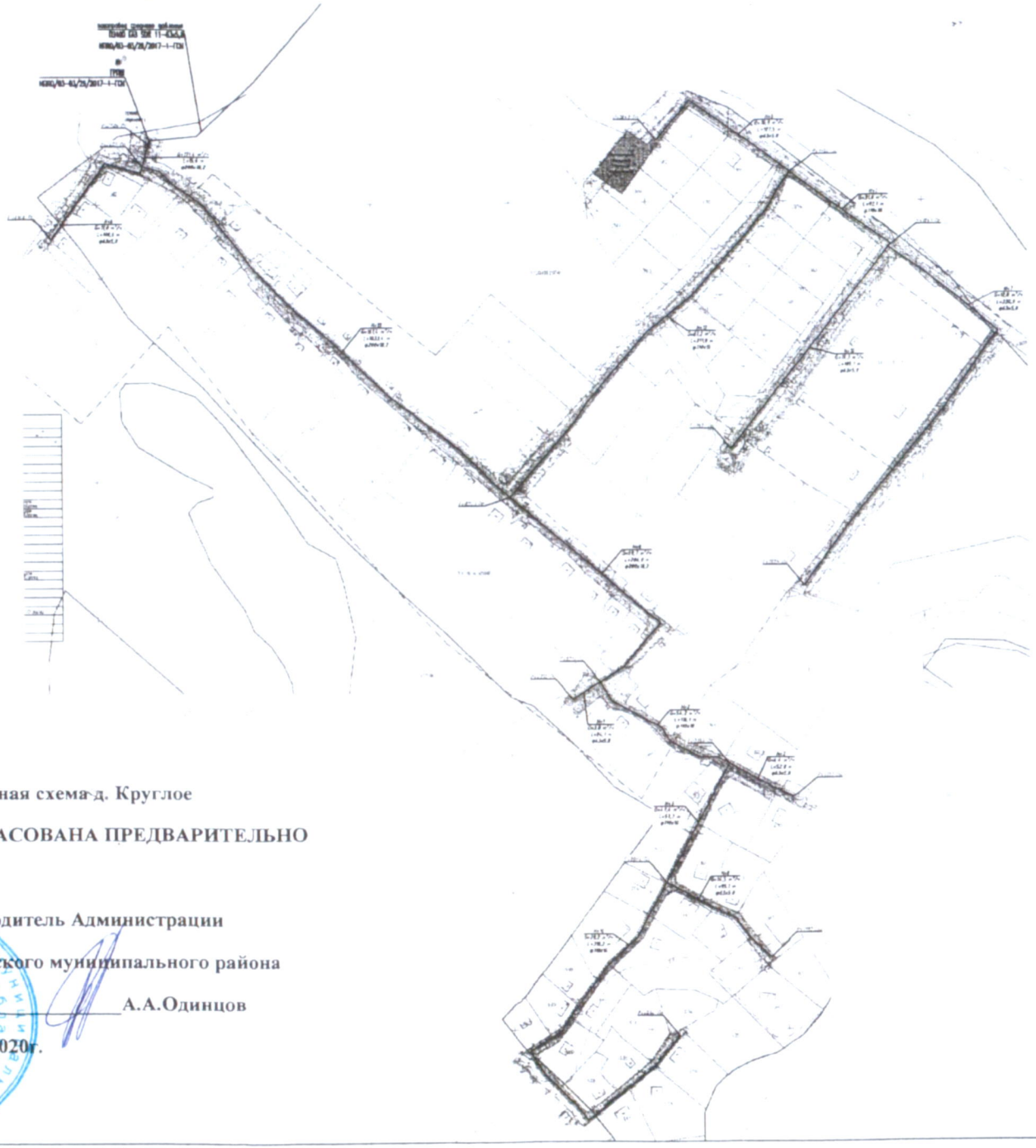
3 Этап. д.Глухое

Стадия	Лист	Листов
П		1

расчетная схема

АБПО-Проект

А2



Расчетная схема-д. Круглое

СОГЛАСОВАНА ПРЕДВАРИТЕЛЬНО

Руководитель Администрации

Кадуйского муниципального района

_____А.А.Одинцов

16.10.2020г.

мп

807/2020-П-00000-ТКР

Строительство распределительных газовых сетей в д. Холмище, д. Круглое, д. Гарлово Кадуйского района Вологодской области

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.					
ГИП					

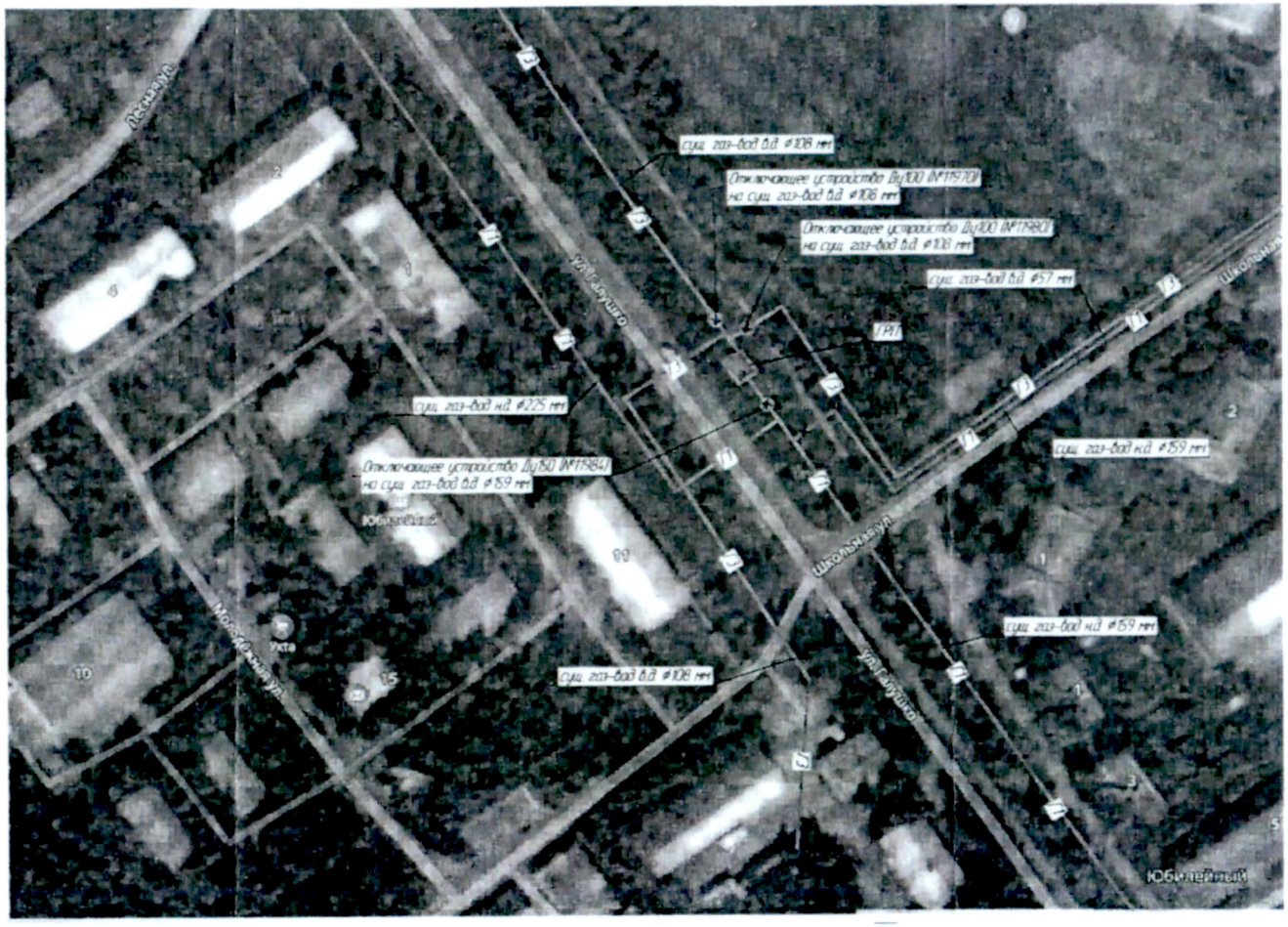
Стадия	Лист	Листов
П		1

д. Холмище, д. Круглое

расчетная схема

АБПО- Проектгаз

Техническое перевооружение ГРП п. Юбилейный Тотемского района Вологодской области



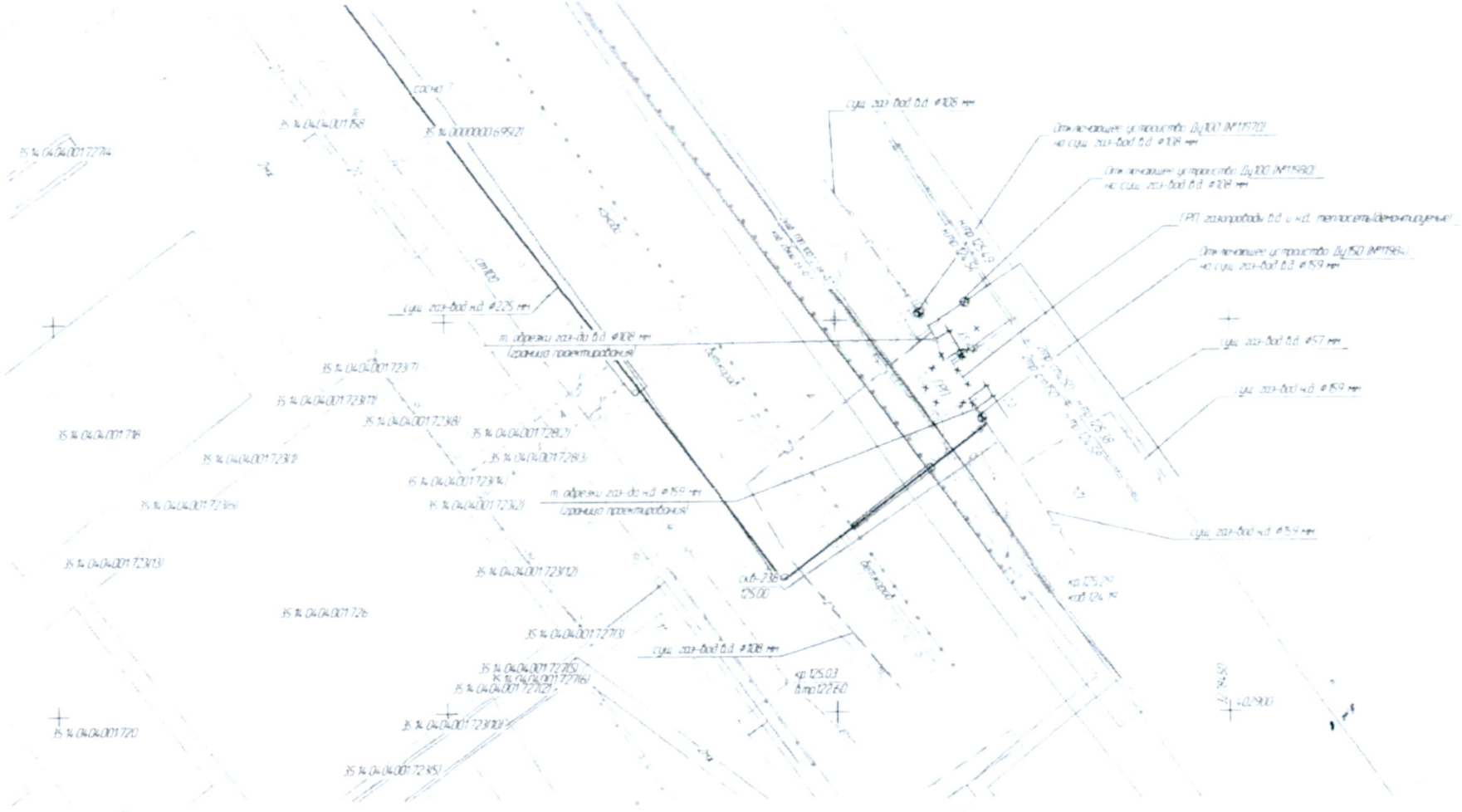
Согласовано:
руководитель администрации
Тотемского муниципального района

С.С. Семенов

						223-01-2018 ГСН	
						Техническое перевооружение ГРП п. Юбилейный Тотемского р-на Вологодской обл. (инв. номер 10000041)	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Кузнецов А.Б.			12.2018	Газоснабжение Наружные газопроводы	Стадия: Р; Лист: 4; Листов: 11
ГИП		Смирнова О.А.			12.2018		
Н.контр.		Дернов Д.В.			12.2018	Ситуационный план	АО "Газпром газораспределение Вологда"

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

Техническое перевооружение ГРП п. Юбилейный Тотемского района Вологодской области



Согласовано

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

Согласовано:
руководитель администрации
Тотемского муниципального района

С.С. Семенов

						223-01-2018 ГСН	
						Техническое перевооружение ГРП п. Юбилейный Тотемского р-на Вологодской обл. (инв. номер Т0000041)	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Крымский А.В.			12.2018	Газоснабжение Наружные газопроводы	Стадия: Р; Лист: 6; Листов: 11
ГИП		Смирнова О.А.			12.2018		
Н.контр.		Дернов Д.В.			12.2018	План размещения ГРП демонтируемого (М1:500)	АО "Газпром газораспределение Вологда"



Газопровод среднего давления

Газопровод низкого давления

Задвижка

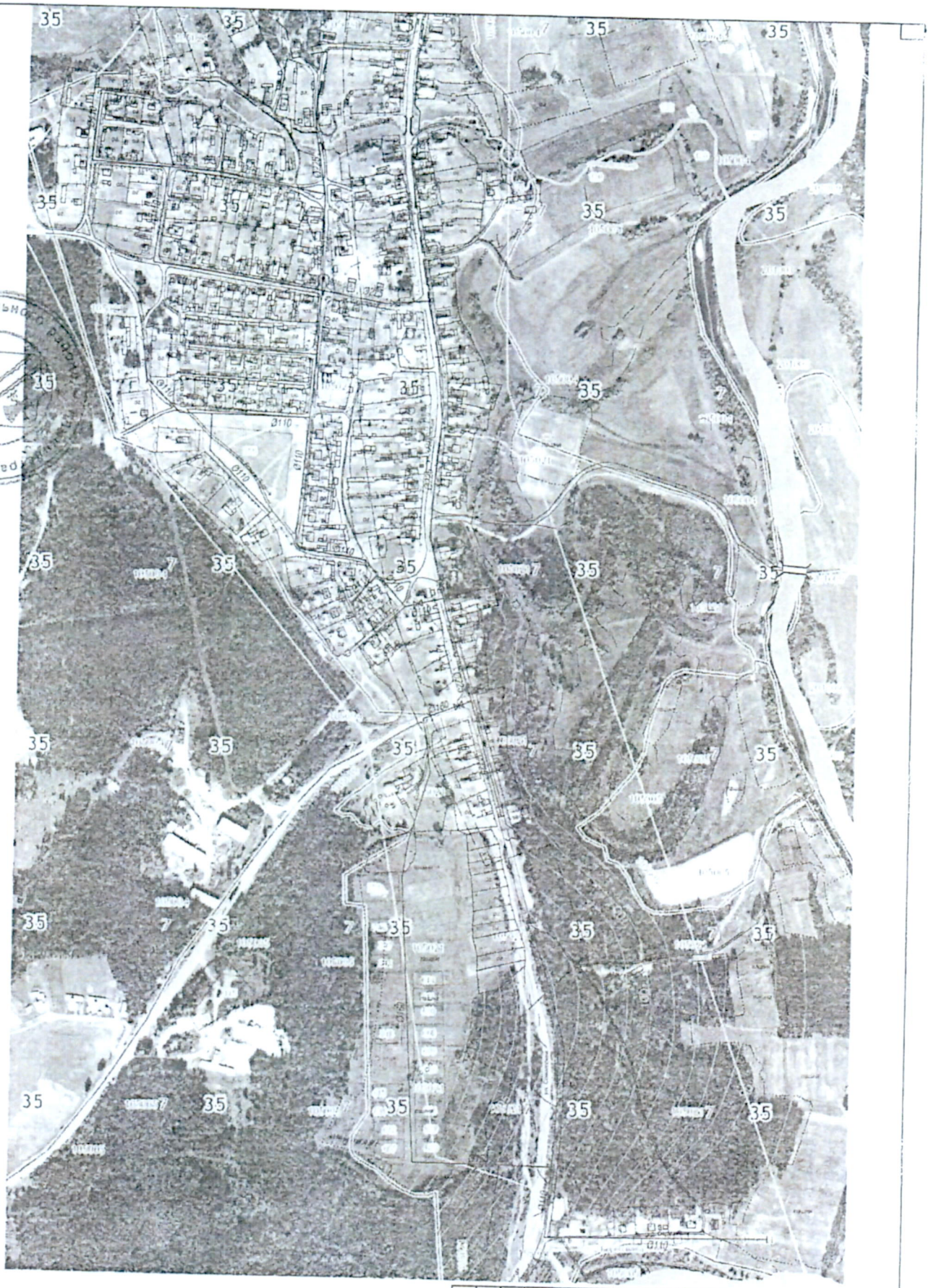
Ø 225 Диаметр газопровода

						ПСН2016-0047-ГСН	
						Распределительные газопроводы п. Сметанино (1 этап) Верховажского района Вологодской области	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Аржанова			09.16	Сети газораспределения	Стадия: Р; Лист: 4; Листов:
ГИП		Васильев			09.16		
Проверил		Васильев			09.16		
Н.контр.		Мальчикова			09.16	Ситуационный план	АО "Тихвинлегаз"

Согласовано: Заместитель руководителя Администрации Верховажского муниципального района по социальным вопросам Колотилов В.Н.

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

Согласовано. Затвердитель руководитель администрации
Верховажского района по социальным вопросам
Комотилов В.Н.



— — Газопровод I-ой очереди

——— Газопровод низкого давления

Задвижка

Ø 225 Диаметр газопровода

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Аджиметов			09.16
ГИП		Васильев			09.16
Проверил		Васильев			09.16
Н.контр.		Мальчикова			09.16

5358.7-ГСН

Распределительные газопроводы п. Сметанино (2 этап) Верховажского района Вологодской области

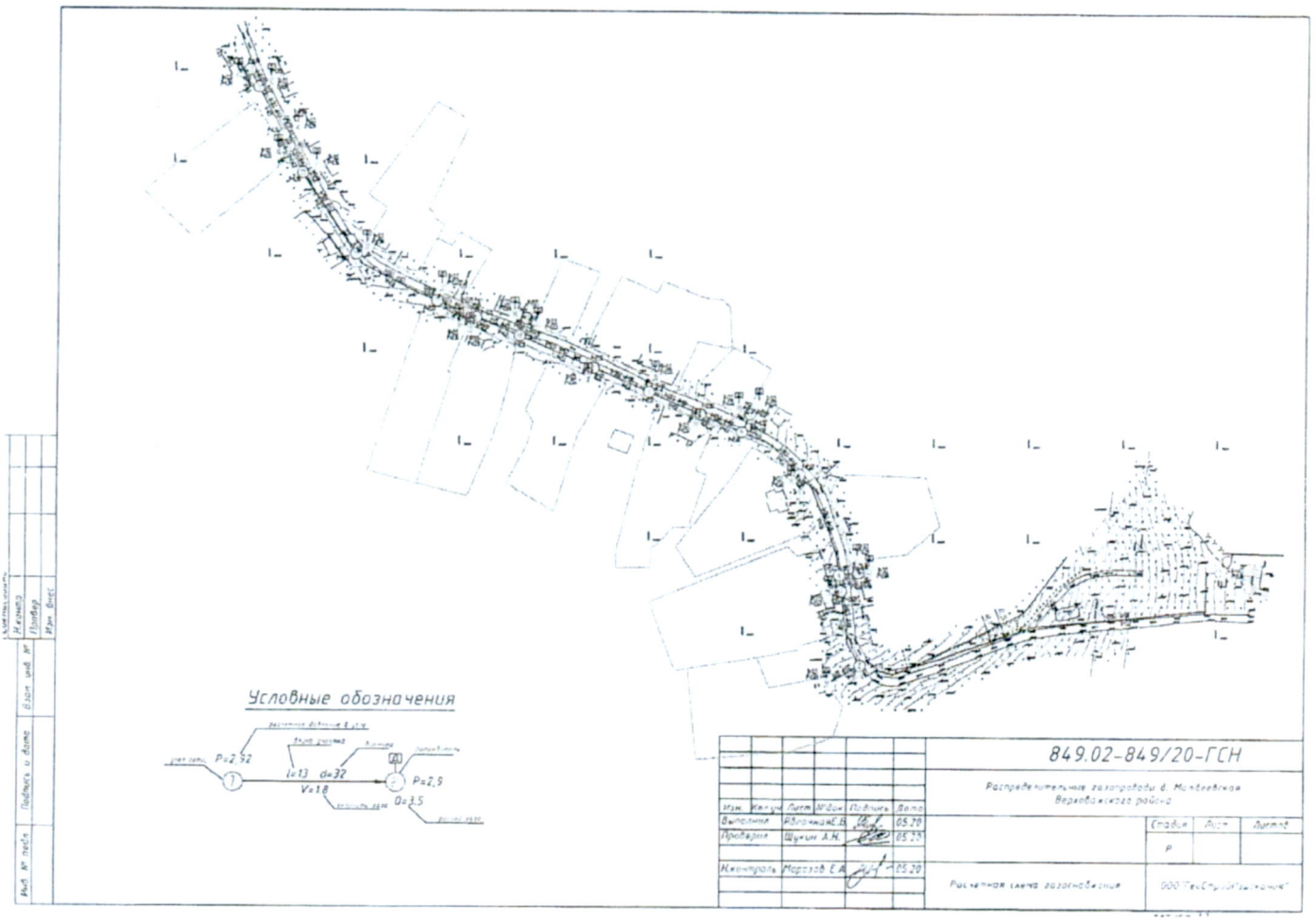
Сети газораспределения	Стадия	Лист	Листов
	Р	4	
Ситуационный план	АО "Типохимгаз" Молочный филиал		

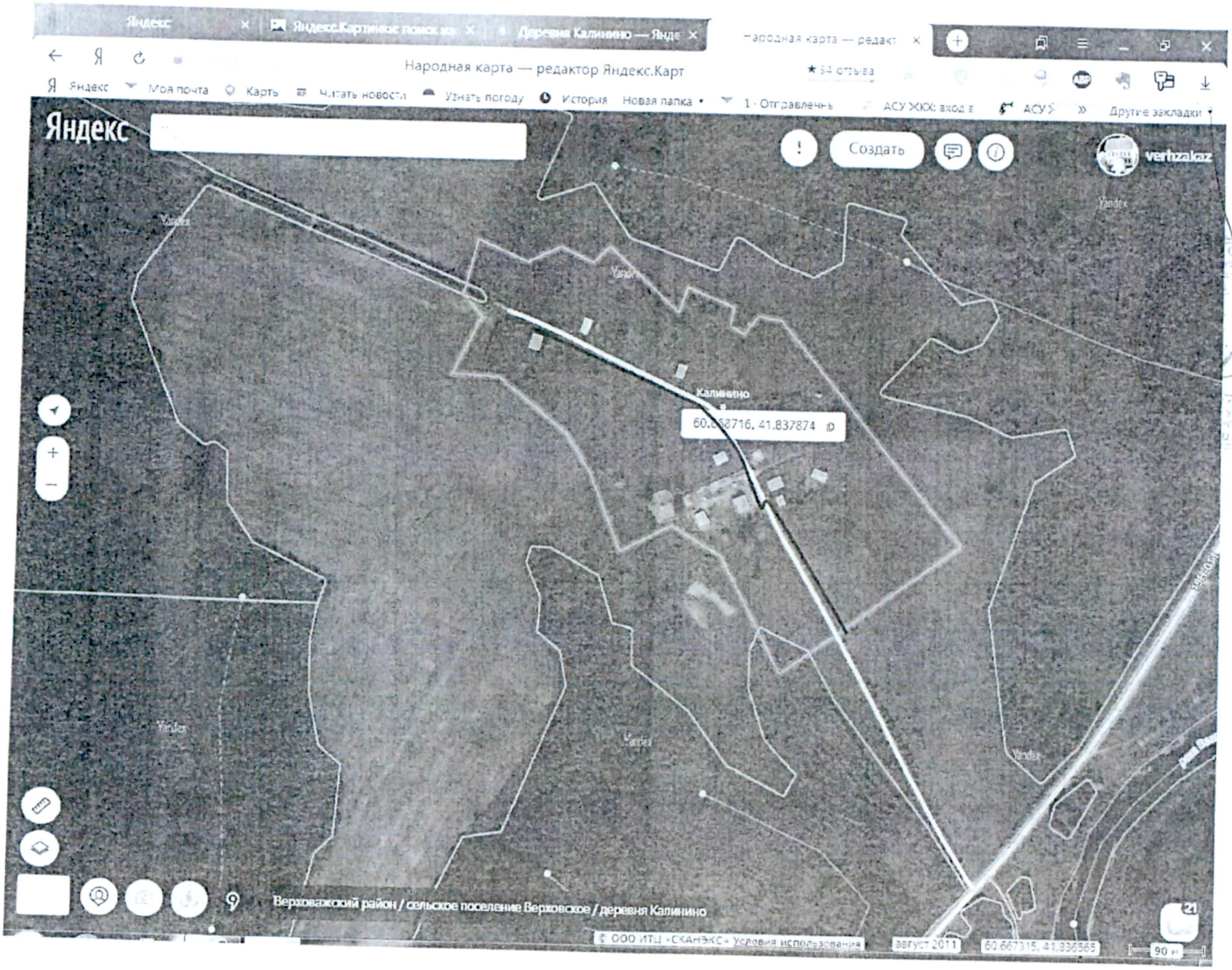
Формат А2

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

Согласовано:
Заместитель руководителя
администрации
Верховажского муниципального
района по социальным
вопросам

Колотилов В.А





Согласовано
Руководитель администрации
В. Бредень

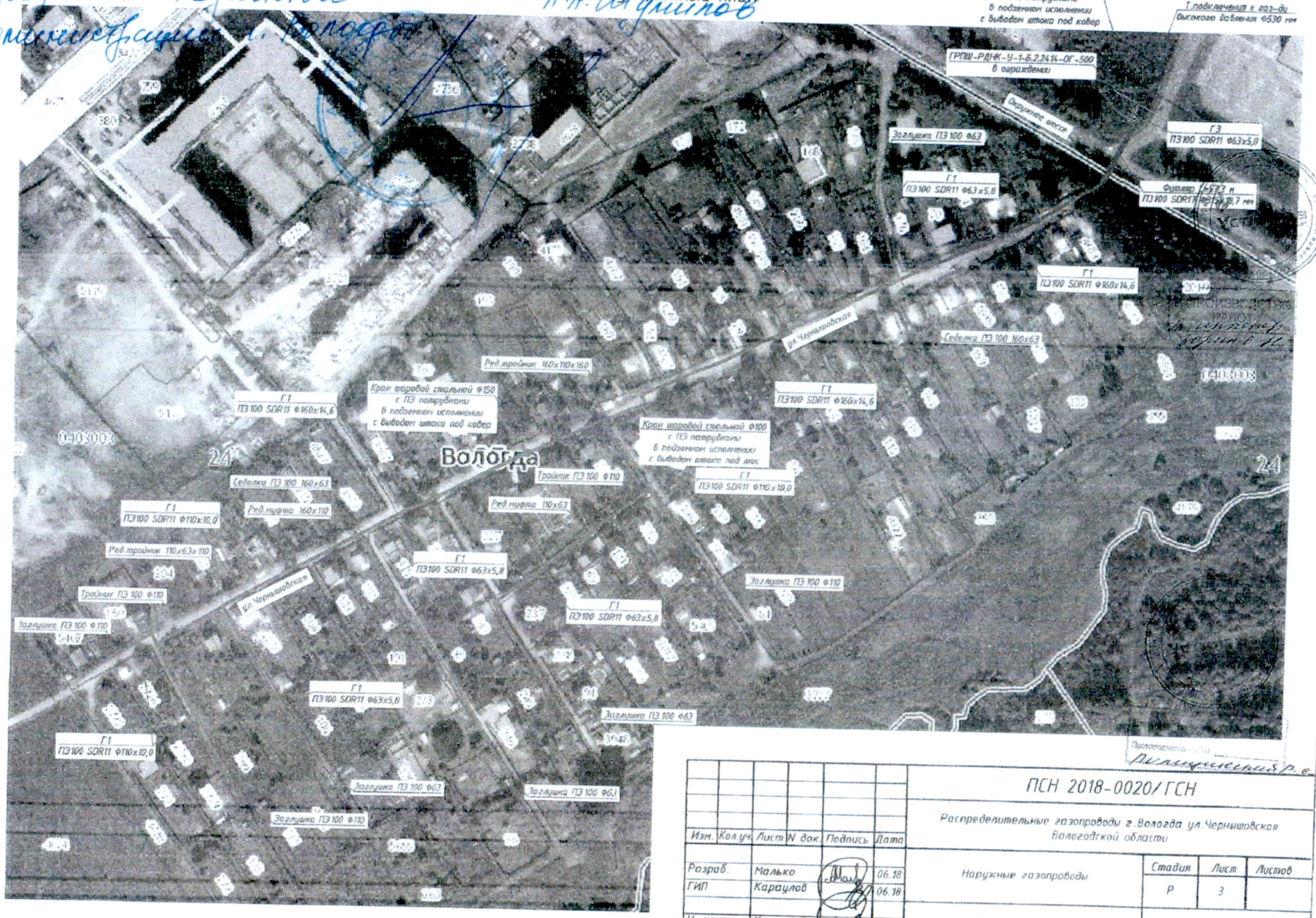


Согласовано
Руководитель администрации

Согласовано:
Начальник Департамента
городского хозяйства
Администрации г. Вологды

А.А. Караулов

Ситуационный план



Согласовано

Инв.N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Малько			06.18
ГИП		Караулов			06.18
Н. контр.		Караулов			06.18

ПСН 2018-0020/ГСН

Распределительные газопроводы г.Вологда ул.Чернышовская Вологодской области

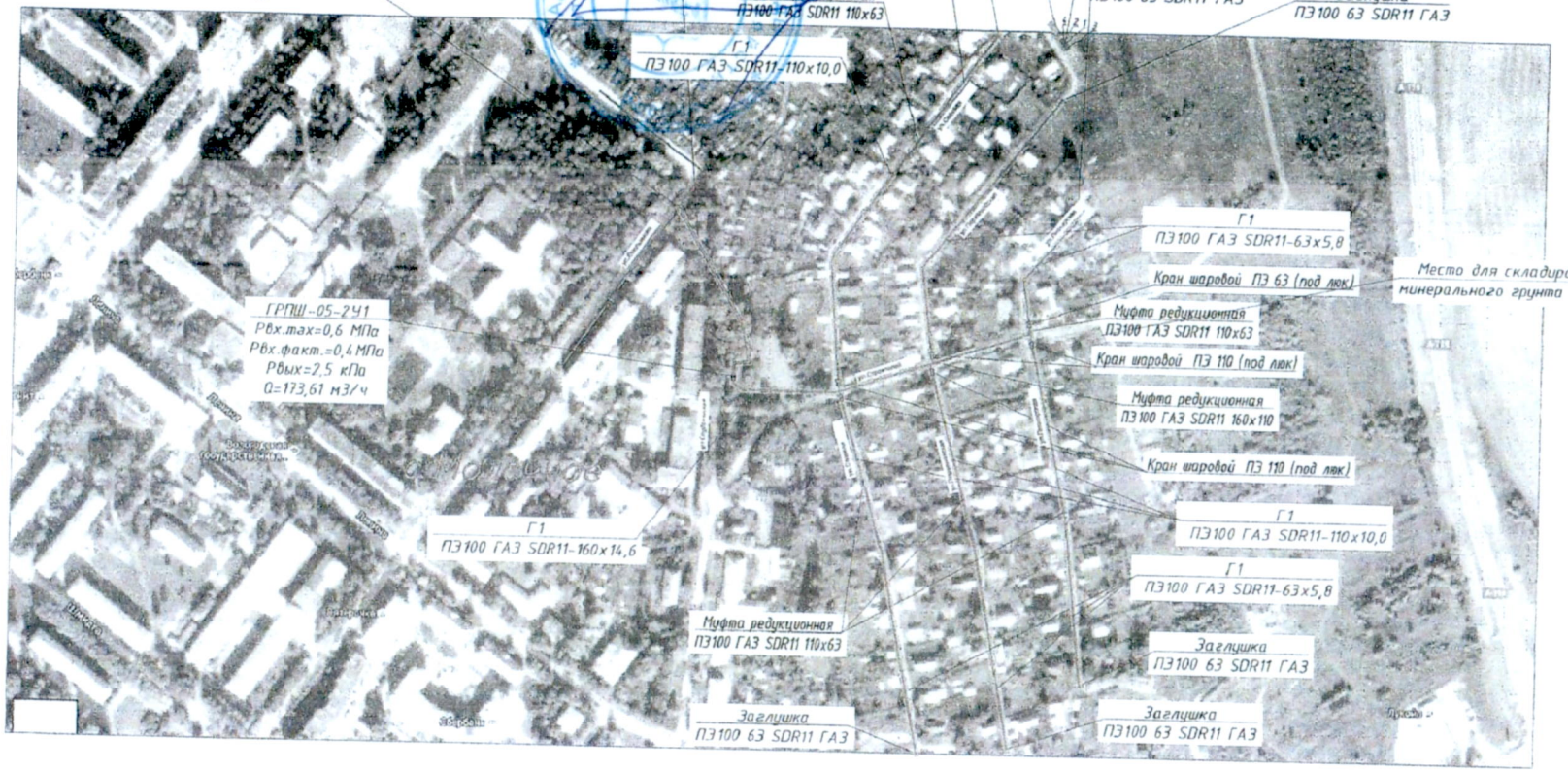
Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
	Р	3	
Ситуационный план М 1:2000	ООО "Устюггазсервис" г. Вологда		

Формат А3

Согласовано:
Начальник Департамента
городского хозяйства
Администрации г. Вологды

Экспликация временных зданий и сооружений

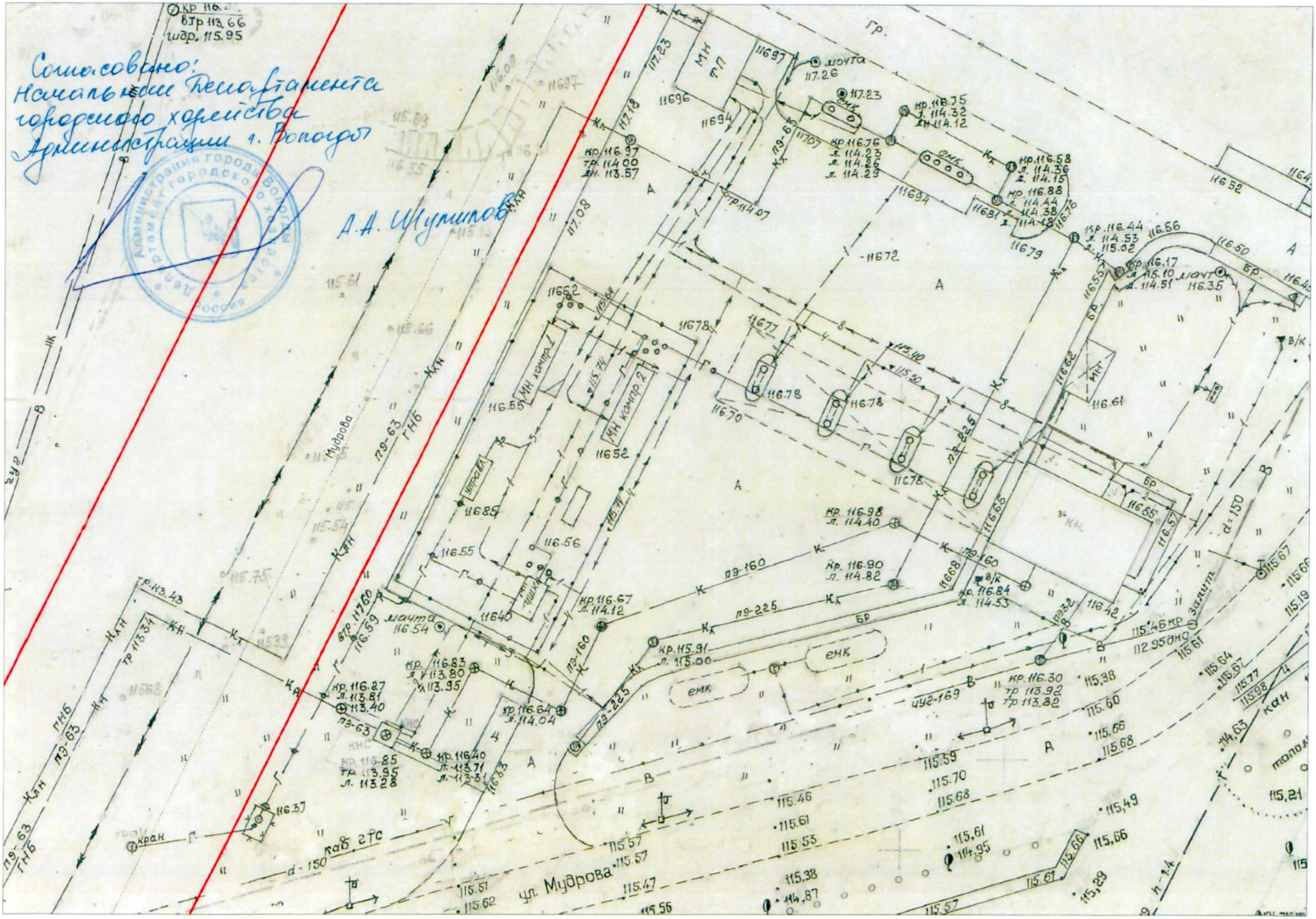
№ поз.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Бытовка	шт.	1	"Универсал"
2	Биотуалет	шт.	1	
3	Открытый склад	м²	80	
4	Контейнер ТБО	шт.	1	



Газопровод высокого давления
Газопровод низкого давления
Охранная зона газопровода(2м) и ГРПШ(10м)
Отключающая арматура
Переход диаметра
Газорегуляторный пункт

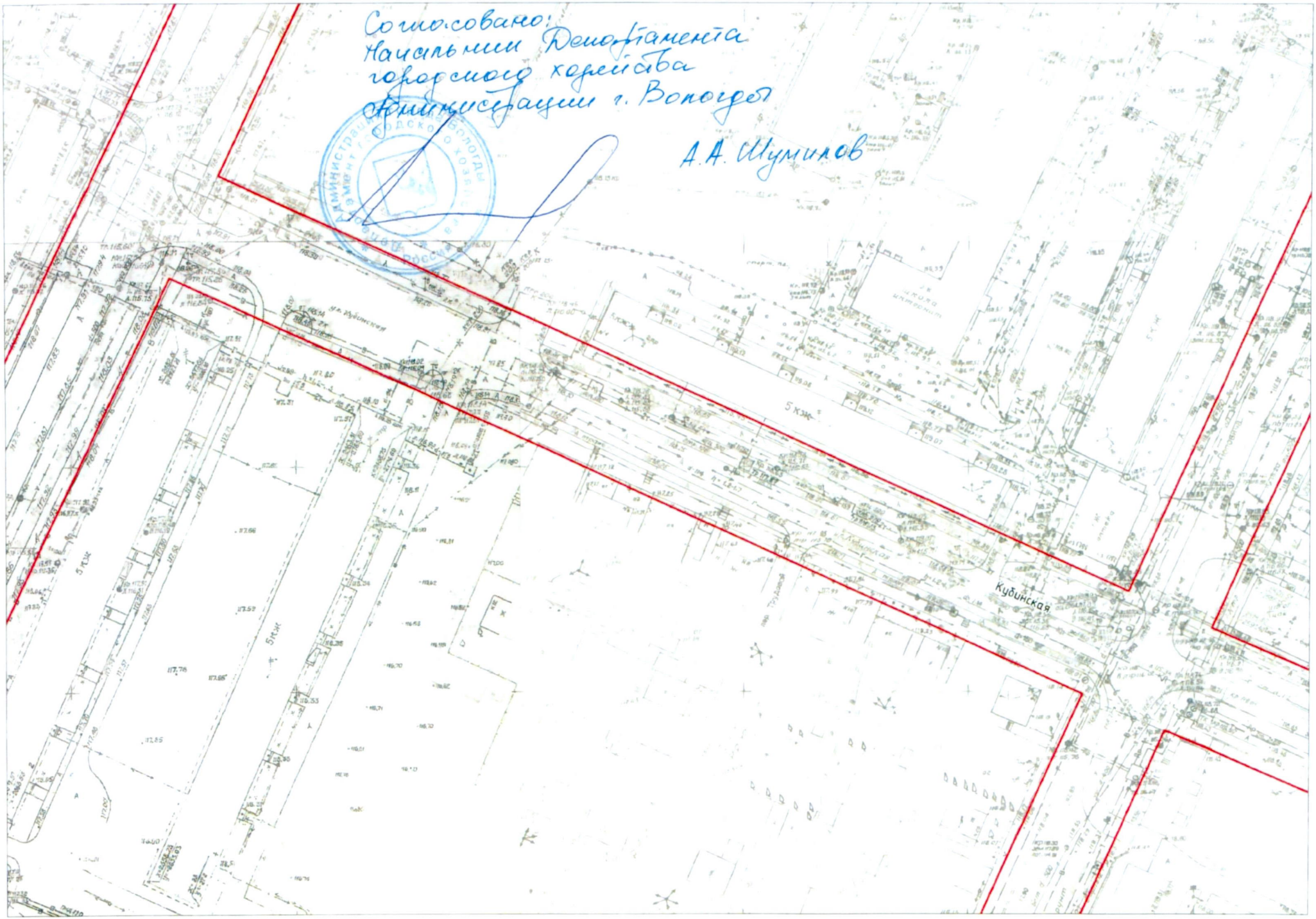
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	ПСН 2016-0071-ГСН		
						Распределительные газопроводы с.Молочное (ул.Пионерская, Первомайская, Садовая) Вологодской области		
Разраб.		Шемякина			08.16	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Караулов			08.16		Р	5	
Н. контр.		Караулов			08.16	Ситуационный план газопровода	ООО "Устюггазсервис" г. Вологда		

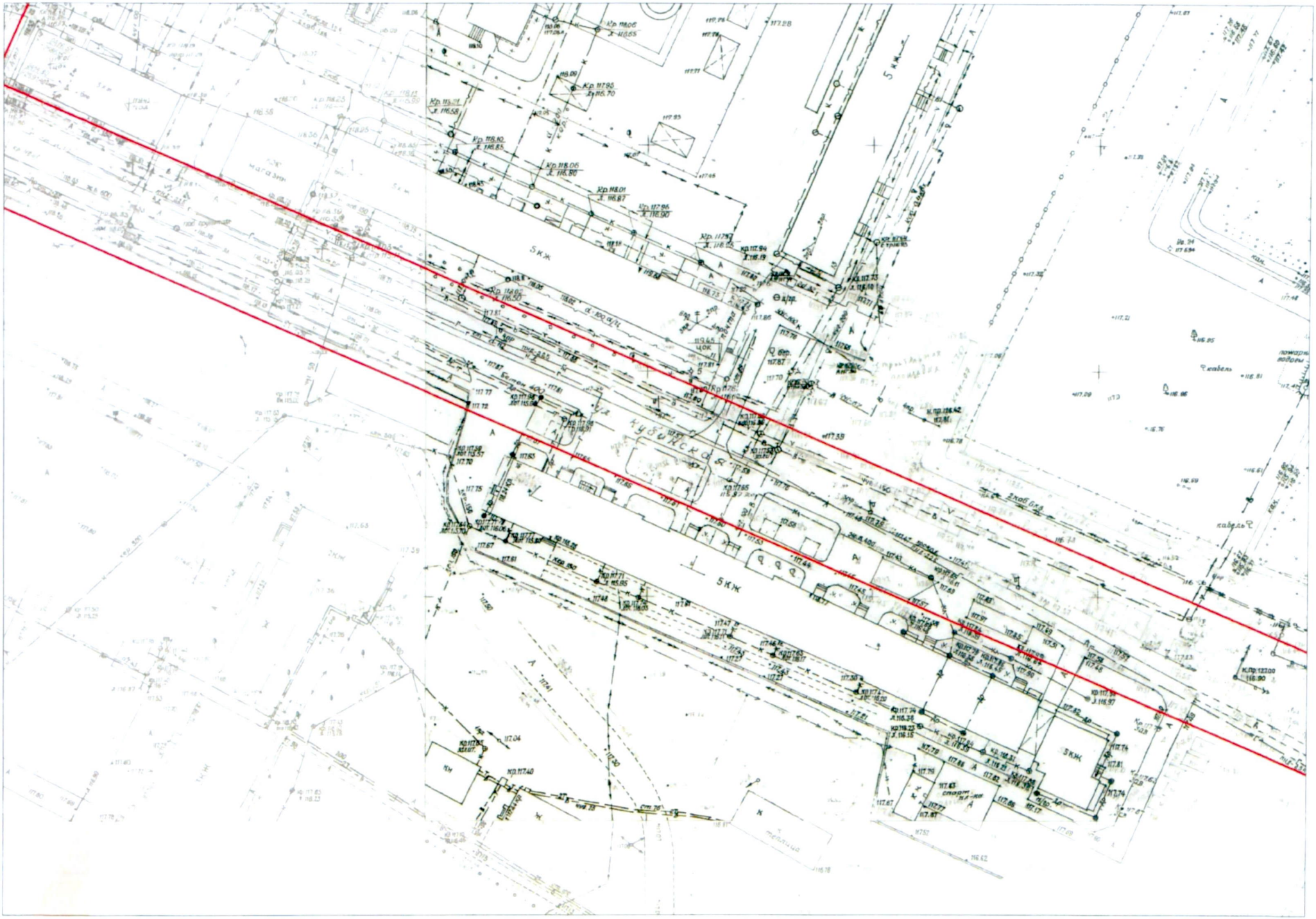
Формат А3

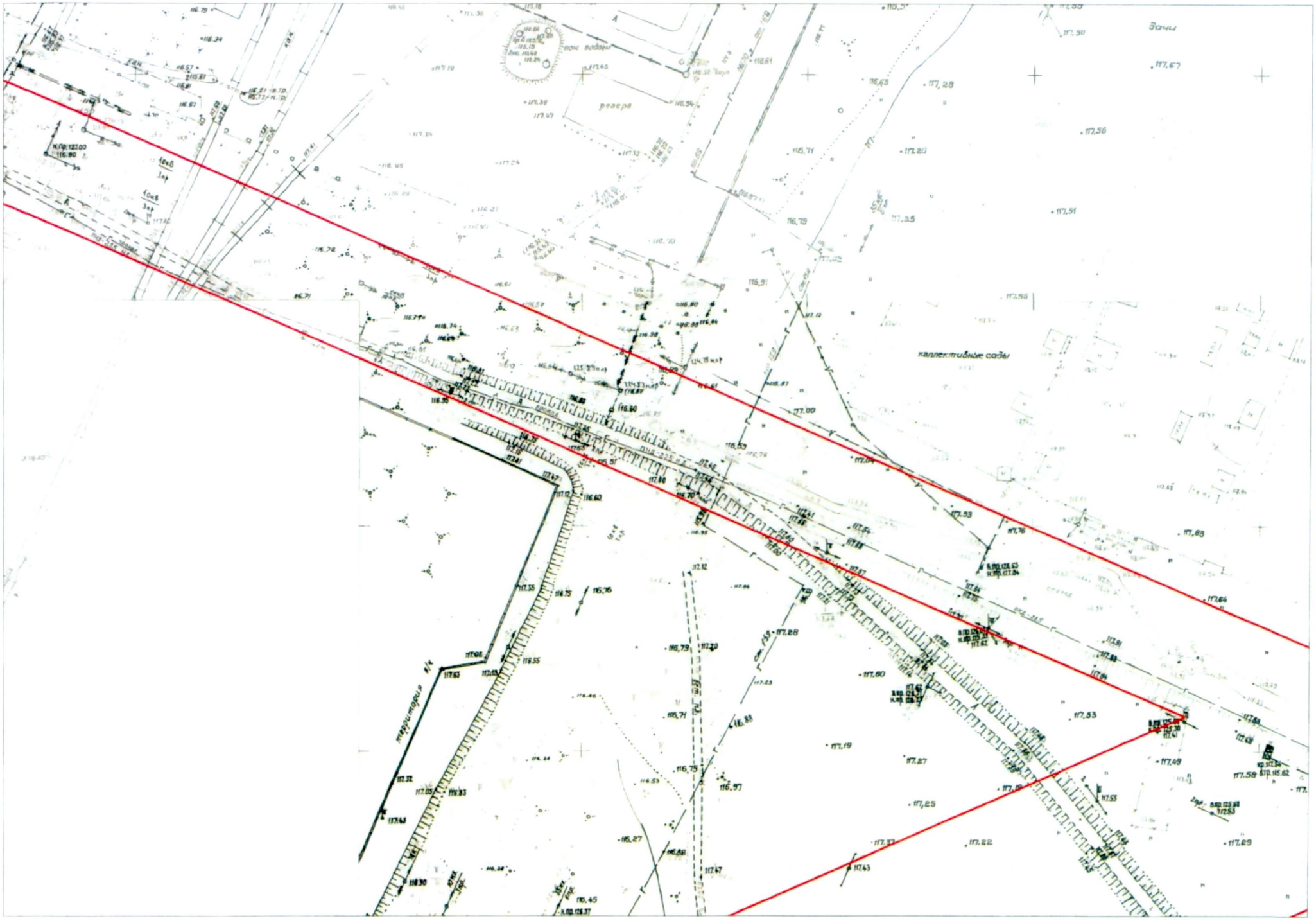

Согласовано:
Начальник Департамента
городского хозяйства
Администрации г. Вологды
А.А. Шумилов
ул. Мудрова
ул. Мудрова
ул. Мудрова

Согласовано:
Начальник Департамента
городского хозяйства
Администрации г. Вологды

А.А. Шумилов

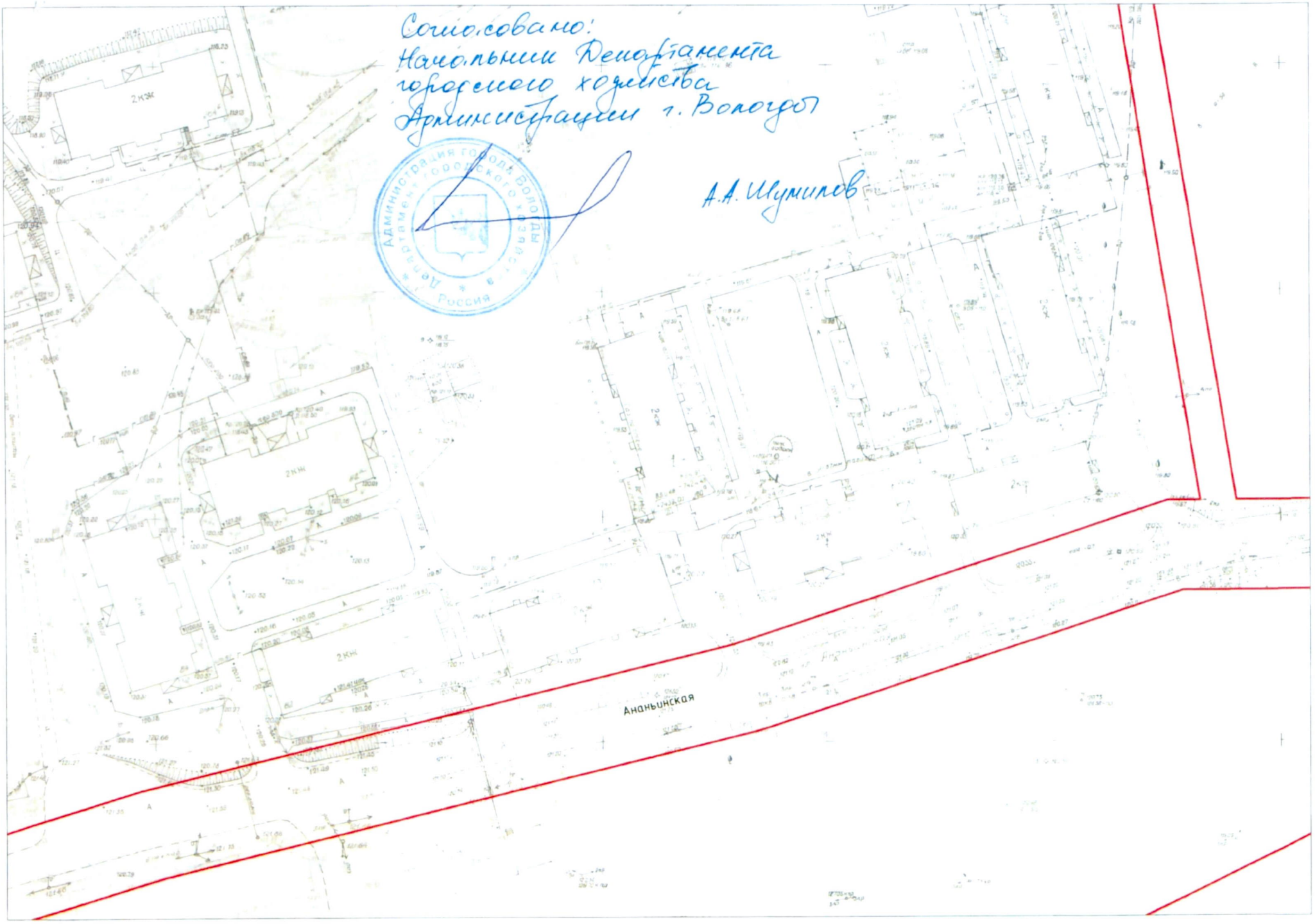



5 К.Ж.
5 К.Ж.
5 К.Ж.
ул. Кубинская
кабель
теплица


дачи
резерв
коллективные сады
территория в/ч


Кубинская


Кубинская



Согласовано:
Начальник Департамента
городского хозяйства
Администрации г. Вологды

А.А. Шумилов



