ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РЕШЕНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ
197082, РОССИЯ, г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, БОГАТЫРСКИЙ ПР., д.49, к.2, пом.318
ОГРН 1177847165198, ИНН 7814690758, КПП 781401001
р/с 40702810210000127151 в АО "ТИНЬКОФФ БАНК", БИК 044525974, 30101810145250000974

Утверждаю:

Генеральный директор

ООО «ПИРС»

_____Носова Т.В.

АКТ

по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района»

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Основание: Договор №761-3278-23 от 07.07.2023 г.

Объекты: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района»

г. Санкт-Петербург
2024 г.

Настоящий Акт по результатам государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569. Государственная историко-культурная экспертиза проведена Государственная историко-культурная экспертиза проведена **Обществом с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве» (ООО «ПИРС»)**

Дата начала проведения экспертизы:	25.04.2024 г.
Дата окончания экспертизы:	27.05.2024 г.
Место проведения экспертизы:	г. Санкт-Петербург
Заказчик экспертизы:	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Сведения об экспертной организации

Полное наименование **Краткое наименование**	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве» ООО «ПИРС»
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Адрес юридический	197082, г. Санкт-Петербург, ул. Оптиков, д.45, к.1, лит.А, пом.69-Н
Адрес фактический	197082, г. Санкт-Петербург, Богатырский пр., д. 49, к. 2, пом. 318
Реквизиты	ИНН 7814690758 КПП 781401001 ОГРН 1177847165198
Генеральный директор	Татьяна Валерьевна Носова

В соответствии с подпунктом «б» пункта «7» Положения о государственной историко-культурной экспертизе, с организацией состоят в трудовых отношениях нижепоименованные физические лица, обладающие научными и практическими знаниями, необходимыми для проведения экспертизы и удовлетворяющие требованиям подпункта «а» пункта «7» Положения:

- Соболев Владислав Юрьевич;
- Михайлова Елена Робертовна;
- **Хвощинская Наталия Вадимовна (исполнитель настоящего акта)**

Сведения об экспертах:

Фамилия, имя, отчество	Михайлова Елена Робертовна
Образование **Специальность**	высшее историк, археолог
Стаж работы	25 лет
Место обучения	Санкт-Петербургский Государственный университет, Исторический факультет, кафедра археологии
Место работы и должность	Общество с ограниченной ответственностью "Проектно-изыскательские решения в строительстве", научный сотрудник; Санкт-Петербургский Государственный университет, Лаборатория археологии, исторической социологии и культурного наследия им. Г.С. Лебедева; заведующая Лабораторией
Реквизиты аттестации	Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы Приказ МК РФ № 1809 от 09.11.2021 "Об аттестации эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы"; Приложение к приказу МКРФ № 1809, п. 28.
Объекты экспертизы:	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих

	воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.

Фамилия, имя, отчество	Соболев Владислав Юрьевич
Образование **Специальность**	высшее историк, археолог
Стаж работы	25 лет
Место обучения	Санкт-Петербургский Государственный университет, Исторический факультет, кафедра археологии
Место работы и должность	Общество с ограниченной ответственностью "Проектно-изыскательские решения в строительстве", научный сотрудник; Санкт-Петербургский Государственный университет, Лаборатория археологии, исторической социологии и культурного наследия им. Г.С. Лебедева; старший научный сотрудник
Реквизиты аттестации	Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы Приказ МК РФ № 1809 от 09.11.2021 "Об аттестации эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы"; Приложение к приказу МКРФ № 1809, п. 28.
Объекты экспертизы:	-выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; -земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с п. 34.2 пункта 1 ст. 9 настоящего Федерального закона; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ

	- документация или разделы документации, обосновы-вающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.

Фамилия, имя, отчество	Хвощинская Наталия Вадимовна
Образование **Специальность**	высшее историк, археолог
Стаж работы	51 год
Место обучения	Санкт-Петербургский Государственный университет, Исторический факультет, кафедра археологии
Место работы и должность	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»; Научный сотрудник Институт истории материальной культуры РАН; Ведущий научный сотрудник
Реквизиты аттестации	Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы Приказ Министерства культуры Российской Федерации № 1809 от 09.11.2021 г. «Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко- культурной экспертизы»; Приложение к приказу МК РФ № 1809, п. 31
Объекты экспертизы:	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - -документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо

	объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.

Отношения к заказчику

Организация:

- не участвует в разработке проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию, и иное хозяйственное освоение объекта или объектов, в отношении которых проводится экспертиза, или подобной проектной документации;

- не участвует в проектировании или конструировании, изготовлении, поставке, монтаже, ремонте, покупке, владении, эксплуатации или обслуживании технических устройств, применяемых на объекте или других объектах, в отношении которых проводится экспертиза, или подобных конкурентных технических устройств;

- не участвует в проектировании или конструировании, строительстве, ремонте, покупке, владении, эксплуатации или обслуживании зданий и сооружений на объекте или других объектах, в отношении которых проводится экспертиза, или подобных конкурентных зданий и сооружений;

- не имеет с заказчиком отношений общего владения;

- не подлежит непосредственной отчетности тому же вышестоящему управляющему орган, что и заказчик экспертизы;

- не выполняет функции официального представителя заказчика.

Эксперт:

- не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);

- не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;

- не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;

- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных

капиталах) заказчика;

- не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

В соответствии с законодательством Российской Федерации эксперт несет ответственность за соблюдение принципов проведения историко-культурной экспертизы и достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы.

Эксперт Н.В. Хвощинская

Основания проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Федеральный закон № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. (в действующей редакции);

Положение о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 г. № 569 и последующие дополнения к нему;

Письмо Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г.

Договор № 761-3278-23 от 07.07.2023 г. между ООО «ПИРС» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Цель экспертизы:

Обеспечение сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр и выявленных объектов культурного наследия при проведении земляных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия и на земельных участках, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Объект государственной историко-культурной экспертизы:

Документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объектов культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы:

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты экспертизы, отсутствуют.

Перечень документов, представленных Заказчиком

Копия письма Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г.;

Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 1 «Пояснительная записка». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПЗ. Том 1. СПб, 2024;

Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 2 «Проект полосы отвода». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ППО. Том 2. СПб, 2024;

Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ТКР. Том 3. СПб, 2024;

Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 4 «Проект организации строительства». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПОС. Том 4. СПб, 2024;

Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости;

Письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 24.05.2023 №61/8705 об отсутствии ГПЗУ;

Письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 24.05.2023 №61/8706 об отсутствии ППТ.

Перечень документов и материалов, предоставленных эксперту и привлекаемых при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной, технической и справочной литературы

Законодательная база

- Федеральный закон от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- Федеральный закон от 22 октября 2014 г. № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569;

- Областной закон Ленинградской области от 25.12.2015 № 140-оз «О государственной охране, сохранении, использовании и популяризации объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Ленинградской области».
- Положение о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства культуры Российской Федерации от 30.10.2011 № 954.
- Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55528-2013 «Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия памятники истории и культуры. Общие требования».
- ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.
- ГОСТ Р 55528-2013. Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия. Памятники истории и культуры. Общие требования.

ЛИТЕРАТУРА И АРХИВНЫЕ ИСТОЧНИКИ

1. Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и (или) иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса РФ) и иных работ, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта РФ не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (пп. «д» п. 11 (1) Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 года № 569), по объекту: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района», составленный государственным экспертом Хвощинской Н.В. в 2024 г. (ООО «ПИРС»).

Интернет-ресурсы:

http://etomesto.ru

http://culture.lenobl.ru/departament.

Сведения о проведенных исследованиях

В рамках проведения данной государственной историко-культурной экспертизы были проведены следующие исследования:

- ознакомление с представленной Заказчиком документацией;

- анализ исходной разрешительной документации;

- изучение нормативно-правовой документации и научно-справочной литературы, необходимой для принятия экспертного решения.

- оценка обоснованности изложенных предложений и выводов.

В документах, представленных для проведения экспертизы, несоответствий не выявлено. Объем представленной документации достаточен для подготовки заключения (акта) государственной историко-культурной экспертизы.

Результаты исследований, проведенных в рамках настоящей экспертизы, оформлены в виде настоящего Акта.

Факты и сведения, установленные в результате проведенных исследований

Согласно Письму Председателя Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г. испрашиваемая территория по объекту: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» находится в непосредственной блтзости от границы объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни. Границы территории и предмет охраны утверждены приказом комитета по культуре Ленинградской области №01-03/18-365 от 30 ноября 2018 года.

В конце октября 2023 г. ООО «ПИРС» были проведены археологические разведки по проектируемому объекту строительства. Общая протяженность трассы газопровода составляет 61,7 км.

Работы проводились на основании Договора №761-3278-23 от «07» июля 2023 г. между ООО «ПИРС» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», по открытому листу №2771-2023, выданному по решению Министерства культуры Российской Федерации от 24.07.2023 г. научному сотруднику ООО «ПИРС» Хвощинской Наталии Вадимовне, на право проведения археологических разведок на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности. Срок действия открытого листа - с 24.07.2023 г. по 01.07.2024 г.

Трасса обследования расположена в юго-восточной части Глажевского сельского поселения, восточной части Кусинского сельского поселения и юго-западной части Пчевженского Сельского поселения Киришского района Ленинградской области от подземного газопровода высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 (ПК0) на выходе из ГРС «Кириши» с целью газификации потребителей п. Тихорицы, д. Грабково, д. Кусино, д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области.

Описание объектов, современное состояние

Проектируемый объект: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Общая протяженность трассы газопровода составляет 61,7 км. Ширина строительной полосы 9,0-10,0 м.

Трасса проектируемого газопровода от места врезки на выходе из ГРС «Кириши» начинается в северо-западном направлении до автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Кириши-Городище-Волхов», пересекает автомобильную дорогу «Кириши-Городище-Волхов», следует в западном направлении до р.Волхов, пересекает р.Волхов, поворачивает на юго-запад и следует в юго-западном направлении вдоль автомобильной дороги общего пользования «Зуево-Новая Ладога» до места врезки в существующий газопровод высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28.

От 1ПК0 трасса проектируемого газопровода пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Зуево-Новая Ладога» и следует в северо-

северо-западном направлении и доходит до магистральных нефтепроводов МН «Палкино-Приморск» и МН «Ярославль-Приморск 2», пересекает их, поворачивает на северо-запад, пересекает железнодорожное полотно перегона Андреево - б/п 60км и следует 700,0 м до отвода на п.Глажево (2ПК0), затем трасса проектируемого газопровода следует западном направлении до пересечения с МГ «Северо-Европейский газопровод – 3» и МГ «Северо-Европейский газопровод – 4», пересекает их и продолжает следовать в западном направлении. Затем трасса следует на север, северо-запад до пересечения с автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Посадников Остров и садоводству», пересекает автодорогу, затем поворачивает на юго-запад и доходит до магистральных нефтепроводов МН «Палкино-Приморск» и МН «Ярославль-Приморск 2», пересекает их и продолжает следовать в юго-западном направлении. Далее трасса газопровода прокладывается до пересечения железнодорожного полотна перегона Жарок – Посадниково. После пересечения с ВЛ 330 кВ поворачивает на восток и следует до пересечения с автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Посадников Остров и садоводству», пересекает автодорогу и следует в южном направлении до ВЛ 750 кВ, далее следует в восточном направлении вдоль ВЛ 750 кВ (вне охранной зоны ЛЭП), пересекает ВЛ 750 кВ и далее следует в южном направлении до пересечения с МГ «Северо-Европейский газопровод – 3» и МГ «Северо-Европейский газопровод – 4», пересекает их и продолжает следовать в южном направлении при этом пересекает автомобильные дороги общего пользования регионального значения «Мягры-Рели», «Подъезд к дер. Новая», пересекает МН «Ярославль-Приморск-1», МН «Кириши-Красный Бор» и доходит до автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Березовик», поворачивает на северо-запад и следует до пересечения с автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Березовик», после пересечения автодороги предусматривается установка ШРП-НОРД-Norval50- 2-ОГ-Т1.01. После ШРП газопровод среднего давления следует в юго-восточном направлении до д. Кусино.

От 2ПК0 трасса проектируемого газопровода следует в северо-восточном направлении до п.Глажево до места врезки в существующий газопровод высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 160х14,6. По пути следования газопровод пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Багольник», р.Ситаль, р.Оломна, МГ «Северо-Европейский газопровод – 3» , МГ «Северо-Европейский газопровод – 4», ВЛ 750 кВ, руч. Точной, автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Подсопье-Гороховец», железнодорожное полотно станции Глажево, автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Зуево-Новая Ладога».

Отвод на п.Тихорицы следует в юго-восточном до места установки ШРП-НОРД-DIVAL600/25-2.01.

Отвод на д. Грабково следует в юго-восточном до места установки ШРП-НОРД-DIVAL600/40-2-ОГ.01. По пути следования газопровод пересекает железнодорожное полотно перегона Глажево-Андреево, автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Зуево-Новая Ладога».

Трасса обследования проходит в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.», расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в

2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни.

Анализ проектной документации

На экспертизу представлена Научно-проектная документация. Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (шифр 3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН), разработанная ООО «Петроград» в 2024 г.

Раздел разработан в соответствии с требованиями ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и письмом Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г. (Приложение №1).

Раздел разработан с целью определения мероприятий, направленных на обеспечение сохранности объекта культурного наследия, расположенного на участке проектируемых работ по строительству газопровода. Разработке раздела предшествовали археологические и историко-библиографические исследования.

В рамках подготовки настоящего акта государственной историко-культурной экспертизы экспертом была проанализированы Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 1 «Пояснительная записка». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПЗ. Том 1. СПб, 2024, Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 2 «Проект полосы отвода». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ППО. Том 2. СПб, 2024, Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ТКР. Том 3. СПб, 2024 и Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 4 «Проект организации строительства». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПОС. Том 4. СПб, 2024.

Строительство газопровода предусматривается осуществить открытым способом, за исключением мест прокладки газопровода методом ННБ.

Участок отвода проектируемого газопровода, южнее д. Бор, на отрезке проектируемого газопровода между точками ПК24+19,5 и ПК26+40,5 проходит вдоль участка объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.».

Проектные предложения, проанализированные в документации с учетом фактов, определяющих характер и современное состояние объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.», позволяют заключить, что мероприятия по обеспечению его сохранности на участке отвода проектируемого газопровода обоснованы и достаточны для обеспечения сохранности объекта культурного наследия.

В случае реализации проекта прокладки газопровода строго в отведенных границах, с соблюдением проектных решений, мер и мероприятий, содержащихся в настоящем разделе, негативное воздействие (угроза разрушения и/или повреждения, нарушение визуального восприятия) на объект культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» отсутствует.

Разделом в целях обеспечения сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении работ по объекту «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» предусмотрены следующие мероприятия:

1. Общие мероприятия по обеспечению физической сохранности объектов культурного наследия:

- Неукоснительно придерживаться принятого проектного решения при проведении строительных и иных работ, вести все работы строго в утвержденных границах полосы, отведенной под строительство. При выполнении работ соблюдать требования строительных норм и правил по технике безопасности в строительстве (СНиП 12-04-2002);
- До начала работ составить акт осмотра объекта культурного наследия с фотофиксацией его состояния.
- Перед началом строительных работ предусмотреть проведение инструктажа для сотрудников с разъяснением культурно-исторической значимости объектов культурного наследия и с указанием запрета их повреждения и необходимости соблюдения всех мер по обеспечению их сохранности;
- Перед началом строительных работ установить сигнальное ограждение строительной полосы на участке производства работ между точками ПК24+19,5 и ПК26+40,5, вдоль которого проходит граница территории ОКН;
- Обязательно соблюдать границы территории, отводимой под строительство;
- Запретить в границах территории ОКН (до 100 м):

- проезд и стоянку техники вне полосы отвода под строительство, предусмотренной проектом организации строительства и вне существующей дорожной сети общего пользования;

- складирование любых материалов, предметов и грузов вне полосы отвода под строительство, предусмотренной проектом организации строительства;

- оставление материалов (конструкций) и строительного мусора после завершения работ;

- размещение оборудования вне полосы отвода под строительство, предусмотренной проектом организации строительства;

- устройство и установку мест отдыха, бытовок, временных жилых или складских построек;

- вырубку растительности на участках, не предусмотренных проектом;

- разведение костров и сжигание мусора;

- При проведении земляных работ предусмотреть крепление стенок траншей для обеспечения невозможности смещения грунтовых масс и минимизации влияния на грунты объекта культурного наследия;

- По завершении земляных работ произвести рекультивацию – устранить следы движения техники, восстановить растительный покров и дорожное покрытие;
- После завершения работ предоставить в Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области материалы фотофиксации состояния объектов культурного наследия до и после проведения работ.

2. Мероприятия по обеспечению физической сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.»:

- Предусмотреть защиту территории вокруг объекта культурного наследия (на расстоянии не менее 100 м от границ его территории) от строительных отходов и мусора при производстве работ. Для предотвращения загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных и подземных вод при обращении с отходами предусмотрены следующие мероприятия:
  - соблюдение установленных нормативов образования отходов производства и потребления;
  - селективный сбор отходов на объекте;
  - организация мест временного хранения отходов;
  - визуальный контроль накопления отходов в местах их временного хранения;
  - соблюдение периодичности вывоза отходов на лицензированные предприятия для размещения или переработки.
- Для сбора и временного хранения отходов в специально отведённых местах проектом предусматривается:
  - организация площадки для складирования сыпучих строительных материалов с твёрдым покрытием;
  - сбор бытовых и твёрдых коммунальных отходов в контейнеры, установленные на площадках с твёрдым покрытием;
  - сбор обтирочного материала, загрязнённого маслами в металлические контейнеры.
- Вывоз образующихся отходов и строительного мусора является обязательным пунктом условий для подрядной организации, выполняющей строительные работы;

Категорически запрещается производить в границах производства работ мытье, ремонт и техническое обслуживание машин; выполнять их заправку; хранить горюче-смазочные материалы.

3. Иные требования:

- Не менее чем за 2 недели до начала работ по реализации проекта строительства письменно уведомить региональный орган охраны объектов культурного наследия (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области) о дате начала и планируемых сроках завершения работ;
- Перед началом строительно-монтажных работ провести подробную фотофиксацию объекта культурного наследия на участке, прилегающем к трассе проектируемого объекта;

- После окончания строительно-монтажных работ составить Акт технического состояния объекта культурного наследия, содержащий подробную фотофиксацию ОКН на участке, прилегающем к трассе проектируемого объекта до начала проведения работ и по окончании работ. Копию Акта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области)
- В случае повреждения или причинения иного вреда объекту культурного наследия, земельному участку в границах территории объекта культурного наследия или при появлении условий, угрожающих причинением такого вреда, незамедлительно остановить все работы на прилегающем к территории ОКН участке, принять меры по предотвращению нанесения вреда объекту культурного наследия, уведомить региональный орган охраны объектов культурного наследия (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области) о состоянии объекта и ситуации, приведшей к причинению вреда или угрозе причинения вреда объектам;
- Согласно Ст. 36 Федеральному закону от 25.06.2002 № 73-ФЗ (в действующей редакции) "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" в случае обнаружения в ходе проведения работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;
- В случае изменения существующих проектных решений или увеличения участка строительства, строительства дополнительных объектов, а также устройства любых временных или служебных автодорог, обходов, мест отдыха, площадок складирования материалов или стоянки техники на территории, непосредственно связанной с территорией объекта культурного наследия, рабочая документация к изменённому проекту и сам проект подлежат повторной государственной историко-культурной экспертизе и согласованию региональным органом охраны объектов культурного наследия (Комитетом по сохранению культурного наследия Ленинградской области).

ОБОСНОВАНИЕ ВЫВОДОВ ЭКСПЕРТИЗЫ

В результате анализа Научно-проектной документации. Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (шифр 3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН) экспертом сделаны следующие выводы:

1. Раздел разработан в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», согласно которому строительные и иные работы на земельном участке, непосредственно связанном с участками в границах территории объектов культурного наследия, проводятся при наличии в проектной документации раздела об обеспечении сохранности объектов культурного наследия, включающего оценку воздействия проводимых работ на объекты культурного наследия.

2. Раздел предусматривает комплекс мероприятий по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, а также комплекс мер, направленных на недопущение случайного или умышленного повреждения, уничтожения объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.».

3. Предложенный комплекс мер обеспечивает сохранность вышеуказанного объекта культурного наследия при проведении земляных, строительных и иных работ в рамках реализации проектного решения при проведении проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по объекту «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района», и соответствует требованиям Федерального закона РФ № 73-ФЗ от 25 июня 2002 года «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Вывод:

По результатам рассмотрения документации экспертом сделан вывод о возможности **(положительное заключение)** обеспечения сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Леснсго кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Н.В. Хвощинская
27.05.2024

Документ подписан усиленной квалифицированной цифровой подписью в соответствии с п. 22 Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства от 15 июля 2009 г. № 569.

Перечень приложений к заключению экспертизы:

Приложение 1. Письмо Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г.;

Приложение 2. Договор №761-3278-23 от 07.07.2023 г., заключенному между ООО «ПИРС» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» и приложение к договору – заявка на выполнение работ;

Приложение 3. Копия документов об аттестации государственного эксперта. Сведения о квалификации трудовых ресурсов

Приложение 4. Научно-проектная документация. Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия на участке, предназначенном для

проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (шифр 3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН), разработанная ООО «Петроград» в 2024 г.

Приложение 5. Техническое задание к договору № 24-04/27 от 27.04.2024 г. между ООО «ПИРС» и ООО «Петроград».

Приложение 6. Копии документов, предоставленных заказчиком.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Письмо Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Тел./факс: 8 (812) 539-45-00
E-mail: okn@lenreg.ru

17.10.2023 № 01-17-7826/2023-0-1

На № _____ от _____

Представителю
ООО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
по доверенности № 312-12
от 23.12.2022 г.

Е.Л. Гончаровой

тел.:+7-911-179-44-79

Информация о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ

На основании заявления от 06 октября 2023 года № -60/16023 (входящий № 01-17-7826/2023 от 09 октября 2023 года) в отношении земельного участка, отведенного для реализации объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (далее – Объект), расположенного в Киришском районе Ленинградской области в следующих кадастровых кварталах 47:27:0210001, 47:27:0701007, 47:27:0123001, с учётом дополнительного отвода,

_____
(адрес земельного участка)

сообщаем:

1. **Информация о наличии/отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - реестр), выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия:**

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ осуществляется при отсутствии на данной территории

объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Реестр), выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком (застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ, лицом, проводящим указанные работы, предусмотренных указанной статьей, требований по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

В границах земельного участка, отведенного для проектирования Объекта, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

_____

(информация об объектах либо их отсутствии)

2. Информация о расположении/частичном расположении/либо отсутствии расположения земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

В непосредственной близости от границ испрашиваемого земельного участка находится объект культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни. Границы территории и предмет охраны утверждены приказом комитета по культуре Ленинградской области №01-03/18-365 от 30 ноября 2018 года.

2.1. Описание режимов использования земельного участка (ограничения, обременения): Земельный участок, отведенный для проектирования Объекта, не относится к землям историко-культурного назначения, правовой режим которых регулируется земельным законодательством Российской Федерации и Федеральным законом № 73-ФЗ.

3. Информация о наличии/отсутствии данных о проведенных историко-культурных исследованиях: сведения о проведенных историко-культурных исследованиях в отношении земельного участка, отведенного для проектирования Объекта, в комитете по сохранению культурного наследия Ленинградской области отсутствуют.

4. Информация о необходимости/либо отсутствии необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Земельный участок, отведенный для проектирования Объекта, частично проходит по неосвоенной территории. Сведениями об отсутствии на данной, неосвоенной территории объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов

Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

Историко-культурная экспертиза проводится до начала работ по сохранению объекта культурного наследия, землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, Заказчику до проведения земляных, строительных и иных работ в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ необходимо:

- обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

- предоставить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, объектов археологического наследия и (или) объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

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

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

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Учитывая, что Объект проходит в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни, то заказчик работ в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года Федерального закона № 73-ФЗ обязан:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия, включающий оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия;

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области на согласование;

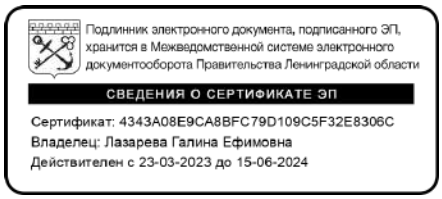
- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

Порядок организации, проведения и рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы определен Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 года № 569. Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: mkrf.ru.

Дополнительная информация: В соответствии со ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта,

обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня обнаружения такого объекта обязан направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Заместитель председателя комитета
по сохранению культурного наследия
Ленинградской области Г.Е. Лазарева



Исп.: Н.С. Григорьева, (812) 539-45-11, ns_grigoreva@lenreg.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Договор № 761-3278-23 от 07.07.2023 г., заключенному между ООО «ПИРС» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» и приложение к договору – заявка на выполнение работ

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ
Организация | Информация о сертификате | Дата подписи
АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ" | Сер.номер: 011d81c500a4af0385468d9c71648f8918 | 07.07.2023 14:08:08 (MSK)
ООО "ПИРС" | Носова Татьяна Валерьевна Сер.номер: 010eb0b90097ae228346dd1c970768e7d2 | 07.07.2023 10:41:17 (MSK)

ДОГОВОР ПОДРЯДА № 761-3278-23

г. Санкт-Петербург «__» _____2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице генерального директора Носовой Татьяны Валерьевне, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора Бузина Вячеслава Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется на основании заявок (Приложение № 3 к настоящему Договору) Заказчика выполнить работы, указанные в Приложении № 1 к настоящему Договору, а Заказчик принять и оплатить результаты выполненных работ.

1.2. Технические и другие требования к работам, являющимся предметом настоящего Договора, в соответствии с которыми Исполнитель обязуется их выполнить, изложены в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2. Цена Договора и порядок оплаты

2.1. Предельная стоимость работ по настоящему договору составляет 12 000 000 рублей 00 коп., НДС не облагается. Предельная стоимость работ не налагает на Заказчика обязательств по приобретению работ в полном объеме. Стоимость работ по настоящему Договору определяется исходя из стоимости указанной в Спецификации (Приложении № 2 к договору) и фактического объема работ указанного в акте приема-передачи выполненных работ.

2.2. Стоимость работ включает в себя все затраты, издержки и иные расходы Исполнителя, в том числе сопутствующие, связанные с исполнением настоящего Договора. Заказчик в ходе исполнения настоящего Договора самостоятельно определяет потребность и необходимый объем работ. Исполнитель не вправе требовать оплаты по Договору предельной стоимости работ и/или возмещения каких-либо убытков и затрат Исполнителя при отсутствии у Заказчика необходимости в работах.

2.3. Оплата выполненных работ осуществляется в соответствии со Спецификацией (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.4. Оплата по настоящему Договору производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе 14 настоящего Договора. Заказчик считается исполнившим свои обязательства по оплате с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.5. Оплата оказанных Услуг производится Заказчиком при наличии оригиналов первичных документов (Акт приёма-передачи выполненных работ), оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства. Исполнитель несет ответственность за правильно оформленные первичные учетные документы в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и счет-фактуры в соответствии с НК РФ. В случае отказа налоговыми органами признания расходов для целей налогообложения прибыли на основании неверно оформленных первичных документов Исполнитель возмещает Заказчику сумму не принятых расходов.

2.6. Заказчик вправе задержать (приостановить) оплату без наступления для Заказчика последствий, предусмотренных настоящим договором, в следующих случаях:

- при обнаружении дефектов и недостатков в выполненных и представленных к оплате Услугах до их устранения;

- при причинении Заказчику материального ущерба по вине Исполнителя или привлеченных им третьих лиц до его возмещения (в размере суммы ущерба);

- при непредставлении Исполнителем полного комплекта отчетной первичной

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

документации, либо предоставлении документации с недостатками, в этом случае срок оплаты продляется на количество дней представления Исполнителем полного комплекта отчетной первичной документации либо устранения недостатков комплекта отчетной первичной документации;

- при несвоевременном устранения нарушений, указанных в уведомлениях (предписаниях, актах обследованиях) Заказчика.

2.7. В случае изменений объемов работ и стоимости материалов, ведущих к изменению стоимости работ по Договору, но не более, чем на 10% от стоимости работ, указанной в Приложении № 2 к настоящему Договору, Стороны заключают письменное дополнительное соглашение об изменении стоимости, перечня и сроков окончания работ. Устные соглашения по этому вопросу юридической силы не имеют.

2.8. Заказчик вправе зачесть сумму неустойки (штрафов, пеней), начисленной за нарушение Исполнителем условий Договора, в счет оплаты по Договору. В этом случае Заказчик должен направить в адрес Исполнителя письменное уведомление о зачете, в котором должна быть указана сумма начисленной неустойки и основания ее начисления, а также итоговая сумма оплаты по Договору с учетом проведенного зачета. С момента получения Исполнителем указанного уведомления обязательство Заказчика по оплате в размере, равном сумме зачтенной неустойки (штрафов, пеней), прекращается. Заказчик вправе вместо осуществления зачета, указанного в настоящем пункте, истребовать причитающуюся ему неустойку (штраф, пени) в судебном порядке.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. В согласованные сроки и качественно выполнить работы, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.2. Нести полную ответственность за качество выполняемых работ по настоящему Договору.

3.1.3. Исполнитель не вправе передавать результаты выполненных работ по настоящему Договору и иным образом разглашать его содержание третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

3.1.4. Исполнитель обязан письменно предупредить Заказчика обо всех не зависящих от него обстоятельствах, которые создают невозможность завершения выполняемых работ по настоящему Договору, в срок не более 3 календарных дней с даты возникновения данных обстоятельств, при этом Исполнитель освобождается от ответственности за нарушение сроков сдачи выполненных работ.

3.1.5. При завершении работ по каждой заявке (Приложение № 3 к настоящему Договору) и после информирования об этом Заказчика, Исполнитель предоставляет Заказчику Акт приёма-передачи выполненных работ, с приложением к нему документов, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.1.6. В случае привлечения к выполнению работ по настоящему Договору субподрядчика (соисполнителя), Исполнитель обязан в течение 1 (одного) рабочего дня с даты заключения договора с субподрядчиком направить Заказчику по электронной почте: zakupki@gazprom-lenobl.ru копию заключенного договора с обязательным указанием наименования субподрядчика, фирменного наименования субподрядчика, места нахождения субподрядчика, ИНН субподрядчика, предмета и цены договора, принадлежности субподрядчика к числу субъектов малого или среднего предпринимательства.

Исполнитель не обязан привлекать к исполнению договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа субъектов малого или среднего предпринимательства.

3.1.7. Обеспечивать прием направляемых Заказчиком заявок (Приложение № 3 к настоящему Договору) поступивших на адрес электронной почты 9013880@mail.ru с адреса электронной почты Заказчика pkc@gazprom-lenobl.ru, заявка считается доставленной после подтверждения о доставке и прочтении Исполнителем.

3.1.8. Исполнитель обязан ознакомить своих работников и привлекаемых им для исполнения договора третьих лиц (работников третьих лиц) с Политикой АО «Газпром газораспределение» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, Ключевыми правилами

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

безопасности, размещенными на официальном интернет-сайте Заказчика, в т.ч. с требованиями документов Заказчика, регламентирующих деятельность Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью Заказчика, а также обеспечить соблюдение указанных документов в ходе исполнения обязательств по Договору.

3.1.9. При наличии замечаний Заказчика к выполненным Работам по требованию Заказчика самостоятельно и безвозмездно устранять недостатки, производить исправления, доработку Работ, в том числе отчетной документации, в установленные Заказчиком сроки. Исполнитель также обязуется возместить Заказчику (сверх неустойки, установленной настоящим Договором) все возникающие в связи с наличием замечаний Заказчика к Работам убытки, компенсировать суммы судебных взысканий в пользу третьих лиц, штрафов, а также иные расходы, понесенные Заказчиком в связи с данными обстоятельствами.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Требовать оплаты результатов выполненных работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3. Заказчик обязан:

3.3.1. Требовать от Исполнителя устранения недостатков выполненных работ.

3.3.2. Принять выполненные работы и оплатить их Исполнителю в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.3. Немедленно информировать Исполнителя обо всех изменениях, которые могут повлиять на выполнение работ по настоящему Договору.

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. В любое время, до сдачи ему результатов выполненных работ, отказаться от исполнения настоящего Договора, уплатив Исполнителю часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения извещения Исполнителем об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора.

3.4.2. Отказать в приемке работ, если в силу каких-либо причин Исполнитель не правомочен их выполнять.

3.4.3. Отказаться от оплаты выполненных работ, не согласованных с Заказчиком.

3.4.4. Требовать от Исполнителя безвозмездного устранения недостатков результата выполненной работы, выявленных при его принятии, в 15-дневный срок с момента его предоставления Заказчиком, либо в случае обнаружения недостатков, которые не могут быть устранены Исполнителем, отказаться от приемки выполненных работ, либо устранить недостатки своими силами или поручить выполнение обязательств третьим лицам за счет Исполнителя.

3.4.5. Принять результаты работ в случае досрочного выполнения работ Исполнителем.

3.4.6. Потребовать возврата уплаченных сумм, в случае оплаты работ, не соответствующих требованиям Договора, до устранения выявленных недостатков, а также выплаты неустойки.

3.4.7. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе от исполнения Договора в одностороннем порядке не позднее чем за 3 (три) календарных дня до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты указанной в уведомлении об отказе от исполнения Договора в одностороннем порядке.

4. Прием-передача результатов выполненных работ

4.1. По окончании работ по заявке (Приложение № 3 к Договору) Заказчика Исполнитель передает Заказчику результаты выполненных работ в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору) и Акт приема-передачи выполненных работ (Приложение № 4 к Договору). Заказчик подписывает Акт приема-передачи выполненных работ не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты получения такого Акта от Исполнителя. Исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, созданные при выполнении работ в рамках Договора, принадлежат Заказчику с момента подписания обеими Сторонами Акта приема – передачи выполненных работ.

4.2. В случае мотивированного отказа Заказчика от принятия результата работ Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем замечаний, сроков их устранения. После устранения

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

замечаний, указанных в таком акте, Исполнитель вновь передает Заказчику Акт приёма-передачи выполненных работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) в порядке, предусмотренном п. 4.1. настоящего Договора.

4.3. Работы считаются выполненными после подписания акта приёма-передачи выполненных работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) обеими Сторонами и передачи Заказчику результата выполненных работ, предусмотренного Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.4. Заказчик вправе отказаться от принятия результата работ, уведомив об этом Исполнителя в случае, если: несоответствия или недостатки являются существенными и неустранимыми; выполнения Исполнителем объемов работ, превышающих сумму настоящего договора.

4.5. Если Заказчик примет работу Исполнителя без проверки, он вправе ссылаться на недостатки работы, которые могли и должны были быть установлены при обычных условиях приемки работ по договору (явные недостатки).

4.6. Если Заказчик после приемки работы обнаружит отступления от условий настоящего договора или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), включая иные недостатки, он обязан известить об этом Исполнителя в разумный срок по их обнаружении.

4.7. В случае возникновения между Заказчиком и Исполнителем спора по вопросу недостатков или их причин по требованию любой из сторон договора должна быть назначена экспертиза. Расходы по проведению экспертизы возлагаются на Исполнителя, кроме случаев, когда экспертиза установит отсутствие нарушений Исполнителем условий настоящего договора или отсутствие причинной связи между действиями Исполнителя и выявленными недостатками. В таких случаях расходы по проведению экспертизы несет сторона, по инициативе которой было назначено проведение экспертизы, если она назначена по соглашению между сторонами договора - стороны в равных долях. Проведение экспертизы возлагается на Исполнителя.

4.8. При доказанности оснований претензий Заказчика Исполнитель обязан своими силами и за свой счет в срок, равный одной неделе, устранить недостатки работ.

В случае отказа Исполнителя от устранения выявленных недостатков работ или в случае неустранения недостатков работ в установленный срок Заказчик вправе привлечь третьих лиц с возмещением расходов на устранение недостатков работ за счет Исполнителя.

5. Порядок и сроки выполнения работ по Договору

5.1. Исполнитель выполняет работы по заявкам (Приложение № 3 к настоящему Договору) Заказчика в порядке и в сроки, указанные в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору).

5.2. Гарантийный срок на результат выполненных работы составляет 24 месяца с даты подписания Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ.

Гарантийный срок продлевается на время устранения Исполнителем недостатков работ, выявленных в течение гарантийной эксплуатации результата выполненных работ.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), возникших после заключения Договора, а именно: стихийные бедствия; военные действия; революции; изменения в законодательстве или принятие к исполнению нормативных ведомственных актов, препятствующих или делающих невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору. Обстоятельства непреодолимой силы «форс-мажор» подтверждаются Исполнителем заключением торгово-промышленной палаты Санкт-Петербурга».

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, обязана сообщить другой Стороне об этом в письменной форме не позднее пяти дней с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы.

6.3. При наступлении форс-мажорных обстоятельств исполнение обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

7. Расторжение Договора

7.1. Досрочное расторжение настоящего Договора возможно по соглашению Сторон оформленному в письменной форме.

7.2. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке и потребовать от Исполнителя возмещения понесенных убытков в следующих случаях:

- Исполнитель нарушает сроки выполнения работ, установленные Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору) более чем на 10 календарных дней;
- Исполнитель нарушил сроки выполнения не по вине Заказчика более двух раз;
- Исполнитель допустил нарушение условий настоящего Договора, которое привело к существенному снижению качества Работ;
- Исполнитель по результатам выполненных работ представил документы (материалы) ненадлежащего качества и не исправил их в срок, установленный п. 3.4.4. настоящего Договора;
- лицензии или квалификационные аттестаты, подтверждающие право Исполнителя выполнять работы по договору, были аннулированы,
- Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от Договора (ст. 450.1 ГК РФ)/

7.3. В случае расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке, сторона договора, являющаяся инициатором расторжения, письменно извещает об этом другую сторону с указанием причины расторжения. Договор считается расторгнутым с даты получения данного уведомления.

7.4. Исполнитель вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в следующих случаях:

- при приостановке выполнения работ по письменному указанию Заказчика на срок, превышающий 1 месяц;
- при задержке Заказчиком оплаты работ выполненных и принятых по актам приёма-передачи выполненных работ (Приложение № 4 к настоящему Договору) на срок более 1 месяца.

8. Порядок разрешения споров

8.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами в досудебном порядке, путем направления претензии. Срок ответа на претензию – 10 (десять) календарных дней со дня направления претензии, при этом дата направления претензии по средствам факсимильной или электронной связи будет считаться датой получения данного документа стороной. В случае неурегулирования споров и разногласий в досудебном претензионном порядке, по истечении срока рассмотрения претензии, установленного настоящим пунктом, Стороны вправе обратиться в Арбитражный суд г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации. При этом все документы, в том числе претензии, исковые заявления, судебные повестки и иные подобные документы, направляются Стороной по адресам, указанным в Договоре, если другая Сторона своевременно не сообщила иной адрес (адреса).

9. Ответственность Сторон

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.2. Сторона, нарушившая свои обязательства по настоящему Договору, должна устранить эти нарушения в возможно короткий срок.

9.3. Исполнитель несет ответственность за нарушение как начального и конечного, так и промежуточных сроков выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором.

9.4. При нарушении Исполнителем сроков выполнения работ, установленных Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору), заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1% от стоимости работ по Договору за каждый день просрочки исполнения обязательств.

9.5. В случае расторжения Договора по основаниям, предусмотренным п.7.2. настоящего договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 10% от стоимости работ по Договору. Кроме того, Исполнитель обязан возместить Заказчику понесенные

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

убытки, в том числе убытки, связанные с привлечением третьих лиц для завершения невыполненных Исполнителем по настоящему договору работ.

9.6. В случаях, когда работа выполнена Исполнителем с отступлениями от настоящего договора, ухудшившими результат работы, или с иными недостатками, которые делают его не пригодным для обычного использования, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- безвозмездного устранения недостатков в разумный срок;
- соразмерного уменьшения установленной за работу цены;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков.

9.7. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, а также взыскания с него неустойки или штрафных санкций вследствие ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель обязан возместить Заказчику причиненные убытки в полном объеме.

9.8. Если Исполнитель не является плательщиком НДС:

Заказчик не несет ответственность за правомерность применения Исполнителем освобождения от НДС, суммарная цена договора, является окончательной и не подлежит изменению в случае неправомерного использования Исполнителем освобождения от НДС.

Если Исполнитель является плательщиком НДС:

Исполнитель несет ответственность за правильно оформленные первичные учетные документы в соответствии со ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете». В случае отказа налоговыми органами признания расходов для целей налогообложения прибыли, на основании неверно оформленных первичных документов Исполнитель возмещает Заказчику сумму не принятых расходов. В случае ненадлежащего оформления счетов-фактур, а также несвоевременного их предоставления, вследствие чего сумма НДС не будет принята к вычету (возмещению) налоговыми органами из бюджета, Исполнитель возмещает Заказчику убытки, вызванные таким не возмещением налога из бюджета.

10. Обеспечение исполнения договора

10.1. Исполнитель предоставляет Заказчику обеспечение исполнения договора в следующем порядке, сроки и размере: не требуется.

10.2. Предоставленное обеспечение по настоящему Договору возвращается Заказчиком Исполнителю в следующем порядке и сроки: не требуется.

11. Порядок заключения и срок действия договора

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до 31.05.2024, а в части принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами. Датой подписания настоящего Договора считается дата, проставленная на титульном листе Договора.

11.2. Настоящий Договор составлен по итогам закупочной процедуры (протокол №800877 от 26.06.2023 г.) и направлен на подписание Исполнителю посредством программно-аппаратных средств электронной площадки.

11.3 Договор заключается в порядке и сроки, установленные Извещением или Документацией о закупке.

11.4. В случае нарушения Исполнителем порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных Извещением или Документацией о закупке, настоящий Договор считается незаключенным, а Исполнитель – уклонившимся от заключения настоящего Договора.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу (по одному экземпляру для каждой из Сторон).

12.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

12.3. В случае изменения реквизитов, Стороны настоящего Договора обязаны уведомить об этом друг друга в письменной форме в срок не более 10 календарных дней.

12.4. В течение 3 (трех) календарных дней с даты заключения настоящего Договора

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Исполнитель предоставляет Заказчику сведения о цепочке собственников Исполнителя,[31] включая бенефициаров, (в том числе конечных), и об исполнительных органах Исполнителя по адресу электронной почты: okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru с подтверждением соответствующими документами.

В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты: okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

12.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных пунктами 3.1.6 и 12.4 настоящего Договора. В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

12.6. Стороны договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора будут осуществлять постоянную связь (в том числе направление Заказчиком заявок Исполнителю) посредством обмена корреспонденцией, которая может направляться с использованием средств:

- факсимильной связи с обязательным подтверждением получения в тот же день путем возврата копии запроса/заявки с пометкой «получено» и указанием даты получения и подписью лица, принявшего запрос/заявку (подписи уполномоченных представителей сторон в такой переписке имеют силу собственноручных);
- по электронной почте с обязательным подтверждением получения в тот же день путем ответа на электронное сообщение (с приложением копии запроса) с пометкой «получено» и указанием даты получения.

Автоматическое уведомление программными средствами о получении электронного сообщения по электронной почте, полученное любой из Сторон, считается аналогом такого подтверждения.

12.7. Сообщения направляются по следующим телефонам и электронным адресам:

в адрес Исполнителя по тел./факсу 8(904)610-00-04 и по e-mail: 9013880@mail.ru

в адрес Заказчика по тел. /факсу 8(812)4054002 и по e-mail: pkc@gazprom-lenobl.ru

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по вышеуказанным адресам электронной почты и/или по телефонным номерам, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора.

12.8. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления факсимильного сообщения или сообщения электронной почты.

12.9. Ответственность за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежит на получающей Стороне. Сторона, направившая сообщение, не несет ответственности за задержку доставки сообщения, если такая задержка явилась результатом неисправности систем связи, действия/бездействия провайдеров или иных форс-мажорных обстоятельств.

12.10. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе от исполнения Договора в одностороннем порядке не позднее чем за 3 (три) календарных дня до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты указанной в уведомлении об отказе от исполнения Договора в одностороннем порядке.

13. Приложения

13.1. К настоящему Договору прилагаются и являются неотъемлемой его частью:

- Техническое задание (Приложение № 1)
- Спецификация (Приложение № 2)
- Заявка на выполнение работ (форма) (Приложение №3)
- Акт приёма-передачи выполненных работ (форма) (Приложение № 4)
- Налоговая оговорка (Приложение №5)

14. Реквизиты и подписи Сторон

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Заказчик:
Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»)
Юридический адрес: 188507, Ленинградская область, м. р-н Ломоносовский, г.п. Аннинское, гп Новоселье, наб реки Кикенки, зд.3.
Фактический адрес: 192148, г. Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д. 4
ИНН 4700000109 КПП 472501001
р/с 40702810109000000098
в Акционерном обществе «Акционерный Банк «РОССИЯ» (АО «АБ «РОССИЯ»
к/с 30101810800000000861
БИК 044030861
тел.: (812) 405-40-04 факс: (812) 405-40-03
Эл. адрес: office@gazprom-lenobl.ru

Генеральный директор

_____/ В. А. Бузин /
М.П.

Исполнитель:
Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»
ООО «ПИРС»
Юридический адрес: 197082, г. Санкт-Петербург, ул. Оптиков, д.45, к.1, лит.А, пом.69-Н
Почтовый адрес: 197082,г.Санкт-Петербург, Богатырский пр., д.49, к.2, пом.318
ОГРН 1177847165198
ИНН / КПП 7814690758/781401001
Расчетный счет 40702810403000048696
Банк Ф-Л "СЕВЕРНАЯ СТОЛИЦА" АО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"
Корреспондентский счет банка 30101810100000000723
БИК 044030723
Телефон 8(904)610-00-04
Адрес электронной почты 9013880@mail.ru

Генеральный директор

_____ / Т.В. Носова /
М.П.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Приложение № 1
к Договору подряда №761-3278-23 от_____

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1.	Заказчик	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
2.	Предмет закупки	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы для нужд АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в порядке, установленном статьей 45.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.
2.1.	Работы, аналогичные предмету закупки	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы, в том числе по сохранению объектов культурного наследия (при необходимости)
3.	Начальная (максимальная) цена предмета закупки Начальная (максимальная) цена за единицу работы	12 000 000,00 рублей без НДС. 450214,87 рублей без НДС.
4.	Период (срок) выполнения работ	Начало работ: дата подписания Договора Окончание выполнения работ: 31.05.2024
5.	Место выполнения работ	Ленинградская область
6.	Условия оплаты	Оплата фактически выполненных Работ осуществляется Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ. Если Исполнитель является субъектом малого и среднего предпринимательства, то срок оплаты составляет не более срока, определенного нормативным правовым актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупке.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

7.	Состав, содержание и объем работ	Работы выполняются на территории Ленинградской области. 34 Работы выполняются по заявкам Заказчика. Объем и перечень работ, указанный в заявке, формируется на основании Приложения №1 к Техническому заданию. В заявке указывается объем, перечень и адрес выполнения работ. Срок начала выполнения работ по отдельной заявке: в течение 3 календарных дней от даты поступления заявки. Срок выполнения работ по каждой отдельной заявке: в течение 90 календарных дней от даты поступления заявки. Исполнитель имеет право выполнить работы по заявке досрочно. Заказчик не позднее, чем за 1 календарный день, передает Исполнителю техническое задание на выполнение работ по конкретному объекту. Срок подачи Заказчиком последней заявки Исполнителю на выполнение работ: за 93 календарных дня до даты окончания общего срока выполнения работ по Договору. Ознакомление с заданием Заказчика, с данными геологических и геофизических материалов. - Составление краткой физико-географической характеристики региона (места) исследований на основе ознакомления со специальной и справочной литературой по геоморфологии, почвам и ландшафтам. - Сбор и анализ архивных материалов, составление историко-археологической справки по региону (месту) исследований. - Обследование территории объекта, земельного участка, изучение микрорельефа. - Составление ситуационного плана местности, включающего участок проведения полевых работ и отражающего его соотношение с известными объектами археологического наследия. - Получение разрешения (открытого листа) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия (на право проведения археологических полевых работ) в министерстве культуры РФ. -Определение последовательности выполнения полевых работ, методики проведения исследований. - Натурное обследование территории в целях выявления визуальных признаков объектов культурного наследия и подъемного археологического материала. - Археологические исследования методом закладки раскопов (шурфов) необходимой глубины. - В случае выявления объектов археологического наследия определение точного местоположения выявленных объектов относительно земельных участков, определение географических координат. - Фотофиксация (документально-протокольная съемка). - Засыпка отработанных шурфов после окончания разведочных работ. - Оформление научного отчета о выполненных археологических полевых работах. - Передача документации в орган государственной историко-культурной экспертизы для проведения экспертизы. - Проверка выполненного ранее научного отчета, с составлением письменного заключения (акта государственной историко-культурной экспертизы) в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569). - Археологические полевые работы выполняются на основании разрешения (открытого листа) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

		- Держатель разрешения (открытого листа) обязан не позднее, чем за пять рабочих дней до начала археологических полевых работ представить в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области охраны объектов культурного наследия, орган местного самоуправления муниципального образования, на территориях которых планируются археологические полевые работы, письменное уведомление об их проведении с указанием срока и места, а также копию разрешения (открытого листа). - Государственная историко-культурная экспертиза проводится экспертом, аттестованным Министерством культуры Российской Федерации в соответствии с Приказом Минкультуры РФ от 26.08.2010 № 563 «Об утверждении Положения о порядке аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы». -Работы выполняются с выездом представителей Исполнителя по адресу местонахождения объектов, согласно заявок Заказчика. Результаты работ предоставляются Исполнителем Заказчику по адресу: pkc@gazprom-lenobl.ru; samoylova@gazprom-lenobl.ru. Состав, сроки, порядок и форма представления отчетной документации: По результатам выполненных работ представить заказчику: - Научно-технический отчет; - Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка. *Отчетная документация должна соответствовать требованиям «Положения о порядке производства археологических раскопок и разведок и об открытых листах» - Раздел проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия; - Акт государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объекта культурного наследия. Окончательные материалы представить на магнитном и бумажном носителях. На бумажном носителе в виде текстовой и графической частей и приложений: - Научно-технический отчет, Раздел проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе; - Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка в 2 экз. на бумажном носителе (из них 1- для Исполнителя) -Акт государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объекта культурного наследия в 2 экз. на бумажном носителе (из них 1- для Исполнителя) В цифровой форме: - графические материалы в формате Adobe Acrobat (*pdf); - текстовые документы в формате Adobe Acrobat (*pdf). Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования и прохождение государственной историко-культурной экспертизы земельного участка под строительство объекта в соответствии с Законом РФ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ Разработка раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия в виде разработки проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия и прохождение государственной историко-

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

		культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объекта культурного наследия в соответствии с Законом РФ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ.
8.	Перечень нормативных документов и законодательных актов, требования которых являются обязательными при выполнении работ	. Федеральный закон от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" Федеральный закон от 22 октября 2014 г. № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации». 2. Инструкция Министерства культуры «О порядке учета, обеспечения сохранности, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры». 3. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности Минприроды РФ. 4. Методические указания по проведению проектных археологических работ в зонах народнохозяйственного строительства. М., Институт археологии АН СССР, 1990. 5. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 № 127; 6. Положение о государственной историко-культурной экспертизе (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569; 7. Положение о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (утв. приказом Министерства культуры Российской Федерации от 03.10.2011 № 954; 8.Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации (утв. постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук от 20.06.2018 № 32); 9. Методика определения границ территорий объектов археологического наследия (рекомендована письмом Министерства культуры Российской Федерации от 27.01.2012 № 12-01-39/05-АБ). 10. Реставрационные нормы и правила «Методические рекомендации по проведению научно-исследовательских, изыскательских, проектных и производственных работ, направленных на сохранение объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации», РНиП, Москва-2013. 11. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55528-2013 «Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия памятники истории и

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

		культуры. Общие требования». 12. ГОСТ Р 55528-2013. Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия. Памятники истории и культуры. Общие требования. 13. ГОСТ Р 55945-2014. Общие требования к инженерно-геологическим изысканиям и исследованиям для сохранения объектов культурного наследия. 14. ГОСТ Р 55567-2013. Порядок организации и ведения инженерно-технических исследований на объектах культурного наследия. Памятники истории и культуры. Общие требования. 15.ГОСТ Р 56198-2014. Мониторинг технического состояния объектов культурного наследия. Недвижимые памятники. Общие требования. 16. ГОСТ Р 56254-2014. Технический надзор на объектах культурного наследия. Основные положения. 17. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности Минприроды РФ. 18. Методические указания по проведению проектных археологических работ в зонах народнохозяйственного строительства. М., Институт археологии АН СССР, 1990. 19. Приказ Министерства культуры Российской Федерации от 1 сентября 2015 г. № 2328 "Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию".
9	Обязательные требования, предъявляемые к участникам закупки	В соответствии с п. 1.3.1. Документации о закрытых маркетинговых исследованиях в электронной форме.
10	Дополнительные требования, предъявляемые к участникам закупки	1.Наличие опыта выполнения аналогичных работ (оказания аналогичных услуг) за последние 3(три) года, предшествующие дате публикации Извещения о закупке. 2. Наличие материально-технических ресурсов (машины, механизмы, оборудование, инвентарь и т.д.), необходимых и достаточных для выполнения работ по предмету закупки в количестве не менее: - Тахеометр геодезический-4 шт.; - Плоттер -1 шт.; - Квадрокоптер-2 шт.; - Цифровая зеркальная фотокамера (фотоаппарат)-3 шт.
11	Прочие условия	- Гарантийный срок на результат выполненных работ составляет 24 месяца с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ. - Привлечение субподрядчика - допускается. -Исполнитель и(или) привлекаемого им

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

		субподрядчика/соисполнителя - обязан обладать научными и практическими знаниями, необходимыми для проведения экспертизы, и удовлетворять следующим требованиям: - иметь высшее и (или) послевузовское профессиональное образование по направлению (специальности), соответствующему профилю экспертной деятельности, в исключительных случаях допускается среднее профессиональное или дополнительное образование по профилю экспертной деятельности (если эксперт привлекается для проведения экспертизы объектов, указанных в подпункте "д" пункта 11(1) Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 N 569 (далее - Положение), необходимо высшее образование (бакалавриат, специалнтет, магистратура, подготовка кадров высшей квалификации, осуществляемая по результатам освоения программ подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре) по специальностям"история", "музейное дело и охрана памятников" и "археология"); - иметь предшествующий стаж практической работы по профилю экспертной деятельности не менее 10 лет (если эксперт привлекается для проведения экспертизы объектов, указанных в подпункте "д" пункта 11(1) Положения, стаж археологических полевых работ на основании разрешения, выдаваемого федеральным органом охраны объектов культурного наследия на основании заключения Российской академии наук и подтверждающего право на проведение одного из видов археологических полевых работ (далее - открытый лист), должен составлять не менее 10 лет); Исполнитель - индивидуальный предприниматель или физическое лицо должен быть аттестован в соответствии предмету закупки настоящего закрытого маркетингового исследования области аттестации. Требование установлено: - подпунктом «а» пункта 7, пунктом 9 Постановления Правительства РФ от 15.07.2009 №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»; - пунктом 9 раздела IV Приказа Минкультуры РФ от 26.08.2010 №563 «Об утверждении Положения о порядке аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы». - Уставными целями деятельности Исполнителя и(или) привлекаемого им субподрядчика/соисполнителя (в случае, если Исполнитель привлекает к выполнению работ по договору, третье лицо) являются проведение археологических полевых работ, и (или) связанные с проведением археологических полевых работ научные исследования, и (или) выявление и собирание музейных предметов и музейных коллекций, и (или) подготовка кадров высшей квалификации по соответствующей специальности.
12	Приложение	Приложение № 1 – Форма для расчета цены за единицу услуги;

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Заказчик:
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Генеральный директор

_____/ В. А. Бузин /
М.П.

Исполнитель:
ООО «ПИРС»

Генеральный директор
_____ / Т.В. Носова/
М.П.

Приложение № 1 к техническому заданию

Форма для расчета цены за единицу работы

№ п/п	Наименование вида работы	Единица измерения	Начальная (максимальная) цена без НДС (руб.)	Начальная (максимальная) цена с НДС (руб.)	Предложение участника по цене НДС не облагается (руб.)
1	2	3	4	5	6
1	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (1 шурф за объект до 1,0 км включительно)	усл. ед	134 357,92	161 229,50	134 357,92
2	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения	усл. ед	155 926,92	187 112,30	155 926,92

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

	государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (до 2 шурфов включительно)				
3	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (дополнительный 1 шурф)	усл. ед	64 397,53	77 277,04	64 397,53
4	Разработка раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия (за объект)	усл. ед	59 482,50	71 379,00	59 482,50
5	Выполнение государственной историко-культурной экспертизы раздела по обеспечению сохранности объектов культурного наследия на земельном участке (за объект)	усл. ед	36 050,00	43 260,00	36 050,00
		ИТОГО*	450214,87	540257,84	450214,87

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Заказчик: **АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»**	**Исполнитель:** **ООО «ПИРС»**
Генеральный директор _____/ В. А. Бузин / М.П.	Генеральный директор _____ / Т.В. Носова/ М.П.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Приложение № 2
к Договору подряда №761-3278-23 от_____

СПЕЦИФИКАЦИЯ

1.	**Наименование, количество и стоимость работ**					
№ п/п	**Наименование работ**	**Ед. изм.**	**Кол-во**	**Стоимость за ед. руб., НДС не облагается**	**Итого стоимость НДС не облагается**	**Место (адрес) выполнения работ:**
1	Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы	Усл. ед.	1	12 000 000,00	12 000 000,00	Ленинградская область
				НДС не облагается	-	
				ИТОГО руб., НДС не облагается	12 000 000,00	

2.	**Условия и этапы выполнения работ**	
2.1.	**Срок выполнения работ (этапы работ):**	Начало работ: дата подписания Договора Окончание выполнения работ: 31.05.2024

3.	**Условия оплаты стоимости работ Заказчиком**	
3.1.	**Оплата осуществляется Заказчиком в следующих размерах и в следующие сроки:**	Срок оплаты составляет не более срока, определенного нормативным правовым актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупке.

Заказчик:
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Генеральный директор

_____/ В. А. Бузин /

Исполнитель:
ООО «ПИРС»

Генеральный директор
_____ / Т.В. Носова/
М.П.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

М.П.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Приложение №3
к Договору подряда № 761-3278-23 от_____

Заявка на выполнение работ № (форма)

г._____ Дата

Наименование объекта:
Местонахождение объекта:
Характеристика объекта:

Наименование работы	**Срок выполнения работ**	**Объем**	**Стоимость за единицу (в т.ч. НДС 20% *либо без НДС)***	**Общая стоимость (в т.ч. НДС 20% *либо без НДС)***
ИТОГО:				

Подписи сторон:

Заказчик:

Генеральный директор
_____/ В. А. Бузин /
М.П.

Исполнитель:

_____/ _____ /
М.П.

конец формы

ФОРМА СТОРОНАМИ СОГЛАСОВАНА

Заказчик:
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Генеральный директор

_____/ В. А. Бузин /
М.П.

Исполнитель:
ООО «ПИРС»

Генеральный директор
_____ / Т.В. Носова/
М.П.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Приложение №4
к Договору подряда № 761-3278-23 от_____

начало формы

Акт № _____
приема-передачи выполненных работ

«____» _____ 20___ г.

Исполнитель _____
Заказчик _____
подписали настоящий акт приема-передачи выполненных работ (оказании услуг):

№	Наименование работы (услуги)	Ед. изм.	Количество	Цена	Сумма
				Итого:	
				Без налога (НДС)	
				Всего (с учетом НДС)	

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей ___ коп., в т.ч. НДС – _____ рублей___ копеек.

Вышеперечисленные работы (услуги) выполнены/не выполнены _____ полностью и в срок.

Перечень претензий к объему и качеству выполненных работ (указанных услуг)

_____
_____.

Заказчик:
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Генеральный директор

_____/ В. А. Бузин /
М.П.

Исполнитель:

_____ / _____ /
М.П.

конец формы

ФОРМА СТОРОНАМИ СОГЛАСОВАНА

Заказчик:
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Генеральный директор

Исполнитель:
ООО «ПИРС»

Генеральный директор
_____/ Т.В. Носова/

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Приложение №5
к Договору подряда № 761-3278-23 от_____

Налоговая оговорка

1. Заверения и гарантии Сторон

1.1. Каждая из Сторон заверяет, что:

1.1.1. Является надлежащим образом учреждённым и зарегистрированным юридическим лицом или надлежащим образом зарегистрированным предпринимателем, правомочным в соответствии с законодательством Российской Федерации на заключение Договора[1].

1.1.2. Способна надлежащим образом исполнять свои обязательства по настоящему Договору. В отношении каждой из Сторон не имеется возбужденного дела о банкротстве, включая процедуры наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, конкурсного производства, отсутствуют сведения о факте подачи кредиторами Сторон или намерениях кредиторов Сторон или самих Сторон подать заявление о признании Стороны банкротом.

1.1.3. Совершены все действия, соблюдены все условия и получены все разрешения и согласия, необходимые для заключения и исполнения настоящего Договора.

1.1.4. Соблюдает требования законодательства в части ведения налогового и бухгалтерского учёта, полноты, точности и достоверности отражения операций в учёте, исполнения налоговых обязательств по начислению и уплате налогов и сборов.

1.2. Каждая из Сторон заверяет на момент подписания настоящего Договора и гарантирует в налоговых периодах, в течение которых совершаются операции по настоящему Договору, что основной целью совершения сделки (совершения операций) по настоящему Договору не являются неуплата (неполная уплата) и (или) зачет (возврат) суммы налога.

1.3. (*Контрагент*) заверяет на момент подписания настоящего Договора и гарантирует в налоговых периодах, в течение которых совершаются операции по настоящему Договору, что:

1.3.1. Не осуществляет и не будет осуществлять уменьшение налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога в результате искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов), об объектах налогообложения.

1.3.2. *(Контрагент)* стремится приобретать товары у производителей, избегая многоступенчатого процесса перепродажи.

1.3.3. Соисполнители являются добросовестными поставщиками товаров (работ/услуг) и обладают достаточными имущественными и трудовыми ресурсами. *(Контрагентом)* получены от Соисполнителя подтверждающие данный факт заверенные копии документов: выписок из ЕГРН, свидетельств о регистрации транспортных средств, ПТС, сведений о застрахованных лицах (форма СЗВ-М с закрытыми колонками СНИЛС/ИНН) и иных документов в случае необходимости.

1.3.4. Обязательства по сделкам (операциям) по настоящему Договору исполняются и будут исполняться лицом, являющимся Стороной настоящего Договора и (или) лицом, которому обязательство по исполнению сделки (операции) передано по договору или закону, при этом (*Контрагент*) гарантирует, что все его действия по привлечению Соисполнителей будут оформлены документально, соответствовать гарантиям и содержать заверения, указанные в настоящем разделе Договора. (*Контрагент*) несет полную ответственность за действительность соответствующих отношений, полноту, и достоверность всех документов и сведений в них.

1.3.5. Все операции, совершенные в рамках настоящего Договора, будут полностью отражены в первичных документах (*Контрагента*) и Соисполнителей, привлеченных им в целях

[1] Здесь и далее по тексту наименование документа «Договор» заменить на «Соглашение»/«Контракт» в зависимости от того, каким образом именуется ~~документ, неотъемлемой частью которого является данное Приложение.~~

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

исполнения настоящего Договора, в обязательной бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности.

1.3.6. Предоставит (в том числе обеспечит предоставление Соисполнителями) *(Обществу)* достоверные, полностью соответствующие законодательству Российской Федерации первичные документы, которые подлежат оформлению в рамках исполнения настоящего Договора.

1.3.7. Предоставит (в том числе обеспечит предоставление Соисполнителями) по первому требованию *(Общества)*, органов государственного контроля или суда, необходимые доказательства, в том числе, надлежащим образом заверенные копии документов, относящихся к осуществлению операций по исполнению Договора и подтверждающих гарантии и заверения, указанные в настоящем разделе Договора.

1.4. Нарушение (*Контрагентом*) заверений или неисполнение гарантий, является основанием для одностороннего внесудебного отказа *(Общества)* от Договора путем письменного уведомления, при этом (*Контрагент*) не вправе требовать от *(Общества)* возмещения каких-либо убытков, вызванных отказом *(Общества)* от Договора. Отказ от Договора по этому основанию не лишает *(Общество)* права на возмещение убытков или взыскания неустойки.

2. Возмещение имущественных потерь и (или) убытков

2.1. (*Контрагент*) в соответствии со статьей 406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации возместит *(Обществу)* полностью все имущественные потери и (или) убытки *(Общества)*, которые возникнут в случаях невозможности уменьшения *(Обществом)* налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога по операциям с (*Контрагентом*) и (или) Соисполнителями, определенные актом государственного органа, в частности, решением налогового органа или постановлением о возбуждении уголовного дела. Акт государственного органа является достаточным доказательством потерь *(Общества)* в независимости от факта его обжалования.

Каждая из Сторон в случае поступления соответствующего запроса другой Стороны оказывает обратившейся Стороне содействие в реализации права на участие в процессе обжалования Акта государственного органа, вынесенного в отношении Стороны договора, в части, касающейся хозяйственных операций с участием Сторон договора и (или) Соисполнителей.

Для целей применения настоящего пункта, Стороны заранее оценили размер имущественных потерь и (или) убытков как равный совокупности уплаченных или подлежащих уплате *(Обществом)* сумм налогов, в вычете которых *(Обществу)* было отказано, сумм, уплаченных или подлежащих уплате *(Обществом)* вследствие непризнания для целей налогообложения расходов по операциям, вытекающим из настоящего Договора, доначислений налогов, а также суммы пени, размер которой будет определен в предусмотренном законодательством порядке, и суммы соответствующих штрафов за неуплату (неполную уплату) налогов, предъявленных налоговыми органами.

2.2. (*Контрагент*) обязуется возместить *(Обществу)* имущественные потери и (или) убытки *(Общества)* в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения (*Контрагентом*) соответствующего требования *(Общества)*, подтвержденного соответствующими документами, указанными в п. 2.1. Налоговой оговорки. В случае направления указанного требования по почте заказным письмом оно считается полученным (*Контрагентом*) по истечении 6 (шести) дней с даты направления заказного письма.

2.3. *(Общество)* вправе удовлетворить требования к (*Контрагенту*) о возмещении имущественных потерь и (или) убытков из денежных средств, причитающихся выплате (*Контрагенту*) по любым основаниям, в порядке зачета встречных денежных требований, направив соответствующее заявление о зачете (*Контрагенту*).

3. Поворот возмещения убытков и имущественных потерь

3.1. Уплаченная *(Контрагентом*) сумма в счет возмещения имущественных потерь и (или) убытков подлежит возврату *(Обществом),* без применения к *(Обществу)* какой-либо ответственности за нарушение сроков оплаты по Договору, в случае отмены или признания соответствующего решения налогового органа недействительным полностью или в соответствующей части в установленном законом порядке.

3.2. Общество возвращает денежные средства (*Контрагенту*) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения *(Обществом)* приложенных копий документов, подтверждающих

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

обстоятельства, указанные в п. 3.1 Налоговой оговорки.

4. Прочие условия.

4.1. Стороны признают, что положения Налоговой оговорки направлены на обеспечение имущественных интересов Сторон вне зависимости от действительности, исполнимости, заключенности Договора. В связи с этим Стороны рассматривают положения настоящей Налоговой оговорки в качестве самостоятельного, автономного соглашения, не зависящего от основного обязательства по Договору. В случае признания Договора недействительным, незаключенным, истечения срока его действия, условия настоящей Налоговой оговорки сохраняют юридическую силу. Ни одна из Сторон не имеет права оспаривать данные положения по причинам, связанным, зависящим или вытекающим из Договора.

4.2. Каждая из Сторон обязуется незамедлительно известить другую Сторону о том, что указанные в настоящем Договоре заверения перестают быть достоверными из-за изменений в правовом, имущественном или финансовом положении.

Заказчик: **АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»**	**Исполнитель:** **ООО «ПИРС»**
Генеральный директор _____/ В. А. Бузин / М.П.	Генеральный директор _____ / Т.В. Носова/ М.П.

Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

Приложение № 2
к Договору № 761-3278-23

Заявка на выполнение работ № 12

г. Санкт-Петербург 03.10.2023 г.

Наименование объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района»

Местонахождение объекта: Ленинградская область, Киришский район

Характеристика объекта: земельный участок, предназначенный для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района»

Наименование услуги	**Срок выполнения работ**	**Количество**	**Стоимость за единицу** *без НДС*	**Общая стоимость** *без НДС*
Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (до 2 шурфов включительно)	240 календарных дней	1 усл. ед	155 926,92	155 926,92
Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (дополнительный 1 шурф)	240 календарных дней	60 усл. ед	64 397,53	3 863 851,80
Разработка раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия (за объект)	240 календарных дней	1 усл. ед	59 482,50	59 482,50
Выполнение государственной историко-культурной экспертизы раздела по обеспечению сохранности объектов культурного наследия на земельном участке (за объект)	240 календарных дней	1 усл. ед	36 050,00	36 050,00
ИТОГО:			**4 115 311,22**	**4 115 311,22**

Подписи сторон:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «Проектно-изыскательские решения в строительстве»

_____ / Т.В. Носова /
М.П.

ЗАКАЗЧИК:
Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

_____ / М.П. Васильченко /
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

КОПИИ ДОКУМЕНТОВ ОБ АТТЕСТАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭКСПЕРТА

СВЕДЕНИЯ О КВАЛИФИКАЦИИ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ

Трудовой договор

г. Санкт-Петербург «09» января 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», в лице Генерального директора **Носовой Татьяны Валерьевна**, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Работодатель», с одной стороны, и **Хвощинская Наталия Вадимовна**, именуемый (-ая) в дальнейшем «Работник», с другой стороны, заключили настоящий трудовой договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Работник принимает на себя выполнение обязанностей работу в качестве научного сотрудника в Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», для выполнения функций руководителя проекта по проведению археологических разведок и раскопок на территории Северо-Западного и Центрального Федеральных Округов в рамках проектов ООО «ПИРС»., а так же проведения государственных историко-культурных экспертиз.
1.2. Работа по настоящему трудовому договору является для Работника работой **по совместительству**.

2. Прием на работу

2.1. Настоящий трудовой договор заключён на неопределенный срок.
2.2. Причина заключения трудового договора в соответствии со статьей 59 главы 10 Трудового Кодекса Российской Федерации для работы по договорам ООО «ПИРС».
2.3. Работник обязан приступить к работе **с «09» января 2019 г.**
2.4. Настоящий трудовой договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.
2.5. Испытательного срока работнику не устанавливается.
2.6. Работнику установлен следующий режим рабочего времени:
Пятидневная рабочая неделя продолжительностью 20 часов. Выходными днями является суббота и воскресенье. Перерыв для отдыха и питания 30 минут в удобное для работника время. Время начала и окончания рабочего дня Работник определяет самостоятельно.

3. Права и обязанности Работника

3.1. Работник осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о труде, Уставом и Правилами внутреннего трудового распорядка Работодателя, должностной инструкцией и условиями настоящего трудового договора.
3.2. Работник подчиняется руководителю подразделения, Работодателю.
3.3 Работник имеет право:
-на предоставление ему работы, обусловленной настоящим трудовым договором;
-на обеспечение безопасности и условий труда, соответствующих государственным нормативным требованиям охраны труда;
-своевременно и в полном объёме получать установленную настоящим трудовым договором заработную плату;
-защиту своих трудовых прав, свобод и законных интересов всемн не запрещёнными законом способамн.
Работник имеет иные права, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации, настоящим трудовым договором.
3.4. Работник обязан:
-добросовестно исполнять свои трудовые обязанности, возложенные на него настоящим трудовым договором, порученную работу выполнять в сроки, предусмотренные рабочим процессом и указаниямн руководства;
–под руководством ответственного исполнителя проводить научные исследования;
–участвовать в работе археологических экспедиций;
–составлять отчеты (разделы отчета) по теме или ее разделу (этапу, заданию);
-добросовестно, своевременно, на высоком профессиональном уровне и точно исполнять свои трудовые обязанности, соблюдать трудовую дисциплину;
-соблюдать требования по охране труда;
-заботиться о сохранности оборудования и иного имущества Работодателя в том числе находящемуся у Работодателя имуществу третьих лиц, если Работодатель несет ответственность за сохранность этого имущества, имуществу других работников;
-своевременно и точно исполнять распоряжения руководителя подразделения, Работодателя;
-выполнять требования внутренних нормативных документов;
-соблюдать Правила внутреннего трудового распорядка;
-экономно и рационально расходовать материальные ресурсы Работодателя;
-не разглашать и защищать сведения, составляющие коммерческую тайну Работодателя.
3.5. Работник должен знать:
-современные методы и средства организации исследований и разработок, в том числе с применением электронно-вычислительной техники;
-работник должен знать научные проблемы по тематике проводимых исследований, отечественную и зарубежную информацию по исследуемой теме;
-основы трудового законодательства и организации труда;
-правила и нормы охраны труда.

4. Права и обязанности Работодателя

4.1. Работодатель вправе:
-требовать от Работника исполнения ими трудовых обязанностей по настоящему трудовому договору, бережного отношения к имуществу Работодателя, соблюдения правил внутреннего трудового распорядка организации;
-устанавливать Работнику при условии выполнения им обязательств по настоящему трудовому договору вознаграждения (премии) по результатам работы (исполнению договора);
-привлекать работников к дисциплинарной и материальной ответственности в порядке, установленном законодательством.
Работодатель имеет иные права, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации, настоящим трудовым договором.
4.2. Работодатель обязуется:
-соблюдать законодательство о труде и правила охраны труда, соглашений и трудовых договоров;
-предоставлять Работнику работу в соответствии с условиями настоящего трудового договора;
-обеспечивать Работнику условия труда, необходимые для выполнения им обязанностей по настоящему договору, в том числе предоставлять в распоряжение Работника необходимые технические средства в исправном состоянии, документацию и обеспечивать Работника иными средствами, необходимыми для исполнения им трудовых обязанностей;
-выплачивать Работнику за добросовестное исполнение трудовых обязанностей заработную плату в сроки и в порядке, установленных Правилами внутреннего трудового распорядка и настоящим трудовым договором;
-осуществлять обработку и обеспечивать защиту персональных данных работника в соответствии с законодательством Российской Федерации;
-знакомить Работника под роспись с принимаемыми локальными нормативными актами, непосредственно связанными с его трудовой деятельностью;

Работодатель исполняет иные обязанности, предусмотренные трудовым законодательством РФ и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, соглашениями, локальными нормативными актами и настоящим трудовым договором.

5. Оплата труда и социальные гарантии.

5.1. За выполнение трудовых обязанностей, предусмотренных настоящим трудовым договором, Работнику устанавливается заработная плата в размере 20 000 (Двадцать тысяч) рублей в месяц. Оплата труда производится пропорционально отработанному времени.
5.2. Выплата заработной платы Работнику производится в сроки и порядке, установленные правилами внутреннего трудового распорядка, иными локальными нормативными актами Работодателя.
5.3. С суммы заработной платы и с иных доходов Работник уплачивает налоги в размерах и порядке, предусмотренных законодательством РФ.
5.4. На Работника распространяются льготы, гарантии и компенсации, установленные законодательством Российской Федерации и локальными нормативными актами Работодателя.

6. Ответственность сторон трудового договора

6.1. Работодатель и Работник несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение взятых на себя обязанностей и обязательств, установленных настоящим трудовым договором, локальными нормативными актами Работодателя, законодательством Российской Федерации.
6.2. За совершение дисциплинарного поступка, то есть неисполнение или ненадлежащее исполнение Работником по его вине возложенных на него трудовых обязанностей, к Работнику могут быть применены дисциплинарные взыскания, предусмотренные статьей 192 Трудового кодекса Российской Федерации.
6.3. Материальный ущерб, причиненный Работнику Работодателем, а также ущерб, нанесенный Работнику увечьем или иным повреждением здоровья в период исполнения им трудовых обязанностей, подлежит возмещению Работодателем в соответствии с действующим трудовым законодательством РФ.
6.4. Ущерб, причиненный Работником Работодателю при исполнении им своих трудовых обязанностей, подлежит возмещению в соответствии с действующим трудовым законодательством РФ.
6.5. Ущерб, причиненный Работником Работодателю не в связи с исполнением им трудовых обязанностей, подлежит возмещению в соответствии с действующим трудовым законодательством РФ.
6.6. Работник и работодатель могут быть привлечены к материальной и иным видам юридической ответственности в случаях и порядке, предусмотренных трудовым законодательством и иными федеральными законами.

7. Изменение и прекращение трудового договора

7.1. Каждая из сторон настоящего трудового договора вправе ставить перед другой стороной вопрос о его дополнении или ином изменении трудового договора, которые по соглашению сторон оформляются дополнительным соглашением, являющимся неотъемлемой частью трудового договора. При этом все указанные изменения и дополнения будут иметь правовую силу только в случаях их письменного оформления и подписания сторонами в качестве неотъемлемой части настоящего трудового договора.
7.2. Изменения и дополнения могут быть внесены в настоящий трудовой договор по соглашению сторон также в следующих случаях:
а) при изменении законодательства Российской Федерации в части, затрагивающей права, обязанности и интересы сторон, а также при изменении локальных нормативных актов Работодателя;
б) в других случаях, предусмотренных Трудовым кодексом Российской Федерации.
7.3. При изменении Работодателем условий настоящего договора (за исключением трудовой функции) по причинам, связанным с изменением организационных или технологических условий труда, Работодатель обязан уведомить об этом Работника в письменной форме не позднее чем за два месяца до их изменения (статья 74 Трудового кодекса Российской Федерации).
О предстоящем увольнении в связи с ликвидацией организации, сокращением численности или штата работников организации Работодатель обязан предупредить работника персонально и под роспись не менее чем за два месяца до увольнения.
7.4. Настоящий трудовой договор прекращается только по основаниям, установленным Трудовым кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами. При расторжении трудового договора Работнику предоставляются гарантии и компенсации, предусмотренные главой 27 Трудового кодекса Российской Федерации, а также другими нормами Трудового кодекса Российской Федерации и иных федеральных законов.

8. Заключительные положения

8.1. Трудовые споры и разногласия сторон по вопросам соблюдения условий настоящего трудового договора разрешаются по соглашению сторон, а в случае не достижения соглашения рассматриваются комиссией по трудовым спорам и (или) судом в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
8.2. В части, не предусмотренной настоящим трудовым договором, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.
8.3. Все материалы, созданные с участием Работника и по заданиям Работодателя являются собственностью Работодателя.
8.4. Стороны берут на себя обязательства не разглашать условия настоящего трудового договора без обоюдного согласия.
8.5. Настоящий трудовой договор заключен в двух экземплярах (если иное не предусмотрено законодательством), имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр хранится Работодателем в личном деле Работника, второй – у Работника.

9. Адреса и подписи сторон договора

Работодатель: Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»	Работник: ФИО (полностью) Хвощинская Наталия Вадимовна
Юридический адрес: 197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д 20, к.2, лит.А, пом.7-Н, оф.1	Адрес: г. Санкт-Петербург, ул. Ильюшина, д.13, кв.164
Телефон: 8 (911) 901-38-80 E-mail: 9013880@mail.ru	Паспорт: [illegible] енних дел Санкт-Пе Страхово
ИНН / КПП: 7814690758 / 781401001	Дата рождения: 28.05.1951

Генеральный директор
ООО «ПИРС»

_____ / Т.В. Попова /
подпись

м.п.

Работник
Хвощинская Наталия Вадимовна

_____ / Н.В. Хвощинская /

ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РЕШЕНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ
197082, г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, БОГАТЫРСКИЙ ПР., д.49, к.2, пом.318
ОГРН 1177847165198, ИНН 7814690758, КПП 781401001
р/с 40702810210000127151 в АО "ТИНЬКОФФ БАНК", БИК 044525974, 30101810145250000974

20.05.2024
_____№_____

СПРАВКА

Дана о том, что следующие сотрудники Общества с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве» работают в ООО «ПИРС» в должности экспертов:

Соболев Владислав Юрьевич – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 09 ноября 2021 г. № 1809), приказ о приеме на работу № Л-23 от 02.09.2019, принят по трудовому договору б/№ от 02.09.2019 г. с 02.09.2019 по настоящее время

Михайлова Елена Робертовна – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 09 ноября 2021 г. № 1809), приказ о приеме на работу № Л-10 от 31.05.2019, принят по трудовому договору б/№ от 31.05.2019 г. с 01.06.2019 по настоящее время

Хвощинская Наталия Вадимовна - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 09 ноября 2021 г. № 1809), приказ о приеме на работу № Л-2 от 09.01.2019, принят по трудовому договору б/№ от 09.01.2019 г. с 09.01.2019 по настоящее время

С уважением,
Генеральный директор Т.В. Носова

/20.05.2024/

9013880@mail.ru
тел.: 8 (904) 610-00-04

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

от 9 ноября 2021 г. Москва № 1809

Об аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 9 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569, Положением о порядке аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы, утвержденным приказом Минкультуры России от 26 августа 2010 г. № 563 (в редакции приказа Минкультуры России от 17 октября 2011 г. № 1003), руководствуясь Положением об аттестационной комиссии Минкультуры России, утвержденным приказом Минкультуры России от 29 декабря 2011 г. № 1276, протоколами заседания аттестационной комиссии Министерства культуры Российской Федерации по аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы от 26 октября 2021 г., от 27 октября 2021 г., п р и к а з ы в а ю:

1. Аттестовать экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту государственной охраны культурного наследия (Р.А.Рыбало) обеспечить размещение информации об аттестованных экспертах на официальном сайте Минкультуры России в сети Интернет.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель Министра С.Г.Обрывалин

Приложение
к приказу Министерства культуры
Российской Федерации
от «9» ноября 2021 г.
№ 1809

Аттестованные эксперты по проведению
государственной историко-культурной экспертизы

№ п / п	Фамилия, имя, отчество соискателя	Решение о присвоении статуса аттестованного эксперта:
1.	Барашев Михаил Анатольевич	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр. - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документы, обосновывающие изменение категории историко-культурного значения объекта культурного наследия.
2.	Васютин Олег Иванович	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр. - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - проектная документация на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия; документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.

29.	Толмачев Александр Николаевич	- проектная документация на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.
30.	Трофимов Александр Николаевич	- проектная документация на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; - проекты зон охраны объекта культурного наследия.
31.	Хвощинская Наталия Вадимовна	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона;

		- документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.
32.	Чаев Станислав Евгеньевич	- проектная документация на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; - проекты зон охраны объекта культурного наследия.
33.	Черосов Николай Михайлович	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр. - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра;

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Научно-проектная документация. Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (шифр 3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН)

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6.10. Подраздел 10. Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия

3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН

2024

ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6.10. Подраздел 10. Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия

3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН

Начальник ПКЦ М.П. Васильченко

Главный инженер проекта М.А. Самойлова

2024

Инв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
	3843.001.П.0/0.1295	Межпоселковый газопровод от п. Глажево п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
-	3843.001.П.0/0.1295-СП	Состав проектной документации	
1	3843.001.П.0/0.1295-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	3843.001.П.0/0.1295-ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода	
3	3843.001.П.0/0.1295-ТКР	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	3843.001.П.0/0.1295-ПОС	Раздел 4. Проект организации строительства	
5	3843.001.П.0/0.1295-ПСД	Раздел 5. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не разрабатывается
		Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации	
6.1	3843.001.П.0/0.1295-ГОЧС	Подраздел 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера для опасных производственных объектов, определяемых таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации	
6.2	3843.001.П.0/0.1295-РЗ	Подраздел 2. Рекультивация земель	
6.3	3843.001.П.0/0.1295-ТБЭ	Подраздел 3. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства	
6.4	3843.001.П.0/0.1295-РЧ	Подраздел 4. Расчетная часть	
6.5	3843.001.П.0/0.1295-ССО	Подраздел 5. Сборник спецификаций основного оборудования и материалов	
6.6	3843.001.П.0/0.1295-ИЭА	Подраздел 6. Идентификация экологических аспектов	
6.7	3843.001.П.0/0.1295-ВБУ	Подраздел 7. Оценка воздействия на водные биологические ресурсы	
6.8	3843.001.П.0/0.1295-ВОП	Подраздел 8. Программа мероприятий по очистке местности от взрывоопасных предметов	
6.9	3843.001.П.0/0.1295-ОВОС	Подраздел 9. Оценка воздействия на окружающую среду	
6.10	3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН	Подраздел 10. Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3843.085.П.0/0.1295-СП

Разработал	Чуб	
ГИП	Тега	
Н. контр.	Барановская	

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П		1

УП АО «Газпром газораспределение ЛО»

ООО «Петроград»
193318, г. Санкт-Петербург,
ул. Коллонтай, д. 15, лит. А

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
_____ Петрова Н.Н.

НАУЧНО-ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

РАЗДЕЛ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ СОХРАННОСТИ ОБЪЕКТА КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

НА УЧАСТКЕ, ПРЕДНАЗНАЧЕННОМ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района»

3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
2024 г.

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. Инв. № | Инв. № дубл. | подпись и дата

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ		**2**
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ		**3**
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ		**5**
НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ		**6**
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ «БРАТСКОЕ ЗАХОРОНЕНИЕ СОВЕТСКИХ ВОИНОВ, ПОГИБШИХ В 1941-44 ГГ.»		**8**
ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРЕДСТОЯЩЕГО СТРОИТЕЛЬСТВА НА ОБЪЕКТ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ		**11**
МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОХРАННОСТИ ОБЪЕКТА КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ		**14**
ЗАКЛЮЧЕНИЕ		**17**
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ И ИСТОЧНИКОВ		**18**
ПРИЛОЖЕНИЯ		**19**
1.	**Альбом иллюстраций**	**20**
2.	**Письмо Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г.**	**26**
3.	**Приказ Комитета по культуре Ленинградской области от 30.11.2018 г. № 01-03/18-365 «Об установлении границ территории и предмета охраны объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор**	**31**
4.	**Сведения из Единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации**	**37**

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

В настоящем разделе содержатся сведения об объекте культурного наследия регионального значения **«Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.»** (местоположение: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни), в границах территории которого проводятся проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по объекту «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Проектной документацией предусматривается строительство сети газораспределения с целью газификации потребителей п. Тихорицы, д. Грабково, д. Кусино, д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области и попутных потребителей.

Общая протяженность проектируемого газопровода до площадок ГРПШ составляет 53 244,0 км. Ширина полосы отвода газопровода составляет 9,0-10,0 м.

Исходными данными для разработки раздела послужили:

- проектная документация, разработанная АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»:

  - Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 1 «Пояснительная записка». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПЗ. Том 1. СПб, 2024;

  - Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 2 «Проект полосы отвода». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ППО. Том 2. СПб, 2024;

  - Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ТКР. Том 3. СПб, 2024;

  - Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 4 «Проект организации строительства». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПОС. Том 4. СПб, 2024;

- договор № 24-04/27 от 27.04.2024 г. с ООО «ПИРС»;
- правовые акты, охранная и проектная документация, опубликованные на сайте Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области (okn.lenobl.ru), и Министерства культуры Российской Федерации (opendata.mkrf.ru);
- архивные, историографические и библиографические данные;
- современные картографические материалы;

Целью составления настоящего раздела является предотвращение негативного воздействия на рассматриваемые объекты культурного наследия;

Основные задачи:

определение расположения объектов культурного наследия относительно трассы проектируемого размещения линейного объекта,

оценка воздействия планируемых работ на объекты культурного наследия,

разработка мероприятий по обеспечению их сохранности в процессе производства работ по объекту «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации (ОКН): Объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) и иные объекты с исторически связанными с ними территориями, произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций. подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Государственная охрана объектов культурного наследия: Система правовых, организационных, финансовых, материально-технических, информационных и иных принимаемых органами государственной власти Российской Федерации и органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления в соответствии снастоящим Федеральным законом в пределах их компетенции мер. направленных на выявление, учет, изучение объектов культурного наследия, предотвращение их разрушения или причинения им вреда.

Сохранение объекта культурного наследия: Меры, направленные на обеспечение физической сохранности и сохранение историко-культурной ценности объекта культурного наследия, предусматривающие консервацию, ремонт, реставрацию, приспособление объекта культурного наследия для современного использования и включающие в себя научно-исследовательские, изыскательские, проектные и производственные работы, научное руководство проведением работ по сохранению объекта культурного наследия, технический и авторский надзор за проведением этих работ.

Технический надзор за проведением работ по сохранению объектов культурного наследия: Комплекс экспертно-проверочных мероприятий, осуществляемых с целью проверок соответствия выполняемых работ по сохранению объектов культурного наследия требованиям проектно-сметной документации в части видов и объемов работ, результатам инженерно-геологических изысканий и исследований, а также нормативных требований к данным видам работ.

Исторические источники: Изобразительные и письменные материалы, используемые в реставрационных исследованиях и содержащие информацию по истории создания и историческому бытованию объекта культурного наследия.

Орган охраны объектов культурного наследия: Федеральные, региональные и муниципальные органы власти, уполномоченные законодательством Российской Федерации на деятельность по сохранению, использованию. популяризации и государственной охране объектов культурного наследия.

Специалист в области сохранения объектов культурного наследия: Специалист, аттестованный в установленном законом порядке с подтверждением уровня (категории) квалификации.

Предмет охраны объекта культурного наследия: Особенности объекта культурного наследия, послужившие основанием для включения его в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и

культуры) народов Российской Федерации и подлежащие обязательному сохранению.

Акт технического состояния объекта культурного наследия: Документ, фиксирующий состояние объекта культурного наследия на момент комиссионного обследования.

Мониторинг состояния объекта культурного наследия – система визуальных и инструментальных наблюдений за сохранностью существующих зданий и сооружений, за воздействиями строительных работ на окружающую территорию, направленную на оперативное определение возможных негативных воздействий и на их устранение. Мониторинг является инструментом оперативной корректировки производства работ и производится для обеспечения сохранности конструкций строящегося объекта и/или соседней застройки. Основной задачей мониторинга является фиксация превышений критериев безопасного ведения работ. В сферу мониторинга помимо строительной площадки попадают геологическая и гидрогеологическая среды, капитальная застройка и ответственные коммуникации, находящиеся в зоне риска, связанного со строительством объекта. Мониторинг проводит специализированная организация, имеющая лицензию на проведение данного вида работ. Осуществляющая мониторинг организация при обнаружении превышения установленных критериев обязана предложить временно приостановить работы и рекомендовать меры по нормализации ситуации.

НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

1. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации» (в действующей редакции);

2. Федеральный закон от 22.10.2014 № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

3. Приказ Министерства культуры Российской Федерации от 25.06.2015 № 1840 «Об утверждении состава и Порядка утверждения отчетной документации о выполнении работ по сохранению объекта культурного наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, или выявленного объекта культурного наследия, Порядка приемки работ по сохранению объекта культурного наследия и подготовки акта приемки выполненных работ по сохранению объекта культурного наследия, включенного в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, или выявленного объекта культурного наследия и его формы»;

4. Закон Ленинградской области от 07.12.2015 г. «О государственной охране, сохранении, использовании и популяризации объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Ленинградской области» (в действующей редакции);

5. Методические рекомендации по определению границ объектов археологического наследия (М.: ИА РАН, 2012) (рекомендованы письмом Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27 января 2012 г.);

6. Положение о государственной историко-культурной экспертизе (утверждено постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 г. № 569; с последующими изменениями и дополнениями).

7. ГОСТ Р 55528-2013. Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия. Памятники истории и культуры. Общие требования (утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.08.2013 г. № 593-ст);

8. ГОСТ Р 56891.1-2016 Сохранение объектов культурного наследия. Термины и определения. Часть 1. Общие понятия, состав и содержание научно-проектной документации (Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 10 марта 2016 г. № 134-ст);

9. Письмо Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-09-7284/2022-0-1 от 31.10.2022 г. (Приложение 2).

10. Приказ Комитета по культуре Ленинградской области от 30.11.2018 г. № 01-03/18-365 «Об установлении границ территории и предмета охраны объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глпжевское сельское поселение, дер. Бор» (Приложение 3).

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
«Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.»

В данном разделе рассматривается объект культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» (местоположение: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни), в составе проекта размещения линейного объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (рис. 3-4).

Наименование Объекта: Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.;

Полный адрес: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни.

Категория историко-культурного значения: Регионального значения

Объект культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» в соответствии с решением Леноблисполкома № 189 от 16.05.1988 «Об утверждении списка военно-исторических памятников и памятных мест, подлежащих охране в Ленинградской области» является объектом культурного наследия регионального значения.

Приказом комитета по культуре Ленинградской области №01-03/18-365 от 30 ноября 2018 года «Об установлении границ территории и предмета охраны объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, дер. Бор», установлены **границы и предмет охраны** указанного объекта культурного наследия (Приложение 3).

Регистрационный номер объекта в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (ЕГРОКН) – 471710827130005.

Местоположение памятника: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор.

Текстовое описание границ территории объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, деревня Бор:

От точки 1 к точке 2 на восток;

От точки 2 к точке 3 на юг;

От точки 3 к точке 4 на запад;

От точки 4 к точке 1 на север.

Перечень координат поворотных (характерных) точек границ территории ОКН:

Номер	МСК-47

поворотной точки	Долгота (X)	Широта (Y)
1	2312466.4602	390596.0532
2	2312478.5102	390596.0532
3	2312478.5102	390583.7032
4	2312466.4602	390583.7032

Режим использования территории ОКН:

- На данной территории разрешается:

1. Проведение работ по сохранению объекта культурного наследия (меры, направленные на обеспечение физической сохранности и сохранение историко-культурной ценности объекта культурного наследия, предусматривающие консервацию, ремонт, реставрацию, включающие в себя научно-исследовательские, изыскательские, проектные и производственные работы, научное руководство за проведением работ по сохранению объекта культурного наследия, технический и авторский надзор за проведением этих работ);

2. Реконструкция, ремонт существующих дорог, инженерных коммуникация, благоустройство, озеленение, установка малых архитектурных форм, иная хозяйственная деятельность (по согласованию с региональным органом охраны объектов культурного наследия), не противоречащая требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющая обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях, обеспечивающая недопущение ухудшения состояния территории объекта культурного наследия.

- На данной территории запрещается:

1. строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории объекта культурного наследия объектов капитального строительства;

2. проведение земляных, строительных, мелиоративных работ и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной и природной среды объекта культурного наследия;

3. установка рекламных конструкций, распространение наружной рекламы;

4. осуществление любых видов деятельности, ухудшающих экологические условия и гидрологический режим на территории объекта культурного наследия, создающих вибрационные нагрузки динамическим воздействием на грунты в зоне их взаимодействия с объектами культурного наследия.

Предмет охраны:

Мемориальное значение объекта:

- Причастность объекта к историческому событию: Великая Отечественная Война 1941 - 1945 гг.

Объемно-пространственное решение:

- Историческое пространственное и архитектурно-композиционное решение мемориального комплекса братского захоронения - прямоугольник, в центре обелиск.

Материал конструктивных элементов:

- Обелиск: гранит.

- Обрамление захоронений: бетон.

Архитектурное решение:

- Обелиск со звездой и текстом «Вечная слава Советским воинам, павшим в боях за Родину 1941-1945»: гранит шлифованный.

Трасса проектирования объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» находится в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» (илл. 3-4).

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРЕДСТОЯЩЕГО СТРОИТЕЛЬСТВА НА ОБЪЕКТ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Проектом «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» предусмотрено строительство сети газораспределения с целью газификации потребителей п. Тихорицы, д. Грабково, д. Кусино, д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области и попутных потребителей.

Общая протяженность проектируемого газопровода до площадок ГРПШ составляет 53 244,0 км. Ширина полосы отвода газопровода составляет 9,0-10,0 м.

Проектируемый газопровод расположен преимущественно вдоль существующих автодорог, ЛЭП, что является оптимальным для газоснабжения населенных пунктов.

Трасса проектируемого газопровода начинается от подземного газопровода высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 (ПК0) на выходе из ГРС «Кириши». От места врезки трасса проектируемого газопровода прокладывается в северо-западном направлении до автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Кириши-Городище-Волхов», пересекает автомобильную дорогу «Кириши-Городище-Волхов», следует в западном направлении до р.Волхов, пересекает р.Волхов, проходит 430,0м и поворачивает на юго-запад и следует в юго-западном направлении вдоль автомобильной дороги общего пользования «Зуево-Новая Ладога» до места врезки в существующий газопровод высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28.

От 1ПК0 трасса проектируемого газопровода пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Зуево-Новая Ладога» и следует в северо-западном направлении 1967,5м, затем следует в северном направлении и доходит до магистральных нефтепроводов МН «Палкино-Приморск» и МН «Ярославль-Приморск 2», пересекает их, поворачивает на северо-запад, пересекает железнодорожное полотно перегона Андреево - б/п 60км и следует 700,0 м до отвода на п.Глажево (2ПК0), затем трасса проектируемого газопровода следует 150,0м в северо-западном направлении, поворачивает и следует в юго-западном направлении 4230,0м, далее трасса следует в западном направлении до пересечения с МГ «Северо-Европейский газопровод – 3» и МГ «Северо-Европейский газопровод – 4», пересекает их и продолжает следовать в западном направлении 2200,0м. Затем трасса следует на север, северо-запад до пересечения с автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Посадников Остров и садоводству», пересекает автодорогу и следует ещё 1700,0м, затем поворачивает на юго-запад и доходит до магистральных нефтепроводов МН «Палкино-Приморск» и МН «Ярославль-Приморск 2», пересекает их и продолжает следовать в юго-западном направлении 450,0м, затем поворачивает на запад, проходит 280,0 м и снова поворачивает на юго-запад. Далее трасса газопровода прокладывается до пересечения железнодорожного полотна перегона Жарок – Посадниково, пересекает его и движется в юго-западном направлении 170,0м, затем поворачивает на северо-запад и следует 850,0 м, далее поворачивает в южном направлении и следует 1900,0м. После пересечения с ВЛ 330 кВ поворачивает на восток и следует до пересечения с автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Посадников Остров и садоводству», пересекает автодорогу и через 200,0м поворачивает и следует в южном направлении до ВЛ 750 кВ, далее следует в восточном направлении вдоль ВЛ 750 кВ (вне охранной зоны

ЛЭП), пересекает ВЛ 750 кВ и далее следует в южном направлении до пересечения с МГ «Северо-Европейский газопровод – 3» и МГ «Северо-Европейский газопровод – 4», пересекает их и продолжает следовать в южном направлении при этом пересекает автомобильные дороги общего пользования регионального значения «Мягры-Рели», «Подъезд к дер. Новая», пересекает МН «Ярославль-Приморск-1», МН «Кириши-Красный Бор» и доходит до автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Березовик», поворачивает на северо-запад и следует 250,0 м до пересечения с автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Березовик», после пересечения автодороги предусматривается установка ШРП-НОРД-Norval50- 2-ОГ-Т1.01. После ШРП газопровод среднего давления следует в юго-восточном направлении до д. Кусино.

От 2ПК0 трасса проектируемого газопровода следует в северо-восточном направлении до п.Глажево до места врезки в существующий газопровод высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 160х14,6. По пути следования газопровод пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Подъезд к дер. Багольник», р.Ситаль, р.Оломна, МГ «Северо-Европейский газопровод – 3» , МГ «Северо-Европейский газопровод – 4», ВЛ 750 кВ, руч. Точной, автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Подсопье-Гороховец», железнодорожное полотно станции Глажево, автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Зуево-Новая Ладога».

Отвод на п.Тихорицы следует в юго-восточном до места установки ШРП-НОРД-DIVAL600/25-2.01.

Отвод на д. Грабково следует в юго-восточном до места установки ШРП-НОРД-DIVAL600/40-2-ОГ.01. По пути следования газопровод пересекает железнодорожное полотно перегона Глажево-Андреево, автомобильную дорогу общего пользования регионального значения «Зуево-Новая Ладога».

Прокладка газопровода при пересечении с коммуникациями, водными преградами и автомобильными дорогами выполняется в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» и технических условий, выданных эксплуатирующими организациями.

Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта вблизи к ОКН:

Прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 открытым способом:

ПК22+44,5- ПК25+94,0;

ПК26+40,5- ПК27+5,0;

При пересечении мелиоративных систем, заболоченных территорий, канав, подъездов к земельным участкам, рек, ручьев, пруда, сложного рельефа, ЛЭП 110-750 кВ прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 выполняется методом горизонтального направленного бурения:

ПК25+94,0 - ПК26+40,5 – Длина бурения 46,5 м (пересечение мелиоративного канала);

ПК27+5,0 - ПК28+17,5 – Длина бурения 112,5 м (пересечение канавы, сложный рельеф);

Полиэтиленовые трубы должны соответствовать ГОСТ Р 58121.2-2018.

Полиэтиленовые трубы предусматриваются из ПЭ100 SDR11 и ПЭ100 RC SDR11

Глубина прокладки газопровода – в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Оценка воздействия планируемых работ на объект культурного наследия:

Проектом «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» предусматрено строительство сети газораспределения с целью газификации потребителей п. Тихорицы, д. Грабково, д. Кусино, д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области и попутных потребителей.

Общая протяженность проектируемого газопровода до площадок ГРПШ составляет 53 244,0 км. Ширина полосы отвода газопровода составляет 9,0-10,0 м.

В непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» предусмотрена прокладка газопровода предусмотрена методом наклонно-направленного бурения (ННБ).

Согласно письму Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области от 17.10.2023 г. №01-17-7826/2023-0-1 трасса газопровода находится в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.»

Местоположение ОКН: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни.

Трасса газопровода, южнее д. Бор, на отрезке проектируемого газопровода между точками ПК24+19,5 и ПК26+40,5 проходит вдоль участка ОКН, ограниченного поворотными точками № 2-3.

Минимальное расстояние от полосы отвода газопровода до территории ОКН составляет 96,8 м (илл. 3-4);

Таким образом, при соблюдении «Мероприятий по обеспечению сохранности объекта культурного наследия» данного Раздела прямое и косвенное влияние на сохранность объекта культурного наследия отсутствует.

Оценка воздействия планируемых работ на объект культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.»

В процессе проектируемых работ по сооружению объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» ОКН регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» негативному воздействию не подвергается.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОХРАННОСТИ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Проектом «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» предполагается проведение строительно-монтажных работ по возведению линейного объекта – прокладке межпоселкового подземного газопровода высокого давления.

Трасса проектируемого строительства газопровода южнее д. Бор, находится в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.».

Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия должны выполнятся в строгом соответствии с Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации (Утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от «20» июня 2018 г. № 32) и Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации».

В целях обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении работ по объекту «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» предусмотрены следующие мероприятия:

1. ***Общие мероприятия по обеспечению физической сохранности объектов культурного наследия:***

- Неукоснительно придерживаться принятого проектного решения при проведении строительных и иных работ, вести все работы строго в утвержденных границах полосы, отведенной под строительство. При выполнении работ соблюдать требования строительных норм и правил по технике безопасности в строительстве (СНиП 12-04-2002);
- До начала работ составить акт осмотра объекта культурного наследия с фотофиксацией его состояния.
- Перед началом строительных работ предусмотреть проведение инструктажа для сотрудников с разъяснением культурно-исторической значимости объектов культурного наследия и с указанием запрета их повреждения и необходимости соблюдения всех мер по обеспечению их сохранности;
- Перед началом строительных работ установить сигнальное ограждение строительной полосы на участке производства работ между точками ПК24+19,5 и ПК26+40,5, вдоль которого проходит граница территории ОКН;
- Обязательно соблюдать границы территории, отводимой под строительство;
- Запретить в границах территории ОКН (до 100 м):

  - проезд и стоянку техники вне полосы отвода под строительство, предусмотренной проектом организации строительства и вне существующей дорожной сети общего пользования;
  - складирование любых материалов, предметов и грузов вне полосы отвода

под строительство, предусмотренной проектом организации строительства;
- оставление материалов (конструкций) и строительного мусора после завершения работ;
- размещение оборудования вне полосы отвода под строительство, предусмотренной проектом организации строительства;
- устройство и установку мест отдыха, бытовок, временных жилых или складских построек;
- вырубку растительности на участках, не предусмотренных проектом;
- разведение костров и сжигание мусора;

- При проведении земляных работ предусмотреть крепление стенок траншей для обеспечения невозможности смещения грунтовых масс и минимизации влияния на грунты объекта культурного наследия;
- По завершении земляных работ произвести рекультивацию – устранить следы движения техники, восстановить растительный покров и дорожное покрытие;
- После завершения работ предоставить в Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области материалы фотофиксации состояния объектов культурного наследия до и после проведения работ.

2. Мероприятия по обеспечению физической сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.»:

- Предусмотреть защиту территории вокруг объекта культурного наследия (на расстоянии не менее 100 м от границ его территории) от строительных отходов и мусора при производстве работ. Для предотвращения загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных и подземных вод при обращении с отходами предусмотрены следующие мероприятия:
  - соблюдение установленных нормативов образования отходов производства и потребления;
  - селективный сбор отходов на объекте;
  - организация мест временного хранения отходов;
  - визуальный контроль накопления отходов в местах их временного хранения;
  - соблюдение периодичности вывоза отходов на лицензированные предприятия для размещения или переработки.
- Для сбора и временного хранения отходов в специально отведённых местах проектом предусматривается:
  - организация площадки для складирования сыпучих строительных материалов с твёрдым покрытием;
  - сбор бытовых и твёрдых коммунальных отходов в контейнеры, установленные на площадках с твёрдым покрытием;
  - сбор обтирочного материала, загрязнённого маслами в металлические контейнеры.
- Вывоз образующихся отходов и строительного мусора является обязательным пунктом условий для подрядной организации, выполняющей строительные работы;

Категорически запрещается производить в границах производства работ

мытье, ремонт и техническое обслуживание машин; выполнять их заправку; хранить горюче-смазочные материалы.

3. Иные требования:

- Не менее чем за 2 недели до начала работ по реализации проекта строительства письменно уведомить региональный орган охраны объектов культурного наследия (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области) о дате начала и планируемых сроках завершения работ;
- Перед началом строительно-монтажных работ провести подробную фотофиксацию объекта культурного наследия на участке, прилегающем к трассе проектируемого объекта;
- После окончания строительно-монтажных работ составить Акт технического состояния объекта культурного наследия, содержащий подробную фотофиксацию ОКН на участке, прилегающем к трассе проектируемого объекта до начала проведения работ и по окончании работ. Копию Акта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области)
- В случае повреждения или причинения иного вреда объекту культурного наследия, земельному участку в границах территории объекта культурного наследия или при появлении условий, угрожающих причинением такого вреда, незамедлительно остановить все работы на прилегающем к территории ОКН участке, принять меры по предотвращению нанесения вреда объекту культурного наследия, уведомить региональный орган охраны объектов культурного наследия (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области) о состоянии объекта и ситуации, приведшей к причинению вреда или угрозе причинения вреда объектам;
- Согласно Ст. 36 Федеральному закону от 25.06.2002 № 73-ФЗ (в действующей редакции) "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" в случае обнаружения в ходе проведения работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;
- В случае изменения существующих проектных решений или увеличения участка строительства, строительства дополнительных объектов, а также устройства любых временных или служебных автодорог, обходов, мест отдыха, площадок складирования материалов или стоянки техники на территории, непосредственно связанной с территорией объекта культурного наследия, рабочая документация к изменённому проекту и сам проект подлежат повторной государственной историко-культурной экспертизе и согласованию региональным органом охраны объектов культурного наследия (Комитетом по сохранению культурного наследия Ленинградской области).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного (археологического) наследия на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» в Киришском районе Ленинградской области разработан в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Факты, определяющие характер и состояние объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.», на участках проектируемых работ по строительству объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» в Киришском районе Ленинградской области, достоверны и достаточны для определения необходимых мероприятий по обеспечению сохранности указанных объектов культурного наследия.

Настоящий раздел по обеспечению сохранности содержит анализ проектных решений реализации размещения линейного объекта местного значения: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» в Киришском районе Ленинградской области.

Участок проектируемого газопровода между точками ПК24+19,5 и ПК26+40,5 проходит в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.».

В случае реализации проекта прокладки газопровода строго в отведенных границах, с соблюдением проектных решений, мер и мероприятий, содержащихся в настоящем разделе, негативное воздействие (угроза разрушения и/или повреждения, нарушение визуального восприятия) на объекта культурного наследия федерального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» отсутствует.

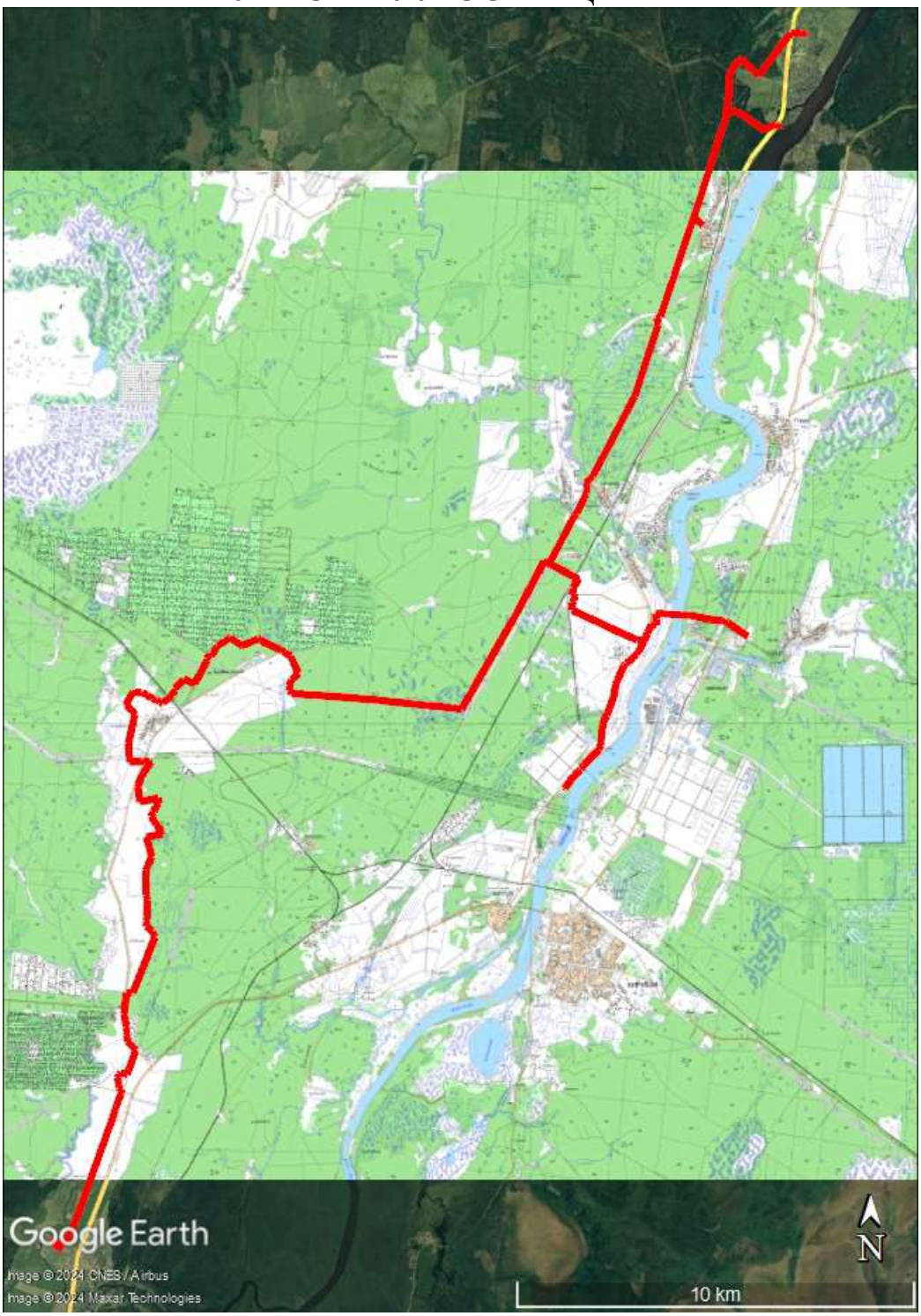
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ И ИСТОЧНИКОВ

1. Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и (или) иных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса РФ работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса РФ) и иных работ, в случае если федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта РФ не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (пп. «д» п. 11 (1) Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 года № 569), по объекту: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района», составленный государственным экспертом Хвощинской Н.В. в 2024 г.

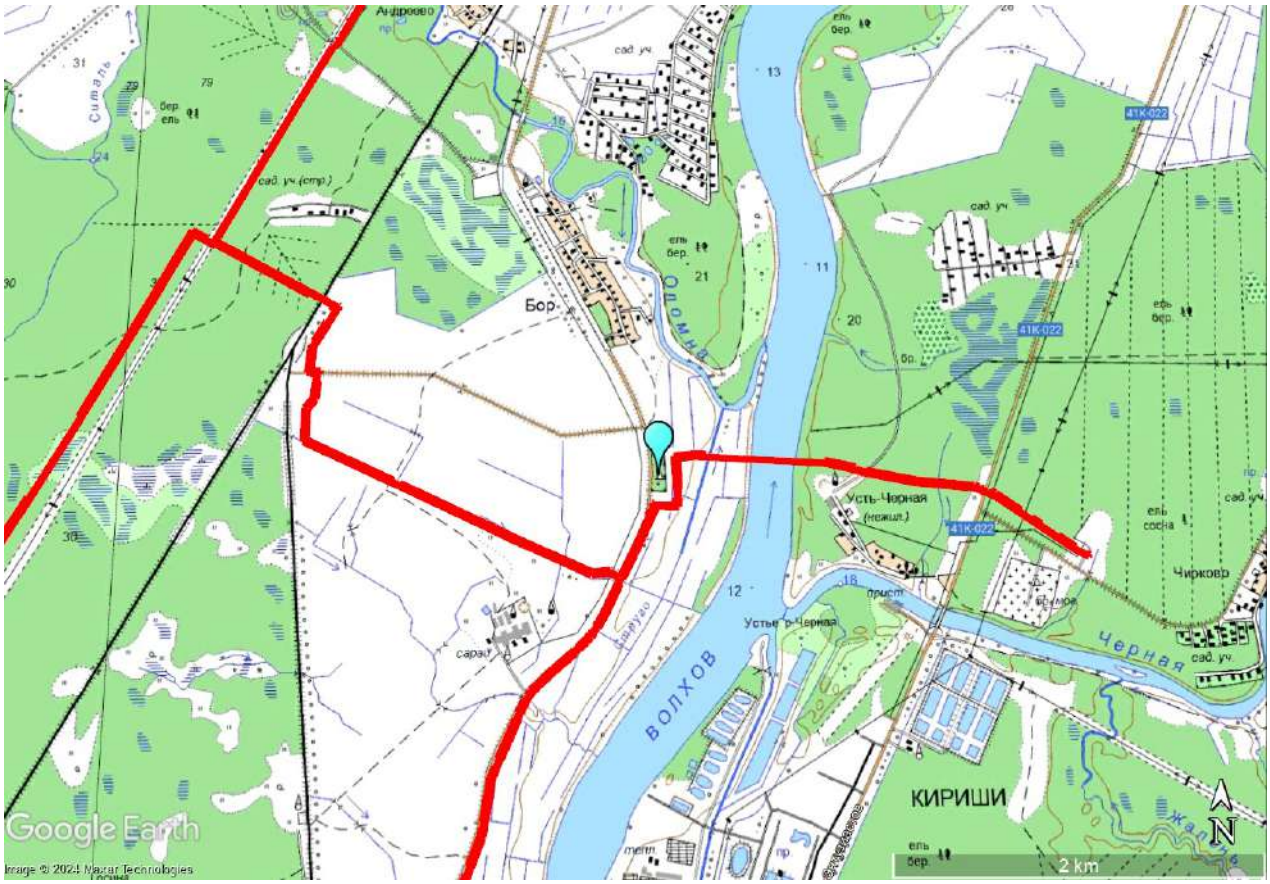
ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

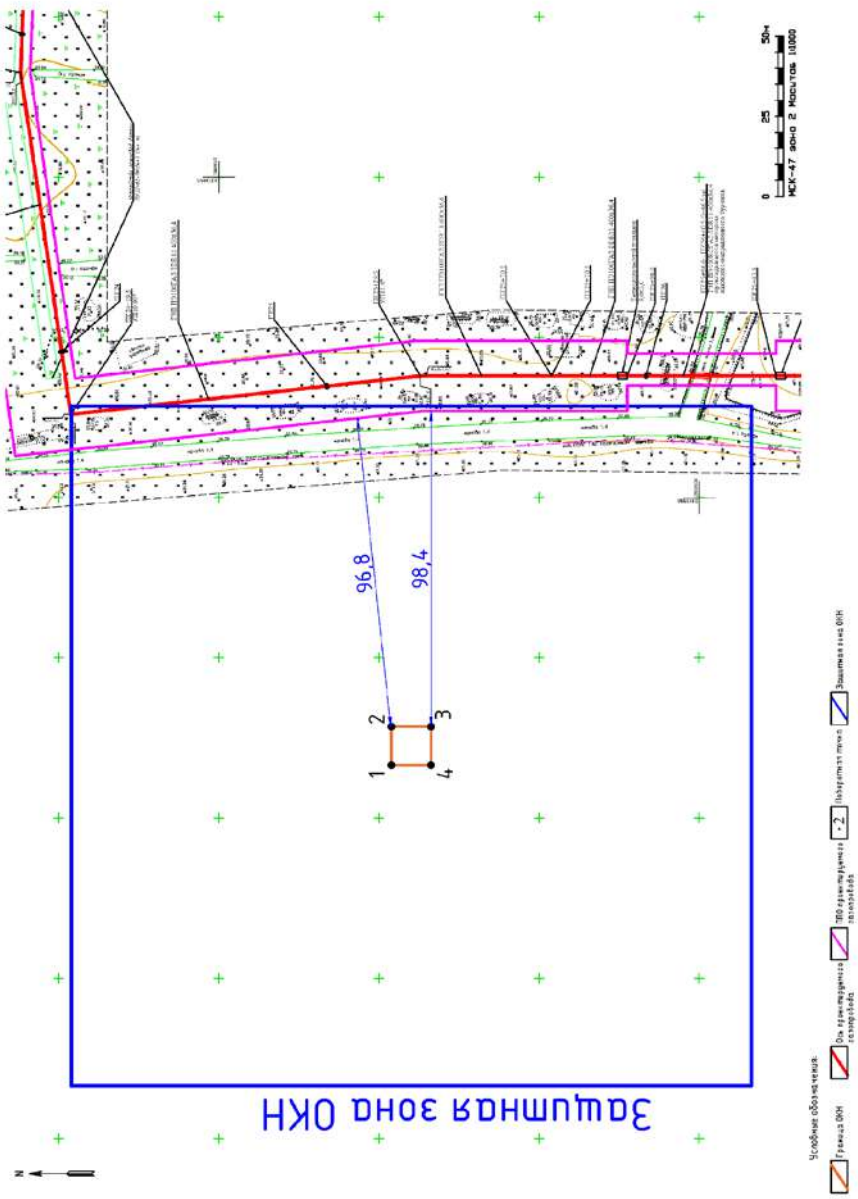
АЛЬБОМ ИЛЛЮСТРАЦИЙ



Илл. 1. Объект проектирования «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» на фрагменте топографической карты (ГГЦ) Ленинградской области.



Илл. 2. Взаимное расположение объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» (голубая метка) и объекта проектирования «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (красный контур).



Илл. 3. Совмещение расположения объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» (красный прямоугольник, в масштабе), защитной зоны ОКН (синий контур) и полоса отвода под объект проектирования «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (розовый контур) с промерами расстояний. Топографическая основа предоставлена Заказчиком.

Илл. 4. Совмещение расположения объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» (красный прямоугольник, в масштабе), защитной зоны ОКН (синий контур) и полоса отвода под объект проектирования «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (розовый контур) с промерами расстояний. Космоснимок.

Илл. 5. Схема взаимного месторасположения трассы проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» и объекта культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» с нанесенными точками фиксации. Космоснимок (https://www.google.com/earth)

Илл. 6. Точка фотофиксации №1. Вид с С. Справа видна западная граница гражданского кладбища на территории которого расположен объект культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.».

Илл. 7. Точка фотофиксации №2. Вид с З. Общий вид на объект культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.», расположенный на территории гражданского кладбища.

Илл. 8. Точка фотофиксации №2. Вид с З. Общий вид на объект культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.», расположенный на территории гражданского кладбища.

Илл. 9. Точка фотофиксации №3. Вид с Ю. Общий вид на гражданское кладбище на территории которого расположен объект культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» от поворотной точки трассы проектируемого объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» к югу от кладбища.

Приложение 2

Письмо Комитета по сохранению культурного наследия Ленинградской области № 01-17-7826/2023-0-1 от 17.10.2023 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО СОХРАНЕНИЮ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Тел./факс: 8 (812) 539-45-00
E-mail: okn@lenreg.ru

17.10.2023 №01-17-7826/2023-0-1

На № _____ от _____

Представителю
ООО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
по доверенности № 312-12
от 23.12.2022 г.

Е.Л. Гончаровой

тел.:+7-911-179-44-79

Информация о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ

На основании заявления от 06 октября 2023 года № -60/16023 (входящий № 01-17-7826/2023 от 09 октября 2023 года) в отношении земельного участка, отведенного для реализации объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» (далее – Объект), расположенного в Киришском районе Ленинградской области в следующих кадастровых кварталах 47:27:0210001, 47:27:0701007, 47:27:0123001, с учётом дополнительного отвода,

(адрес земельного участка)

сообщаем:

1. **Информация о наличии/отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - реестр), выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия:**

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ осуществляется при отсутствии на данной территории

объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Реестр), выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком (застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ, лицом, проводящим указанные работы, предусмотренных указанной статьей, требований по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

В границах земельного участка, отведенного для проектирования Объекта, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

(информация об объектах либо их отсутствии)

2. Информация о расположении/частичном расположении/либо отсутствии расположения земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

В непосредственной близости от границ испрашиваемого земельного участка находится объект культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни. Границы территории и предмет охраны утверждены приказом комитета по культуре Ленинградской области №01-03/18-365 от 30 ноября 2018 года.

2.1. Описание режимов использования земельного участка (ограничения, обременения): Земельный участок, отведенный для проектирования Объекта, не относится к землям историко-культурного назначения, правовой режим которых регулируется земельным законодательством Российской Федерации и Федеральным законом № 73-ФЗ.

3. Информация о наличии/отсутствии данных о проведенных историко-культурных исследованиях: сведения о проведенных историко-культурных исследованиях в отношении земельного участка, отведенного для проектирования Объекта, в комитете по сохранению культурного наследия Ленинградской области отсутствуют.

4. Информация о необходимости/либо отсутствии необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Земельный участок, отведенный для проектирования Объекта, частично проходит по неосвоенной территории. Сведениями об отсутствии на данной, неосвоенной территории объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов

Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

Историко-культурная экспертиза проводится до начала работ по сохранению объекта культурного наследия, землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, Заказчику до проведения земляных, строительных и иных работ в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ необходимо:

- обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

- предоставить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, объектов археологического наследия и (или) объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

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

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

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Учитывая, что Объект проходит в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д.ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1,5 км. южнее деревни, то заказчик работ в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года Федерального закона № 73-ФЗ обязан:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия, включающий оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия;

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

Порядок организации, проведения и рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы определен Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 года № 569. Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: mkrf.ru.

Дополнительная информация: В соответствии со ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта,

обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня обнаружения такого объекта обязан направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Заместитель председателя комитета
по сохранению культурного наследия
Ленинградской области Г.Е. Лазарева

Исп.: Н.С. Григорьева, (812) 539-45-11, ns_grigoreva@lenreg.ru

Приложение 3

Приказ Комитета по культуре Ленинградской области от 30.11.2018 г. № 01-03/18-365 «Об установлении границ территории и предмета охраны объекта культурного наследия регионального значения, «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

«30» ноября 2018 г. № 01-03/18-365
Санкт-Петербург

Об установлении границ территории и предмета охраны объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор

В соответствии со ст. ст. 3.1, 9.2, 20, 33 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», ст. 4 областного закона от 25 декабря 2015 года № 140-оз «О государственной охране, сохранении, использовании и популяризации объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Ленинградской области», п. 2.2.2. Положения о комитете по культуре Ленинградской области, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 24 октября 2017 года № 431, приказываю:

1. Установить границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор (далее - Памятник), принятого на государственную охрану решением Леноблисполкома от 16 мая 1988 года № 189 согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Установить предмет охраны Памятника, согласно приложению 2 к настоящему приказу.
3. Отделу по осуществлению полномочий Ленинградской области в сфере объектов культурного наследия департамента государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области обеспечить:

- внесение соответствующих сведений в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
- копию настоящего приказа направить в сроки, установленные действующим законодательством, в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный

Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, его территориальные органы.

4. Отделу взаимодействия с муниципальными образованиями, информатизации и организационной работы комитета по культуре Ленинградской области обеспечить размещение настоящего приказа на сайте комитета по культуре Ленинградской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника департамента государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета Е.В. Чайковский

Приложение 1
к приказу комитета по культуре
Ленинградской области
от «30» марта 2018 г.
№ 01-03/18-1365

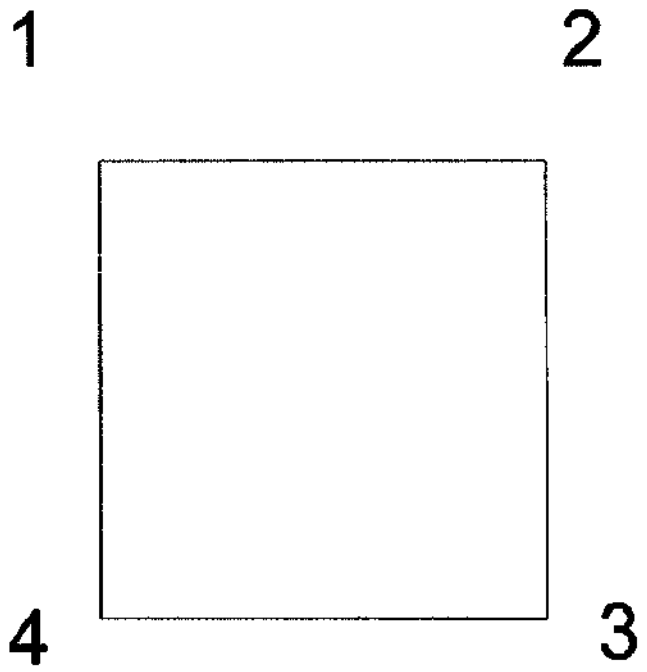
Границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор

Граница территории объекта культурного наследия проходит:
от точки 1 к точке 2 – на восток;
от точки 2 к точке 3 – на юг;
от точки 3 к точке 4 – на запад;
от точки 4 к точке 1 – на север.

Карта (схема) границ территории объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор

Условные обозначения:
---------- - граница территории объекта культурного наследия регионального значения

Перечень координат поворотных (характерных) точек границ территории объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор



Обозначение (номер) характерной точки	Долгота (X)	Широта (Y)
1	2312466.4602	390596.0532
2	2312478.5102	390596.0532
3	2312478.5102	390583.7032
4	2312466.4602	390583.7032

Определение географических координат характерных точек границы территории объекта культурного наследия выполнено в местной системе координат МСК-47 Ленинградская область.

Режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор

На территории Памятника разрешается:

- проведение работ по сохранению объекта культурного наследия (меры, направленные на обеспечение физической сохранности и сохранение историко-культурной ценности объекта культурного наследия, предусматривающие консервацию, ремонт, реставрацию, включающие в себя научно-исследовательские, изыскательские, проектные и производственные работы, научное руководство за проведением работ по сохранению объекта культурного наследия, технический и авторский надзор за проведением этих работ);
- реконструкция, ремонт инженерных коммуникаций, благоустройство, озеленение, установка малых архитектурных форм, иная хозяйственная деятельность (по согласованию с региональным органом охраны объектов культурного наследия), не противоречащая требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющая обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях, обеспечивающая недопущение ухудшения состояния территории объекта культурного наследия.

На территории Памятника запрещается:

- строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории объекта культурного наследия объектов капитального строительства;
- проведение земляных, строительных, мелиоративных работ и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия;
- установка рекламных конструкций, распространение наружной рекламы;
- осуществление любых видов деятельности, ухудшающих экологические условия и гидрологический режим на территории объекта культурного наследия, создающих вибрационные нагрузки динамическим воздействием на грунты в зоне их взаимодействия с объектами культурного наследия.

Приложение 2
к приказу комитета по культуре
Ленинградской области
от «30» ноября 2018 г.
№ 01-03/18-365

Предмет охраны
объекта культурного наследия регионального значения
«Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941– 1944 гг.»
по адресу: Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор

№ п/п	Виды предметов охраны	Элементы предметов охраны
1	Мемориальное значение объекта:	Причастность объекта к историческому событию: Великая Отечественная Война 1941 – 1945 гг.
2	Объемно-пространственное решение:	Историческое пространственное и архитектурно - композиционное решение мемориального комплекса братского захоронения -прямоугольник, в центре обелиск.
3	Материал конструктивных элементов:	Обелиск: гранит. Обрамление захоронений: бетон.
4	Архитектурное решение:	Обелиск со звездой и текстом «Вечная слава Советским воинам, павшим в боях за Родину 1941-1945»: гранит шлифованный.

Предмет охраны может быть уточнен при проведении дополнительных научных исследований.

Приложение 4

Сведения из Единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

Введите номер памятника: 471710827130005 Искать

Информация из копии ЕГРОКН, архивированной 2024-04-19 23:00:48

Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941- 1944 гг.	
Фотография	
Регион расположения объекта	Ленинградская область
Адрес	Ленинградская область, Киришский район, Глажевское сельское поселение, деревня Бор
Номер в реестре	471710827130005
Учётный номер	47-117647
ID в наборе открытых данных	256943
Категория охраны	Регионального значения
Вид объекта	Памятник
Тип объекта	Памятник истории
Дата создания	1941-1945 гг.
Описание предмета охраны	Предметом охраны объекта культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941 - 1944 гг.», расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км к югу от ж.д. ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1.5 км. южнее деревни, являются: Мемориальное значение объекта: Причастность объекта к историческому событию: Великая Отечественная Война 1941 - 1945 гг. Объемно-пространственное решение: Историческое пространственное и архитектурно - композиционное решение мемориального комплекса братского захоронения -прямоугольник, в центре обелиск. Материал конструктивных элементов: Обелиск: гранит. Обрамление захоронений: бетон. Архитектурное решение: Обелиск со звездой и текстом «Вечная слава Советским воинам, павшим в боях за Родину 1941-1945»: гранит шлифованный.
Описание границ объекта	Границы объекта культурного наследия «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941 - 1944 гг.», расположенного по адресу: Ленинградская область, Киришский район, д. Бор, в 2-х км. к югу от ж.д. ст. Андреево, на линии Волховстрой-Чудово, на левом берегу р. Волхов, в 1.5 км. южнее деревни, проходят: от точки 1 к точке 2 - на восток; от точки 2 к точке 3 - на юг; от точки 3 к точке 4 - на запад; от точки 4 к точке 1 - на север.
Документы о постановке на охрану	Решение Ленинградского областного совета народных депутатов «Об утверждении списка военно-исторических памятников и памятных мест, подлежащих охране в Ленинградской области» № 189 от 16.05.1988

Информация из Единого государственного реестра объектов культурного наследия, получена при помощи API открытых данных Минкультуры РФ.
Поддержка интерфейса: проект Культурное наследие России в Викигиде

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Техническое задание к договору № 24-04/27 от 27.04.2024 г. между ООО «ПИРС» и ООО «Петроград»

Приложение №1
к Договору №24-04/27
от « 27 » апреля 2024 г.

«Согласовано»
Генеральный директор
ООО «Петроград»

_____ **/ Н.Н. Петрова /**
м.п.

«Утверждаю»
Генеральный директор
ООО «ПИРС»

_____ **/ Т.В. Носова /**
м.п.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Общие положения:
1.1.Наименование работы: **разработка раздела обеспечения сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».**
1.2.Основание для выполнения работ: Задание Заказчика
1.3.Заказчик: **ООО «ПИРС»**
1.4.Стадия работ: **проектная документация**
1.5.Срок выполнения исследований определяется договором

2. Цель работ:
2.1. Разработка раздела обеспечения сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

3. Основная нормативно-техническая документация:
Федеральный закон от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»
Федеральный закон от 22 октября 2014 года №315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»
Федеральный закон от 23 июля 2013 года №245-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части пресечения незаконной деятельности в области археологии»
Инструкция министерства культуры «О порядке учета, обеспечения сохранности, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры»
Методические указания по проведению археологических работ в зонах народнохозяйственного строительства. М., Институт археологии АН СССР, 1990

4. Объем работ:
- Историко-архивные и библиографические изыскания.
- Натурные исследования и фотофиксация.
- Разработка научно-проектной документации.
- Рекомендации по охране объектов историко-культурного наследия:
- Разработка раздела по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

5. Отчетная документация:
Раздел обеспечения сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» на участке, предназначенном для проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района» предоставляется Заказчику на электронном носителе в формате Adobe Acrobat (*.pdf), а также в среде «Word» и на бумажном носителе в количестве 2-х (двух) экземпляров в сброшюрованном виде.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» при проведении земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, непосредственно связанном с земельными участками территорий объектов культурного наследия, предназначенном для проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района».

Копии документов предоставленных Заказчиком:

Проектная документация «Межпоселковый газопровод от пос. Глажево – пос. Тихорицы – дер. Грабково – дер. Кусино с отводом на дер. Березовик Киришского района». Проектная документация. Раздел 4 «Проект организации строительства». Шифр проекта 3843.001.П.0/0.1295-ПОС. Том 4. СПб, 2024

Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 24.05.2024 №61/8705 об отсутствии ГПЗУ

Письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 24.05.2024 №61/8706 об отсутствии ППТ

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Договор ПИР-06-57/2022 от 21.04.2022 г.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Том 2

Взам инв №
Подпись и дата
Инв № подл

2024

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Договор ПИР-06-57/2022 от 21.04.2022 г.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Том 2

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта А.И. Осипов

2024

Взам инв №
Подпись и дата
Инв № подл

ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

УПРАВЛЕНИЕ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Том 2

Начальник управления проектирования **Ю.В. Барановская**

Главный инженер проекта **А.Д. Тега**

2024

Обозначение	Наименование	Примечание
3843.085.П.0/0.1 295-ППО-С	Содержание	
3843.085.П.0/0.1 295-ППО	I.Общие положения	
	1. Характеристика трассы линейного объекта	
	2. Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта	
	3. Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству.	
	4.Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории	
	5. Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах	
	6. Основание необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на сельскохозяйственного назначения, землях лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий	
	Графическая Часть	
	1.1 Условные обозначения	
	1.2. Топографическая карта-схема	
	1. План трассы газопровода	
	2. Продольный профиль газопровода	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3843.085.П.0/0.1295-ППО-С

Разработал	Чуб	
ГИП	Тега	
Н. контр.	Барановская	

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П		1

УП АО «Газпром газораспределение ЛО»

Раздел	Обозначение	Наименование	Примечание
	3843.001.П.0/0.1295	Межпоселковый газопровод от п. Глажево п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
-	3843.001.П.0/0.1295-СП	Состав проектной документации	
1	3843.001.П.0/0.1295-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	3843.001.П.0/0.1295-ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода	
3	3843.001.П.0/0.1295-ТКР	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	3843.001.П.0/0.1295-ПОС	Раздел 4. Проект организации строительства	
5	3843.001.П.0/0.1295-ПСД	Раздел 5. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не разрабатывается
		Раздел 6. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации	
6.1	3843.001.П.0/0.1295-ГОЧС	Подраздел 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера для опасных производственных объектов, определяемых таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации	
6.2	3843.001.П.0/0.1295-РЗ	Подраздел 2. Рекультивация земель	
6.3	3843.001.П.0/0.1295-ТБЭ	Подраздел 3. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства	
6.4	3843.001.П.0/0.1295-РЧ	Подраздел 4. Расчетная часть	
6.5	3843.001.П.0/0.1295-ССО	Подраздел 5. Сборник спецификаций основного оборудования и материалов	
6.6	3843.001.П.0/0.1295-ИЭА	Подраздел 6. Идентификация экологических аспектов	
6.7	3843.001.П.0/0.1295-ВБУ	Подраздел 7. Оценка воздействия на водные биологические ресурсы	
6.8	3843.001.П.0/0.1295-ВОП	Подраздел 8. Программа мероприятий по очистке местности от взрывоопасных предметов	
6.9	3843.001.П.0/0.1295-ОВОС	Подраздел 9. Оценка воздействия на окружающую среду	
6.10	3843.001.П.0/0.1295-ОСОКН	Подраздел 10. Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

3843.085.П.0/0.1295-СП

Разработал	Чуб	
ГИП	Тега	
Н. контр.	Барановская	

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П		1

УП АО «Газпром газораспределение ЛО»

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Проект полосы отвода (ППО) разработан в соответствии с действующими нормами, инструктивными документами и государственными стандартами, а именно - Постановление от 16 февраля 2008г. №87 о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

Настоящий проект «Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области» выполнен в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы, утвержденной Губернатором Ленинградской области и Председателем Правления ПАО «Газпром», на основании договора № ПИР-06-57/2022 от 21 апреля 2022 года между ООО «Газпром газификация» и ООО «Газпром проектирование».

Исходными материалами для разработки ППО послужили:

- Задание на проектирование в составе договора подряда №8000.351.001/2 от 11.07.2022г;
- Технический отчет о инженерно-геодезических изысканиях, выполненных по трассе проектируемого газопровода в 2024г;
- Технический отчет о инженерно-геологических изысканиях, выполненных по трассе проектируемого газопровода в 2024г;
- Технический отчет о инженерно-экологических изысканиях, выполненных по трассе проектируемого газопровода, выполненный 2024г;
- Технический отчет о инженерно-гидрометеорологических изысканиях, выполненных по трассе проектируемого газопровода в 2024г;
- Программа газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021-2025 годы;
- Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №20/1-20/2/8963 от 11.07.2022г. Изменения в ТУ №ВС-20/2/13252 от 28.08.2023г. Изменения в ТУ №ВС-20/2/16590 от 16.10.2023г.;
- Справка о дорожной ситуации ГКУ «Ленатодор»;
- Технические условия ГКУ «Ленавтодор»;
- Технические условия Главного управления МЧС России по Ленинградской области;
- Акт обследования территории на наличие ВОП;
- Заключение Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в мировом океане;
- Письмо заместителя председателя правительства Ленинградской области – председателя комитета по сохранению культурного наследия;
- Письмо комитета по природным ресурсам Ленинградской области;
- Письмо администрации об отсутствии ООПТ местного значения;
- Письмо Невско-Ладожского бассейнового водного управления;
- Письмо ГУП «Леноблводоканал»;
- Технико-коммерческое предложение на шкафные газорегуляторные пункты производства ООО «Северная Компания»;

- Схема газоснабжения и газификации Киришского района (2018г.);
- Письмо ЛОГКУ «Ленобллес» о возможности размещения трассы газопровода на землях лесного фонда;
- Проектная документация лесного участка;

Перечень используемой нормативной документации

1. «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. № 870);
2. Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
3. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
4. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
5. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых»;
6. СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из стальных труб;
7. СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
8. СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»
9. СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СП 62.13330.2011*".
10. ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
11. ГОСТ 9.602-2016 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
12. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 N 1479 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
13. ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;
14. ГОСТ 21.710-2021 «Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»;
15. ГОСТ 7512-82 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод».
16. ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия»;
17. РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от электрохимической коррозии»;
18. ГОСТ 9544-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»
19. ГОСТ Р 58121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014) Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы
20. ГОСТ Р 58095.4-2021 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»

21. СП 100.13330.2016 «Мелиоративные системы и сооружения»
22. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов».

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

1.1 Местоположение объекта

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область, Киришский район, п. Глажево,п. Тихорицы, д. Грабково, д. Кусино, д. Берёзовик.

Трасса проектируемого газопровода располагается в ЗОУИТ: охранные зоны ЛЭП, газопровода, кабеля связи, нефтепровода, придорожную полосу отвода автодороги, водоохранные зоны ручьев и рек, полосу отвода железной дороги.

1.2 Климатическая характеристика района, растительность и рельеф местности.

Климат района переходный от морского к континентальному с умеренно холодной зимой и не жарким летом. Средняя температура января составляет минус 10°С, средняя температура июля – плюс 17°С.

По количеству осадков район относится к зоне избыточного увлажнения. Количество осадков в год составляет 550-850 мм. Число дней со снежным покровом составляет 120 - 160 дней. Снежный покров образуется устойчиво 4.XII, начинает разрушаться 6.IV. В наиболее снежную зиму высота снега достигала 66 см.

Район работ принадлежит к зоне II В климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2020).

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-15 (А (10%), В (5%), С (1%)), сейсмичность района инженерно-геологических изысканий составляет 5 баллов (СП 14.13330.2018).

На территории Киришского района преобладают подзолистые почвы, бедные перегноем и отличающиеся значительной кислотностью. В условиях избыточного увлажнения формируются болотные почвы.

На участке изысканий предусматривается строительство подземного газопровода. Соответственно вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, деревья и кустарники должны быть устранены на расстоянии 3 метра с каждой стороны газопровода по всей его протяженности.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в зоне озерно-ледниковой равнины.

По данным высотной привязки колебание абсолютных отметок по устьям скважин составляет от 8,9 до 48,9 м.

1.3 Геологическое строение

В соответствии с ГОСТ 11-105-97, приложение Б: 1) геоморфологические условия относятся к III (сложной) категории; 2) геологические в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой относится к III (сложной) категории; 3) гидрогеологические в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой относятся к I (простой) категории; 4) геологические и инженерно-геологические процессы, отрицательно влияющие на условия строительства и эксплуатации зданий и сооружений относится к I (простой) категории; 5) специфические грунты в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой относятся ко II (средней сложности) категории; 6) техногенные воздействия и изменения освоенных территорий

относятся к I (простой) категории. По совокупности факторов категория сложности инженерно-геологических условий - II (средней сложности).

В геологическом строении исследуемой территории по данным бурения до глубины 10,0 м принимают участие:

– современные техногенные образования (t IV) - насыпные грунты: пески средней крупности коричневые со щебнем, строительным мусором;

– современные биогенные отложения (b IV) - почвенно-растительный слой; торф сильноразложившийся черный; слабозаторфованные грунты коричневые (суглинки тяжелые пылеватые текучие);

– современные аллювиальные отложения (a IV) – суглинки легкие пылеватые текучепластичные черные влажные с примесью органических веществ; суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые;

– верхнечетвертичные озерно-ледниковые отложения (lg III) - супеси пылеватые пластичные коричневые; пески мелкие средней плотности коричневые влажные, насыщенные водой; суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые; суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые.

СВОЙСТВА ГРУНТОВ

В результате полевого визуального описания грунтов, лабораторных данных, учитывая стратиграфию, генезис, номенклатурный вид по ГОСТ 25100-2020, в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2020, выделено 9 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Ниже приводится характеристика грунтов выделенных инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Современные отложения QIV

Почвенно-растительный слой мощностью 0,1-0,2 м в отдельный ИГЭ не выделен.

Техногенные отложения – a IV

ИГЭ – 1 насыпные грунты: пески средней крупности коричневые со щебнем, строительным мусором. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.6 до 1.0 м., их подошва пересечена на глубинах от 0.7 до 1.0 м., абс. отметки от 41.5 до 43.0 м.

Биогенные отложения – a IV

ИГЭ - 2 торф сильноразложившийся черный. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.2 до 4.0 м., их подошва пересечена на глубинах от 0.3 до 4.0 м., абс. отметки от 20.5 до 33.4 м.

ИГЭ - 3 слабозаторфованные грунты коричневые. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.2 до 1.1 м., их подошва пересечена на глубинах от 1.0 до 2.0 м., абс. отметки от 21.3 до 30.6 м.

Аллювиальные отложения – a IV

ИГЭ – 4 суглинки легкие пылеватые текучепластичные черные влажные с примесью органических веществ. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.7 до 1.0 м., их подошва пересечена на глубинах от 1.0 до 2.2 м., абс. отметки от 7.9 до 17.9 м.

Верхнечетвертичные отложения QIII

ИГЭ – 5 супеси пылеватые пластичные коричневые. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.2 до 7.3 м., их подошва пересечена на глубинах от 0.7 до 10.0 м., абс. отметки от 11.2 до 46.9 м.

ИГЭ – 6 суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.5 до 10.0 м., их подошва пересечена на глубинах от 1.0 до 10.0 м., абс. отметки от 5.8 до 38.1 м.

ИГЭ – 7 пески мелкие средней плотности коричневые влажные. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.4 до 5.0 м., их подошва пересечена на глубинах от 1.0 до 7.0 м., абс. отметки от 11.8 до 33.6 м.

ИГЭ – 8 суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые. Вскрытая мощность отложений составляет от 0.5 до 12.5 м., их подошва пересечена на глубинах от 1.0 до 15.0 м., абс. отметки от 3.0 до 45.9 м.

ИГЭ – 9 суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые. Вскрытая мощность отложений составляет от 1.0 до 5.0 м., их подошва пересечена на глубинах от 1.0 до 5.0 м., абс. отметки от 14.2 до 32.9 м.

Лабораторные исследования грунтов выполнены согласно требованиям следующих нормативных документов: ГОСТ 12536-14, ГОСТ 5180-15, ГОСТ 12248-2010, ГОСТ 30416-2020, ГОСТ 23740-16.

Нормативные значения прочностных и деформационных характеристик грунтов приняты на основании данных лабораторных испытаний, рекомендаций СП 22.13330.2016.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали оценивается как средняя (ГОСТ 9.602-2016, табл. 1).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля оценивается как средняя по значению водородного показателя pH и содержанию органического вещества (гумуса) (ГОСТ 9.602-2015, табл. 2).

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к алюминиевой оболочке кабеля оценивается как высокая по содержанию хлор-иона (ГОСТ 9.602-2015, табл. 4).

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как неагрессивная (СП 28.13330.2017, табл. В.1).

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях неагрессивная (СП 28.13330.2017, табл. В.2).

1.4 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия территории исследований характеризуются наличием безнапорного водоносного горизонта подземных вод, приуроченных к комплексу современных и верхнечетвертичных отложений. Водовмещающими породами служат современные биогенные отложения, представленные торфом и верхнечетвертичные

озерно-ледниковые отложения, представленные песками мелкими и пылевато-песчаными прослоями в связных грунтах.

В период выполнения полевых работ (октябрь 2023 г.), грунтовые воды вскрыты на глубинах от 0.1 до 4.8 м, на абс. отметках от 13.8 до 38.4м. Установившийся уровень зафиксирован на глубине от 0.1 до 4.8 м, на абс. отметках от 13.8 до 38.4м. Местный напор в скважинах не наблюдался.

Наблюдаемый уровень воды говорит о высоком уровне грунтовых вод, что потребует дополнительных мер по водоотведению грунтовых вод из котлована при проведении строительных работ.

Максимальный прогнозируемый уровень грунтовых вод, в неблагоприятный период следует ожидать вблизи дневной поверхности на глубине 0,0 до 2.8 м, на абс. отметках от 13.7 до 40.4 м.

Степень агрессивного воздействия подземных вод на бетон марки по водонепроницаемости W4 характеризуется как слабогрессивная (СП 28.13330.2017, табл. В.3, В.4).

Степень агрессивного воздействия подземных вод на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении неагрессивная, а при периодическом смачивании характеризуется как неагрессивная (СП 28.13330.2012, табл. Г.2).

По отношению к свинцовой оболочке кабеля подземные воды обладают высокой коррозионной агрессивностью по значению общей жесткости (ГОСТ 9.602-2016, табл. 3).

По отношению к алюминиевой оболочке кабеля подземные воды обладают средней коррозионной агрессивностью по содержанию хлор-иона и иона железа (ГОСТ 9.602-2016, табл. 5).

1.5 Опасные природные процессы.

Морозное пучение

Интенсивность проявления морозного пучения определяется составом грунтов и условиями промерзания.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в Киришском районе Ленинградской области, рассчитанная согласно СП 22.13330.2016, составляет:

- суглинки (ИГЭ-4, ИГЭ-6, ИГЭ-8, ИГЭ-9) – 0,96 м;
- супеси (ИГЭ-5) – 1,17 м;
- пески мелкие (ИГЭ-7) – 1,17 м.

По степени пучинистости, в соответствии с СП 22.13330.2016, грунты относятся к:

- суглинки текучепластичные (ИГЭ-4) – чрезмернопучинистые (расчетный параметр R=1,1 группа по εth - д).
- супеси пластичные (ИГЭ-5) – среднепучинистые (расчетный параметр R=0,3 группа по εth - в).
- суглинки мягкопластичные (ИГЭ-6) – сильнопучинистые (расчетный параметр R=0,6 группа по εth - г).
- пески мелкие (ИГЭ-7) - слабопучинистые (расчетный параметр D=0,4).
- суглинки тугопластичные (ИГЭ-8) – среднепучинистые (расчетный параметр R=0,4 группа по εth - в).

- суглинки текучепластичные (ИГЭ-9) – чрезмернопучинистые (расчетный параметр R=1,4 группа по εth - д).

Подтопление

Участок работ, в соответствии с СП 11-105-97, часть II, прил. И, относится к району I-А-2 сезонно (ежегодно) подтопленные в естественных условиях. Поэтому в периоды интенсивного снеготаяния и ливневых дождей возможно подтопление траншей подземными водами.

В соответствии с пособием по проектированию зданий и сооружений к СНиП 2.02.01-83, таблицы 32, исследуемый участок работ по потенциальной подтопляемости относится к III-Д-2

2. Расчет размеров земельных участков

На основании постановления Российской Федерации N 878 от 20 ноября 2000 года об утверждении правил охраны газораспределительных сетей, постоянная охранная зона газопровода составляет 4,0м, для газопровода, проходящего по землям лесного фонда, ширина охранной зоны 6,0 м, охранная зона ГРПШ – 10,0 м.

Суммарный расчет площадей по землепользователям принимается на основании фактических значений по топосъемке, с условием координатных привязок каждой из полос отвода.

Табл. 1. Расчет размеров земельных участков

Номер кадастрового участка	Общий отвод земель	Постоянный отвод земель на период эксплуатации	Отвод земель на период строительства
Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения			
ЗУ с КН 47:27:0210001:5 АО «Газпром газораспределение ЛО»	ПК0-ПК0+72,0 ***1012,0 м.кв.***	ПК0-ПК0+72,0 ***388,0 м.кв.***	***624,0 м.кв.***
47:27:0000000:21142(1) ГКУ «Ленавтодор»	ПК6+45,5-ПК6+66,5 ***83,0 м.кв.***	ПК6+45,5-ПК6+66,5 ***83,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
47:27:0701007:1	ПК67+86,0-ПК70+19,0 ***3636,0 м.кв.***	ПК67+86,0-ПК70+19,0 ***1342,0 м.кв.***	***2294,0 м.кв.***
47:27:0000000:20631(2) ГКУ «Ленавтодор»	1ПК0+5,0-1ПК0+27,0 ***88,0 м.кв.***	1ПК0+5,0-1ПК0+27,0 ***88,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
47:27:0000000:20873(2) ГКУ «Ленавтодор»	1ПК137+0,5-1ПК137+29,5 ***116,0 м.кв.***	1ПК137+0,5-1ПК137+29,5 ***116,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
47:27:0000000:20873(1) ГКУ «Ленавтодор»	1ПК2008+83,0-1ПК209+2,0 ***76,0 м.кв.***	1ПК2008+83,0-1ПК209+2,0 ***76,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
47:27:0000000:21123(1) ГКУ «Ленавтодор»	1ПК299+55,0-1ПК299+81,0 ***129,0 м.кв.***	1ПК299+55,0-1ПК299+81,0 ***104,0 м.кв.***	***25,0 м.кв.***
47:27:0000000:20832 ГКУ «Ленавтодор»	1ПК313+29,0-1ПК313+47,5 ***256,0 м.кв.***	ПК6+18,5-ПК6+53,5 ***74,0 м.кв.***	***182,0 м.кв.***
47:27:0000000:21140	1ПК357+48,5-1ПК357+54,5 ***25,0 м.кв.***	1ПК357+48,5-1ПК357+54,5 ***25,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
47:27:0000000:21137(2) ГКУ «Ленавтодор»	1ПК357+54,5-1ПК357+66,5 ***48,0 м.кв.***	ПК6+18,5-ПК6+53,5 ***140,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***

47:27:0000000:20880(1) ГКУ «Ленавтодор»	2ПК13+73,5-2ПК13+92,5 ***76,0 м.кв.***	2ПК13+73,5-2ПК13+92,5 ***76,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
47:27:0000000:20631(8) ГКУ «Ленавтодор»	6ПК14+8,0-6ПК14+30,0 ***299,0 м.кв.***	6ПК14+8,0-6ПК14+30,0 ***89,0 м.кв.***	***210,0 м.кв.***
47:27:0000000:21100(2) ГКУ «Ленавтодор»	2ПК133+12,0-2ПК133+33,0 ***301,0 м.кв.***	2ПК133+12,0-2ПК133+33,0 ***83,0 м.кв.***	***218,0 м.кв.***
Земли лесного фонда			
ЗУ с КН 47:27:0210001 47:27:0123001 47:27:0601001 47:27:0604001 47:27:0101001 47:27:0113001 47:27:0110001	ПК0+72,0-ПК1+18,0 ПК4+26,0-ПК6+30,5 ПК7+22,5-ПК17+29,0 ПК73+39,0-ПК74+93,0 1ПК29+81,5-1ПК36+96,5 1ПК50+63,5-1ПК124+55,5 1ПК125+83,5-1ПК129+90,0 1ПК134+93,0-1ПК136+87,5 1ПК159+25,5-1ПК173+54,5 1ПК176+62,0-1ПК177+32,0 1ПК186+96,01ПК189+94,0 1ПК211+86,5-1ПК214+6,0 1ПК214+23,0-1ПК217+65,5 1ПК219+23,5-1ПК220+41,0 1ПК221+20,5-1ПК241+11,5 1ПК241+83,5-1ПК249+8,0 1ПК249+10,5-1ПК261+11,0 1ПК264+1,5-1ПК291+14,5 2ПК0-2ПК10+50,0 2ПК10+90,0-2ПК11+24,5 2ПК12+80,5-2ПК13+31,5 2ПК14+17,0-2ПК17+37,5 2ПК18+21,0-2ПК18+47,0 2ПК18+50,5-2ПК18+58,5 2ПК18+62,0-2ПК18+79,0 2ПК18+83,5-2ПК19+23,5 2ПК19+25,0-2ПК19+29,5 2ПК19+43,0-2ПК19+48,5 2ПК19+56,0-2ПК19+57,5 2ПК19+60,0-2ПК19+80,5 2ПК26+16,0-2ПК68+23,0 2ПК70+7,5-2ПК77+37,0 2ПК82-2ПК93+74,0 2ПК95+52,5-2ПК95+88,0 2ПК103+73,5-+2ПК103+77,5 2ПК111+46,0-2ПК129+72,0 6ПК0-6ПК1+30,0 6ПК1+87,0-6ПК9+45,5 6ПК9+47,0-6ПК13+34,0 2ПК133+33,0-2ПК138+8,0 2ПК138+64,5-2ПК141+42,5 2ПК142+23,5-2ПК143+1,5 2ПК143+63,0-2ПК149+80,0 2ПК150+15,5-2ПК150+49,5	ПК0+72,0-ПК1+18,0 ПК4+26,0-ПК6+30,5 ПК7+22,5-ПК17+29,0 ПК73+39,0-ПК74+93,0 1ПК29+81,5-1ПК36+96,5 1ПК50+63,5-1ПК124+55,5 1ПК125+83,5-1ПК129+90,0 1ПК134+93,0-1ПК136+87,5 1ПК159+25,5-1ПК173+54,5 1ПК176+62,0-1ПК177+32,0 1ПК186+96,01ПК189+94,0 1ПК211+86,5-1ПК214+6,0 1ПК214+23,0-1ПК217+65,5 1ПК219+23,5-1ПК220+41,0 1ПК221+20,5-1ПК241+11,5 1ПК241+83,5-1ПК249+8,0 1ПК249+10,5-1ПК261+11,0 1ПК264+1,5-1ПК291+14,5 2ПК0-2ПК10+50,0 2ПК10+90,0-2ПК11+24,5 2ПК12+80,5-2ПК13+31,5 2ПК14+17,0-2ПК17+37,5 2ПК18+21,0-2ПК18+47,0 2ПК18+50,5-2ПК18+58,5 2ПК18+62,0-2ПК18+79,0 2ПК18+83,5-2ПК19+23,5 2ПК19+25,0-2ПК19+29,5 2ПК19+43,0-2ПК19+48,5 2ПК19+56,0-2ПК19+57,5 2ПК19+60,0-2ПК19+80,5 2ПК26+16,0-2ПК68+23,0 2ПК70+7,5-2ПК77+37,0 2ПК82-2ПК93+74,0 2ПК95+52,5-2ПК95+88,0 2ПК103+73,5-+2ПК103+77,5 2ПК111+46,0-2ПК129+72,0 6ПК0-6ПК1+30,0 6ПК1+87,0-6ПК9+45,5 6ПК9+47,0-6ПК13+34,0 2ПК133+33,0-2ПК138+8,0 2ПК138+64,5-2ПК141+42,5 2ПК142+23,5-2ПК143+1,5 2ПК143+63,0-2ПК149+80,0 2ПК150+15,5-2ПК150+49,5	***366852,0 м.кв.***

	555984,0 м.кв.	***189132,0 м.кв.***	
Земли двойного учета			
ЗУ с КН 47:27:0210001:400(1) Лесной фонд и земли сельскохозяйственного назначения	ПК1+18,0-ПК2+22,0 ***1905,0 м.кв.***	ПК1+18,0-ПК2+22,0 ***618,0 м.кв.***	***1287,0 м.кв.***
47:27:0601001 47:27:0123001 Лесной и водный фонд	1ПК249+8,0-1ПК249+10,5 2ПК18+47,0-2ПК18+50,5 2ПК18+58,5-2ПК18+62,0 2ПК18+79,0-2ПК18+83,5 2ПК19+23,5-2ПК19+25,0 2ПК19+29,5-2ПК19+43,0 2ПК19+48,5-2ПК19+56,0 2ПК19+57,5-2ПК19+60,0 6ПК9+45,5-+6ПК9+47,0 ***268,0 м.кв.***	1ПК249+8,0-1ПК249+10,5 2ПК18+47,0-2ПК18+50,5 2ПК18+58,5-2ПК18+62,0 2ПК18+79,0-2ПК18+83,5 2ПК19+23,5-2ПК19+25,0 2ПК19+29,5-2ПК19+43,0 2ПК19+48,5-2ПК19+56,0 2ПК19+57,5-2ПК19+60,0 6ПК9+45,5-+6ПК9+47,0 ***248,0 м.кв.***	***20,0 м.кв.***
Муниципальная собственность			
ЗУ с КН 47:27:0210001 47:27:0123001	*Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения*		
47:27:0701007 47:27:0601001 47:27:0604001 47:27:0603001 47:27:0647001 47:27:0650001 47:27:0658001	ПК3+75,5-ПК4+26,0 ПК6+30,5-ПК6+45,5 ПК6+66,5-ПК7+22,5 1ПК29+31,5-1ПК29+81,5 6ПК1+30,0-6ПК1+87,0 2ПК138+8,0-2ПК13+64,5 ***4971,0 м.кв.***	ПК3+75,5-ПК4+26,0 ПК6+30,5-ПК6+45,5 ПК6+66,5-ПК7+22,5 1ПК29+31,5-1ПК29+81,5 6ПК1+30,0-6ПК1+87,0 2ПК138+8,0-2ПК13+64,5 ***1576,0 м.кв.***	***3395,0 м.кв.***
47:27:0653001	*Земли сельскохозяйственного назначения*		
47:27:0654001 47:27:0101001 47:27:0113001 47:27:0110001	ПК17+29,0-ПК17+34,0 ПК19+92,5-ПК22+17,5 ПК22+23,5-ПК30+5,5 ПК30+78,0-ПК33+67,0 ПК34+98,5-ПК36+23,5 ПК46+70,5-ПК51+35,0 ПК53+50,5-ПК53+59,0 ПК54+54,5-ПК67+86,0 ПК70+19,0-ПК73+39,0 ПК74+93,0-ПК76+2,0 1ПК0-1ПК0+5,0 1ПК0+27,0-1ПК0+44,5 1ПК17+30,0-1ПК19+70,0 1ПК21+84,5-1ПК23+74,0 1ПК36+96,5-1ПК50+63,5 1ПК124+55,5-1ПК125+83,5 1ПК129+90,0-1ПК134+93,0 1ПК136+87,5-1ПК137+0,5 1ПК137+29,5-1ПК147+67,5 1ПК153+15,01ПК159+25,5 1ПК173+54,5-1ПК176+62,0 1ПК186+49,0-1ПК186+96,0	ПК17+29,0-ПК17+34,0 ПК19+92,5-ПК22+17,5 ПК22+23,5-ПК30+5,5 ПК30+78,0-ПК33+67,0 ПК34+98,5-ПК36+23,5 ПК46+70,5-ПК51+35,0 ПК53+50,5-ПК53+59,0 ПК54+54,5-ПК67+86,0 ПК70+19,0-ПК73+39,0 ПК74+93,0-ПК76+2,0 1ПК0-1ПК0+5,0 1ПК0+27,0-1ПК0+44,5 1ПК17+30,0-1ПК19+70,0 1ПК21+84,5-1ПК23+74,0 1ПК36+96,5-1ПК50+63,5 1ПК124+55,5-1ПК125+83,5 1ПК129+90,0-1ПК134+93,0 1ПК136+87,5-1ПК137+0,5 1ПК137+29,5-1ПК147+67,5 1ПК153+15,01ПК159+25,5 1ПК173+54,5-1ПК176+62,0 1ПК186+49,0-1ПК186+96,0	***179515,0 м.кв.***

	1ПК189+94,0-1ПК208+83,0 3ПК0-3ПК0+94,0 1ПК209+2,0-1ПК211+86,5 14ПК214+6,0-1ПК214+23,0 1ПК217+65,5-1ПК219+23,5 1ПК220+41,0-1ПК221+20,5 1ПК241+11,5-1ПК241+83,5 1ПК261+11,0-1ПК264+1,5 1ПК291+14,5-1ПК299+55,0 1ПК299+81,0-1ПК313+29,0 1ПК317+94,0-1ПК320+39,5 1ПК329+85,0-1ПК335+56,0 1ПК335+57,0-1ПК340+95,0 1ПК340+96,0-1ПК340+99,8 1ПК343+77,5-1ПК347+51,0 1ПК354+79,0-1ПК357+48,5 2ПК10+50,0-2ПК10+90,0 2ПК11+24,5-2ПК12+80,5 2ПК13+31,5-2ПК13+73,5 2ПК13+92,5-2ПК14+17,0 2ПК17+37,5-2ПК18+21,0 2ПК19+80,5-2ПК21+3,0 2ПК22+37,5-2ПК26+16,0 2ПК68+23,0-2ПК70+7,5 2ПК77+37,0-2ПК79+5,0 2ПК79+50,5-2ПК82 2ПК93+74,0-2ПК94+72,5 2ПК94+73,0-2ПК95+52,5 5ПК0-5ПК1+62,0 2ПК95+88,0-2ПК103+73,5 2ПК103+77,5-2ПК11+46,0 6ПК13+34,0-6ПК14+8,0 6ПК14+30,0-6ПК15+32,5 2ПК141+42,5-2ПК142+23,5 2ПК143+1,5-2ПК143+63,0 2ПК149+80,0-2ПК150+16,5 2ПК150+49,5-2ПК150+55,0 ***269584,0 м.кв.***	1ПК189+94,0-1ПК208+83,0 3ПК0-3ПК0+94,0 1ПК209+2,0-1ПК211+86,5 14ПК214+6,0-1ПК214+23,0 1ПК217+65,5-1ПК219+23,5 1ПК220+41,0-1ПК221+20,5 1ПК241+11,5-1ПК241+83,5 1ПК261+11,0-1ПК264+1,5 1ПК291+14,5-1ПК299+55,0 1ПК299+81,0-1ПК313+29,0 1ПК317+94,0-1ПК320+39,5 1ПК329+85,0-1ПК335+56,0 1ПК335+57,0-1ПК340+95,0 1ПК340+96,0-1ПК340+99,8 1ПК343+77,5-1ПК347+51,0 1ПК354+79,0-1ПК357+48,5 2ПК10+50,0-2ПК10+90,0 2ПК11+24,5-2ПК12+80,5 2ПК13+31,5-2ПК13+73,5 2ПК13+92,5-2ПК14+17,0 2ПК17+37,5-2ПК18+21,0 2ПК19+80,5-2ПК21+3,0 2ПК22+37,5-2ПК26+16,0 2ПК68+23,0-2ПК70+7,5 2ПК77+37,0-2ПК79+5,0 2ПК79+50,5-2ПК82 2ПК93+74,0-2ПК94+72,5 2ПК94+73,0-2ПК95+52,5 5ПК0-5ПК1+62,0 2ПК95+88,0-2ПК103+73,5 2ПК103+77,5-2ПК11+46,0 6ПК13+34,0-6ПК14+8,0 6ПК14+30,0-6ПК15+32,5 2ПК141+42,5-2ПК142+23,5 2ПК143+1,5-2ПК143+63,0 2ПК149+80,0-2ПК150+16,5 2ПК150+49,5-2ПК150+55,0 ***90069,0 м.кв.***	
	Земли населенных пунктов		
	1ПК357+66,5-1ПК357+80,5 4ПК0-4ПК0+24,0 4ПК1+45,5-4ПК3+71,5 2ПК21+41,5-2ПК22+37,5 5ПК1+62,0-5ПК2+89,0 6ПК15+32,5-6ПК15+47,0 2ПК150+55,0-2ПК157+2,0 2ПК157+30,0-2ПК161+1,5 ***18079,0 м.кв.***	1ПК357+66,5-1ПК357+80,5 4ПК0-4ПК0+24,0 4ПК1+45,5-4ПК3+71,5 2ПК21+41,5-2ПК22+37,5 5ПК1+62,0-5ПК2+89,0 6ПК15+32,5-6ПК15+47,0 2ПК150+55,0-2ПК157+2,0 2ПК157+30,0-2ПК161+1,5 ***8838,0 м.кв.***	***9241,0 м.кв.***
Водные объекты			
ЗУ с КН 47:27:0210001	ПК17+34,0-ПК19+92,5 ПК22+17,5-ПК22+23,5	ПК17+34,0-ПК19+92,5 ПК22+17,5-ПК22+23,5	***82,0 м.кв.***

47:27:0123001 47:27:0701007 47:27:0658001 47:27:0123001	ПК41+9,5-ПК41+13,0 ПК53+59,0-ПК53+64,0 1ПК335+56,0-1ПК335+57,0 1ПК340+95,0-1К340+96,0 2ПК21+3,0-2ПК21+41,5 2ПК79+5,0-2ПК79+50,5 2ПК94+72,5-2ПК94+73,0 ***51414,0 м.кв.***	ПК41+9,5-ПК41+13,0 ПК53+59,0-ПК53+64,0 1ПК335+56,0-1ПК335+57,0 1ПК340+95,0-1К340+96,0 2ПК21+3,0-2ПК21+41,5 2ПК79+5,0-2ПК79+50,5 2ПК94+72,5-2ПК94+73,0 ***51332,0 м.кв.***	
Земли сельскохозяйственного назначения			
ЗУ с КН 47:27:0000000:20226(3)	ПК30+5,5-ПК30+78,0 ПК33+67,0-ПК34+98,5 ПК36+23,5-ПК41+9,5 ПК41+13,0-ПК46+70,5 ПК51+36,0-ПК53+50,5 ***28996,0 м.кв.***	ПК30+5,5-ПК30+78,0 ПК33+67,0-ПК34+98,5 ПК36+23,5-ПК41+9,5 ПК41+13,0-ПК46+70,5 ПК51+36,0-ПК53+50,5 ***5846,0 м.кв.***	***23150,0 м.кв.***
47:27:0123001:300(1)	1ПК0+27,0-1ПК13+39,0 ***26989,0 м.кв.***	1ПК0+27,0-1ПК13+39,0 ***4434,0 м.кв.***	***22555,0 м.кв.***
47:27:0123001:259	1ПК13+39,0-1ПК17+30,0 1ПК19+70,0-1ПК21+84,5 ***16445,0 м.кв.***	1ПК13+39,0-1ПК17+30,0 1ПК19+70,0-1ПК21+84,5 ***1562+857= 2419,0 м.кв.***	***14026,0 м.кв.***
47:27:0123001:300(2)	1ПК23+74,0-1ПК29+31,5 ***10583,0 м.кв.***	1ПК23+74,0-1ПК29+31,5 ***2571,0 м.кв.***	***8012,0 м.кв.***
47:27:0000000:10597	1ПК147+67,5-1ПК151+57,5 1ПК151+66,5-1ПК153+15,0 ***3094,0 м.кв.***	1ПК147+67,5-1ПК151+57,5 1ПК151+66,5-1ПК153+15,0 ***2567,0 м.кв.***	***527,0 м.кв.***
47:27:0604001:71	1ПК151+57,5-1ПК151+66,5 ***2861,0 м.кв.***	1ПК151+57,5-1ПК151+66,5 ***390,0 м.кв.***	***2471,0 м.кв.***
47:27:0000000:21392(1)	1ПК177+32,0-1ПК186+49,0 ***17760,0 м.кв.***	1ПК177+32,0-1ПК186+49,0 ***3833,0 м.кв.***	***13927,0 м.кв.***
47:27:0658001:326	1ПК313+47,5-1ПК317+94,0 1ПК320+39,5-1ПК329+85,0 ***18494,0 м.кв.***	1ПК313+47,5-1ПК317+94,0 1ПК320+39,5-1ПК329+85,0 ***5569,0 м.кв.***	***12925,0 м.кв.***
47:27:0658001:327	1ПК340+99,8-1ПК343+77,5 ***3739,0 м.кв.***	1ПК340+99,8-1ПК343+77,5 ***1112,0 м.кв.***	***2627,0 м.кв.***
47:27:0658001:320	1ПК347+51,0-1ПК354+79,0 ***9484,0 м.кв.***	1ПК347+51,0-1ПК354+79,0 ***2736,0 м.кв.***	***6748,0 м.кв.***
Земли населенных пунктов			
ЗУ с КН 47:27:0000000:21264	ПК53+64,0-ПК54+54,5 ***3024,0 м.кв.***	ПК6+18,5-ПК6+53,5 ***425,0 м.кв.***	***2599,0 м.кв.***
47:27:0653001:130	4ПК0+24,0-4ПК1+45,5 ***1865,0 м.кв.***	ПК6+18,5-ПК6+53,5 ***487,0 м.кв.***	***1378,0 м.кв.***
47:27:0000000:20619(1)	2ПК157+2,0-2ПК157+30,0 ***112,0 м.кв.***	2ПК157+2,0-2ПК157+30,0 ***112,0 м.кв.***	***0,0 м.кв.***
ИТОГО:	***1051796,0 м.кв.***	***377001,0 м.кв.***	***674795,0 м.кв.***

Строительная полоса сооружения линейной части газопровода представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями – колоннами, бригадами,

звеньями выполняется весь комплекс строительства трубопровода, в том числе основные – строительные, строительно-монтажные и специальные строительные работы:

1. Вспомогательные – погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР.
2. Обслуживающие – контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.

Для межпоселкового газопровода ширина строительной полосы принимается 6-10 м, при прохождении трассы газопровода по землям лесного фонда – 10 м, также включает площадки временного складирования деловой древесины.

Площади, представленные на период строительства рассчитываются из общей протяженности газопровода и ширины строительной полосы.

В постоянное использование изымаются земли под установку ГРП, опознавательных знаков, контрольных трубок, площадок под крановые узлы, подъездной дороги к ГРП.

Расчет площадей, отводимых в постоянное пользование приведен в таблице 2.

3. Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству

Проектирование по пересечению трассы газопровода с трассами других линейных объектов, устройство охранных зон, противопожарное расстояние от оси трассы выполнялось на основании СП 62.13330.2011 п.5.1.1 таблица В1.

Расстояние от подземного газопровода предусматривается на основании СП 62.13330.2011 п. 5.1.1 таблица В1, ПУЭ 2.5.288 табл. 2.5.40.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы принята в соответствии с СП 62.13330.2011*п.5.2.1.

Табл. 2

Наименование преграды	Пикет	Характеристика преграды, собственник	Способ пересечения	Глубина заложения газопровода, м
газопровод	ПК0+4,0	искусственная подземная, ст. ∅426 выс. давления, гл. 2,0 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
газопровод	ПК0+12,5	искусственная подземная, ст. ∅426 выс. давления, гл. 2,0 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	ПК0+33,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК0+42,5	искусственная подземная, ст. ∅108,гл. 1,8 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	ПК0+45,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
газопровод	ПК0+51,5	искусственная подземная, ст. ∅426 выс. давления, гл. 2,0 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
канава	ПК0+54,5-	искусственная наземная,	подземный	не менее до верха 1,5

	ПК0+59,0	гл. 1,4 м		трубы
ВЛ 330 кВ 3 пр. Киришская ГРЭС-Сясь	ПК3+93,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
кабель ВОЛС	ПК6+23,0	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	ПК6+41,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ, L=70,5 м футляр 630х57,3	не менее 1,5 до верха трубы
рег. а/д 41К-022 «Кириши-Городище-Волхов» на км3+646	ПК6+45,5-ПК6+66,5	искусственная наземная, асфальт, IV кат., ГКУ «Ленавтодор»		не менее 2,0 до верха футляра
кабель ВОЛС	ПК6+69,0	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ПАО «Ростелеком»		не менее 1,5 до верха трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	ПК6+84,0	искусственная надземная, ПАО «Россети Ленэнерго»		не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК6+95,0	искусственная подземная, 2 ст. ∅325, гл. 2,2 м		не менее 1,5 до верха трубы
канализация	ПК7+12,5	искусственная подземная, 2 ст. ∅219,гл. 1,8 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
газопровод	ПК7+39,5	искусственная подземная, плм ∅160 ср. давления, гл. 1,2 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
газопровод	ПК7+42,0	искусственная подземная, плм ∅225 ср. давления	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
кабель низкого напряжения	ПК13+15,0	искусственная подземная	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
канава	ПК13+62,0-ПК13+66,0	искусственная наземная, гл. 1,0 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
канава	ПК13+81,5-ПК13+86,5	искусственная наземная, гл. 1,0 м	подземный	не менее до верха 1,2 трубы от естественной отметки дна
река Волхов	ПК17+34,0-ПК19+92,5	естественная, РФ, ВОЗ –, ПЗП –	ННБ L=667,0 м	не менее до верха 2,0
мел. канал	ПК20+71,5-ПК20+75,0	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК21+28,5-ПК20+31,5	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК22+17,5-ПК22+24,0	искусственная наземная, гл. 1,4 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК26+15,0-ПК26+19,5	искусственная наземная, гл. 1,4 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
канава	ПК27+16,5-ПК27+17,5	искусственная наземная, гл. 0,3 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
кабель ВОЛС	ПК27+31,5	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК32+26,5-ПК32+29,0	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
кабель ВОЛС	ПК34+28,5	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
ручей б/н №7	ПК41+9,5-	естественная, РФ,	ННБ L=37,0 м	не менее до верха 2,0

	ПК41+13,0	ВОЗ –, ПЗП –		
а/д местная	ПК48+15,0-ПК48+22,0	искусственная наземная	ННБ L=27,0 м	не менее до верха 1,5 трубы
канава	ПК50+68,5-ПК50+76,5	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
ручей Затесень	ПК53+59,0-ПК53+64,0	естественная, РФ, ВОЗ –, ПЗП –	ННБ L=81,5 м	не менее до верха 2,0
канава	ПК57+65,5-ПК57+70,5	искусственная наземная, гл. 1,0 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК58+62,0-ПК58+66,0	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК59+12,0-ПК59+15,5	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК59+52,5-ПК59+55,5	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК59+96,5-ПК60+1,0	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
мел. канал	ПК60+97,0-ПК61+2,0	искусственная наземная, гл. 0,5 м	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
а/д местная	ПК61+83,5-ПК61+86,5	искусственная наземная	ННБ L=25,0 м	не менее до верха 1,5 трубы
канализация	ПК61+89,0	искусственная подземная, ст. ∅529, гл. 2,7 м, ООО «Киришская сервисная компания»		не менее 1,5 до верха трубы
кабель ВОЛС	ПК62+27,5	искусственная подземная, гл. 1,0 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
пруд	ПК63+50,5-ПК63+66,0	естественная, РФ, ВОЗ –, ПЗП –	ННБ L=124,5 м	не менее до верха 2,0
канализация	ПК63+93,0	искусственная подземная, ст. ∅1020, гл. 2,8 м, ООО «Киришская сервисная компания»		
а/д местная	ПК67+91,5-ПК67+96,5	искусственная наземная	ННБ L=64,0 м	не менее до верха 1,5 трубы
водопровод	ПК68+11,0	искусственная подземная, ст. ∅630, гл. 2,2 м	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК68+44,0	искусственная подземная, чуг. ∅221 недейств.	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
канализация	ПК68+44,5; ПК68+45,5	искусственная подземная, 2 бет. ∅200	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
канализация	ПК68+44,5; ПК68+45,5	искусственная подземная, 2 бет. ∅200	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
канализация	ПК69+12,0; ПК69+15,5	искусственная подземная, 2 бет. ∅200, недейств., ООО "Киришская сервисная компания"	ННБ L=47,5 м	не менее 1,5 до верха трубы
2 каб. 6 кВ	ПК69+14,0	искусственная подземная, 2 бет. ∅200		не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК69+18,0	искусственная подземная, чуг. ∅221 недейств.		не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК69+21,0	искусственная подземная,		не менее 1,5 до верха трубы

		плм ⌀110, гл. 2,0 м, ООО "Русджам стеклотара холдинг»		
водопровод	ПК69+21,5	искусственная подземная, чуг. ⌀169		не менее 1,5 до верха трубы
газопровод	ПК69+34,5	искусственная подземная, плм ⌀160 ср. давления, гл. 1,5 м		не менее 1,5 до верха трубы
канава	ПК69+35,5-ПК69+36,5	искусственная наземная, гл. 1,0 м		не менее до верха 1,5 трубы
водопровод	ПК69+73,5	искусственная подземная, чуг. ⌀169	ННБ L=68,5 м	не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК69+74,5	искусственная подземная, чуг. ⌀221 недейств.		не менее 1,5 до верха трубы
канализация	ПК69+76,0; ПК68+78,5	искусственная подземная, 2 бет. ⌀200, недейств., ООО "Киришская сервисная компания"		не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК69+93,5	искусственная подземная, плм ⌀110, гл. 2,0 м, ООО "Русджам стеклотара холдинг		не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК72+87,0	искусственная подземная, плм ⌀110, гл. 2,0 м, ООО "Русджам стеклотара холдинг	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
канализация	ПК73+11,5; ПК73+12,0	искусственная подземная, 2 бет. ⌀200, недейств., ООО "Киришская сервисная компания"	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК73+13,5	искусственная подземная, чуг. ⌀221 недейств.	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
водопровод	ПК73+14,0	искусственная подземная, чуг. ⌀169	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	ПК75+85,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	не менее 1,5 до верха трубы
кабель ВОЛС	ПК75+92,5	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
рег. а/д 41А-006 «Зуево - Новая Ладога» на км 50+165	1ПК0+5,0-1ПК0+27,0	искусственная наземная, асфальт, III кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=61,5 м футляр 630х57,3	не менее 2,0 до верха футляра
канава	1ПК0+34,0-1ПК0+37,5	искусственная наземная, гл. 0,7 м		не менее 1,5 до верха трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК0+43,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»		не менее 1,5 до верха трубы
канава	1ПК3+27,0-1ПК3+29,0	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=32,0 м	не менее до верха 1,5 трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК23+47,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ, L=43,0 м футляр 630х57,3	не менее до верха 1,5 трубы
канава	1ПК23+52,5-1ПК23+55,5	искусственная наземная, гл. 1,2 м		не менее до верха 1,5 трубы

а/д местная	1ПК23+57,5-1ПК23+64,0	искусственная наземная, асфальт		не менее до верха 1,5 трубы
канава	1ПК23+66,0-1ПК23+69,0	искусственная наземная, гл. 1,0 м		не менее до верха 1,5 трубы
магистральный нефтепровод «Палкино – Приморск»	1ПК27+64,0	искусственная подземная, ст. ∅1020, гл. 1,2 м, ООО «Транснефть – Балтика»	ННБ, L=109,0 м футляр 630х57,3	не менее до верха 1,5 трубы
магистральный нефтепродуктопровод «Ярославль – Приморск 2»	1ПК27+64,0	искусственная подземная, ст. ∅720, гл. 1,0 м, ООО «Транснефть – Балтика»		не менее до верха 1,5 трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК28+3,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»		не менее до верха 1,5 трубы
кабель ВОЛС	1ПК28+13,5	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»		не менее до верха 1,5 трубы
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК29+35,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ, L=135,5 м футляр 630х57,3	не менее до верха 1,5 трубы
канава	1ПК29+38,5-1ПК29+39,5	искусственная наземная, гл. 0,5 м		не менее до верха 1,5 трубы
ж/д пути	1ПК29+52,5-1ПК29+54,0	искусственная наземная, страховочные рельсовые пакеты, РЖД		не менее 2,0 до верха футляра
ж/д пути на 52 км 8 пк перегона Андреево – б/п 60 км	1ПК29+57,5-1ПК29+59,0	искусственная наземная, РЖД		не менее 2,0 до верха футляра
кабель связи	1ПК29+60,9	искусственная подземная, гл. 0,7 м, каб. СБЗПУ вл. ШЧ-12		не менее до верха 1,5 трубы
ВЛ 10 кВ 8 пр.	1ПК29+61,0	искусственная надземная, каб. ТЗ ПАБ ПАО п.Ш.п. 74х1,2 вл. РЦС-3, «Россети Ленэнерго»		не менее до верха 1,5 трубы
кабель ВОЛС	1ПК30+36,7	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ГНБ-123 м-2 кан D-63, ПАО «МТС»	подземный	не менее до верха 1,5 трубы
ВЛ 110 кВ 8 пр.	1ПК37+26,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=60,5 м	
кабель ВОЛС проектируемый	1ПК37+45,5	искусственная подземная, ПАО «Ростелеком»		
ВЛ 750 кВ 5 пр.	1ПК83+6,0	искусственная надземная, Белозерская – Ленинградская, ПАО «Россети Ленэнерго»	ННБ L=135,0 м	
ВЛ 750 кВ 5 пр.	1ПК83+28,0			
ВЛ 750 кВ 5 пр.	1ПК83+50,0			
кабель ВОЛС	1ПК101+36,5	искусственная подземная, гл. 1,1 м (ВОК-24), филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ	ННБ L=117,0 м в футляре 500х45,5	
кабель ВОЛС	1ПК101+48,0	искусственная подземная, (ВОК-24) филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		

магистральный газопровод	1ПК101+48,3	искусственная подземная, ст. 1400 выс. давления, гл. 6,9 м, Северо-Европейский газопровод – 4, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
магистральный газопровод	1ПК101+63,2	искусственная подземная, ст. 1400 выс. давления, гл. 6,9 м, Северо-Европейский газопровод – 3, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
кабель ВОЛС	1ПК101+63,5	искусственная подземная, (ВСК-24) филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
канава	1ПК129+91,8-1ПК129+94,1	искусственная наземная, гл. 1,0 м	ННБ L=20,0 м	
рег. а/д 41К-568 «Подъезд к дер. Посадников Остров и садоводству» на км10+995	1ПК137+0,5-1ПК137+29,5	искусственная наземная, щебень, IV кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=78,5 м футляр 500х45,5	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК137+43,0	искусственная надземная, ПАО «Россети Ленэнерго»		
канава	1ПК137+50,0-1ПК137+54,7	искусственная наземная, гл. 1,1-1,5 м		
канава	1ПК141+26,8-1ПК141+30,6	искусственная наземная, гл. 0,5 м	ННБ L=48,0 м	
канава	1ПК141+48,6-1ПК141+54,9	искусственная наземная, гл. 0,7 м		
канава	1ПК142+89,4-1ПК142+92,6	искусственная наземная, гл. 0,5 м	ННБ L=23,5 м	
водост. труба	1ПК143+10,7-1ПК143+12,0	искусственная подземная, ст. 1000	ННБ L=54,0 м	
а/д местная	1ПК143+15,0-1ПК143+71,0	искусственная наземная, асф. разр.		
ВЛ 0,4 кВ	1ПК143+81,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=27,5 м	
мел. канал МК-1	1ПК143+89,0-1ПК143+93,5	искусственная наземная, гл. 1,0 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"		
а/д местная	1ПК150+42,5-1ПК150+47,3	искусственная наземная, щебень	ННБ L=24,0 м	
а/д местная	1ПК152+81,5-1ПК152+91,5	искусственная наземная, щебень	ННБ L=162,0 м, ННБ L=212,5 м, ННБ L=282,0 м, ННБ L=71,0 м	
а/д местная	1ПК152+98,5-1ПК159+25,5	искусственная наземная, щебень		
канава	1ПК159+27,5-1ПК159+31,2	искусственная наземная, гл. 1,3 м	ННБ L=20,5 м	
кабель ВОЛС	1ПК162+32,1	искусственная подземная, гл. 1,2 м, "Ярославль -	ННБ, L=91,5 м футляр 500х45,5	

		Приморск" ДПС-П-48У (6х8) 20 КН		
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК162+43,7	искусственная надземная, «Криши – р. Нева» ПАО «Россети Ленэнерго»		
магистральный нефтепродуктопровод «Ярославль – Приморск 2»	1ПК162+51,4	искусственная подземная, ст. ⌀720, ООО «Транснефть – Балтика»		
магистральный нефтепродуктопровод «Палкино – Приморск »	1ПК162+71,6	искусственная подземная, ст. ⌀1020, ООО «Транснефть – Балтика»		
мел. канал МК-1	1ПК173+45,1-1ПК173+48,1	искусственная наземная, гл. 0,4 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=21,0 м	
мел. канал МК-1	1ПК175+73,9-1ПК173+78,3	искусственная наземная, гл. 0,7 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ, L=129,0 м футляр 500х45,5	
канава	1ПК176+10,5-1ПК176+14,0	искусственная наземная, гл. 1,2 м		
кабель связи	1ПК176+24,6	искусственная подземная, каб.ТЗ ПАБ .п.Ш.п. 7х4х1.2, гл. 0,7 м, вл. РЦС-3		
ж/д пути	1ПК176+26,6-1ПК176+28,1	искусственная наземная, РЖД		
ВЛ 27,5 кВ+10кВ 3 пр.+1 каб. ВОЛС	1ПК176+30,2	искусственная надземная, РЖД		
канава	1ПК176+35,6-1ПК176+37,4	искусственная наземная, гл. 0,3 м		
кабель связи	1ПК176+42,1	искусственная подземная, 2каб.СЗ6ПУ 3х2 вл.ШЧ-12		
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК176+51,2	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
канава	1ПК178+80,5-1ПК178+82,3	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=22,0 м	
канал	1ПК181+72,0-1ПК181+75,5	искусственная наземная, гл. 0,8 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=23,5 м	
канал	1ПК182+46,5-1ПК182+49,4	искусственная наземная, гл. 0,9 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=23,0 м	
канал	1ПК182+87,0-1ПК182+89,0	искусственная наземная, гл. 0,4 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=22,0 м	
мел. канал МК-1	1ПК185+77,0-1ПК185+79,9	искусственная наземная, гл. 0,7 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=23,0 м	
мел. канал МК-1	1ПК186+70,6-	искусственная наземная,	ННБ L=84,0 м	

	1ПК186+80,9	гл. 0,3 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"		
канал	1ПК189+94,7-1ПК189+98,2	искусственная наземная, гл. 1,0 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=28,5 м	
а/д местная	1ПК190+2,3-1ПК190+10,6	искусственная наземная, щебень		
канал	1ПК193+12,5-1ПК193+17,0	искусственная наземная, гл. 0,5 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"	ННБ L=45,0 м	
канава	1ПК200+79,2-1ПК200+80,8	искусственная наземная, гл. 0,6 м	ННБ L=22,0 м	
ВЛ 330 кВ 6 пр.	1ПК204+9,4	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=173,0 м	
ВЛ 110 кВ 3 пр.	1ПК204+37,3	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
ВЛ 330 кВ 6 пр.	1ПК204+99,2	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
канава	1ПК205+50,2-1ПК205+54,6	искусственная наземная, гл. 1,0 м	ННБ L=27,0 м	
канава	1ПК208+66,4-1ПК208+68,3	искусственная наземная, гл. 0,8 м	ННБ, L=65,0 м футляр 500х45,5	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК208+76,3	искусственная надземная, ПАО «Россети Ленэнерго»		
рег. а/д 41К-568 «Подъезд к дер. Посадников Остров и садоводству» на км 6+435	1ПК208+83-1ПК209+2,0	искусственная наземная, асфальт, IV кат., ГКУ «Ленавтодор»		
канава	1ПК209+6,9-1ПК209+9,5	искусственная наземная, гл. 0,7 м		
кабель ВОЛС проектируемый	1ПК209+19,6	искусственная подземная, ФГКУ «Войсковая часть 71330»		
противопож. ров	1ПК210+63,0-1ПК210+64,3	искусственная наземная	ННБ L=22,0 м	
мел. канал МК-1	1ПК210+68,7-1ПК210+71,4	искусственная наземная, гл. 0,3 м, ФГБУ "Управление Ленмелиоводхоз"		
канава	1ПК215+44,8-1ПК215+51,2	искусственная наземная, гл. 1,5 м	ННБ L=100,5 м	
ВЛ 750 кВ 5 пр.	1ПК226+98,1	искусственная надземная, Белозерская – Ленинградская, ПАО «Россети»	ННБ L=124,0 м	
ВЛ 750 кВ 5 пр.	1ПК227+14,7			
ВЛ 750 кВ 5 пр.	1ПК227+31,4			
канава	1ПК230+32,9-1ПК230+35,5	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=24,0 м	
ручей б/н №2	1ПК249+8,0-1ПК249+10,5	естественная, РФ	ННБ L=200,0 м	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК256+50,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ, L=95,0 м футляр 500х45,5	
магистральный	1ПК256+63,4	искусственная подземная,		

газопровод		ст. 1400 выс. давления, гл. 6,9 м, Северо-Европейский газопровод – 3, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
кабель	1ПК256+63,8	искусственная подземная, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
магистральный газопровод	1ПК256+83,6	искусственная подземная, ст. 1400 выс. давления, гл. 6,9 м, Северо-Европейский газопровод – 4, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
кабель	1ПК256+83,9	искусственная подземная, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
кабель ВОЛС	1ПК256+93,1	искусственная подземная, (ВСК-24) филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
канава	1ПК276+53,9-1ПК276+57,5	искусственная наземная, гл. 1,6 м	ННБ L=226,0 м	
а/д местная	1ПК290+52,5-1ПК290+55,1	искусственная наземная, щебень	ННБ L=22,5 м	
а/д местная	1ПК291+57,0-1ПК291+59,7	искусственная наземная, щебень	ННБ L=22,5 м	
ВЛ 0,4 кВ	1ПК292+14,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
а/д местная	1ПК292+84,5-1ПК292+87,4	искусственная наземная, щебень	ННБ L=17,0 м	
ВЛ 0,4 кВ	1ПК292+87,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
а/д местная	1ПК293+72,5-1ПК293+74,9	искусственная наземная, щебень	ННБ L=22,5 м	
а/д местная	1ПК295+35,1-1ПК295+38,4	искусственная наземная, щебень	ННБ L=23,5 м	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК297+56,8	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
а/д местная	1ПК297+82,5-1ПК297+85,2	искусственная наземная, щебень	ННБ L=22,5 м	
а/д местная	1ПК298+42,0-1ПК298+45,8	искусственная наземная, щебень	ННБ L=24,0 м	
рег. а/д 41К-116 «Мягры - Рели» на км 0+550	1ПК299+55,0-1ПК299+81,0	искусственная наземная, асфальт, III кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=49,0 м футляр 400х36,1	
канал	1ПК299+83,5-1ПК299+89,5	искусственная наземная, гл. 1,2 м		
кабель ВОЛС	1ПК300+4,8	искусственная подземная,	подземный	

		гл. 1,1 м, ПАО «Ростелеком»		
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК300+71,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК312+89,80	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
рег. а/д 41К-553 «Подъезд к дер. Новая» на км 0+550	1ПК313+29,0-1ПК313+47,5	искусственная наземная, асфальт, IV кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=27,5 м футляр 400х36,1	
кабель ВОЛС	1ПК313+93,1	искусственная подземная, гл. 1,2 каб.ВОЛС вл. "Кириши - Кр. Бор" ДПС - 06048А08-20кН	подземный	
кабель ВОЛС	1ПК313+96,1	искусственная подземная, гл. 1,2 каб.ВОЛС вл. "Кириши - Кр. Бор" ДПС - 06048А08-20кН	подземный	
канава	1ПК316+51,5-1ПК216+59,3	искусственная наземная, гл. 1,6 м	ННБ L=32,0 м	
магистральный нефтепродуктопровод «Ярославль – Приморск-1»	1ПК317+38,5	искусственная подземная, ст. ∅720, ООО «Транснефть – Балтика»	ННБ, L=93,5 м футляр 400х36,1	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК312+53,0	искусственная надземная, ППС «Любань – Волхов»		
кабель ВОЛС	1ПК312+53,0	искусственная надземная, «Второво – Приморск» ДС-1062-5/16		
магистральный нефтепродуктопровод «Кириши – Красный Бор»	1ПК312+66,7	искусственная подземная, ст. ∅325, ООО «Транснефть – Балтика»		
канава	1ПК318+85,0-1ПК318+87,4	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=22,5 м	
канава	1ПК319+52,5-1ПК319+55,6	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=23,0 м	
канава	1ПК320+41,6-1ПК320+46,0	искусственная наземная, гл. 0,7 м	ННБ L=24,5 м	
ручей б/н №3	1ПК335+56,0-1ПК335+57,0	естественная, гл. 0,2, РФ	ННБ L=110,0 м	
канал	1ПК335+96,2-1ПК336+1,9	искусственная наземная, гл. 0,7 м		
канал	1ПК336+89,0-1ПК336+95,2	искусственная наземная, гл. 0,7 м	ННБ L=26,0 м	
канал	1ПК337+88,5-1ПК337+94,3	искусственная наземная, гл. 0,9 м	ННБ L=25,5 м	
канал	1ПК338+80,0-1ПК338+85,0	искусственная наземная, гл. 0,9 м	ННБ L=25,0 м	
канал	1ПК339+81,0-1ПК339+87,3	искусственная наземная, гл. 0,9 м	ННБ L=26,0 м	
ручей б/н №4	1ПК340+95,0-1ПК340+96,0	естественная, гл. 0,2, РФ	ННБ L=71,0 м	
канал	1ПК343+93,1-1ПК344+2,4	искусственная наземная, гл. 1,8 м	ННБ L=49,5 м	
ручей б/н №5	1ПК347+93,5-1ПК347+95,0	естественная, гл. 0,2, РФ	ННБ L=54,5 м	

ВЛ 10 кВ 3 пр.	1ПК354+54,2	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
канал	1ПК56+6,3-1ПК356+14,9	искусственная наземная, гл. 1,2 м	ННБ L=48,5 м	
ВЛ 0,4 кВ	1ПК357+48,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ, L=26,0 м футляр 400х36,1	
рег. а/д 41К-553 «Подъезд к дер. Березовик» на км 0+760	1ПК357+48,5-1ПК357+66,5	искусственная наземная, асфальт, V кат., ГКУ «Ленавтодор»		
ВЛ 0,4 кВ	1ПК357+51,2	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
канава	1ПК357+61,2-1ПК357+64,7	искусственная наземная, гл. 0,9 м		
канава	4ПК0+8,7-4ПК0+11,3	искусственная наземная, гл. 0,9 м	ННБ, L=22,0 м футляр 315х28,6	
а/д местная	4ПК0+12,8-4ПК0+18,5	искусственная наземная, щебень		
ВЛ 0,4 кВ	4ПК0+19,2	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
ВЛ 0,4 кВ	4ПК0+56,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
канава	4ПК0+46,3-4ПК0+52,7	искусственная наземная, гл. 1,2 м	ННБ L=30,0 м	
канава	4ПК0+84,2-4ПК0+88,2	искусственная наземная, гл. 0,9 м	ННБ L=30,0 м	
ВЛ 330 кВ 6 пр.	4ПК3+2,6	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=74,0 м	
канава	4ПК3+18,9-4ПК3+21,0	искусственная наземная, гл. 0,4 м		
ВЛ 110 кВ 3 пр.	2ПК2+30,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=175,0 м	
кабель ВОЛС	2ПК11+38,3	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ПАО «МТС»	подземный	
рег. а/д 41К-574 «Подъезд к дер. Багольник» на км 1+190	2ПК13+73,5-2ПК13+92,5	искусственная наземная, щебень, IV кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=34,0 м футляр 315х28,6	
ВЛ 110 кВ 3 пр.	2ПК13+83,0	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
кабель ВОЛС проектируемый	2ПК16+74,2	искусственная подземная, ФГКУ «Войсковая часть 71330»	подземный	
канава	2ПК18+9,4-2ПК18+12,2	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=497,0 м	
канава	2ПК18+15,4-2ПК18+19,7	естественная наземная		
канава	2ПК18+26,6-2ПК18+29,6	естественная наземная		
река Ситаль	2ПК18+47,0-2ПК18+50,5	естественная, РФ		
река Ситаль	2ПК6+62,0-2ПК18+58,5	естественная, РФ		
река Ситаль	2ПК18+79,0-2ПК18+83,5	естественная, РФ		
река Ситаль	2ПК19+23,5-	естественная, РФ		

	2ПК19+25,0			
река Ситаль	2ПК19+29,5-2ПК19+43,0	естественная, РФ		
река Ситаль	2ПК19+48,5-2ПК19+56,0	естественная, РФ		
река Ситаль	2ПК19+57,5-2ПК19+60,0	естественная, РФ		
кабель ВОЛС проектируемый	2ПК19+64,4	искусственная подземная, ФГКУ «Войсковая часть 71330»		
река Обломна	2ПК21+3,0-2ПК21+41,5	естественная, РФ		
ВЛ 110 кВ 6 пр.	2ПК22+18,7	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=61,5 м	
кабель ВОЛС проектируемый	2ПК22+41,3	искусственная подземная, ФГКУ «Войсковая часть 71330»		
канава	2ПК24+29,3-2ПК24+31,7	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=48,5 м	
канава	2ПК25+32,9-2ПК25+36,9	искусственная наземная, гл. 0,9 м	ННБ L=29,5 м	
канава	2ПК26+19,3-2ПК26+23,3	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=24,0 м	
канава	2ПК27+68,4-2ПК27+31,7	искусственная наземная, гл. 0,7 м	ННБ L=36,0 м	
канава	2ПК29+26,1-2ПК29+33,0	искусственная наземная, гл. 0,7 м	ННБ L=38,0 м	
канава	2ПК30+81,5-2ПК30+86,4	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=25,0 м	
канава	2ПК45+19,4-2ПК45+24,0	искусственная наземная, гл. 0,6 м	ННБ L=24,5 м	
канава	2ПК46+82,4-2ПК46+85,2	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=23,0 м	
канава	2ПК48+39,8-2ПК48+45,3	искусственная наземная, гл. 1,1 м	ННБ L=33,0 м	
канава	2ПК49+92,6-2ПК49+97,7	искусственная наземная, гл. 0,5 м	ННБ L=30,0 м	
канава	2ПК51+38,5-2ПК51+43,7	искусственная наземная, гл. 0,6 м	ННБ L=25,0 м	
кабель ВОЛС	2ПК52+42,2	искусственная подземная, гл. 1,1 м (ВОК-24), филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ	ННБ, L=107,0 м футляр 315х28,6	
кабель низ. напряжения	2ПК52+51,3	искусственная подземная, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
магистральный газопровод	2ПК52+51,6	искусственная подземная, ст. 1400 выс. давления, гл. 1,2 м, Северо-Европейский газопровод – 4, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		

магистральный газопровод	2ПК52+86,6	искусственная подземная, ст. 1400 выс. давления, гл. 1,2 м, Северо-Европейский газопровод – 3, филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
кабель низ. напряжения	2ПК52+86,9	искусственная подземная, (ВСК-24) филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петерубрг» Волховское ЛПУ МГ		
канава	2ПК54+41,5-2ПК54+44,6	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=23,0 м	
канава	2ПК60+40,0-2ПК60+42,6	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=22,5 м	
канава	2ПК63+43,9-2ПК63+46,2	искусственная наземная, гл. 0,6 м	ННБ L=22,5 м	
канава	2ПК66+92,5-2ПК66+95,2	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=127,5 м	
ВЛ 750 кВ 5 пр.	2ПК67+27,6	искусственная надземная, Белозерская – Ленинградская, ПАО «Россети»		
ВЛ 750 кВ 5 пр.	2ПК67+46,9			
ВЛ 750 кВ 5 пр.	2ПК67+66,0			
канава	2ПК68+51,0-2ПК68+52,5	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=21,5 м	
канава	2ПК72+62,0-2ПК72+64,4	искусственная наземная, гл. 0,6 м	ННБ L=22,5 м	
ручей Точной	2ПК79+5,0-2ПК79+50,5	естественная, РФ	ННБ L=236,0 м	
канава	2ПК86+37,7-2ПК86+41,9	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=24,0 м	
канава	2ПК93+44,1-2ПК93+47,3	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=186,0 м	
ручей б/н №1	2ПК94+72,5-2ПК94+73,0	естественная, РФ		
кабель ВОЛС проектируемый	5ПК0+7,5	искусственная подземная, ФГКУ «Войсковая часть 71330»	ННБ L=59,0 м	
ВЛ 110 кВ 6 пр.	5ПК0+29,2	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
канава	2ПК95+59,0-2ПК93+62,6	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=29,0 м	
канава	2ПК111+8,8-2ПК111+13,1	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=24,5 м	
канава	2ПК112+51,5-2ПК112+58,1	искусственная наземная, гл. 0,5 м	ННБ L=26,5 м	
кабель ВОЛС проектируемый	6ПК0+40,0	искусственная подземная, ФГКУ «Войсковая часть 71330»	ННБ, L=182,0 м футляр 225х20,5	
ВЛ 110 кВ 6 пр.	6ПК0+58,7	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
канава	6ПК1+24,7-6ПК1+27,4	искусственная наземная, гл. 0,3 м		
канава	6ПК1+40,2-6ПК1+42,6	искусственная наземная, гл. 0,3 м		

кабель связи	6ПК1+48,1	искусственная подземная, каб. СБЗПУ 14х2 , гл. 0,8 м, вл. ШЧ-12		
ж/д пути на 14 км 3пк+50м перегона Глажево-Андреево	6ПК1+53,7-6ПК1+55,2	искусственная наземная, РЖД		
кабель связи	6ПК1+57,2	искусственная подземная, каб. ТЗ ПАБ .п.Ш.п. 7х4х1.2 , гл. 0,7 м, вл. РЦС-3		
ВЛ 27,5 кВ+10кВ 3 пр.+1 каб. ВОЛС	6ПК1+58,8	искусственная надземная, РЖД		
ВЛ 10 кВ 3 пр.	6ПК1+64,7	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
ручей б/н №6	6ПК9+45,5-6ПК9+47,0	естественная, РФ	ННБ L=105,5 м	
канава	6ПК11+32,2-6ПК11+34,0	искусственная наземная, гл. 0,4 м	ННБ L=22,0 м	
кабель ВОЛС	6ПК13+87,9	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	
рег. а/д 41А-006 «Зуево – Новая Ладога» на км 64+195	6ПК14+8,0-6ПК14+30,0	искусственная наземная, асфальт, III кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=30,5 м футляр 225х20,5	
ВЛ 10 кВ 3 пр.	6ПК14+52,8	искусственная надземная, ПАО «Россети»	подземный	
а/д местная	6ПК15+32,1-6ПК15+37,1	искусственная наземная, щебень	ННБ, L=20,5 м футляр 225х20,5	
река Влоя	2ПК129+72,0-2ПК129+97,5	естественная, РФ	ННБ L=130,0 м	
канава	2ПК132+56,5-2ПК132+58,2	искусственная наземная, гл. 0,3 м	ННБ L=21,5 м	
рег. а/д 41К-551 «Подсопье - Гороховец» на км 1+423	2ПК133+12,0-2ПК133+33,0	искусственная наземная, щебень, IV кат., ГКУ «Ленавтодор»	ННБ, L=29,5 м футляр 315х28,6	
кабель ВОЛС	2ПК133+13,7	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»		
кабель ВОЛС	2ПК134+47,9	искусственная подземная, гл. 1,8 м, ПАО «МТС»	подземный	
кабель ВОЛС	2ПК137+7,9	искусственная подземная, гл. 1,2 м, ПАО «Ростелеком»	ННБ L=25,5 м	
кабель ВОЛС	2ПК137+8,1	искусственная подземная, гл. 1,8 м, ПАО «МТС»		
канава	2ПК138+18,4-2ПК138+20,1	искусственная наземная, гл. 0,8 м	ННБ, L=150,5 м футляр 315х28,6	
а/д местная	2ПК138+22,9-2ПК138+26,4	искусственная наземная, гл. 0,8 м		
канава	2ПК138+30,4-2ПК138+32,6	искусственная наземная, гл. 0,4 м		
кабель связи	2ПК138+31,0	искусственная подземная, каб. СБЗПУ 10х2 , гл. 0,8 м, вл. ШЧ-12		

ж/д пути на 38 км 10пк+30м станции Глажево	2ПК138+34,9-2ПК138+36,4	искусственная наземная, страховочные рельсовые пакеты L=12,5 м РЖД		
кабель связи	2ПК138+38,4	искусственная подземная, каб. ТЗ ПАБ .п.Ш.п. 7х4х1.2 , гл. 0,7 м, вл. РЦС-3		
канава	2ПК138+39,9-2ПК138+41,3	искусственная наземная, гл. 0,3 м		
ВЛ 27,5 кВ+10кВ 3 пр.+1 каб. ВОЛС	2ПК138+40,7	искусственная надземная, РЖД		
ВЛ 10 кВ 3 пр.	2ПК138+48,1	искусственная надземная, ПАО «Россети»		
канава	2ПК138+51,4-2ПК138+54,1	искусственная наземная, гл. 0,3 м		
ВЛ 110 кВ 6 пр.	2ПК143+22,9	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=56,5 м	
а/д местная	2ПК156+94,8-2ПК156+97,7	искусственная наземная, щебень	ННБ, L=45,5 м футляр 315х28,6	
водопровод	2ПК157	искусственная подземная, ГУП «Леноблводоканал»		
рег. а/д 41А-006 «Зуево – Новая Ладога» на км 66+540	2ПК157+2,0-2ПК157+30,0	искусственная наземная, асфальт, III кат., ГКУ «Ленавтодор»		
кабель ВОЛС	2ПК157+30,0	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ПАО «Ростелеком»		
кабель ВОЛС	2ПК157+45,1	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	
водопровод	2ПК157+67,0	искусственная подземная, ГУП «Леноблводоканал»	ННБ L=26,0 м	
теплосеть	2ПК157+78,5	ООО «КСК»	L=5,0 м футляр ст. ⌀219х5,0	
водопровод	2ПК157+95,0	искусственная подземная, ГУП «Леноблводоканал»	ННБ L=870 м	
теплосеть	2ПК158+72,5	искусственная подземная, ООО «КСК»	L=5,0 м футляр ст. ⌀219х5,0	
ВЛ 0,4 кВ	2ПК159+2,9	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=86,5 м	
водопровод	2ПК159+41,8	искусственная подземная, ст. 325, гл. 1,4 ГУП «Леноблводоканал»		
а/д местная	2ПК159+47,5-2ПК159+51,8	искусственная наземная, цемент		
водопровод	2ПК159+56,0	искусственная подземная, ГУП «Леноблводоканал»		

канализация	2ПК159+66,6	искусственная подземная, ООО «КСК»	подземный	
кабель ВОЛС	2ПК159+78,2	искусственная подземная, гл. 0,8 м, ПАО «Ростелеком»	подземный	
канализация	2ПК159+96,1	искусственная подземная, ООО «КСК»	подземный	
ВЛ 0,4 кВ	2ПК160+34,5	искусственная надземная, ПАО «Россети»	ННБ L=23,5 м	
канализация	2ПК160+72,3	искусственная подземная, ООО «КСК»	подземный	
водопровод	2ПК160+89,2	искусственная подземная, ГУП «Леноблводоканал»	ННБ L=13,0 м	
ВЛ 0,4 кВ	2ПК161+1,3	искусственная надземная, ПАО «Россети»		

ТУ на пересечения представлены в Разделе ПД №1 ПЗ шифр 3841.015.П.0/0.1295-ПЗ.

4. Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории

Зона строительных работ при разработке траншей принята ПОСом - Том 3829.001.П.0/0.1295-ПОС.

В качестве инженерной подготовки территорий под временные сооружения на период проведения строительных работ проектом предусматриваются следующие работы:

– создание геодезической разбивочной основы (разбивку и закрепление пикетажа, детальную геодезическую разбивку горизонтальных и вертикальных углов поворота, разметку строительной полосы, выноску пикетов за ее пределы);

– расчистку строительной полосы; до начала разработки траншей, в местах, где имеется почвенно-растительный слой, необходимо выполнить его снятие с последующим восстановлением.

– планировка с уплотнением поверхности грунта бульдозером со срезкой бугров и засыпкой впадин, устройством уклонов и других мероприятий, обеспечивающих отвод поверхностных вод;

– выполнить мероприятия по защите действующих трубопроводов и других коммуникаций при прокладке трубопровода в техническом коридоре;

– устройство переездов через подземные трубопроводы и другие коммуникации.

- размещение инвентарной бытовки для мастера и рабочих, с обеспечением мер противопожарной безопасности в соответствии требованиями «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;

- обеспечение участка строительства, в том числе санитарно-бытового помещения, водой, электроэнергией.

- Глубина прокладки газопровода – в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 (подробная информация о глубине заложения трассы проектируемого газопровода представлена на продольных профилях газопровода, приложенных в графическую часть раздела ППО).

- При производстве работ должны быть обеспечены меры по максимальному сохранению существующих зеленых насаждений, при необходимости устанавливаются защитные деревянные короба.

- Ввиду наличия грунтовых вод по трассе газопровода до начала работ на основании гидрогеологических данных необходимо определить приток воды и выбрать насос для водоотлива. Объем притока грунтовых вод рассчитан в Разделе ПОС – пункт 2.2.3.

- После строительства выполнить восстановление покрытий щебеночных дорог и благоустройство территории (в т.ч. газоны), предусмотреть восстановление рельефа местности до проектных отметок земли.

- Также необходимо предусмотреть восстановление оросительных канав, засыпанных грунтом в процессе прокладки газопровода.

Закрепление трассы должно быть выполнено силами и средствами генподрядной организации в соответствии с требованиями СП 126.13330.2017.

После планировки рельефа трассы, знаки разбивки оси трассы также должны быть закреплены.

Планировка строительной полосы производится бульдозером в два приема:

– предварительная планировка всей строительной полосы;

– окончательная планировка с геодезическим контролем качества планировочных работ на полосе рытья траншеи.

Дополнительной инженерной подготовки по организации рельефа не требуется.

Весь комплекс земляных работ при сооружении строительства объекта осуществляется в соответствии с проектом производства работ (ППР).

После окончания строительных работ предусмотрена рекультивация земли, на которой выполнялись работы по строительству.

На основании инженерно-геологического отчета при проектировании необходимо:

- учесть морозное пучение грунтов и исключить их промораживание;
- учесть коррозионную агрессивность грунтов, а также подземных вод и выполнить защиту конструкций от воздействия их коррозионной агрессивности;
- учесть сезонные колебания уровня подземных вод и возможность подъема уровня грунтовых вод в неблагоприятные периоды года;
- предупредить сток поверхностных вод в котлованы и предусмотреть водоотлив из котлованов;
- предусмотреть защиту заглубленных частей сооружения от затопления подземными водами (гидроизоляция).

В процессе строительства объектов для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности рекомендуем провести следующие мероприятия:

- предусмотреть антикоррозионные мероприятия в соответствии с требованиями СП 28.13330.2017.
- предусмотреть мероприятия, направленные на снижение сил морозного пучения и деформации конструктивных элементов сооружений.
- предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места.
- при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в почву, грунты, поверхностные и подземные воды.

Мероприятия по регулированию и отводу поверхностных вод рекомендуется принять согласно СП 104.13330.2016.

При проектировании и строительстве рекомендуется учесть опыт проектирования и строительства в данном регионе, а также следует руководствоваться рекомендациями, изложенными в СП 22.13330.2016, СП 50-101-2004, СП 28.13330.2017, СП 116.13330.2012.

5. Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах

Повороты газопровода по трассе выполняются с помощью заводских отводов (стальные и полиэтиленовые).

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы в соответствии с СП 42-103-2003.

Вдоль трассы подземного газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков для определения места расположения трубы, с помощью привязки к зданиям, каменным оградам.

Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах представлены в графической части проекта, а также в таблице 3.

Табл. 3. Перечень углов поворота.

№	Пикет	Способ поворота	Угол поворота, °	Длина прямолинейного участка, м
Врезка	ПК0	-	-	73,5
УП1	ПК0+73,5	Упругий изгиб	11	529,5
УП2	ПК6+3,0	Упругий изгиб	11	121,5
УП3	ПК7+24,5	Упругий изгиб	22	30
УП4	ПК7+54,5	Упругий изгиб	4	295,5
УП5	ПК10+50,0	Упругий изгиб	6	273
УП6	ПК13+23,0	Упругий изгиб	4	122
УП7	ПК14+45,0	Упругий изгиб	3	131,5
УП8	ПК15+76,5	Упругий изгиб	11	735,5
УП9	ПК23+12,0	Упругий изгиб	11	107,5
УП10	ПК24+19,5	Отвод 90°	90	110
УП11	ПК25+29,5	Упругий изгиб	6	160
УП12	ПК26+89,5	Отвод 90°	90	129
УП13	ПК28+18,5	Упругий изгиб	60	643
УП14	ПК34+61,5	Упругий изгиб	5	95,5
УП15	ПК35+57,0	Упругий изгиб	11	75,5
УП16	ПК36+32,5	Упругий изгиб	5	35,5
УП17	ПК36+68,0	Упругий изгиб	5	370,5
УП18	ПК40+38,5	Упругий изгиб	4	46
УП19	ПК40+84,5	Упругий изгиб	11	79,5
УП20	ПК41+64,0	Упругий изгиб	11	405
УП21	ПК45+69,0	Упругий изгиб	11	314,5

УП22	ПК48+83,5	Упругий изгиб	11	511,5
УП23	ПК53+95,0	Упругий изгиб	11	68,5
УП24	ПК54+63,5	Упругий изгиб	11	170,5
УП25	ПК56+34,0	Упругий изгиб	11	307,5
УП26	ПК59+41,5	Упругий изгиб	3	230,5
УП27	ПК61+72,0	Упругий изгиб	11	62
УП28	ПК62+34,0	Упругий изгиб	22	38
УП29	ПК62+72,0	Упругий изгиб	11	534
УП30	ПК68+6,0	Упругий изгиб	11	96,5
УП31	ПК69+2,5	Упругий изгиб	4	50
УП32	ПК69+52,5	Упругий изгиб	45	37,5
УП33	ПК69+90,0	Упругий изгиб	11	200
УП34	ПК71+90,0	Упругий изгиб	11	380,5
УП35	ПК75+70,5	Отвод 90°	90	31,5
	1ПК0	-	-	63,5
1УП1	1ПК0+63,5	Упругий изгиб	30	102,5
1УП2	1ПК1+66,0	Упругий изгиб	30	1801,5
1УП3	1ПК19+67,5	Упругий изгиб	60	196
1УП4	1ПК21+63,5	Упругий изгиб	45	68,5
1УП5	1ПК22+32,0	Упругий изгиб	30	148
1УП6	1ПК23+80	Отвод 90°	90	37,5
1УП7	1ПК24+17,5	Отвод 90°	90	154,5
1УП8	1ПК25+72,0	Упругий изгиб	22	266
1УП9	1ПК28+38,0	Отвод 90°	90	831,5
1УП10	1ПК36+69,5	Отвод 90°	90	24,5
1УП11	1ПК36+94,0	Отвод 90°	90	136,5
1УП12	1ПК38+30,5	Отвод 90°	90	4240,5
1УП13	1ПК80+71,0	Упругий изгиб	60	1866,5
1УП14	1ПК99+37,5	Упругий изгиб	3	41
1УП15	1ПК99+78,5	Упругий изгиб	2	245
1УП16	1ПК102+23,5	Упругий изгиб	5	249,5
1УП17	1ПК104+73,0	Упругий изгиб	3	1888,5
1УП18	1ПК123+61,5	Упругий изгиб	45	95,5
1УП19	1ПК124+57,0	Упругий изгиб	45	121,5
1УП20	1ПК125+78,5	Упругий изгиб	11	164
1УП21	1ПК127+42,5	Упругий изгиб	30	242,5
1УП22	1ПК129+85,0	Отвод 90°	90	33,5
1УП23	1ПК130+18,5	Упругий изгиб	5	427
1УП24	1ПК134+45,5	Упругий изгиб	30	241
1УП25	1ПК136+86,5	Упругий изгиб	3	80,5
1УП26	1ПК137+67,0	Упругий изгиб	5	416
1УП27	1ПК141+83,0	Упругий изгиб	11	121

1УП28	1ПК143+4,0	Упругий изгиб	45	15,5
1УП29	1ПК143+19,5	Упругий изгиб	45	56
1УП30	1ПК143+75,5	Упругий изгиб	60	363
1УП31	1ПК147+38,5	Упругий изгиб	5	51,5
1УП32	1ПК147+90,0	Упругий изгиб	11	33
1УП33	1ПК148+23,0	Упругий изгиб	45	349,5
1УП34	1ПК151+72,5	Упругий изгиб	60	20
1УП35	1ПК151+92,5	Упругий изгиб	5	127
1УП36	1ПК153+19,5	Упругий изгиб	5	26,5
1УП37	1ПК153+46,0	Упругий изгиб	11	215,5
1УП38	1ПК155+61,5	Упругий изгиб	11	22
1УП39	1ПК155+83,5	Упругий изгиб	8	263
1УП40	1ПК158+46,5	Отвод 90°	90	11,5
1УП41	1ПК158+58,0	Упругий изгиб	9	39,5
1УП42	1ПК158+97,5	Упругий изгиб	5	22
1УП43	1ПК159+19,5	Отвод 90°	90	139,5
1УП44	1ПК160+59,0	Упругий изгиб	30	24
1УП45	1ПК160+83,0	Упругий изгиб	30	656,5
1УП46	1ПК167+39,5	Отвод 90°	90	275
1УП47	1ПК170+14,5	Отвод 90°	90	40,5
1УП48	1ПК170+55,0	Упругий изгиб	11	281
1УП49	1ПК173+36,0	Упругий изгиб	45	33
1УП50	1ПК173+69,0	Упругий изгиб	30	145
1УП51	1ПК175+14,0	Упругий изгиб	22	304,5
1УП52	1ПК178+18,5	Упругий изгиб	45	103
1УП53	1ПК179+21,5	Упругий изгиб	30	72
1УП54	1ПК179+93,5	Упругий изгиб	11	142,5
1УП55	1ПК181+36,0	Упругий изгиб	4	129,5
1УП56	1ПК182+65,5	Упругий изгиб	11	155
1УП57	1ПК184+20,5	Упругий изгиб	22	175
1УП58	1ПК185+95,5	Упругий изгиб	11	45
1УП59	1ПК186+40,5	Упругий изгиб	45	86,5
1УП60	1ПК187+27,0	Упругий изгиб	11	284,5
1УП61	1ПК190+11,5	Отвод 90°	90	271
1УП62	1ПК192+82,5	Упругий изгиб	30	48
1УП63	1ПК193+30,5	Упругий изгиб	30	774,5
1УП64	1ПК201+5,0	Упругий изгиб	22	438,5
1УП65	1ПК205+43,5	Отвод 90°	90	316
1УП66	1ПК208+59,5	Упругий изгиб	22	67
1УП67	1ПК209+26,5	Упругий изгиб	22	129,5
1УП68	1ПК210+56,0	Упругий изгиб	30	24
1УП69	1ПК210+80,0	Отвод 90°	90	236,5

1УП70	1ПК213+16,5	Упругий изгиб	11	100
1УП71	1ПК214+16,5	Упругий изгиб	4	319
1УП72	1ПК217+35,5	Упругий изгиб	11	39
1УП73	1ПК217+74,5	Упругий изгиб	22	300
1УП74	1ПК220+74,5	Упругий изгиб	3	105
1УП75	1ПК221+79,5	Отвод 90°	90	472
1УП76	1ПК226+51,5	Отвод 90°	90	126,5
1УП77	1ПК227+78,0	Отвод 90°	90	35
1УП78	1ПК228+13,0	Упругий изгиб	45	77
1УП79	1ПК228+90,0	Упругий изгиб	11	115,5
1УП80	1ПК230+5,5	Упругий изгиб	22	42,5
1УП81	1ПК230+48,0	Упругий изгиб	30	87
1УП82	1ПК231+35,0	Упругий изгиб	11	51,5
1УП83	1ПК231+86,5	Упругий изгиб	45	477,5
1УП84	1ПК236+64,0	Упругий изгиб	22	41
1УП85	1ПК237+5,0	Отвод 90°	90	408
1УП86	1ПК241+13,0	Отвод 90°	90	10
1УП87	1ПК241+23,0	Упругий изгиб	11	280
1УП88	1ПК244+3,0	Упругий изгиб	3	216,5
1УП89	1ПК246+19,5	Упругий изгиб	30	364,5
1УП90	1ПК249+84,0	Упругий изгиб	22	214
1УП91	1ПК251+98,0	Упругий изгиб	4	399
1УП92	1ПК255+97,0	Упругий изгиб	11	126,5
1УП93	1ПК257+23,5	Упругий изгиб	22	413,5
1УП94	1ПК261+37,0	Упругий изгиб	2	99,5
1УП95	1ПК262+36,5	Упругий изгиб	5	33
1УП96	1ПК262+69,5	Упругий изгиб	5	129
1УП97	1ПК263+98,5	Упругий изгиб	45	190
1УП98	1ПК265+88,5	Упругий изгиб	30	157,5
1УП99	1ПК267+46,0	Упругий изгиб	45	1496,5
1УП100	1ПК282+42,5	Упругий изгиб	45	9,5
1УП101	1ПК282+52,0	Упругий изгиб	22	152
1УП102	1ПК284+4,0	Отвод 90°	90	533
1УП103	1ПК289+37,0	Упругий изгиб	22	202,5
1УП104	1ПК291+39,5	Упругий изгиб	5	113,5
1УП105	1ПК292+53,0	Упругий изгиб	30	39,5
1УП106	1ПК292+92,5	Упругий изгиб	11	20
1УП107	1ПК293+12,5	Упругий изгиб	2	165
1УП108	1ПК294+77,5	Упругий изгиб	5	158,5
1УП109	1ПК296+36,0	Упругий изгиб	45	311,5
1УП110	1ПК299+47,5	Упругий изгиб	60	636,5
1УП111	1ПК305+84,0	Отвод 90°	90	177,5

1УП112	1ПК307+61,5	Упругий изгиб	45	71,5
1УП113	1ПК308+33,0	Упругий изгиб	30	82,5
1УП114	1ПК309+15,5	Упругий изгиб	22	257
1УП115	1ПК311+72,5	Упругий изгиб	22	48,5
1УП116	1ПК312+21,0	Упругий изгиб	45	52,5
1УП117	1ПК312+73,5	Отвод 90°	90	98
1УП118	1ПК313+71,5	Упругий изгиб	11	331,5
1УП119	1ПК317+3,0	Упругий изгиб	11	111,5
1УП120	1ПК318+14,5	Упругий изгиб	5	3346
1УП121	1ПК351+60,5	Упругий изгиб	30	335
1УП122	1ПК354+95,5	Отвод 90°	90	248
1УП123	1ПК357+43,5	Отвод 90°	90	34,5
1УП124	1ПК357+78,0	Упругий изгиб	45	3,5
	2ПК0	-	-	1360
2УП1	2ПК13+60,0	Упругий изгиб	22	47,5
2УП2	2ПК14+7,5	Упругий изгиб	30	280,5
2УП3	2ПК16+88,0	Упругий изгиб	4	293,5
2УП4	2ПК19+81,5	Упругий изгиб	18	205,5
2УП5	2ПК21+87,0	Упругий изгиб	45	64
2УП6	2ПК22+51,0	Отвод 90°	90	129,5
2УП7	2ПК23+80,5	Упругий изгиб	11	41
2УП8	2ПК24+21,5	Упругий изгиб	7	85,5
2УП9	2ПК25+7,0	Упругий изгиб	17	2256,5
2УП10	2ПК47+63,5	Упругий изгиб	11	410,5
2УП11	2ПК51+74,0	Упругий изгиб	11	23,5
2УП12	2ПК51+97,5	Упругий изгиб	11	141
2УП13	2ПК53+38,5	Упругий изгиб	11	23,5
2УП14	2ПК53+62,0	Упругий изгиб	11	1284
2УП15	2ПК66+46,0	Упругий изгиб	11	35,5
2УП16	2ПК66+81,5	Упругий изгиб	22	129,5
2УП17	2ПК68+11,0	Отвод 90°	90	105
2УП18	2ПК69+16,0	Упругий изгиб	45	4907,5
2УП19	2ПК118+23,5	Упругий изгиб	11	52,5
2УП20	2ПК118+76,0	Упругий изгиб	11	300
2УП21	2ПК121+76,0	Упругий изгиб	11	193
2УП22	2ПК123+69,0	Упругий изгиб	5	77
2УП23	2ПК124+46,0	Упругий изгиб	6	315,5
2УП24	2ПК127+61,5	Упругий изгиб	11	389,5
2УП25	2ПК131+51,0	Упругий изгиб	11	194,5
2УП26	2ПК133+45,5	Упругий изгиб	22	346
2УП27	2ПК136+91,5	Упругий изгиб	45	67
2УП28	2ПК137+58,5	Упругий изгиб	60	176

2УП29	2ПК139+34,5	Упругий изгиб	4	248
2УП30	2ПК141+82,5	Упругий изгиб	11	174,5
2УП31	2ПК143+57,0	Отвод 90°	90	1036,5
2УП32	2ПК153+93,5	Упругий изгиб	4	185
2УП33	2ПК155+78,5	Упругий изгиб	30	6,5
2УП34	2ПК155+85,0	Упругий изгиб	30	54,5
2УП35	2ПК156+39,5	Упругий изгиб	22	48,5
2УП36	2ПК156+88,0	Отвод 90°	90	47,5
2УП37	2ПК157+35,5	Отвод 90°	90	12,5
2УП38	2ПК157+48,0	Отвод 90°	90	58,5
2УП39	2ПК158+6,5	Упругий изгиб	4	129,5
2УП40	2ПК159+36,0	Упругий изгиб	6	27,5
2УП41	2ПК159+63,5	Упругий изгиб	11	25
2УП42	2ПК159+88,5	Упругий изгиб	11	81
2УП43	2ПК160+69,5	Упругий изгиб	45	17
2УП44	2ПК160+86,5	Упругий изгиб	45	16
	3ПК0	-	-	94,0
	4ПК0	-	-	26,5
4УП1	4ПК0+26,5	Отвод 90°	90	34
4УП2	4ПК0+60,5	Упругий изгиб	60	77
4УП3	4ПК1+37,5	Упругий изгиб	30	32,5
4УП4	4ПК1+70,0	Упругий изгиб	30	201,5
	5ПК0	-	-	2
5УП1	5ПК0+2,0	Упругий изгиб	30	91,5
5УП2	5ПК0+93,5	Упругий изгиб	5	195,5
	6ПК0	-	-	5
6УП1	6ПК0+5,0	Упругий изгиб	6	322
6УП2	6ПК3+27,0	Упругий изгиб	21	751,5
6УП3	6ПК10+78,5	Упругий изгиб	60	320,5
6УП4	6ПК13+99,0	Упругий изгиб	60	54
6УП5	6ПК14+53,0	Упругий изгиб	11	6
6УП6	6ПК14+59,0	Упругий изгиб	11	54
6УП7	6ПК15+13,0	Упругий изгиб	60	34

6. Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий.

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию один вариант прохождения трассы, как наиболее оптимальный, затрагивающий земли лесного и водного фондов, а также земли сельскохозяйственного назначения.

Размещение газопровода на землях лесного фонда предусмотрено проектной документацией лесного участка.

Распоряжение комитета по природным ресурсам о возможности размещения объекта на землях лесного фонда представлено в ***Разделе 1 «Пояснительная записка» Шифр – 3841.085.П.0/0.1295-ПЗ.***

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номер листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ЗУ1 – обозначение образуемых земельных участков

•1 – обозначение характерных точек границы формируемого земельного участка

– Водоохранная зона

– Прибрежно-защитная полоса

– Береговая полоса

– ось проектируемого газопровода

– охранная зона проектируемого газопровода

- граница строительной полосы

- граница кадастрового деления

– граница земельных участков, сведения о которых внесены в ГКН

– граница существующих ЗОУИТ

47:20:0428003 – обозначение номера кадастрового квартала

47:27:0000000:21392(1) – обозначение номеров земельных участков и объектов капитального строительства, сведения о которых внесены в ГКН

– земли населенных пунктов

– земли сельскохозяйственного назначения

– земли лесного фонда

– земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

– водные объекты

Охранные зоны линий связи

Санитарно-защитные полосы сетей водоснабжения

Охранная зона сетей канализации

Охранные зоны сетей газопровода

Охранная зона ЛЭП

Охранные зоны тепловых сетей

Охранная зона нефтепровода

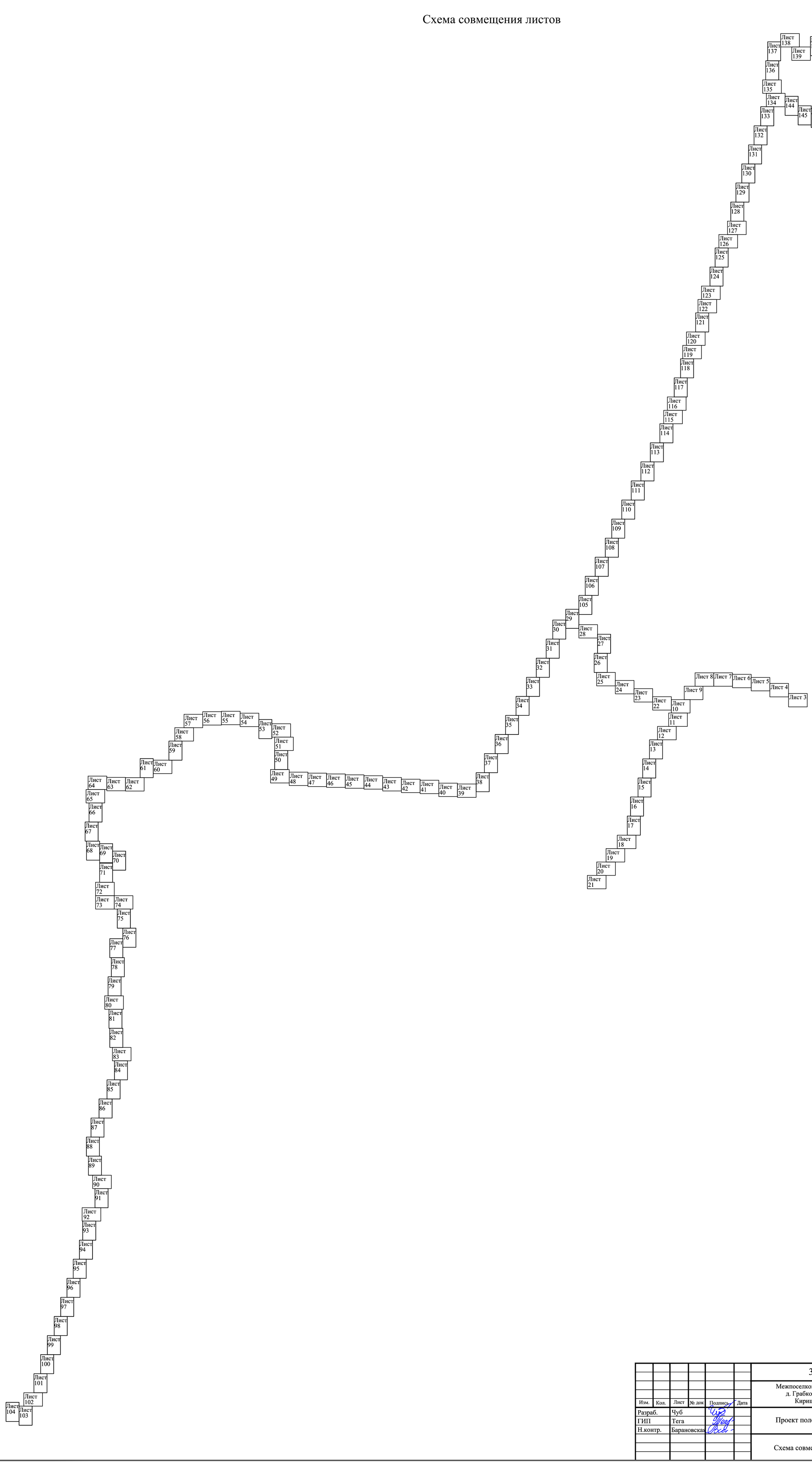
						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 1; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская					
						Условные обозначения	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

М 1:30000

Условные обозначения
- –граница населенного пункта
- –ось проектируемого газопровода
- –границы земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН
- –границы зон с особыми условиями использования территории
- –границы объектов капитального строительства, сведения о которых содержатся в ЕГРН
- А (132) –номера кварталов Андреевского участкового лесничества
- И (6) –номера кварталов Ирсовского участкового лесничества
- О (110) –номера кварталов Осничевского участкового лесничества
- Г (58) –номера кварталов Городищенского участкового лесничества
- Водоохранная зона
- Прибрежно-защитная полоса
- Береговая полоса

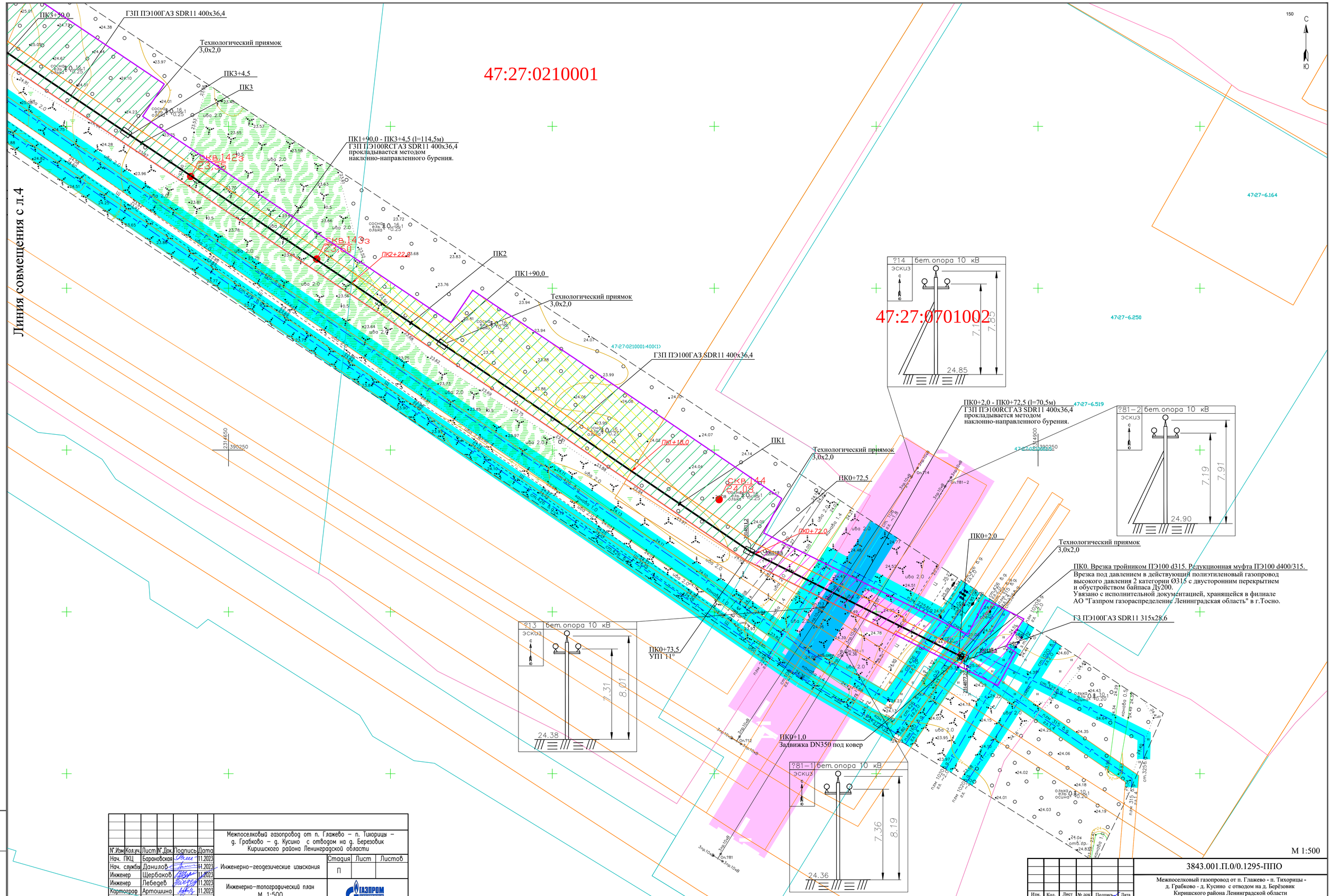
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Разраб.	Чуб				03.23	Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Тега						П	1	24
Н. контр.	Барановская								
						Топографическая карта-схема	Управление проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

Схема совмещения листов



						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 2.1; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская					
						Схема совмещения листов	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№Изм	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	3	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

С
Ю

Линия совмещения с л.5

Линия совмещения с л.3

ПК8+8,5

ПК8

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК7+54,5
УП4 4°

Технологический приямок
3,0х2,0

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом протаскивания

Граница полосы отвода автодороги

ПК7+24,5
УП3 22°

ПК7

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 630х57,3 l=70,5м (ПК6+30,5-ПК7+1,0)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Переход автомобильной дороги 41К-022 «Кириши-Городище-Волхов»
на км 3+646 (IV тех.категории) методом наклонно-
направленного бурения.

Граница полосы отвода автодороги

ПК6+31,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК6+26,0
Задвижка DN350 под ковер

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК6+3,0
УП2 11°

ПК6

ПК6+30,5
Контрольная трубка
под ковер

14,5м - расстояние от котлована
до границы полосы отвода дороги.

33,5м - расстояние от котлована
до границы полосы отвода дороги.

Ось автодороги

ПК5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК4

ПК4+25,4

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК4+34,5

ПК3+65,0 - ПК4+34,5 (l=69,5м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК3+65,0

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК3+50,0

133,64

118,62

?72 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
7,32
8,17
25,05

б/н бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
7,38
8,27
24,17

?73 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
7,47
8,32
24,37

47:27:0210001

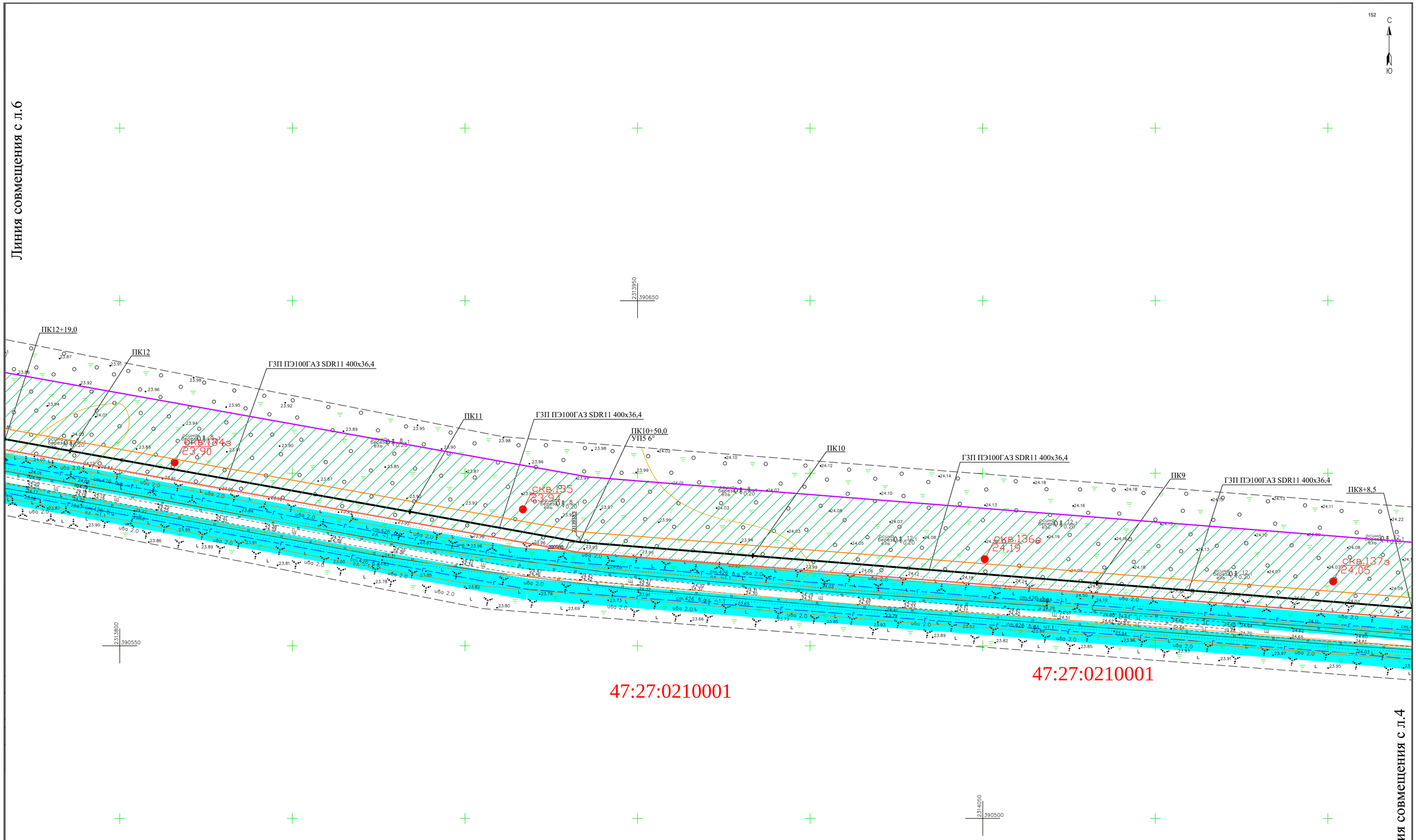
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N Изм	Кол.уч.	Лист	N Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500 — ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023	

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 4; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

М 1:500

Формат А1



№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	5	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

С

Ю

Линия совмещения с л.7

Линия совмещения с л.5

ПК16+35,0

ПК15+77,5

ПК16

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК15+76,5
УП8 11°

ПК15+73,5
Задвижка DN350 под ковер

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК15

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК14+45,0
УП7 3°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК14+2,0

ПК14

ПК13+42,0 - ПК14+2,0 (l=60,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК13+42,0

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК13+23,0
УП6 4°

ПК13

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК12+19,0

УВВ1% 21,21МБС

УВВ1% 21,21МБС

УВВ1% 21,21МБС

47:27:0210001

47:27:0210001

скв.131з
21,07

скв.132з
22,49

скв.133з
24,24

2313450
390750

2313700
390700

2313550
390600

390683,6

390658,3

390698,1

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	6	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

					Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N.Изм	Кол.уч.	Лист	N.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

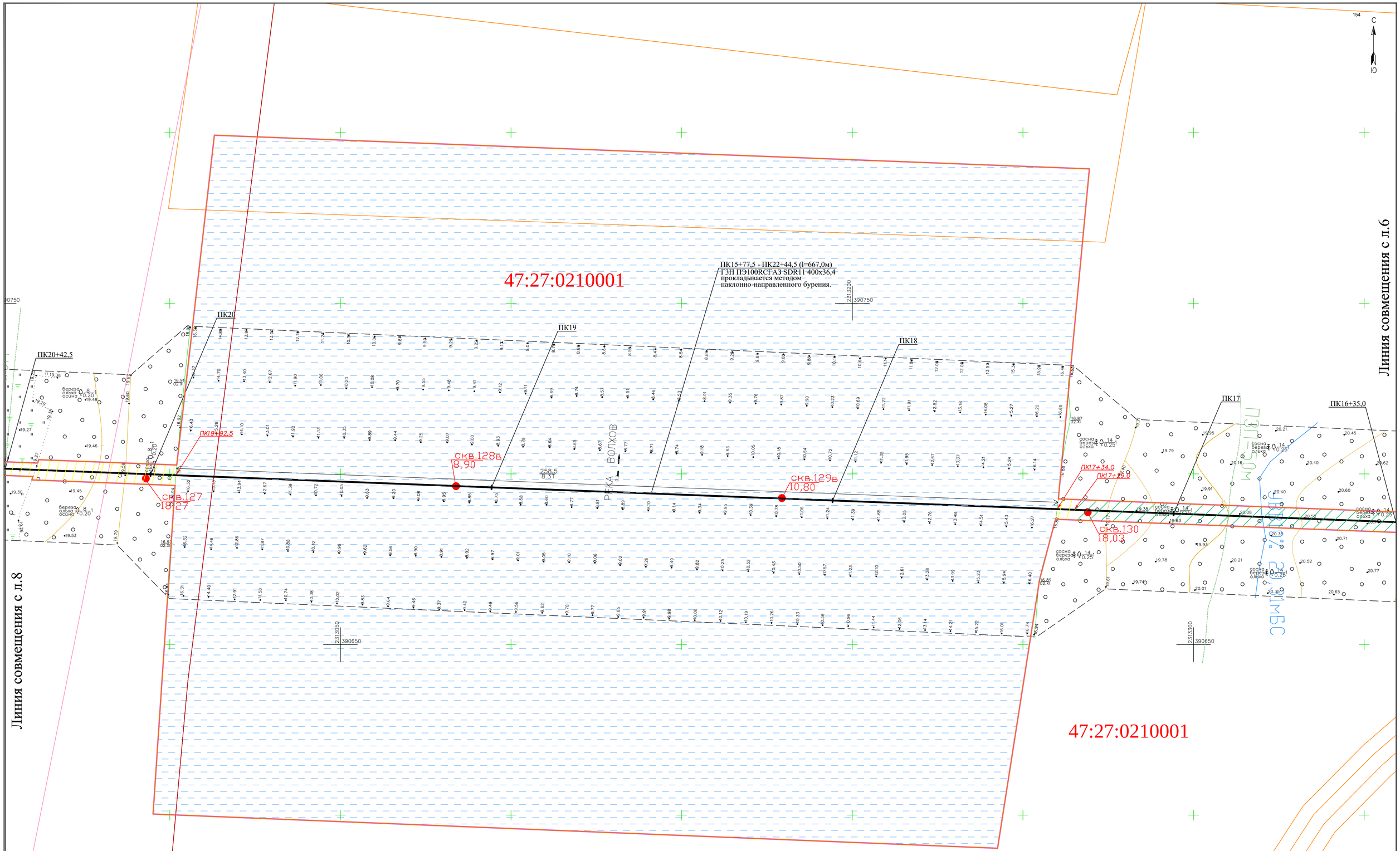
Инженерно-топографический план
М 1:500

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1



М 1:500

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
ГИП		Тега				Проект полосы отвода
Н.контр.		Барановская				

Стадия	Лист	Листов
П	7	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

155

С

Ю

47:27:0123001

2312550

390750

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК23+12,0
УП9 11°

ПК23

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК22+44,5

ПК22

ПК21

ПК20+42,5

ВЗП=200м

ВЗП=50м

ВЗП=50м

ВЗП=50м

ПК22+22,5

ПК22+17,5

скв.121з
20,00

скв.122з
19,19

скв.123
17,33

скв.124з
19,48

скв.125з
19,11

скв.126з
19,27

скв.120з
20,24

ПК24

ПК24+19,5
УП10 90°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК25

ПК25+29,5
УП11 6°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК25+70,5

47:27:0123001

47:27:0123001

2312650

390650

Линия совмещения с л.7

Линия совмещения с л.9

N°.Изм.	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	8	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

Линия совмещения с л.8

156

С

Ю

ПК25+70,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК25+94,0

ПК26

скв.119 24.47

ПК25+94,0 - ПК26+40,5 (l=46,5 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК26+40,5

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК26+89,5 УП12 90°

ПК27

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК27+5,0

ПК27+5,0 - ПК28+17,5 (l=112,5 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК28

ПК28+17,5

ПК28+18,5 УП13 60°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок 3,0х2,0

47:27:0123001

скв.118 24.03

2312400 390450

2312550 390500

2312650 390400

2312500 390350

2312350 390300

ПК29

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК30

ПК30+7,0

ПК30+5,5

47:27:0123001

Линия совмещения с л.10

М 1:500

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	9	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N. Изм	Кол.уч.	Лист	N. Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Линия совмещения с л.22

Линия совмещения с л.9

47:27:0123001

47:27:0123001

47:27:0123001

47:27:012300

Переход автомобильной дороги 41А-006 «Зуево-Новая Ладога» на км 50+165 (III тех.категории) методом наклонно-направленного бурения.

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 630х57,3 l=61,5м (1ПК0+1,0-1ПК0+62,5) прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом протаскивания

34,5м - расстояние от котлована до границы полосы отвода дороги.

1ПК0+62,5 Контрольная трубка под ковер

1ПК0+63,5 1УП1 30°

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК0+66,5 Задвижка DN350 под ковер

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

1ПК2+61,5

1ПК2

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

1ПК1+66,0 1УП2 30°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

1ПК1

1ПК0+61,5

Граница полосы отвода автодороги

Ось автодороги

Граница полосы отвода автодороги

1ПК0+2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК33+28,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК33

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК32+89,5

ПК32+64,5 - ПК32+89,5 (l=25,0 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК32+64,5

ПК32+63,5 Задвижка DN350 под ковер

Технологический приямок 3,0х3,0

ПК32+62,5/1ПК0 Тройник равнопроходной ПЭ100 d400

1ПК0+0,5 Задвижка DN350 под ковер

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

3,0м - расстояние от котлована до границы полосы отвода дороги.

ПК32+60,5 Задвижка DN350 под ковер

ПК32

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК31

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК30+7,0

ПК30+77,7

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Понижение автодороги

Повышение автодороги

ГТК-006

ГТК-006А

ГТК-006Б

ГТК-006В

ГТК-006Г

ГТК-006Д

ГТК-006Е

ГТК-006Ж

ГТК-006З

ГТК-006И

ГТК-006К

ГТК-006Л

ГТК-006М

ГТК-006Н

ГТК-006О

ГТК-006П

ГТК-006Р

ГТК-006С

ГТК-006Т

ГТК-006У

ГТК-006Ф

ГТК-006Х

ГТК-006Ц

ГТК-006Ч

ГТК-006Ш

ГТК-006Щ

ГТК-006Э

ГТК-006Ю

ГТК-006Я

ГТК-006АА

ГТК-006АБ

ГТК-006АВ

ГТК-006АГ

ГТК-006АД

ГТК-006АЕ

ГТК-006АЖ

ГТК-006АЗ

ГТК-006АИ

ГТК-006АК

ГТК-006АЛ

ГТК-006АМ

ГТК-006АН

ГТК-006АО

ГТК-006АП

ГТК-006АР

ГТК-006АС

ГТК-006АТ

ГТК-006АУ

ГТК-006АФ

ГТК-006АХ

ГТК-006АЦ

ГТК-006АЧ

ГТК-006АШ

ГТК-006АЩ

ГТК-006АЭ

ГТК-006АЮ

ГТК-006АЯ

ГТК-006БА

ГТК-006ББ

ГТК-006БВ

ГТК-006БГ

ГТК-006БД

ГТК-006БЕ

ГТК-006БЖ

ГТК-006БЗ

ГТК-006БИ

ГТК-006БК

ГТК-006БЛ

ГТК-006БМ

ГТК-006БН

ГТК-006БО

ГТК-006БП

ГТК-006БР

ГТК-006БС

ГТК-006БТ

ГТК-006БУ

ГТК-006БФ

ГТК-006БХ

ГТК-006БЦ

ГТК-006БЧ

ГТК-006БШ

ГТК-006БЩ

ГТК-006БЭ

ГТК-006БЮ

ГТК-006БЯ

ГТК-006ВА

ГТК-006ВБ

ГТК-006ВВ

ГТК-006ВГ

ГТК-006ВД

ГТК-006ВЕ

ГТК-006ВЖ

ГТК-006ВЗ

ГТК-006ВИ

ГТК-006ВК

ГТК-006ВЛ

ГТК-006ВМ

ГТК-006ВН

ГТК-006ВО

ГТК-006ВП

ГТК-006ВР

ГТК-006ВС

ГТК-006ВТ

ГТК-006ВУ

ГТК-006ВФ

ГТК-006ВХ

ГТК-006ВЦ

ГТК-006ВЧ

ГТК-006ВШ

ГТК-006ВЩ

ГТК-006ВЭ

ГТК-006ВЮ

ГТК-006ВЯ

ГТК-006ГА

ГТК-006ГБ

ГТК-006ГВ

ГТК-006ГГ

ГТК-006ГД

ГТК-006ГЕ

ГТК-006ГЖ

ГТК-006ГЗ

ГТК-006ГИ

ГТК-006ГК

ГТК-006ГЛ

ГТК-006ГМ

ГТК-006ГН

ГТК-006ГО

ГТК-006ГП

ГТК-006ГР

ГТК-006ГС

ГТК-006ГТ

ГТК-006ГУ

ГТК-006ГФ

ГТК-006ГХ

ГТК-006ГЦ

ГТК-006ГЧ

ГТК-006ГШ

ГТК-006ГЩ

ГТК-006ГЭ

ГТК-006ГЮ

ГТК-006ГЯ

ГТК-006ДА

ГТК-006ДБ

ГТК-006ДВ

ГТК-006ДГ

ГТК-006ДД

ГТК-006ДЕ

ГТК-006ДЖ

ГТК-006ДЗ

ГТК-006ДИ

ГТК-006ДК

ГТК-006ДЛ

ГТК-006ДМ

ГТК-006ДН

ГТК-006ДО

ГТК-006ДП

ГТК-006ДР

ГТК-006ДС

ГТК-006ДТ

ГТК-006ДУ

ГТК-006ДФ

ГТК-006ДХ

ГТК-006ДЦ

ГТК-006ДЧ

ГТК-006ДШ

ГТК-006ДЩ

ГТК-006ДЭ

ГТК-006ДЮ

ГТК-006ДЯ

ГТК-006ЕА

ГТК-006ЕБ

ГТК-006ЕВ

ГТК-006ЕГ

ГТК-006ЕД

ГТК-006ЕЕ

ГТК-006ЕЖ

ГТК-006ЕЗ

ГТК-006ЕИ

ГТК-006ЕК

ГТК-006ЕЛ

ГТК-006ЕМ

ГТК-006ЕН

ГТК-006ЕО

ГТК-006ЕП

ГТК-006ЕР

ГТК-006ЕС

ГТК-006ЕТ

ГТК-006ЕУ

ГТК-006ЕФ

ГТК-006ЕХ

ГТК-006ЕЦ

ГТК-006ЕЧ

ГТК-006ЕШ

ГТК-006ЕЩ

ГТК-006ЕЭ

ГТК-006ЕЮ

ГТК-006ЕЯ

ГТК-006ЖА

ГТК-006ЖБ

ГТК-006ЖВ

ГТК-006ЖГ

ГТК-006ЖД

ГТК-006ЖЕ

ГТК-006ЖЖ

ГТК-006ЖЗ

ГТК-006ЖИ

ГТК-006ЖК

ГТК-006ЖЛ

ГТК-006ЖМ

ГТК-006ЖН

ГТК-006ЖО

ГТК-006ЖП

ГТК-006ЖР

ГТК-006ЖС

ГТК-006ЖТ

ГТК-006ЖУ

ГТК-006ЖФ

ГТК-006ЖХ

ГТК-006ЖЦ

ГТК-006ЖЧ

ГТК-006ЖШ

ГТК-006ЖЩ

ГТК-006ЖЭ

ГТК-006ЖЮ

ГТК-006ЖЯ

ГТК-006ЗА

ГТК-006ЗБ

ГТК-006ЗВ

ГТК-006ЗГ

ГТК-006ЗД

ГТК-006ЗЕ

ГТК-006ЗЖ

ГТК-006ЗЗ

ГТК-006ЗИ

ГТК-006ЗК

ГТК-006ЗЛ

ГТК-006ЗМ

ГТК-006ЗН

ГТК-006ЗО

ГТК-006ЗП

ГТК-006ЗР

ГТК-006ЗС

ГТК-006ЗТ

ГТК-006ЗУ

ГТК-006ЗФ

ГТК-006ЗХ

ГТК-006ЗЦ

ГТК-006ЗЧ

ГТК-006ЗШ

ГТК-006ЗЩ

ГТК-006ЗЭ

ГТК-006ЗЮ

ГТК-006ЗЯ

ГТК-006ИА

ГТК-006ИБ

ГТК-006ИВ

ГТК-006ИГ

ГТК-006ИД

ГТК-006ИЕ

ГТК-006ИЖ

ГТК-006ИЗ

ГТК-006ИИ

ГТК-006ИК

ГТК-006ИЛ

ГТК-006ИМ

ГТК-006ИН

ГТК-006ИО

ГТК-006ИП

ГТК-006ИР

ГТК-006ИС

ГТК-006ИТ

ГТК-006ИУ

ГТК-006ИФ

ГТК-006ИХ

ГТК-006ИЦ

ГТК-006ИЧ

ГТК-006ИШ

ГТК-006ИЩ

ГТК-006ИЭ

ГТК-006ИЮ

ГТК-006ИЯ

ГТК-006КА

ГТК-006КБ

ГТК-006КВ

ГТК-006КГ

ГТК-006КД

ГТК-006КЕ

ГТК-006КЖ

ГТК-006КЗ

ГТК-006КИ

ГТК-006КК

ГТК-006КЛ

ГТК-006КМ

ГТК-006КН

ГТК-006КО

ГТК-006КП

ГТК-006КР

ГТК-006КС

ГТК-006КТ

ГТК-006КУ

ГТК-006КФ

ГТК-006КХ

ГТК-006КЦ

ГТК-006КЧ

ГТК-006КШ

ГТК-006КЩ

ГТК-006КЭ

ГТК-006КЮ

ГТК-006КЯ

ГТК-006ЛА

ГТК-006ЛБ

ГТК-006ЛВ

ГТК-006ЛГ

ГТК-006ЛД

ГТК-006ЛЕ

ГТК-006ЛЖ

ГТК-006ЛЗ

ГТК-006ЛИ

ГТК-006ЛК

ГТК-006ЛЛ

ГТК-006ЛМ

ГТК-006ЛН

ГТК-006ЛО

ГТК-006ЛП

ГТК-006ЛР

ГТК-006ЛС

ГТК-006ЛТ

ГТК-006ЛУ

ГТК-006ЛФ

ГТК-006ЛХ

ГТК-006ЛЦ

ГТК-006ЛЧ

ГТК-006ЛШ

ГТК-006ЛЩ

ГТК-006ЛЭ

ГТК-006ЛЮ

ГТК-006ЛЯ

ГТК-006МА

ГТК-006МБ

ГТК-006МВ

ГТК-006МГ

ГТК-006МД

ГТК-006МЕ

ГТК-006МЖ

ГТК-006МЗ

ГТК-006МИ

ГТК-006МК

ГТК-006МЛ

ГТК-006ММ

ГТК-006МН

ГТК-006МО

ГТК-006МП

ГТК-006МР

ГТК-006МС

ГТК-006МТ

ГТК-006МУ

ГТК-006МФ

ГТК-006МХ

ГТК-006МЦ

ГТК-006МЧ

ГТК-006МШ

ГТК-006МЩ

ГТК-006МЭ

ГТК-006МЮ

ГТК-006МЯ

ГТК-006НА

ГТК-006НБ

ГТК-006НВ

ГТК-006НГ

ГТК-006НД

ГТК-006НЕ

ГТК-006НЖ

ГТК-006НЗ

ГТК-006НИ

ГТК-006НК

ГТК-006НЛ

ГТК-006НМ

ГТК-006НН

ГТК-006НО

ГТК-006НП

ГТК-006НР

ГТК-006НС

ГТК-006НТ

ГТК-006НУ

ГТК-006НФ

ГТК-006НХ

ГТК-006НЦ

ГТК-006НЧ

ГТК-006НШ

ГТК-006НЩ

ГТК-006НЭ

ГТК-006НЮ

ГТК-006НЯ

ГТК-006ОА

ГТК-006ОБ

ГТК-006ОВ

ГТК-006ОГ

ГТК-006ОД

ГТК-006ОЕ

ГТК-006ОЖ

ГТК-006ОЗ

ГТК-006ОИ

ГТК-006ОК

ГТК-006ОЛ

ГТК-006ОМ

ГТК-006ОН

ГТК-006ОО

ГТК-006ОП

ГТК-006ОР

ГТК-006ОС

ГТК-006ОТ

ГТК-006ОУ

ГТК-006ОФ

ГТК-006ОХ

ГТК-006ОЦ

ГТК-006ОЧ

ГТК-006ОШ

ГТК-006ОЩ

ГТК-006ОЭ

ГТК-006ОЮ

ГТК-006ОЯ

ГТК-006ПА

ГТК-006ПБ

ГТК-006ПВ

ГТК-006ПГ

ГТК-006ПД

ГТК-006ПЕ

ГТК-006ПЖ

ГТК-006ПЗ

ГТК-006ПИ

ГТК-006ПК

ГТК-006ПЛ

ГТК-006ПМ

ГТК-006ПН

ГТК-006ПО

ГТК-006ПП

ГТК-006ПР

ГТК-006ПС

ГТК-006ПТ

ГТК-006ПУ

ГТК-006ПФ

ГТК-006ПХ

ГТК-006ПЦ

ГТК-006ПЧ

ГТК-006ПШ

ГТК-006ПЩ

ГТК-006ПЭ

ГТК-006ПЮ

ГТК-006ПЯ

ГТК-006РА

ГТК-006РБ

ГТК-006РВ

ГТК-006РГ

ГТК-006РД

ГТК-006РЕ

ГТК-006РЖ

ГТК-006РЗ

ГТК-006РИ

ГТК-006РК

ГТК-006РЛ

ГТК-006РМ

ГТК-006РН

ГТК-006РО

ГТК-006РП

ГТК-006РР

ГТК-006РС

ГТК-006РТ

ГТК-006РУ

ГТК-006РФ

ГТК-006РХ

ГТК-006РЦ

ГТК-006РЧ

ГТК-006РШ

ГТК-006РЩ

ГТК-006РЭ

ГТК-006РЮ

ГТК-006РЯ

ГТК-006СА

ГТК-006СБ

ГТК-006СВ

ГТК-006СГ

ГТК-006СД

ГТК-006СЕ

ГТК-006СЖ

ГТК-006СЗ

ГТК-006СИ

ГТК-006СК

ГТК-006СЛ

ГТК-006СМ

ГТК-006СН

ГТК-006СО

ГТК-006СП

ГТК-006СР

ГТК-006СС

ГТК-006СТ

ГТК-006СУ

ГТК-006СФ

ГТК-006СХ

ГТК-006СЦ

ГТК-006СЧ

ГТК-006СШ

ГТК-006СЩ

ГТК-006СЭ

ГТК-006СЮ

ГТК-006СЯ

ГТК-006ТА

ГТК-006ТБ

ГТК-006ТВ

ГТК-006ТГ

ГТК-006ТД

ГТК-006ТЕ

ГТК-006ТЖ

ГТК-006ТЗ

ГТК-006ТИ

ГТК-006ТК

ГТК-006ТЛ

ГТК-006ТМ

ГТК-006ТН

ГТК-006ТО

ГТК-006ТП

ГТК-006ТР

ГТК-006ТС

ГТК-006ТТ

ГТК-006ТУ

ГТК-006ТФ

ГТК-006ТХ

ГТК-006ТЦ

ГТК-006ТЧ

ГТК-006ТШ

ГТК-006ТЩ

ГТК-006ТЭ

ГТК-006ТЮ

ГТК-006ТЯ

ГТК-006УА

ГТК-006УБ

ГТК-006УВ

ГТК-006УГ

ГТК-006УД

ГТК-006УЕ

ГТК-006УЖ

ГТК-006УЗ

ГТК-006УИ

ГТК-006УК

ГТК-006УЛ

ГТК-006УМ

ГТК-006УН

ГТК-006УО

ГТК-006УП

ГТК-006УР

ГТК-006УС

ГТК-006УТ

ГТК-006УУ

ГТК-006УФ

ГТК-006УХ

ГТК-006УЦ

ГТК-006УЧ

ГТК-006УШ

ГТК-006УЩ

ГТК-006УЭ

ГТК-006УЮ

ГТК-006УЯ

ГТК-006ФА

ГТК-006ФБ

ГТК-006ФВ

ГТК-006ФГ

ГТК-006ФД

ГТК-006ФЕ

ГТК-006ФЖ

ГТК-006ФЗ

ГТК-006ФИ

ГТК-006ФК

ГТК-006ФЛ

ГТК-006ФМ

ГТК-006ФН

ГТК-006ФО

ГТК-006ФП

ГТК-006ФР

ГТК-006ФС

ГТК-006ФТ

ГТК-006ФУ

ГТК-006ФФ

ГТК-006ФХ

ГТК-006ФЦ

ГТК-006ФЧ

ГТК-006ФШ

ГТК-006ФЩ

ГТК-006ФЭ

ГТК-006ФЮ

ГТК-006ФЯ

ГТК-006ХА

ГТК-006ХБ

ГТК-006ХВ

ГТК-006ХГ

ГТК-006ХД

ГТК-006ХЕ

ГТК-006ХЖ

ГТК-006ХЗ

ГТК-006ХИ

ГТК-006ХК

ГТК-006ХЛ

ГТК-006ХМ

ГТК-006ХН

ГТК-006ХО

ГТК-006ХП

ГТК-006ХР

ГТК-006ХС

ГТК-006ХТ

ГТК-006ХУ

ГТК-006ХФ

ГТК-006ХХ

ГТК-006ХЦ

ГТК-006ХЧ

ГТК-006ХШ

ГТК-006ХЩ

ГТК-006ХЭ

ГТК-006ХЮ

ГТК-006ХЯ

ГТК-006ЦА

ГТК-006ЦБ

ГТК-006ЦВ

ГТК-006ЦГ

ГТК-006ЦД

ГТК-006ЦЕ

ГТК-006ЦЖ

ГТК-006ЦЗ

ГТК-006ЦИ

ГТК-006ЦК

ГТК-006ЦЛ

ГТК-006ЦМ

ГТК-006ЦН

ГТК-006ЦО

ГТК-006ЦП

ГТК-006ЦР

ГТК-006ЦС

ГТК-006ЦТ

ГТК-006ЦУ

ГТК-006ЦФ

ГТК-006ЦХ

ГТК-006ЦЦ

ГТК-006ЦЧ

ГТК-006ЦШ

ГТК-006ЦЩ

ГТК-006ЦЭ

ГТК-006ЦЮ

ГТК-006ЦЯ

ГТК-006ЧА

ГТК-006ЧБ

ГТК-006ЧВ

ГТК-006ЧГ

ГТК-006ЧД

ГТК-006ЧЕ

ГТК-006ЧЖ

ГТК-006ЧЗ

ГТК-006ЧИ

ГТК-006ЧК

ГТК-006ЧЛ

ГТК-006ЧМ

ГТК-006ЧН

ГТК-006ЧО

ГТК-006ЧП

ГТК-006ЧР

ГТК-006ЧС

ГТК-006ЧТ

ГТК-006ЧУ

ГТК-006ЧФ

ГТК-006ЧХ

ГТК-006ЧЦ

ГТК-006ЧЧ

ГТК-006ЧШ

ГТК-006ЧЩ

ГТК-006ЧЭ

ГТК-006ЧЮ

ГТК-006ЧЯ

ГТК-006ША

ГТК-006ШБ

ГТК-006ШВ

ГТК-006ШГ

ГТК-006ШД

ГТК-006ШЕ

ГТК-006ШЖ

ГТК-006ШЗ

ГТК-006ШИ

ГТК-006ШК

ГТК-006ШЛ

ГТК-006ШМ

ГТК-006ШН

ГТК-006ШО

ГТК-006ШП

ГТК-006ШР

ГТК-006ШС

ГТК-006ШТ

ГТК-006ШУ

ГТК-006ШФ

ГТК-006ШХ

ГТК-006ШЦ

ГТК-006ШЧ

ГТК-006ШШ

ГТК-006ШЩ

ГТК-006ШЭ

ГТК-006ШЮ

ГТК-006ШЯ

ГТК-006ЩА

ГТК-006ЩБ

ГТК-006ЩВ

ГТК-006ЩГ

ГТК-006ЩД

ГТК-006ЩЕ

ГТК-006ЩЖ

ГТК-006ЩЗ

ГТК-006ЩИ

ГТК-006ЩК

ГТК-006ЩЛ

ГТК-006ЩМ

ГТК-006ЩН

ГТК-006ЩО

ГТК-006ЩП

ГТК-006ЩР

ГТК-006ЩС

ГТК-006ЩТ

ГТК-006ЩУ

ГТК-006ЩФ

ГТК-006ЩХ

ГТК-006ЩЦ

ГТК-006ЩЧ

ГТК-006ЩШ

ГТК-006ЩЩ

ГТК-006ЩЭ

ГТК-006ЩЮ

ГТК-006ЩЯ

ГТК-006ЭА

ГТК-006ЭБ

ГТК-006ЭВ

ГТК-006ЭГ

ГТК-006ЭД

ГТК-006ЭЕ

ГТК-006ЭЖ

ГТК-006ЭЗ

ГТК-006ЭИ

ГТК-006ЭК

ГТК-006ЭЛ

ГТК-006ЭМ

ГТК-006ЭН

ГТК-006ЭО

ГТК-006ЭП

ГТК-006ЭР

ГТК-006ЭС

ГТК-006ЭТ

ГТК-006ЭУ

ГТК-006ЭФ

ГТК-006ЭХ

ГТК-006ЭЦ

ГТК-006ЭЧ

ГТК-006ЭШ

ГТК-006ЭЩ

ГТК-006ЭЭ

ГТК-006ЭЮ

ГТК-006ЭЯ

ГТК-006ЮА

ГТК-006ЮБ

ГТК-006ЮВ

ГТК-006ЮГ

ГТК-006ЮД

ГТК-006ЮЕ

ГТК-006ЮЖ

ГТК-006ЮЗ

ГТК-006ЮИ

ГТК-006ЮК

ГТК-006ЮЛ

ГТК-006ЮМ

ГТК-006ЮН

ГТК-006ЮО

ГТК-006ЮП

ГТК-006ЮР

ГТК-006ЮС

ГТК-006ЮТ

ГТК-006ЮУ

ГТК-006ЮФ

ГТК-006ЮХ

ГТК-006ЮЦ

ГТК-006ЮЧ

ГТК-006ЮШ

ГТК-006ЮЩ

ГТК-006ЮЭ

ГТК-006ЮЮ

ГТК-006ЮЯ

ГТК-006ЯА

ГТК-006ЯБ

ГТК-006ЯВ

ГТК-006ЯГ

ГТК-006ЯД

ГТК-006ЯЕ

ГТК-006ЯЖ

ГТК-006ЯЗ

ГТК-006ЯИ

ГТК-006ЯК

ГТК-006ЯЛ

ГТК-006ЯМ

ГТК-006ЯН

ГТК-006ЯО

ГТК-006ЯП

ГТК-006ЯР

ГТК-006ЯС

ГТК-006ЯТ

ГТК-006ЯУ

ГТК-006ЯФ

ГТК-006ЯХ

ГТК-006ЯЦ

ГТК-006ЯЧ

ГТК-006ЯШ

ГТК-006ЯЩ

ГТК-006ЯЭ

ГТК-006ЯЮ

ГТК-006ЯЯ

ГТК-006АА

ГТК-006ББ

ГТК-006ВВ

ГТК-006ГГ

ГТК-006ДД

ГТК-006ЕЕ

ГТК-006ЖЖ

ГТК-006ЗЗ

ГТК-006ИИ

ГТК-006КК

ГТК-006ЛЛ

ГТК-006ММ

ГТК-006НН

ГТК-006ОО

ГТК-006ПП

ГТК-006РР

ГТК-006СС

ГТК-006ТТ

ГТК-006УУ

ГТК-006ФФ

ГТК-006ХХ

ГТК-006ЦЦ

ГТК-006ЧЧ

ГТК-006ШШ

ГТК-006ЩЩ

ГТК-006ЭЭ

ГТК-006ЮЮ

ГТК-006ЯЯ

ГТК-006ААА

ГТК-006ББА

ГТК-006ВВА

ГТК-006ГГА

ГТК-006ДДА

ГТК-006ЕЕА

ГТК-006ЖЖА

ГТК-006ЗЗА

ГТК-006ИИА

ГТК-006ККА

ГТК-006ЛЛА

ГТК-006ММА

ГТК-006ННА

ГТК-006ООА

ГТК-006ППА

ГТК-006РРА

ГТК-006ССА

ГТК-006ТТА

ГТК-006УУА

ГТК-006ФФА

ГТК-006ХХА

ГТК-006ЦЦА

ГТК-006ЧЧА

ГТК-006ШША

ГТК-006ЩЩА

ГТК-006ЭЭА

ГТК-006ЮЮА

ГТК-006ЯЯА

ГТК-006ААБ

ГТК-006БББ

ГТК-006ВВБ

ГТК-006ГГБ

ГТК-006ДДБ

ГТК-006ЕЕБ

ГТК-006ЖЖБ

ГТК-006ЗЗБ

ГТК-006ИИБ

ГТК-006ККБ

ГТК-006ЛЛБ

ГТК-006ММБ

ГТК-006ННБ

ГТК-006ООБ

ГТК-006ППБ

ГТК-006РРБ

ГТК-006ССБ

ГТК-006ТТБ

ГТК-006УУБ

ГТК-006ФФБ

ГТК-006ХХБ

ГТК-006ЦЦБ

ГТК-006ЧЧБ

ГТК-006ШШБ

ГТК-006ЩЩБ

ГТК-006ЭЭБ

ГТК-006ЮЮБ

ГТК-006ЯЯБ

ГТК-006ААВ

ГТК-006ББВ

ГТК-006ВВВ

ГТК-006ГГВ

ГТК-006ДДВ

ГТК-006ЕЕВ

ГТК-006ЖЖВ

ГТК-006ЗЗВ

ГТК-006ИИВ

ГТК-006ККВ

ГТК-006ЛЛВ

ГТК-006ММВ

ГТК-006ННВ

ГТК-006ООВ

ГТК-006ППВ

ГТК-006РРВ

ГТК-006ССВ

ГТК-006ТТВ

ГТК-006УУВ

ГТК-006ФФВ

ГТК-006ХХВ

ГТК-006ЦЦВ

ГТК-006ЧЧВ

ГТК-006ШШВ

ГТК-006ЩЩВ

ГТК-006ЭЭВ

ГТК-006ЮЮВ

ГТК-006ЯЯВ

ГТК-006ААГ

ГТК-006ББГ

ГТК-006ВВГ

ГТК-006ГГГ

ГТК-006ДДГ

ГТК-006ЕЕГ

ГТК-006ЖЖГ

ГТК-006ЗЗГ

ГТК-006ИИГ

ГТК-006ККГ

ГТК-006ЛЛГ

ГТК-006ММГ

ГТК-006ННГ

ГТК-006ООГ

ГТК-006ППГ

ГТК-006РРГ

ГТК-006ССГ

ГТК-006ТТГ

ГТК-006УУГ

ГТК-006ФФГ

ГТК-006ХХГ

ГТК-006ЦЦГ

ГТК-006ЧЧГ

ГТК-006ШШГ

ГТК-006ЩЩГ

ГТК-006ЭЭГ

ГТК-006ЮЮГ

ГТК-006ЯЯГ

ГТК-006ААД

ГТК-006ББД

ГТК-006ВВД

ГТК-006ГГД

ГТК-006ДДД

ГТК-006ЕЕД

ГТК-006ЖЖД

ГТК-006ЗЗД

ГТК-006ИИД

ГТК-006ККД

ГТК-006ЛЛД

ГТК-006ММД

ГТК-006ННД

ГТК-006ООД

ГТК-006ППД

ГТК-006РРД

ГТК-006ССД

ГТК-006ТТД

ГТК-006УУД

ГТК-006ФФД

ГТК-006ХХД

ГТК-006ЦЦД

ГТК-006ЧЧД

ГТК-006ШШД

ГТК-006ЩЩД

ГТК-006ЭЭД

ГТК-006ЮЮД

ГТК-006ЯЯД

ГТК-006ААЕ

ГТК-006ББЕ

ГТК-006ВВЕ

ГТК-006ГГЕ

ГТК-006ДДЕ

ГТК-006ЕЕЕ

ГТК-006ЖЖЕ

ГТК-006ЗЗЕ

ГТК-006ИИЕ

ГТК-006ККЕ

ГТК-006ЛЛЕ

ГТК-006ММЕ

ГТК-006ННЕ

ГТК-006ООЕ

ГТК-006ППЕ

ГТК-006РРЕ

ГТК-006ССЕ

ГТК-006ТТЕ

ГТК-006УУЕ

ГТК-006ФФЕ

ГТК-006ХХЕ

ГТК-006ЦЦЕ

ГТК-006ЧЧЕ

ГТК-006ШШЕ

ГТК-006ЩЩЕ

ГТК-006ЭЭЕ

ГТК-006ЮЮЕ

ГТК-006ЯЯЕ

ГТК-006ААЖ

ГТК-006ББЖ

ГТК-006ВВЖ

ГТК-006ГГЖ

ГТК-006ДДЖ

ГТК-006ЕЕЖ

ГТК-006ЖЖЖ

ГТК-006ЗЗЖ

ГТК-006ИИЖ

ГТК-006ККЖ

ГТК-006ЛЛЖ

ГТК-006ММЖ

ГТК-006ННЖ

ГТК-006ООЖ

ГТК-006ППЖ

ГТК-006РРЖ

ГТК-006ССЖ

ГТК-006ТТЖ

ГТК-006УУЖ

ГТК-006ФФЖ

ГТК-006ХХЖ

ГТК-006ЦЦЖ

ГТК-006ЧЧЖ

ГТК-006ШШЖ

ГТК-006ЩЩЖ

ГТК-006ЭЭЖ

ГТК-006ЮЮЖ

ГТК-006ЯЯЖ

ГТК-006ААЗ

ГТК-006ББЗ

ГТК-006ВВЗ

ГТК-006ГГЗ

ГТК-006ДДЗ

ГТК-006ЕЕЗ

ГТК-006ЖЖЗ

ГТК-006ЗЗЗ

ГТК-006ИИЗ

ГТК-006ККЗ

ГТК-006ЛЛЗ

ГТК-006ММЗ

ГТК-006ННЗ

ГТК-006ООЗ

ГТК-006ППЗ

ГТК-006РРЗ

ГТК-006ССЗ

ГТК-006ТТЗ

ГТК-006УУЗ

ГТК-006ФФЗ

ГТК-006ХХЗ

ГТК-006ЦЦЗ

ГТК-006ЧЧЗ

ГТК-006ШШЗ

ГТК-006ЩЩЗ

ГТК-006ЭЭЗ

ГТК-006ЮЮЗ

ГТК-006ЯЯЗ

ГТК-006ААИ

ГТК-006ББИ

ГТК-006ВВИ

ГТК-006ГГИ

ГТК-006ДДИ

ГТК-006ЕЕИ

ГТК-006ЖЖИ

ГТК-006ЗЗИ

ГТК-006ИИИ

ГТК-006ККИ

ГТК-006ЛЛИ

ГТК-006ММИ

ГТК-006ННИ

ГТК-006ООИ

ГТК-006ППИ

ГТК-006РРИ

ГТК-006ССИ

ГТК-006ТТИ

ГТК-006УУИ

ГТК-006ФФИ

ГТК-006ХХИ

ГТК-006ЦЦИ

ГТК-006ЧЧИ

ГТК-006ШШИ

ГТК-006ЩЩИ

ГТК-006ЭЭИ

ГТК-006ЮЮИ

ГТК-006ЯЯИ

ГТК-006ААК

ГТК-006ББК

ГТК-006ВВК

ГТК-006ГГК

ГТК-006ДДК

ГТК-006ЕЕК

ГТК-006ЖЖК

ГТК-006ЗЗК

ГТК-006ИИК

ГТК-006ККК

ГТК-006ЛЛК

ГТК-006ММК

ГТК-006ННК

ГТК-006ООК

ГТК-006ППК

ГТК-006РРК

ГТК-006ССК

ГТК-006ТТК

ГТК-006УУК

ГТК-006ФФК

ГТК-006ХХК

ГТК-006ЦЦК

ГТК-006ЧЧК

ГТК-006ШШК

ГТК-006ЩЩК

ГТК-006ЭЭК

ГТК-006ЮЮК

ГТК-006ЯЯК

ГТК-006ААЛ

ГТК-006ББЛ

ГТК-006ВВЛ

ГТК-006ГГЛ

ГТК-006ДДЛ

ГТК-006ЕЕЛ

ГТК-006ЖЖЛ

ГТК-006ЗЗЛ

ГТК-006ИИЛ

ГТК-006ККЛ

ГТК-006ЛЛЛ

ГТК-006ММЛ

ГТК-006ННЛ

ГТК-006ООЛ

ГТК-006ППЛ

ГТК-006РРЛ

ГТК-006ССЛ

ГТК-006ТТЛ

ГТК-006УУЛ

ГТК-006ФФЛ

ГТК-006ХХЛ

ГТК-006ЦЦЛ

ГТК-006ЧЧЛ

ГТК-006ШШЛ

ГТК-006ЩЩЛ

ГТК-006ЭЭЛ

ГТК-006ЮЮЛ

ГТК-006ЯЯЛ

ГТК-006ААМ

ГТК-006ББМ

ГТК-006ВВМ

ГТК-006ГГМ

ГТК-006ДДМ

ГТК-006ЕЕМ

ГТК-006ЖЖМ

ГТК-006ЗЗМ

ГТК-006ИИМ

ГТК-006ККМ

ГТК-006ЛЛМ

ГТК-006МММ

ГТК-006ННМ

ГТК-006ООМ

ГТК-006ППМ

ГТК-006РРМ

ГТК-006ССМ

ГТК-006ТТМ

ГТК-006УУМ

ГТК-006ФФМ

ГТК-006ХХМ

ГТК-006ЦЦМ

ГТК-006ЧЧМ

ГТК-006ШШМ

ГТК-006ЩЩМ

ГТК-006ЭЭМ

ГТК-006ЮЮМ

ГТК-006ЯЯМ

ГТК-006ААН

ГТК-006ББН

ГТК-006ВВН

ГТК-006ГГН

ГТК-006ДДН

ГТК-006ЕЕН

ГТК-006ЖЖН

ГТК-006ЗЗН

ГТК-006ИИН

ГТК-006ККН

ГТК-006ЛЛН

ГТК-006ММН

ГТК-006ННН

ГТК-006ООН

ГТК-006ППН

ГТК-006РРН

ГТК-006ССН

ГТК-006ТТН

ГТК-006УУН

ГТК-006ФФН

ГТК-006ХХН

ГТК-006ЦЦН

ГТК-006ЧЧН

ГТК-006ШШН

ГТК-006ЩЩН

ГТК-006ЭЭН

ГТК-006ЮЮН

ГТК-006ЯЯН

ГТК-006ААО

ГТК-006ББО

ГТК-006ВВО

ГТК-006ГГО

ГТК-006ДДО

ГТК-006ЕЕО

ГТК-006ЖЖО

ГТК-006ЗЗО

ГТК-006ИИО

ГТК-006ККО

ГТК-006ЛЛО

ГТК-006ММО

ГТК-006ННО

ГТК-006ООО

ГТК-006ППО

ГТК-006РРО

ГТК-006ССО

ГТК-006ТТО

ГТК-006УУО

ГТК-006ФФО

ГТК-006ХХО

ГТК-006ЦЦО

ГТК-006ЧЧО

ГТК-006ШШО

ГТК-006ЩЩО

ГТК-006ЭЭО

ГТК-006ЮЮО

ГТК-006ЯЯО

ГТК-006ААП

ГТК-006ББП

ГТК-006ВВП

ГТК-006ГГП

ГТК-006ДДП

ГТК-006ЕЕП

ГТК-006ЖЖП

ГТК-006ЗЗП

ГТК-006ИИП

ГТК-006ККП

ГТК-006ЛЛП

ГТК-006ММП

ГТК-006ННП

ГТК-006ООП

ГТК-006ППП

ГТК-006РРП

ГТК-006ССП

ГТК-006ТТП

ГТК-006УУП

ГТК-006ФФП

ГТК-006ХХП

ГТК-006ЦЦП

ГТК-006ЧЧП

ГТК-006ШШП

ГТК-006ЩЩП

ГТК-006ЭЭП

ГТК-006ЮЮП

ГТК-006ЯЯП

ГТК-006ААР

ГТК-006ББР

ГТК-006ВВР

ГТК-006ГГР

ГТК-006ДДР

ГТК-006ЕЕР

ГТК-006ЖЖР

ГТК-006ЗЗР

ГТК-006ИИР

ГТК-006ККР

ГТК-006ЛЛР

ГТК-006ММР

ГТК-006ННР

ГТК-006ООР

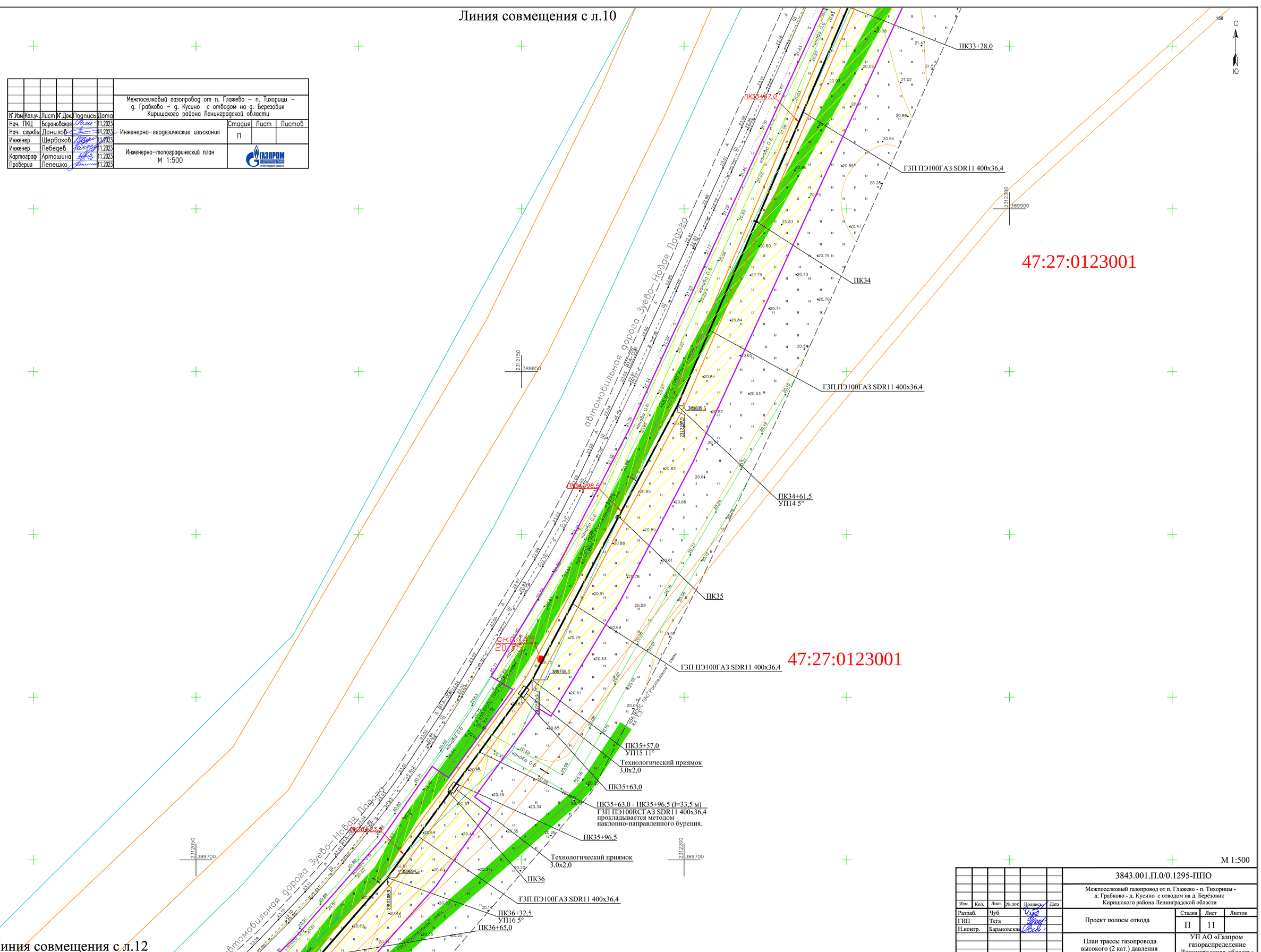
ГТК-006ППР

ГТК-006РРР

ГТК-006ССР

Линия совмещения с л.10

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область



Линия совмещения с л.12

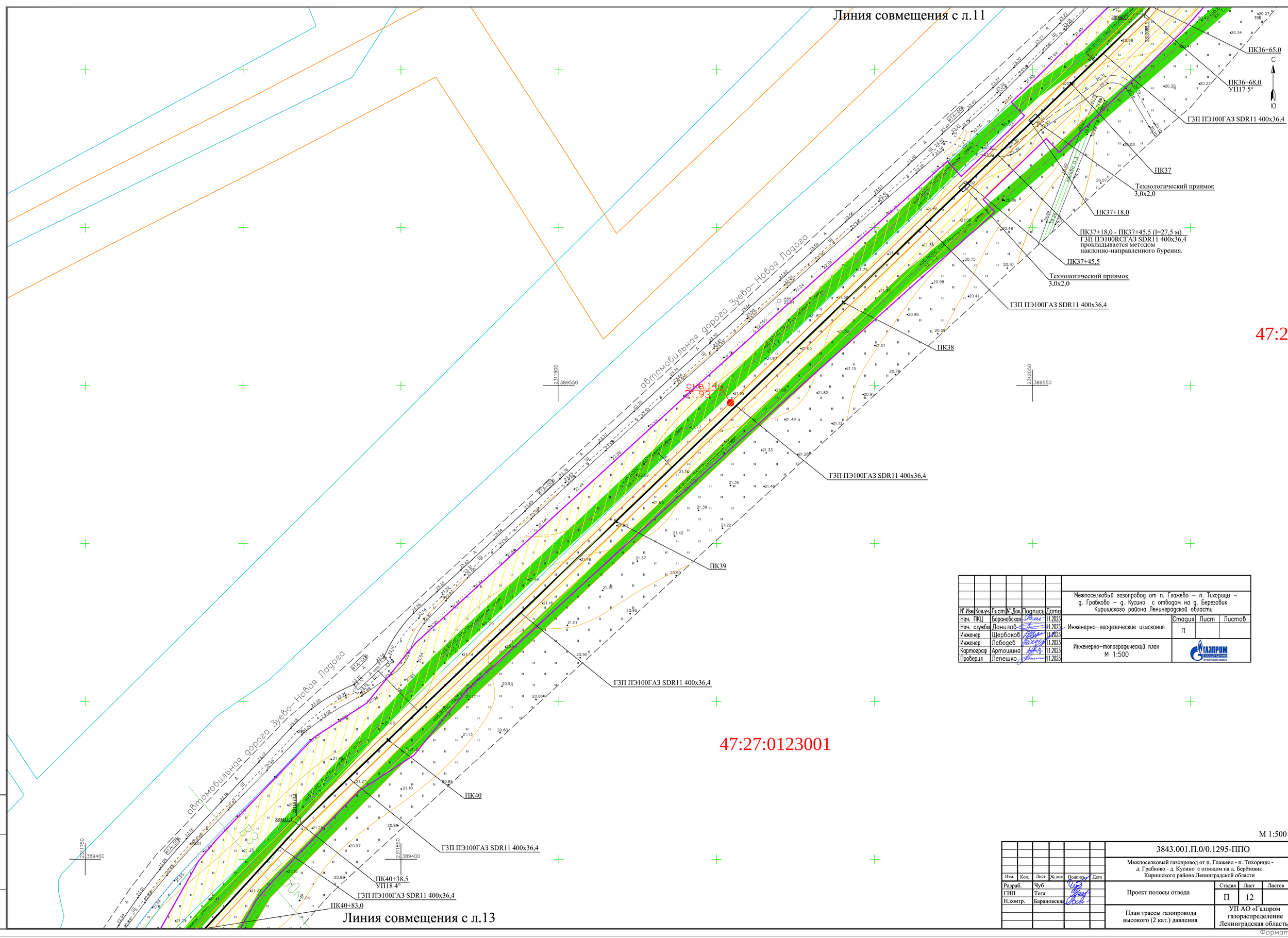
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				Стадия: П; Лист: 11; Листов:
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.11



47:27:0123001

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
	П		
Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Линия совмещения с л.13

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	12	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.12

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Стадия: П; Лист; Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

47:27:0123001

ПК40+83,0

ПК40+84,5
УП19 11°

Технологический приямок
3,0x2,0

ПК40+91,0

ПК41

скв.147
20,85

ПК40+91,0 - ПК41+28,0 (l=37,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400x36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК41+28,0

Технологический приямок
3,0x2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400x36,4

ПК41+64,0
УП20 11°

Технологический приямок
3,0x2,0

ПК41+98,5

ПК42

ПК41+98,5 - ПК42+31,5 (l=33,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400x36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК42+31,5

Технологический приямок
3,0x2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400x36,4

ПК43

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400x36,4

ПК44

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400x36,4

Технологический приямок
3,0x2,0

ПК44+64,5

ПК44+64,5 - ПК45+12,0 (l=47,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400x36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК45

ПК45+12,0

Технологический приямок
3,0x2,0

ПК45+37,0

Линия совмещения с л.14

47:27:0123001

47:27:0123001

47:27:0123001

М 1:500

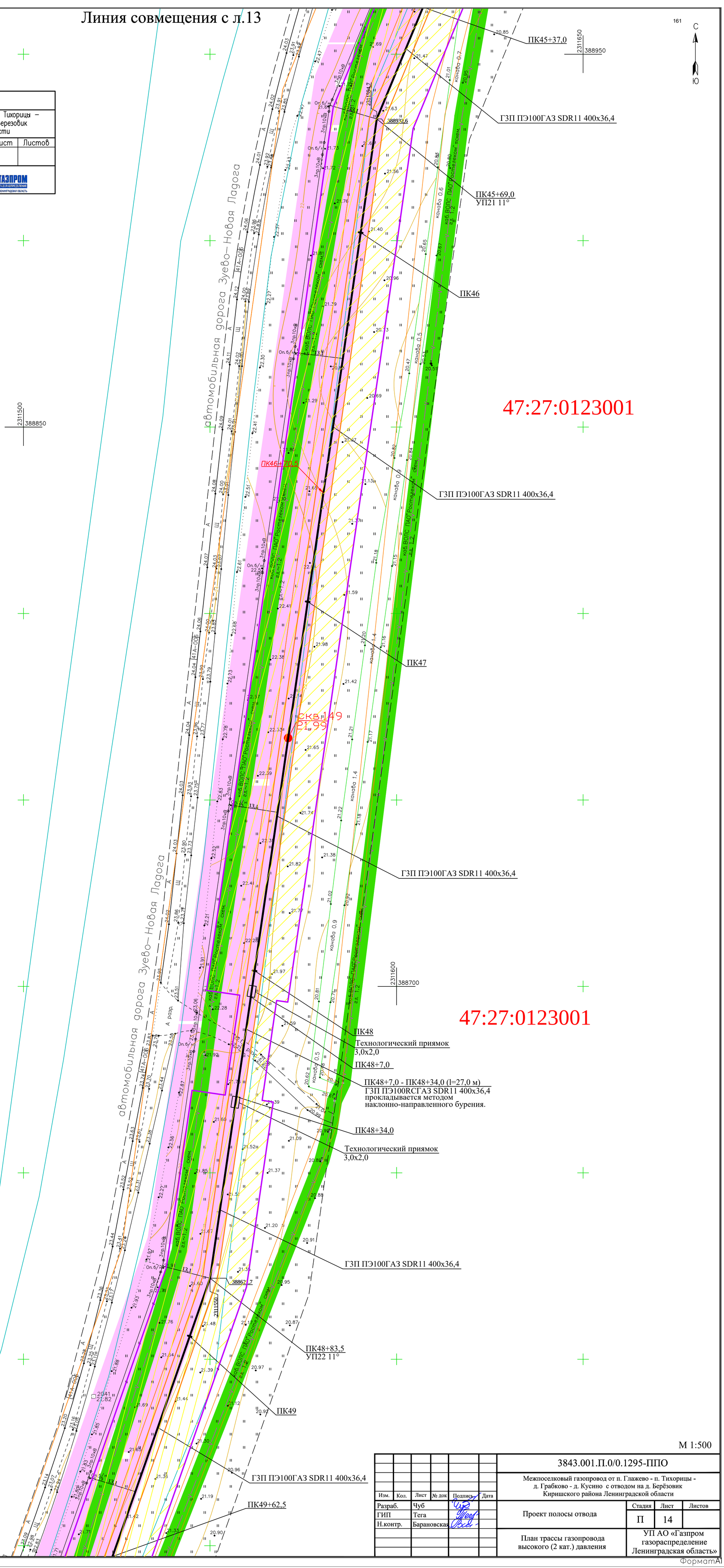
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода; Стадия: П; Лист: 13; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления; УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.13

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				



Линия совмещения с л.15

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	14	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.14

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500 — ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

47:27:0123001

47:27:0123001

47:27:0123001

47:27:0701007

Линия совмещения с л.16

автомобильная дорога Зуево–Новая Ладога

162

С

Ю

ПК49+62,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК50

скв.150
21,17

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК50+53,5

ПК50+53,5 - ПК50+91,5 (l=38,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК50+91,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК51

ПК51+35,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

2311500
388350

ПК52

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

2311350
388250

ПК53

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК53+12,5

скв.151
19,73

ПК53+12,5 - ПК53+94,0 (l=81,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

ПК53+50,5

ПК53+59,0

ПК53+64,0

скв.152
133,3

ПК53+94,0

Технологический приямок
3,0х2,0

ПК53+95,0
УП23 11°
ПК54
ПК54+6,0

3921м0,9

Кабель ВОЛС ПАО "Ростелеком" скрыт. 2л. 1,2

Кабель ВОЛС ПАО "Ростелеком" скрыт. 4л. 1,2

141А-006

3пр.10кВ

Кюветная отсыпка 0,5

Канава 0,5

Бетонная дорога

Ручей

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 15; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

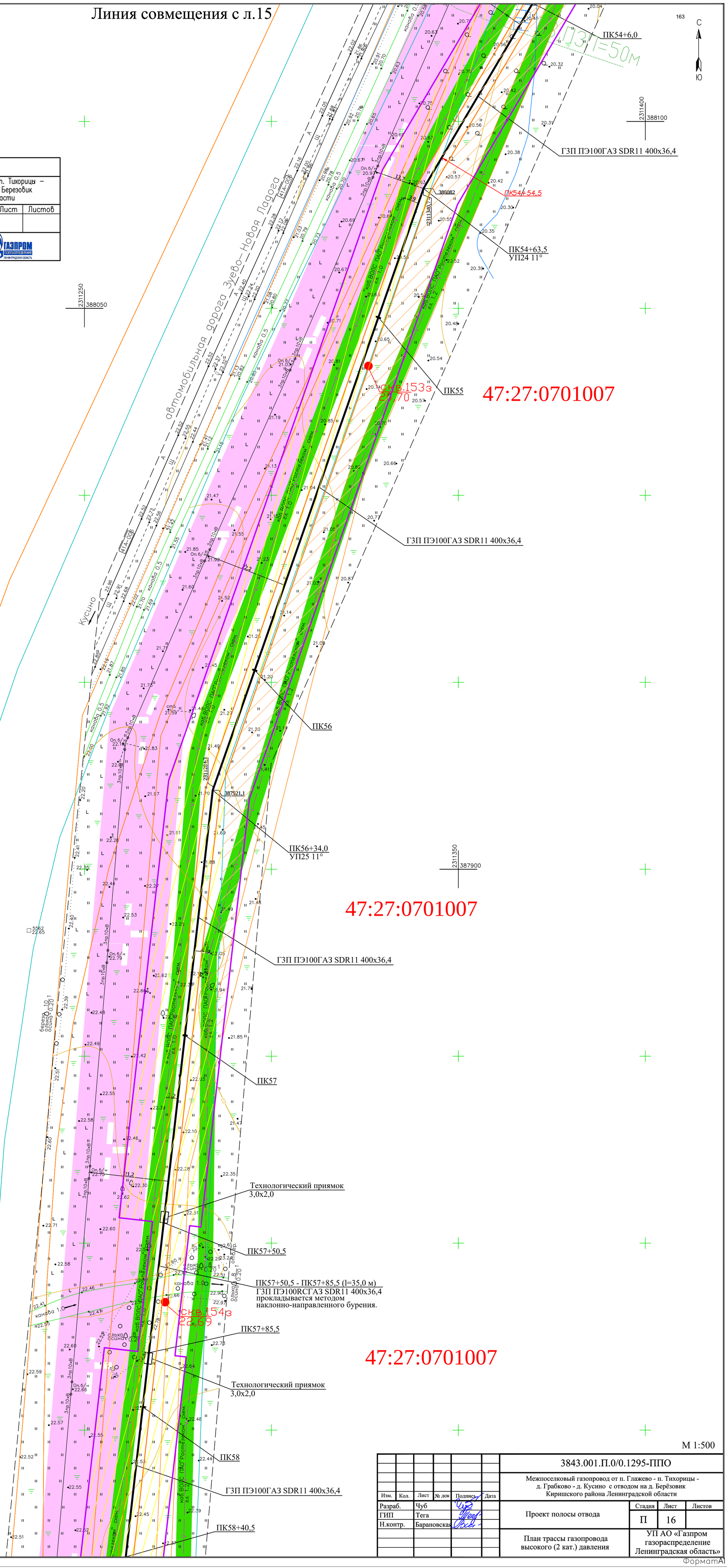
Формат А1

Линия совмещения с л.15

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



Линия совмещения с л.17

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	16	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.16

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

164

С

Ю

ПК58+40,5
Технологический приямок 3,0х2,0
ПК58+47,0

2311300
387700

47:27:0701007

ПК59

ПК58+47,0 - ПК60+21,5 (l=174,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

2311200
387600

ПК59+41,5
УП26 3°

47:27:0701007

ПК60

ПК60+21,5

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК60+82,0

2311300
387450

ПК60+82,0 - ПК61+17,0 (l=35,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК61

ПК61+17,0

Технологический приямок 3,0х2,0

47:27:0701007

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК61+72,0
УП27 11°
ПК61+73,0

ПК61+73,0 - ПК61+98,0 (l=25,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК61+98,0

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК62

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

2311150
387350

ПК62+34,0
УП28 22°

ПК62+63,5

Линия совмещения с л.18

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

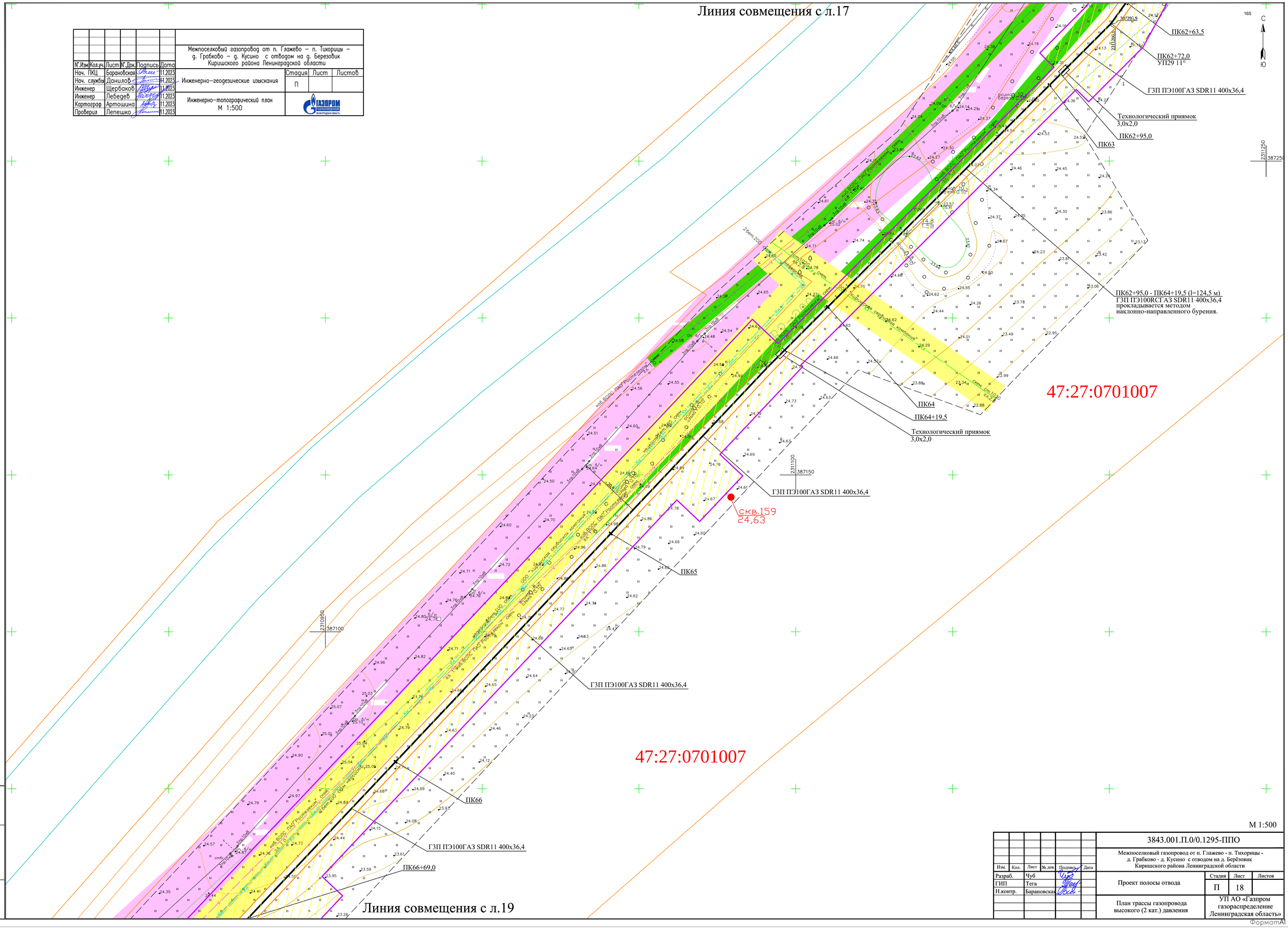
Стадия	Лист	Листов
П	17	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.17



Линия совмещения с л.19

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	18	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.18

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

ПК66+69,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК67

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК67+41,0

ПК67+41,0 - ПК68+5,0 (l=64,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК68

ПК68+5,0

ПК68+6,0
УП30 11°

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК69

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК69+2,5
УП31 4°

ПК69+3,5

ПК69+3,5 - ПК69+51,0 (l=47,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК69+51,0

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК69+52,5
УП32 45°

ПК69+54,0

ПК69+54,0 - ПК70+22,5 (l=68,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ПК69+90,0
УП33 11°

ПК70

ПК70+22,5

Технологический приямок 3,0х2,0

ПК70+19,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК70+56,5

2310800 386950

2310950 386950

2310650 386750

2310800 386750

47:27:0701007

Линия совмещения с л.20

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	19	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.19

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N° Изм	Кол.уч	Лист	N° Док	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

ПК70+56,5

ПК71

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК71+90,0
УП34 11°

ПК72

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

2310600
386550

ПК73

ПК73+39,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

2310450
386500

ПК74

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ПК74+41,0

Линия совмещения с л.21

47:27:0701007

С
Ю

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

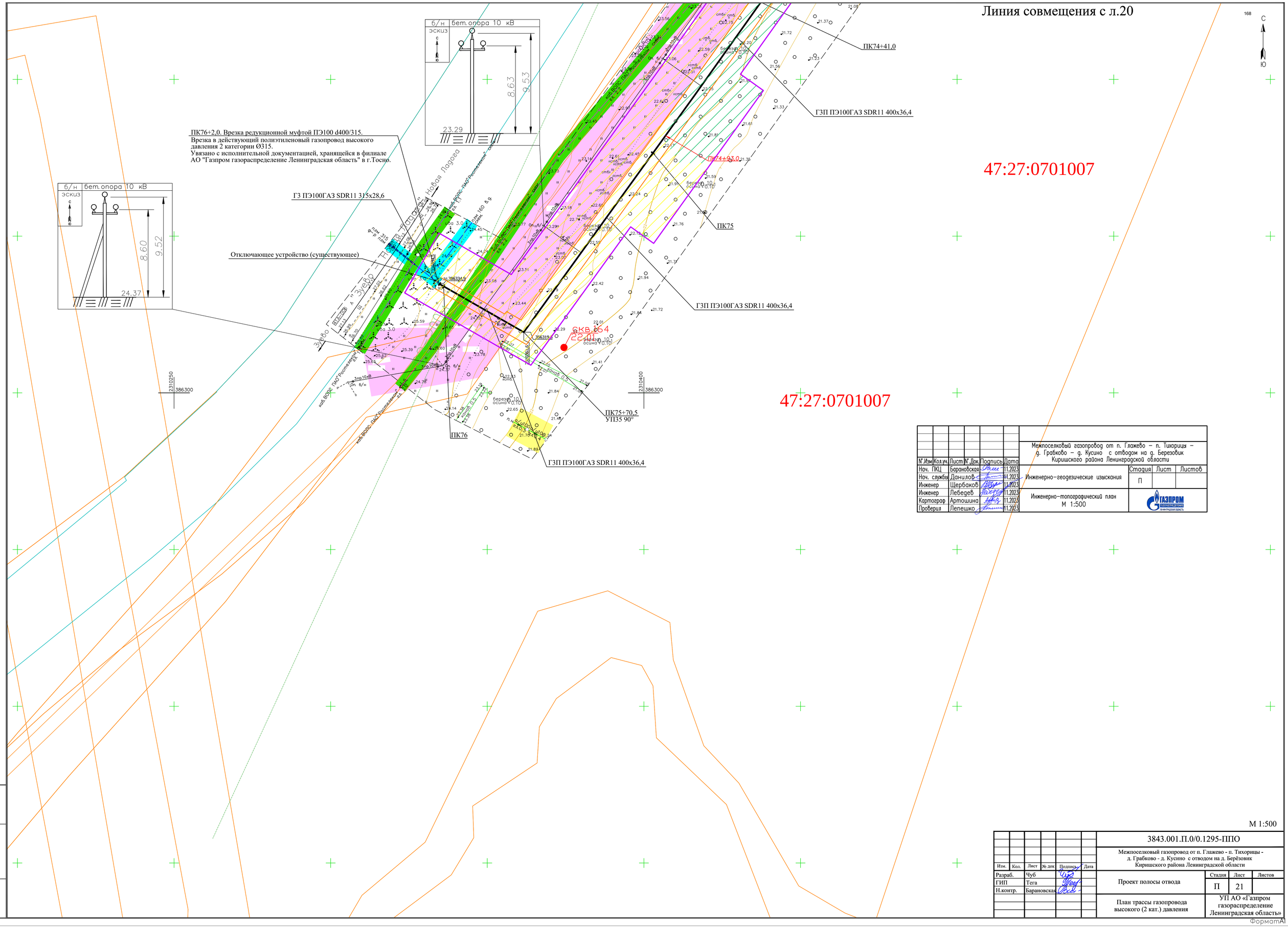
Стадия	Лист	Листов
П	20	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

47:27:0701007

Формат А1



Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области						
Нач. ПКЦ	Барановская		11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы	Данилов		11.2023		П		
Инженер	Щербаков		11.2023				
Инженер	Лебедев		11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф	Артошина		11.2023				
Проверил	Лепешко		11.2023				

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				Стадия: П; Лист: 21; Листов:
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

С

Ю

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N'Изм	Кол.уч.	Лист	N'Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

47:27:0123001

Линия совмещения с л.23

Линия совмещения с л.10

2311650
390300

1ПК7
1ПК7+5,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4
1ПК6
1ПК5+82,3
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4
1ПК5
2311700
390150
СКВ.113
25,26
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4
1ПК4
2311850
390200
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК3+44,0
1ПК3+12,0 - 1ПК3+44,0 (l=32,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК3+12,0
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК3
СКВ.114
23,65
1ПК2+61,5

47:27:0123001

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	22	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

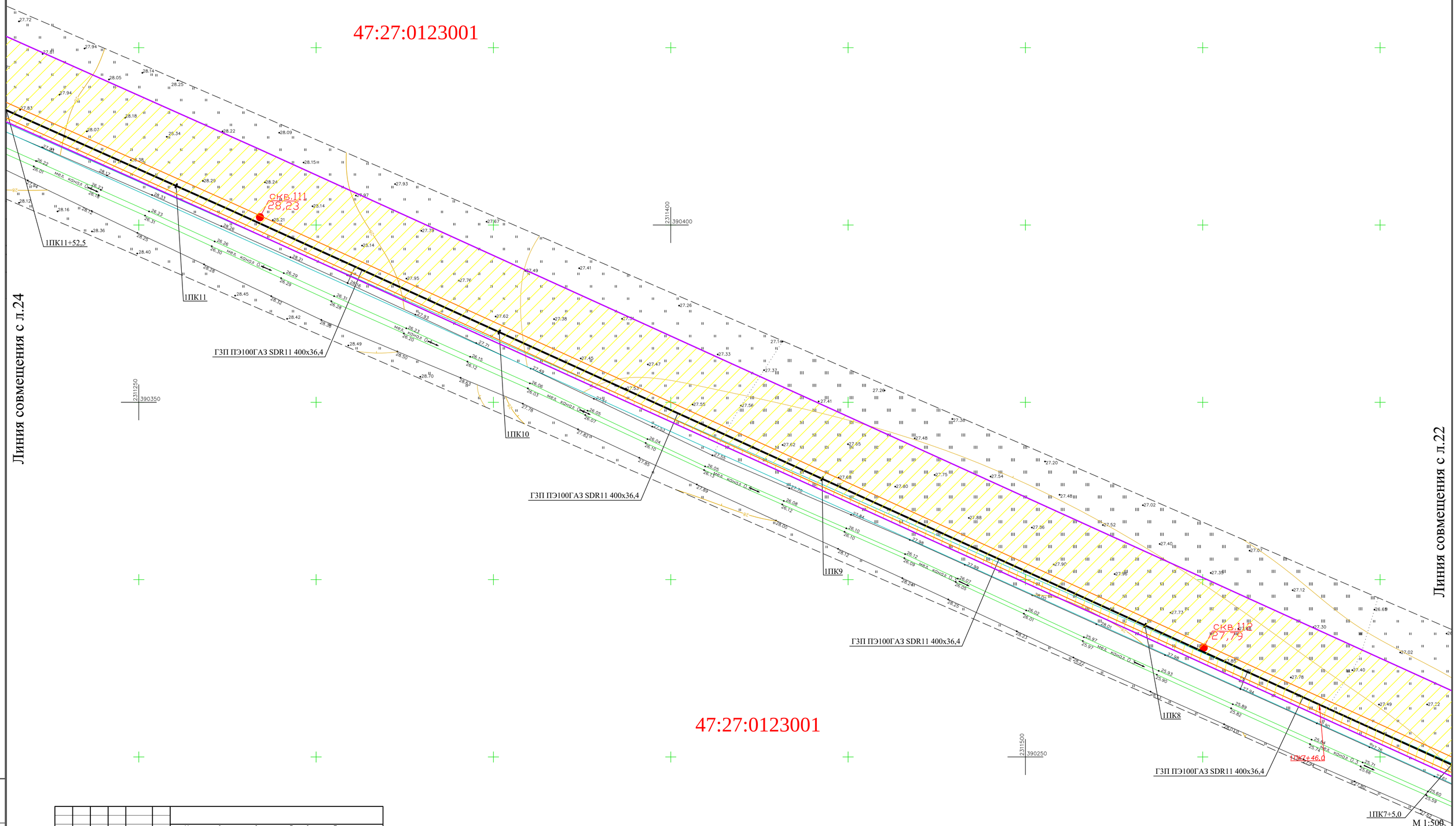
Формат А1

С

Ю

47:27:0123001

Линия совмещения с л.24



Линия совмещения с л.22

47:27:0123001

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N'.Изм	Кол.уч.	Лист	N'.Док	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	23	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

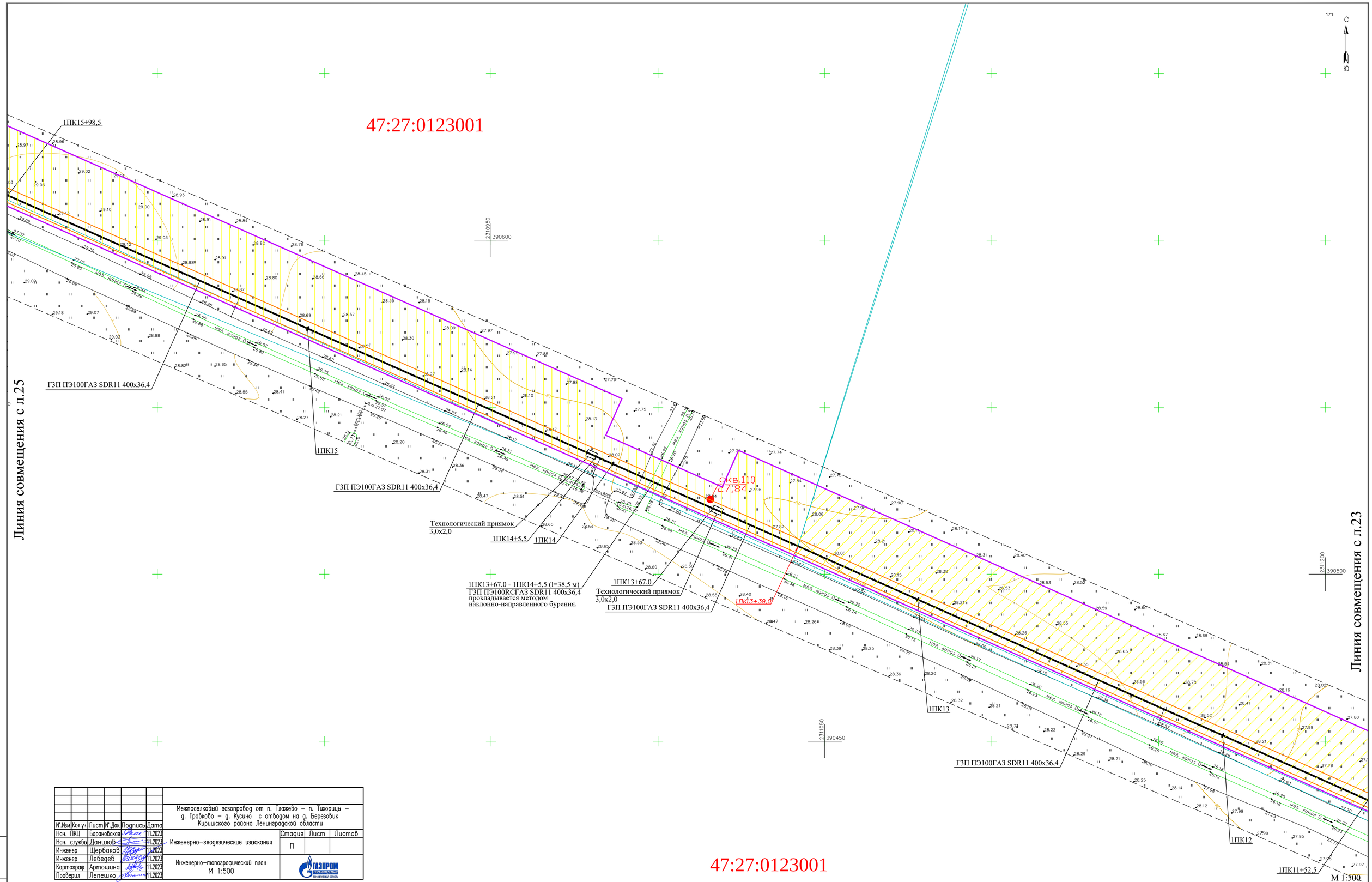
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023
Нач. службы	Данилов				11.2023
Инженер	Щербаков				11.2023
Инженер	Лебедев				11.2023
Картограф	Артошина				11.2023
Проверил	Лепешко				11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	24	

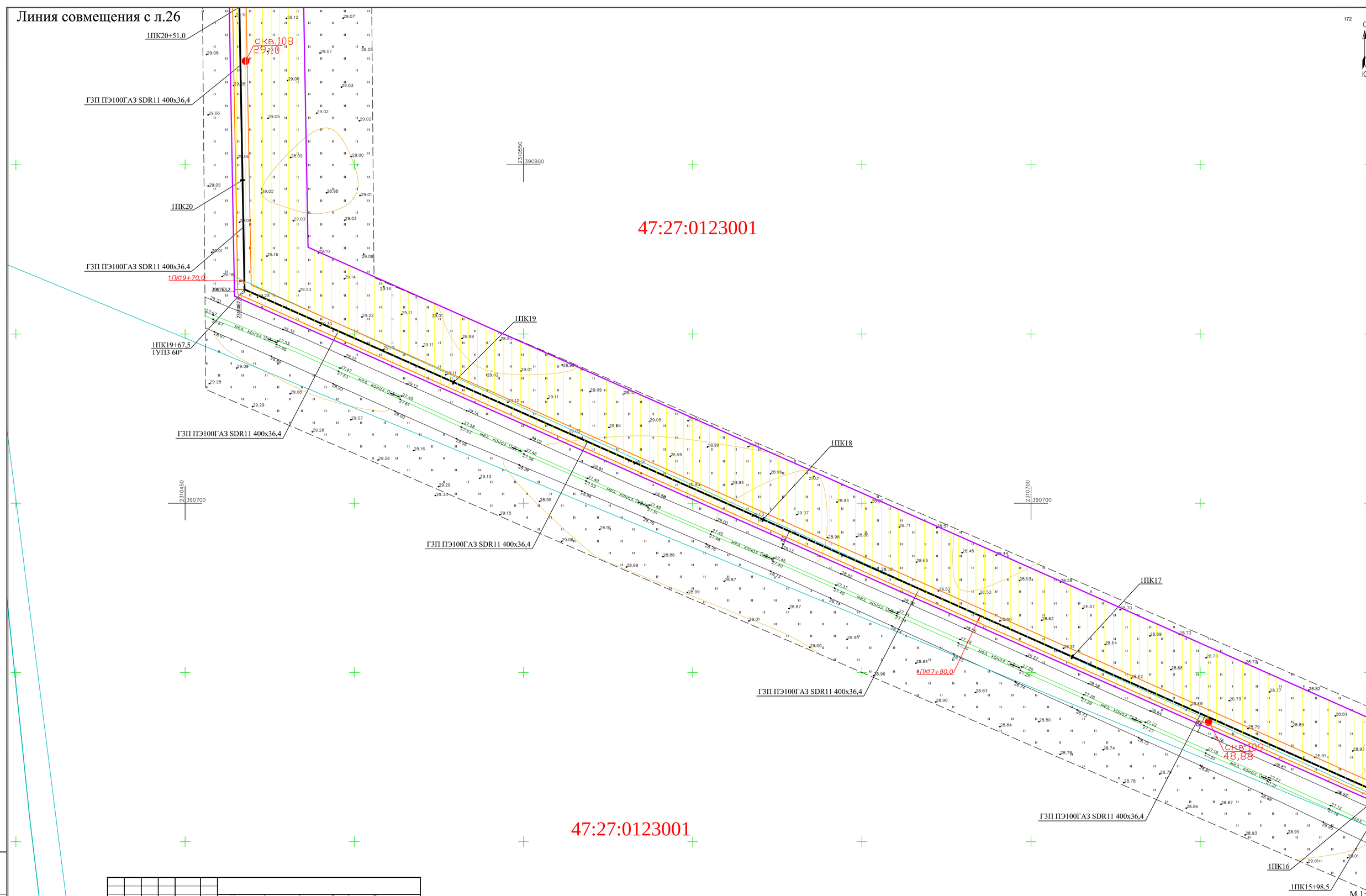
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.26



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N.Изм	Кол.уч.	Лист	N.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист; Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023	

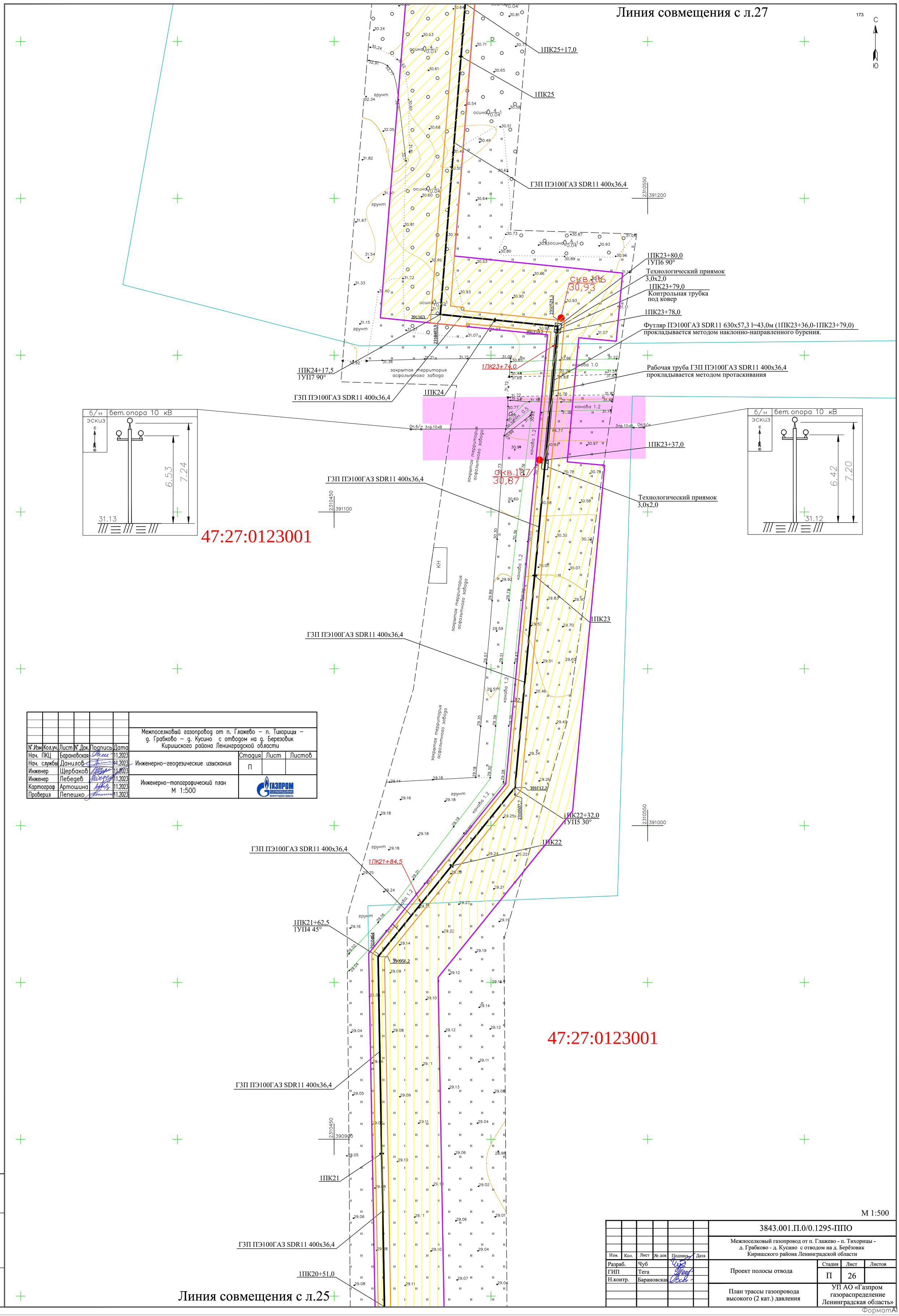
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 25; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	26	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

1ПК30+72,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

Страховочные рельсовые пакеты l=12,5м

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК30+22,0

1ПК30

Переход газопроводом железнодорожного полотна на 52км 8пк+60м перегона Андреево - б/п 60км методом наклонно-направленного бурения.

ОКС 26 бет. опора 27,5кВ+10кВ

ЭСКИЗ

12.53 11.63 4.77 9.21

29.34

Страховочные рельсовые пакеты l=12,5м

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом протаскивания

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 630х57,3 l=135,5м (1ПК28+87,5-1ПК30+23,0) прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

б/н бет. опора 10 кВ

ЭСКИЗ

8.77 9.47

26.50

скв.101 26,49

1ПК29+81,5

1ПК29

1ПК28+88,5

1ПК28+87,5

Установка вытяжной свечи для АСКЗП

Технологический приямок 3,0х2,0

Вытяжная свеча для АСКЗП

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

1ПК29+31,5

1ПК28+38,0

1УП9 90°

скв.103 29,01

1ПК28+36,0

Технологический приямок 3,0х2,0

ОКС 27 бет. опора 27,5кВ+10кВ

ЭСКИЗ

12.67 11.85 4.79 9.18

29.72

47:27:0123001

Линия совмещения с л.28

Граница охранной зоны МН

б/н бет. опора 10 кВ

ЭСКИЗ

6.90

28.55

б/н бет. опора 10 кВ

ЭСКИЗ

8.71 9.31

26.45

б/н бет. опора 10 кВ

ЭСКИЗ

6.76

31.48

Пересечение МН "Палкино-Приморск" DN1000; МН "Ярославль-Приморск 2" DN700; каб.ВОЛС вл."Ярославль - Приморск" ДПС-П-48У (6х8) 20КН методом наклонно-направленного бурения.

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 630х57,3 l=109,0м (1ПК27+28,0-1ПК28+37,0) прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом протаскивания

1ПК28

скв.104 33,25

1ПК27+29,0

1ПК27+28,0

Контрольная трубка под ковер

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК27+23,0

Задвижка DN350 под ковер

1ПК27

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

скв.105э 31,02

1ПК25+94,5

1ПК25+73,0

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК26

1ПК25+73,0 - 1ПК25+94,5 (l=21,5 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК25+72,0

1УП8 22°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

1ПК25+17,0

Линия совмещения с л.26

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

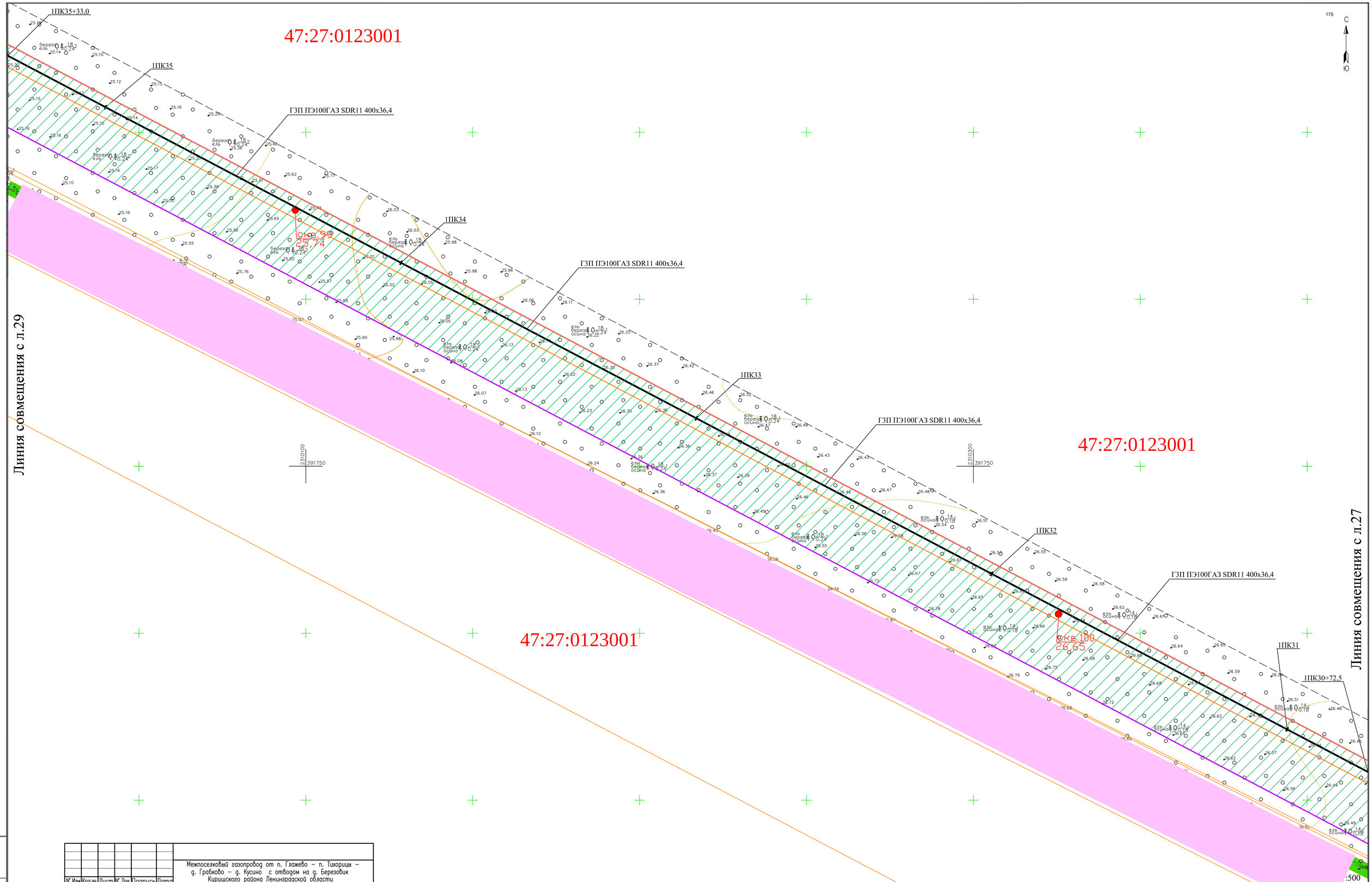
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	27	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
	П		
Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		

N'.Изм	Кол.уч.	Лист	N'.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	28	
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

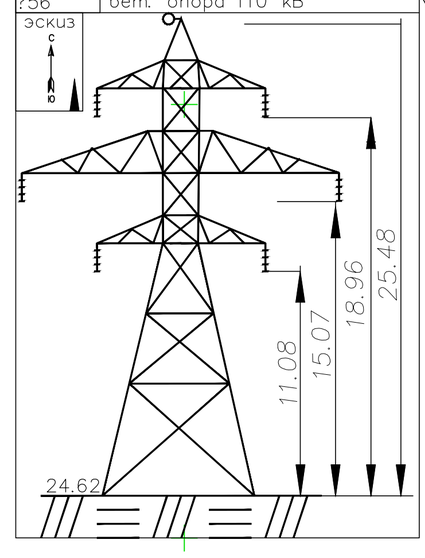
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

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

Формат А1

?56 | бет. опора 110 кВ

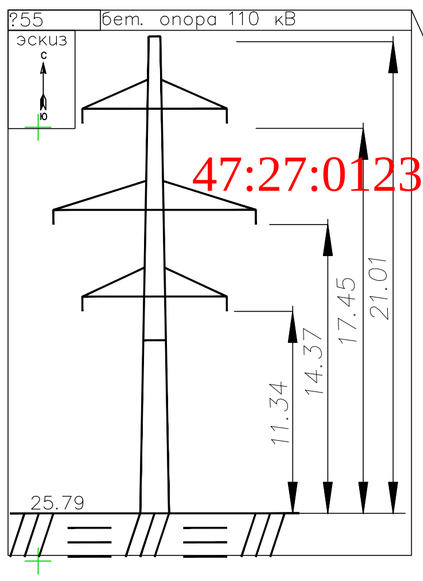
эскиз



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист; Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023	

?55 | бет. опора 110 кВ

эскиз



2309850 392000

2309750 392050

2309750 391850

2309900 391850

2310000 392050

47:27:0123001

1ПК38+30,5
1УП12 90°

1ПК38

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК36+70,0
Редукционная

1ПК36
Задвиж

1ПК36+96,5

1ПК36+98,5

1ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

5х28,6

урения.

2ПК1

2ПК0+86,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК0+2,0
Задвижка DN150 под ковер

1ПК36+68,5/2ПК0
Патрубок-накладка ПЭ100 d400х160

1ПК36+66,5
Задвижка DN350 под ковер

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4

1ПК36

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК35+33,0

30.5

Линия совмещения с л.105

Линия совмещения с л.28

Линия совмещения с л.30

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 29; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

С
Ю

177

1ПК38+98,5

1ПК39

1ПК40

1ПК41

1ПК42

1ПК42+85,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.165 26,38

скв.166 27,94

береза ольха ель 16 2 0.20

2309600 391800

2309650 391650

2309500 391600

47:27:0123001

47:27:0000018

Линия совмещения с л.29

Линия совмещения с л.31

М 1:500

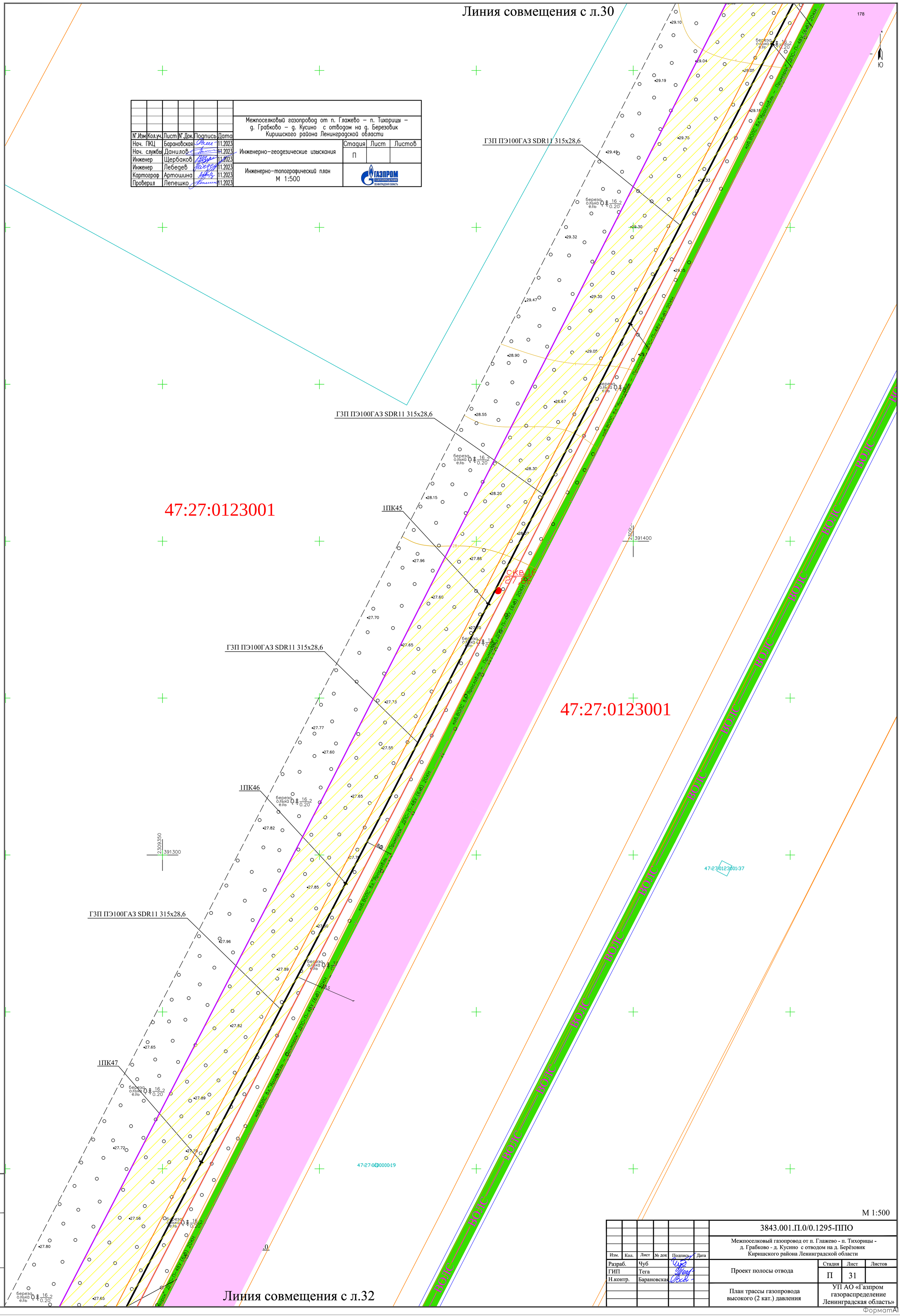
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	30	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	31	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области		
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

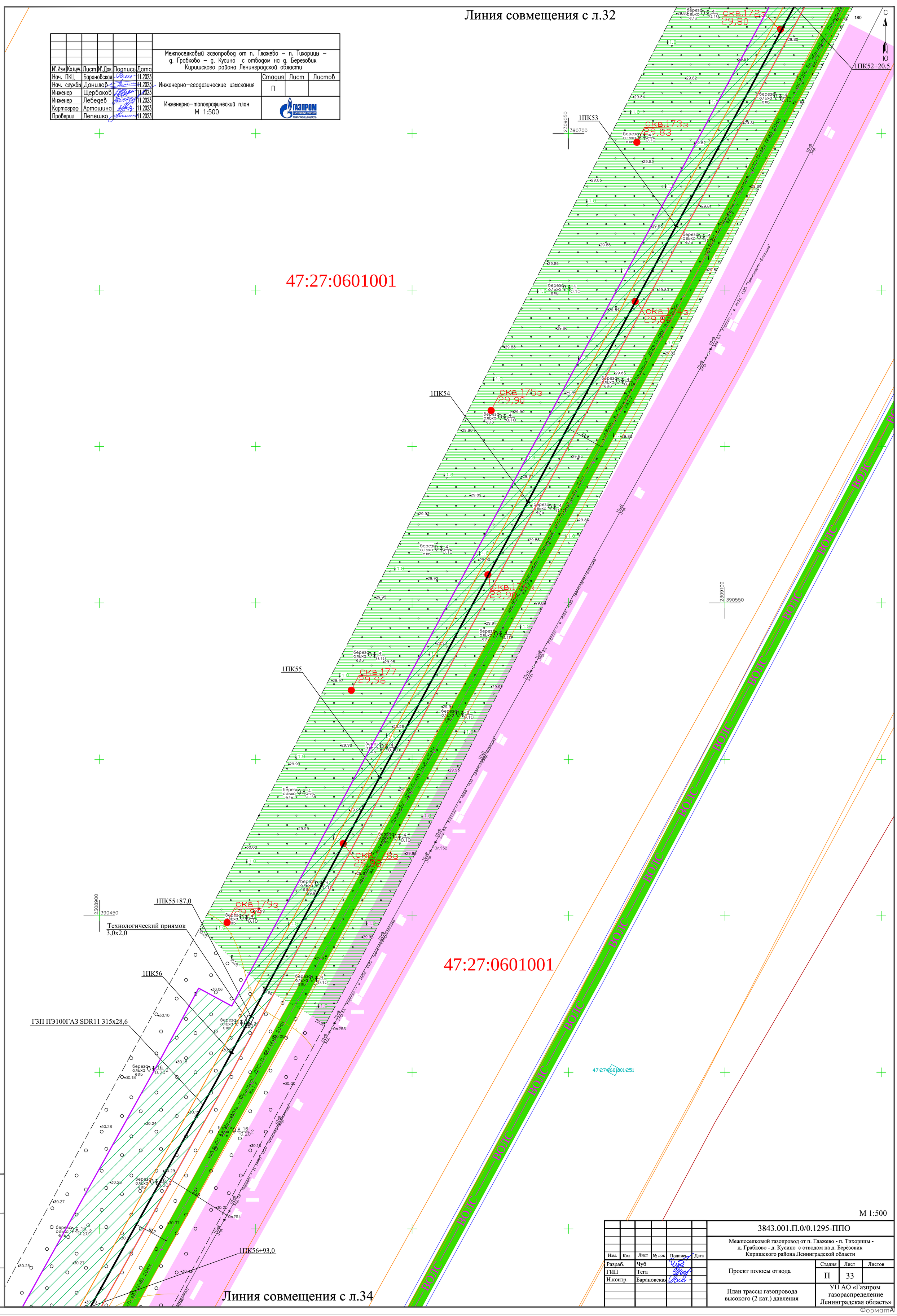
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Разраб.	Чуб					Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Тега						П	32	
Н.контр.	Барановская					План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1

Линия совмещения с л.32

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				



Линия совмещения с л.34

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	33	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.33

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

47:27:0601001

1ПК56+93,0 · 1ПК57 · 1ПК58 · 1ПК59 · 1ПК60 · 1ПК61 · 1ПК61+68,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

СКВ.180 30,60 · СКВ.181 30,81

2308900 390250 · 2308750 390150 · 2308750 389950

ВОЛС

47:27:0601001:3 · 47:27:0601001:249

Линия совмещения с л.35

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	34	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023		Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023				
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Проверил		Лепешко			11.2023				

47:27:0601001

Линия совмещения с л.34

Линия совмещения с л.36

47:27:0601001

47:27:0601001:248

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
ГИП		Тега				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Барановская					П	35	
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1

Линия совмещения с л.35

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
Проверил		Лепешко			11.2023	

47:27:0601001

1ПК66+43,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК67

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК68

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК69

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК70

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК71

1ПК71+18,5

ек.в.184
/33,28

2308350 389450
2308400 389300
2308250 389250
2308300 389150

С
Ю

47:27:0601001

47:27:0601001:246

Линия совмещения с л.37

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 36; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.36

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

1ПК71+18,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК72

скв.185
32,44

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

47:27:0601001

1ПК73

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК74

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК74+54,0

скв.186з
30,82

1ПК75

1ПК74+54,0 - 1ПК76+22,0 (l=168,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

скв.187з
30,85

скв.188з
30,91

1ПК75+94,5

47:27:0601001

47:27:0601001:244

Линия совмещения с л.38

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

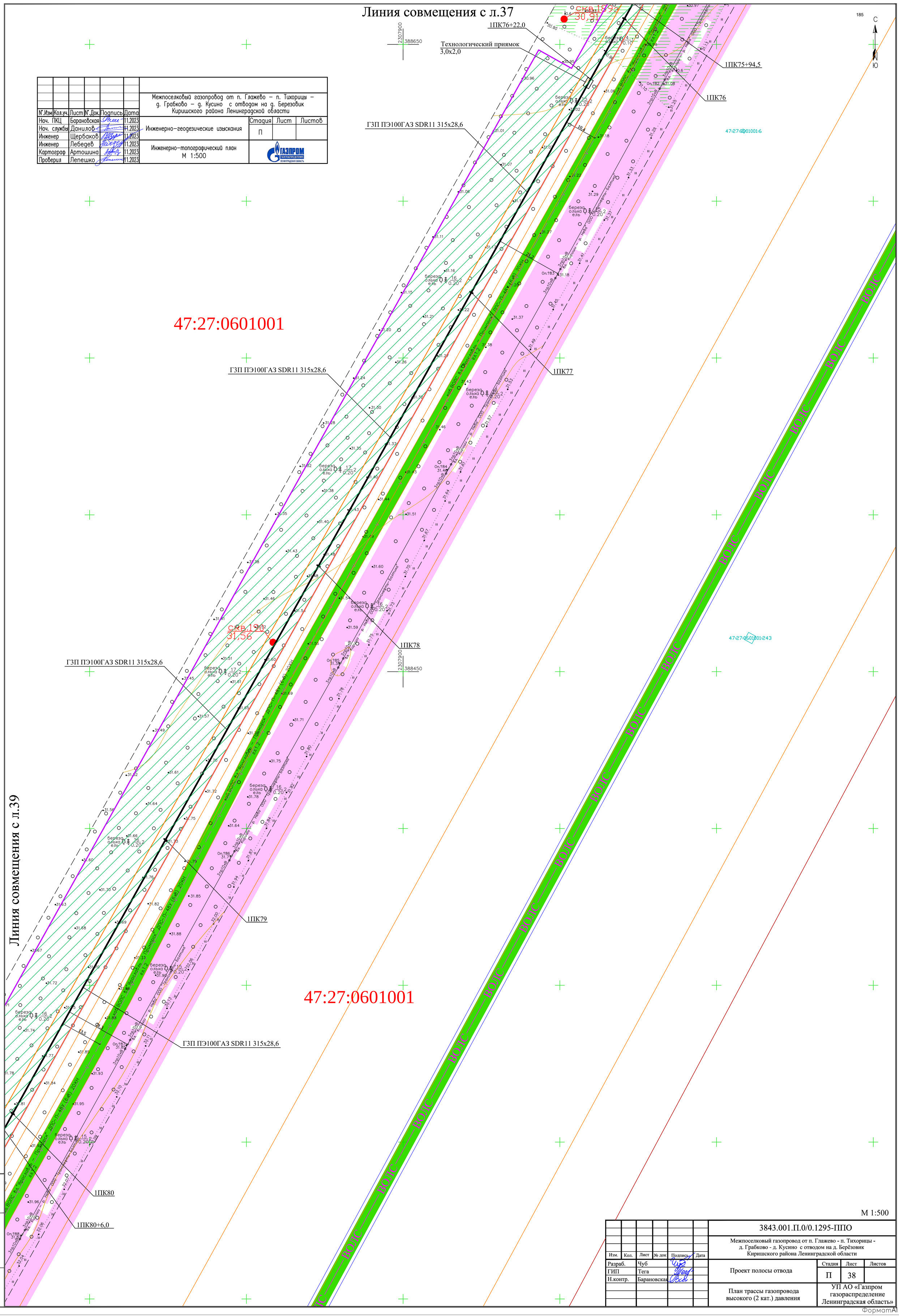
Стадия	Лист	Листов
П	37	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.37



Линия совмещения с л.39

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	38	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.40

Линия совмещения с л.38

С
Ю

?1160 мет. ферма 750 кВ
эскиз
С
Ю
32.34
28.55
38.82

?1160 мет. ферма 750 кВ
эскиз
С
Ю
32.18
28.71
38.84

?1160 мет. ферма 750 кВ
эскиз
С
Ю
32.30
213,6
28.61
38.83

47:27:0601001

1ПК82+60,5 - 1ПК83+95,5 (l=135,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315x28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК83+95,5

Технологический приямок
3,0x2,0

1ПК84

1ПК84+48,0

1ПК83

1ПК82+60,5

Технологический приямок
3,0x2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315x28,6

1ПК82

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315x28,6

1ПК81

1ПК80+71,0
1УП13 60°

1ПК80+6,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315x28,6

скв.192
31,95

скв.191
31,81

23,22

2307600
388300

2307750
388350

2307750
388200

2307750
388247,3

2307740,7

2307750
388200

Он.71160

5кл.750.48 Бугалтерское – Ленинградское 2 цепь пр.

Бугалтерское – Ленинградское

Ленинградское

Он.789

3прЮхВ

Опора ?1161

128,3

каб.ВОЛС вл."Ярославль – Приморск" ДПС-П-48У (6х8) 20КН

ГАЗ 1,2

ст.720 Магистральный нефтепродуктопровод "Ярославль–Приморск 2" DN700 вл. ООО "Транснефть – Балтика"

Магистральный нефтепровод "Палкино–Приморск" DN1000 вл. ООО "Транснефть – Балтика"

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N' Изм	Кол.уч.	Лист	N' Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия: П | Лист | Листов

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

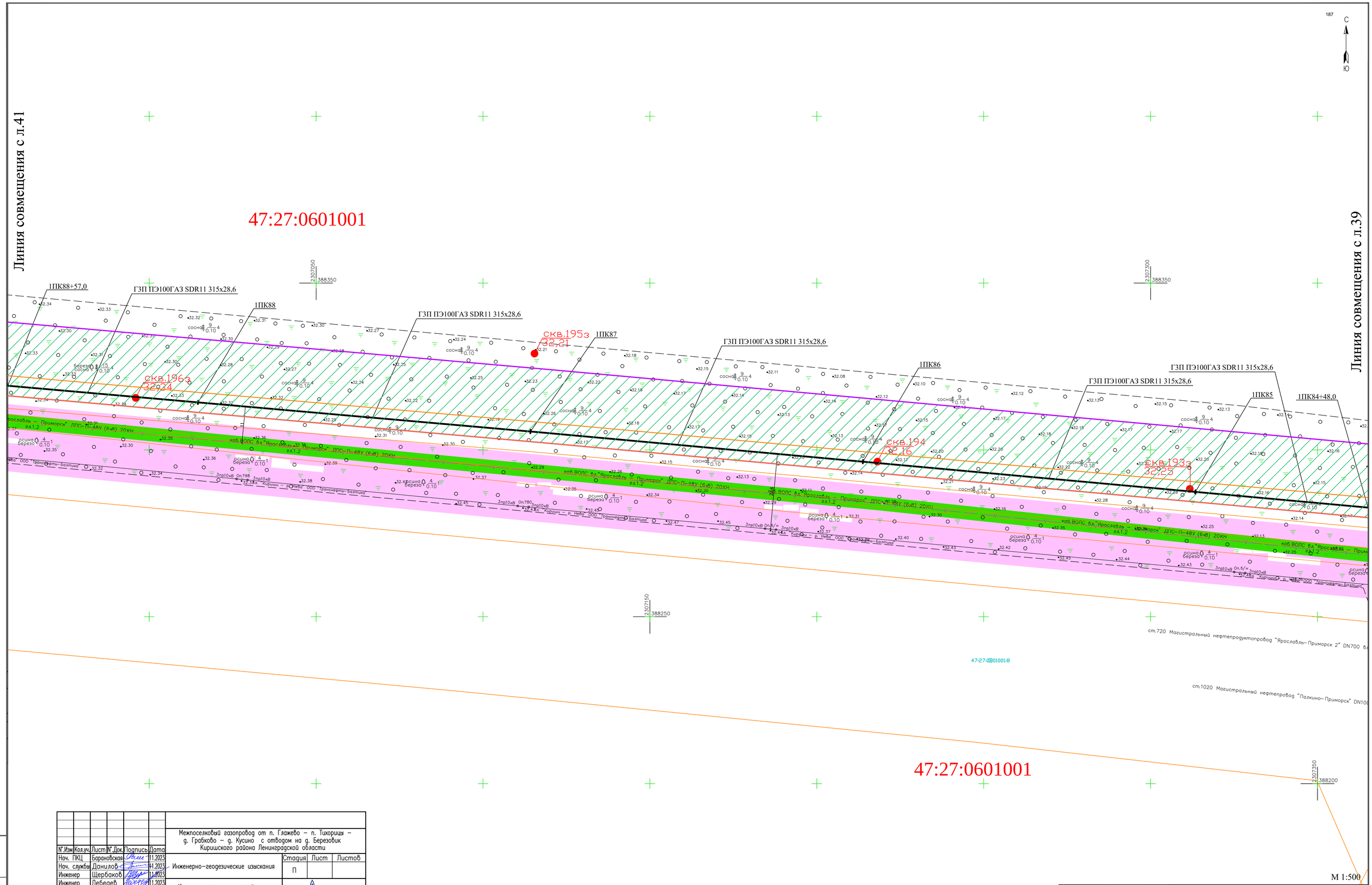
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия: П | Лист: 39 | Листов

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				

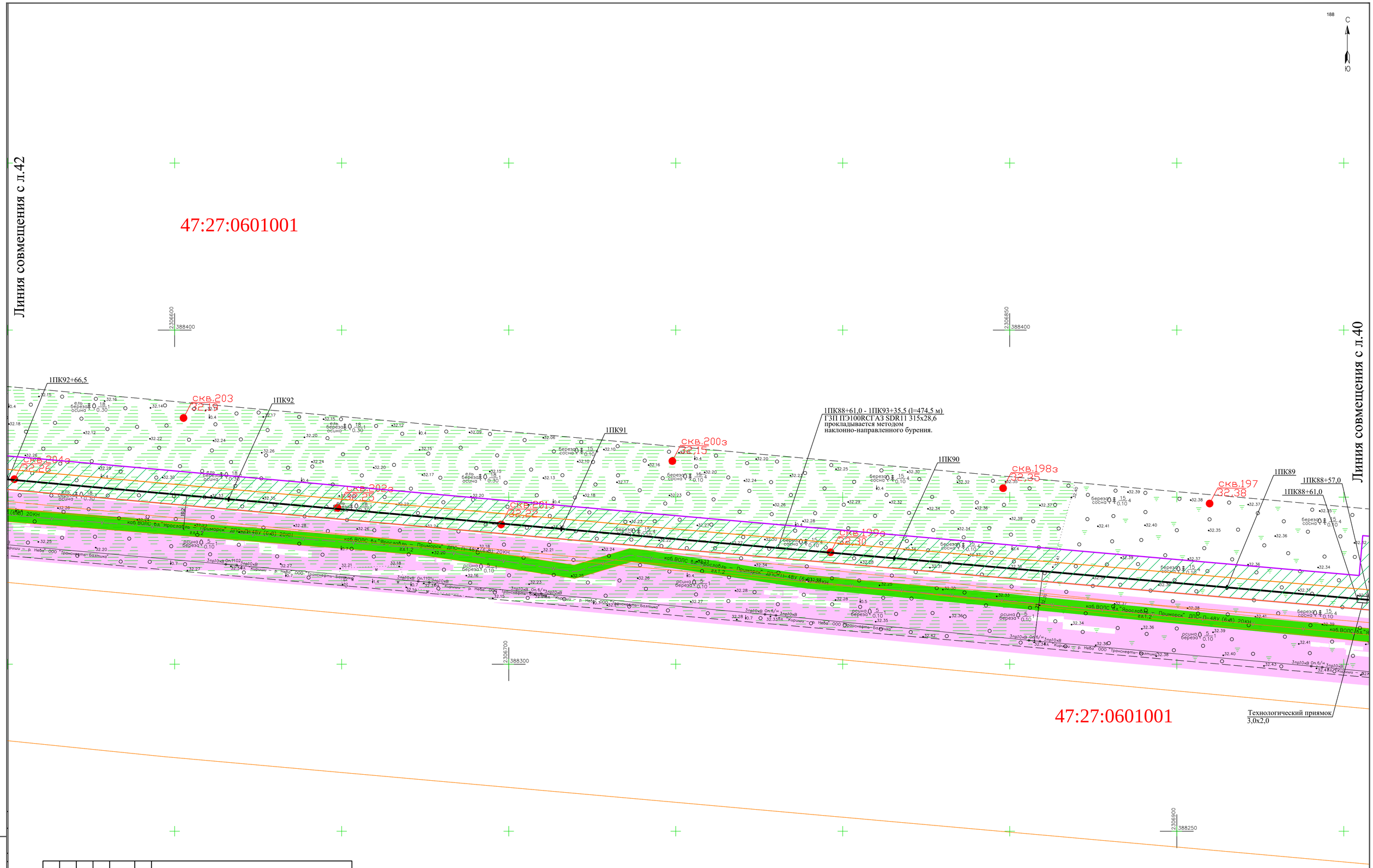
Стадия	Лист	Листов
П	40	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



М 1:500

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области						
Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов			
	П					
Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ					

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023
Нач. службы	Данилов				11.2023
Инженер	Щербаков				11.2023
Инженер	Лебедев				11.2023
Картограф	Артошина				11.2023
Проверил	Лепешко				11.2023

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
ГИП	Тега				
Н.контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	41	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

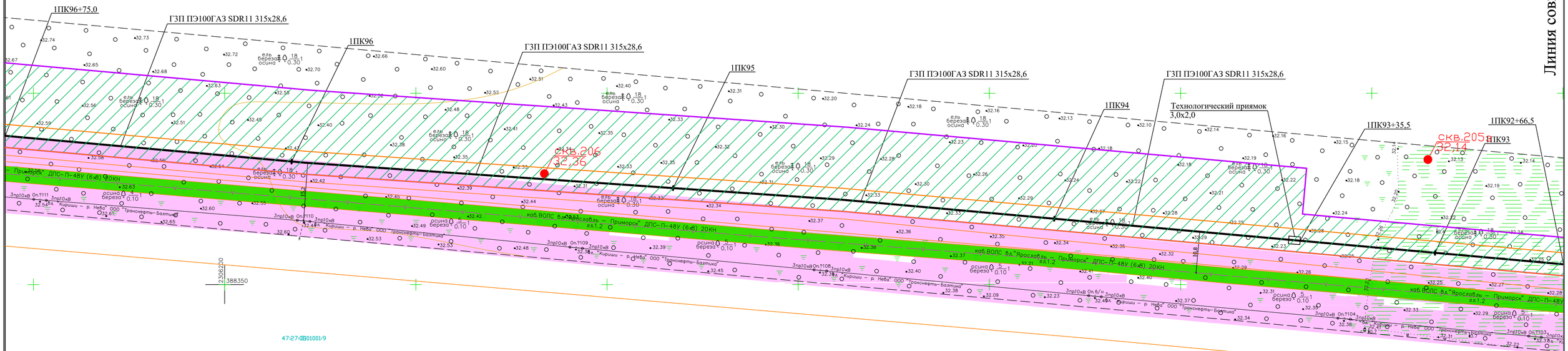
С
Ю

Линия совмещения с л.43

Линия совмещения с л.41

47:27:0601001

2306350
388450



47:27:0601001

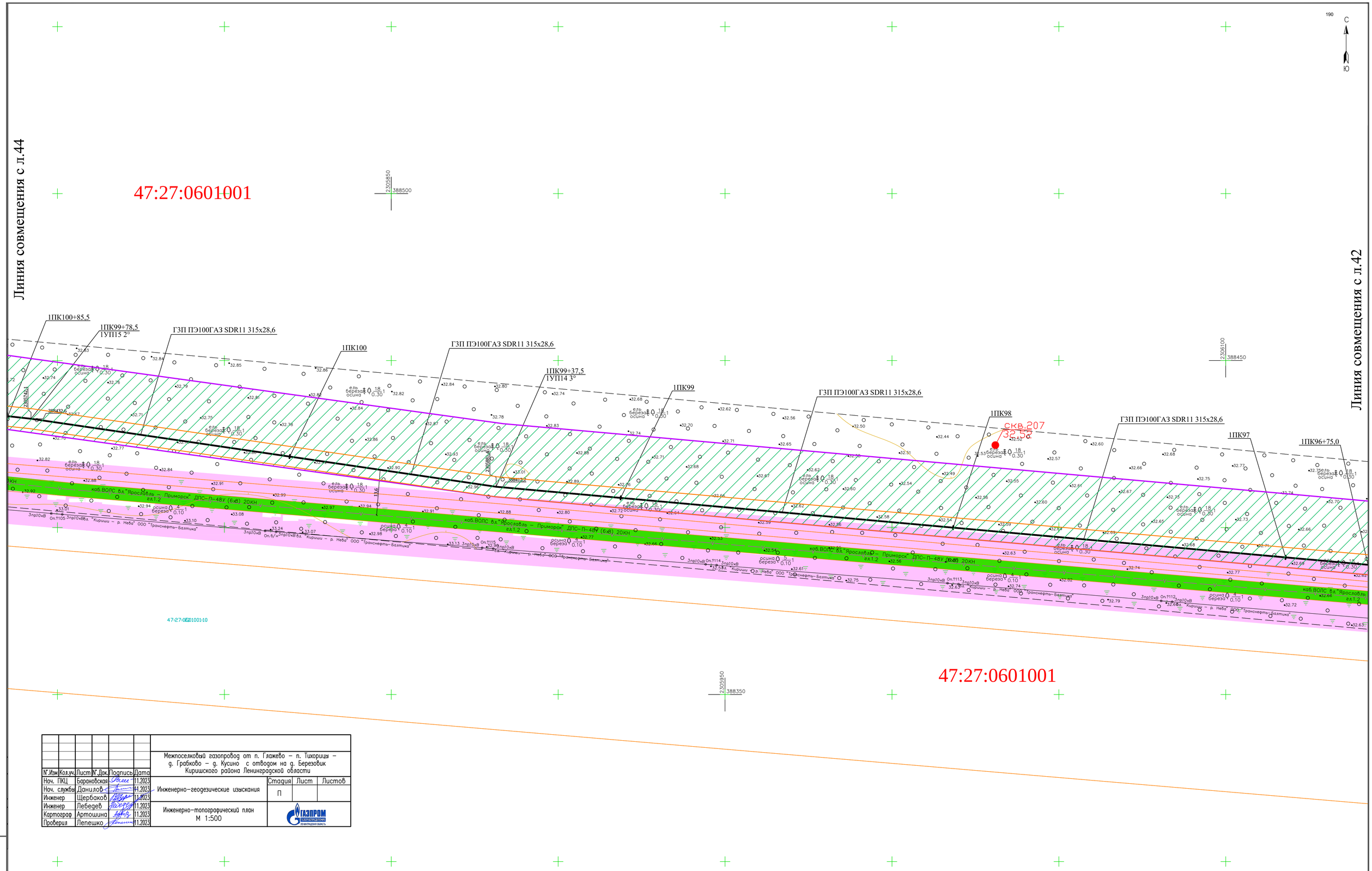
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N.Изм.	Кол.уч.	Лист	N.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания — Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500 — ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П	Лист: 42	Листов:
ГИП		Тега							
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы	Данилов				11.2023	
Инженер	Щербаков				11.2023	
Инженер	Лебедев				11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф	Артошина				11.2023	
Проверил	Лепешко				11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				

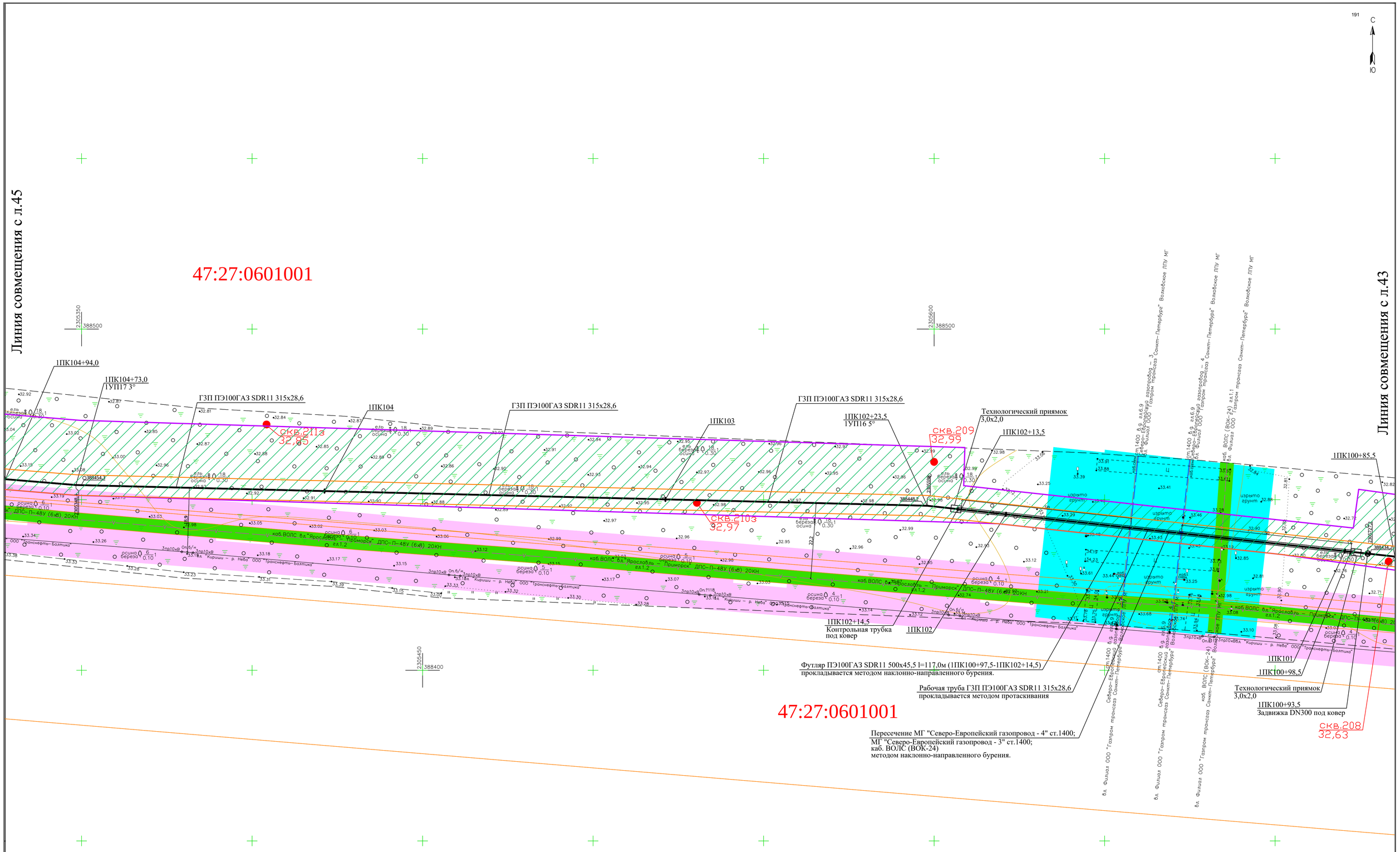
Стадия	Лист	Листов
П	43	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



М 1:500

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	44	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

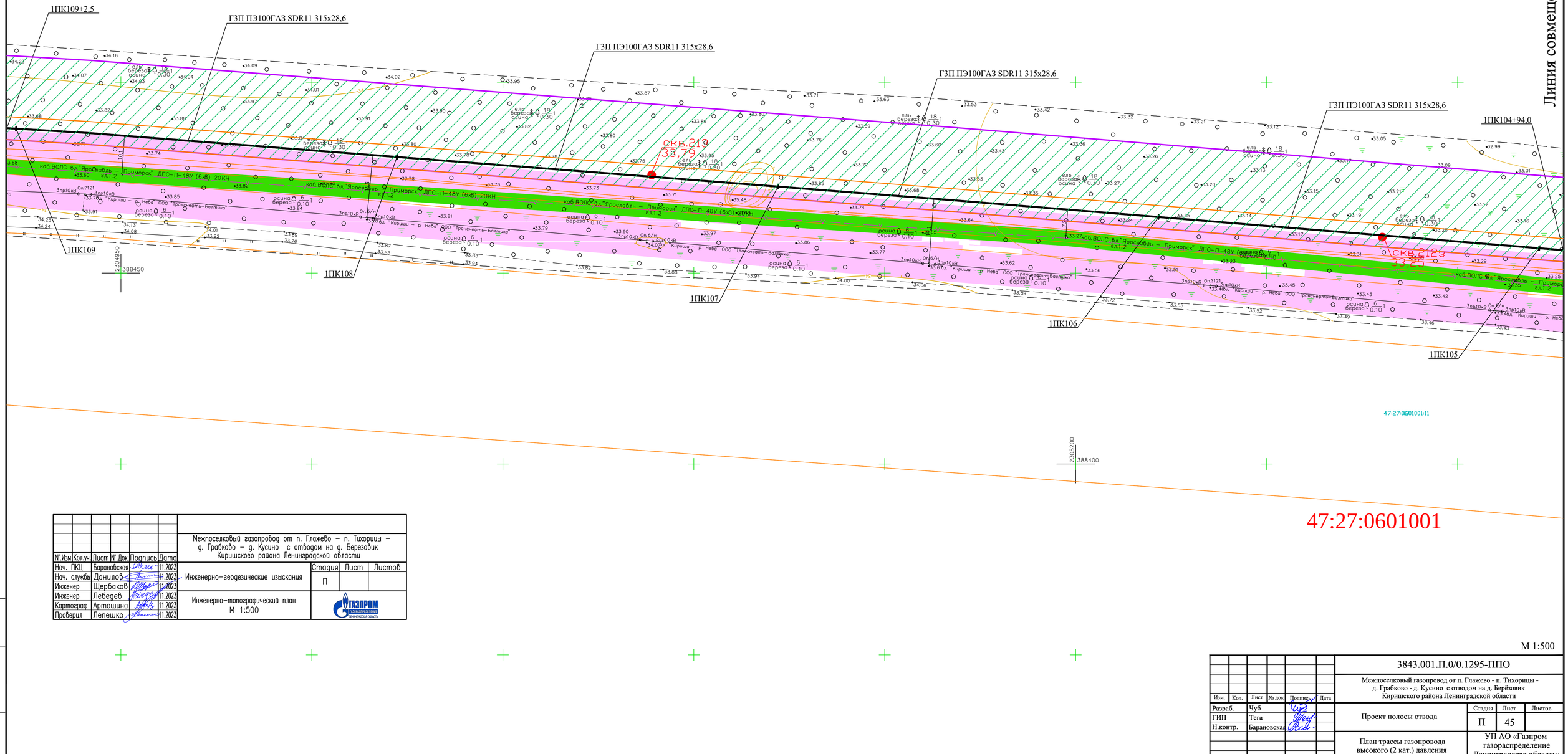
С
Ю

Линия совмещения с л.46

Линия совмещения с л.44

47:27:0601001

2305100
388550



47:27:0601001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Н°.Изм	Кол.уч.	Лист	Н°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

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

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
Н.контр.		Барановская				

Стадия	Лист	Листов
П	45	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А1

С

Ю

Линия совмещения с л.47

Линия совмещения с л.45

47:27:0601001

2304650

388550

2304850

388550

2304750

388450

1ПК113+10,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.215
35,21

1ПК113

1ПК112

1ПК111

1ПК110

1ПК109+2,5

скв.214
33,85

47:27:0601001:12

47:27:0601001

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Колич.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

Газпром газораспределение Ленинградская область

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	46	

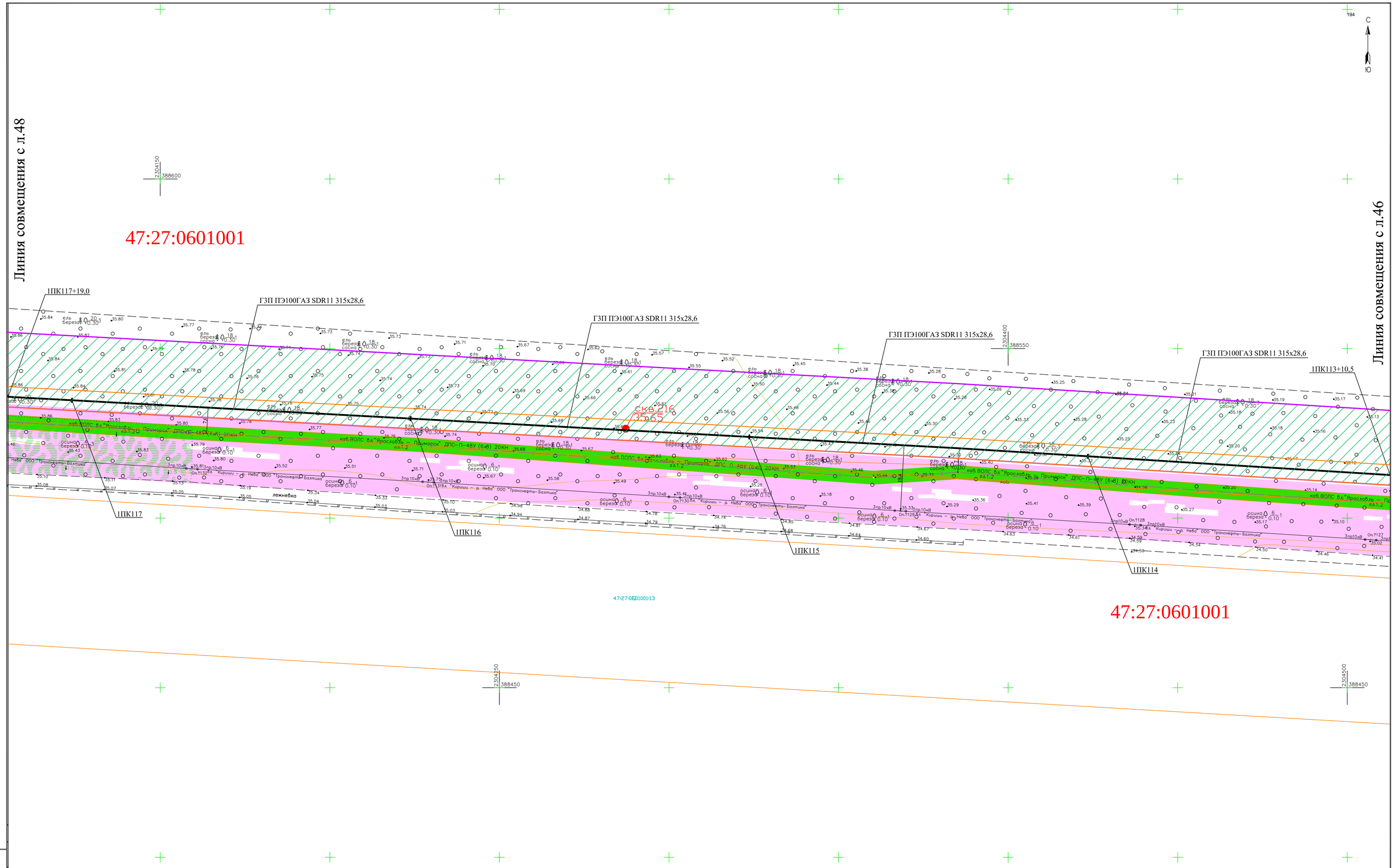
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

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

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	47	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

ФорматА1

С

Ю

Линия совмещения с л.49

Линия совмещения с л.47

47:27:0601001

2303900

388600

1ПК121+27,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК120+13,0

1ПК117+98,0 - 1ПК120+13,0 (l=215,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК117+98,0

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК117+19,0

СКВ.220з 35,73

СКВ.219з 35,58

СКВ.218з 35,82

СКВ.217з 35,72

1ПК121

1ПК120

1ПК119

1ПК118

2303750

388500

47:27:0601001:14

2304000

388500

47:27:0601001

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N. Изм.	Кол.уч.	Лист	N. Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				

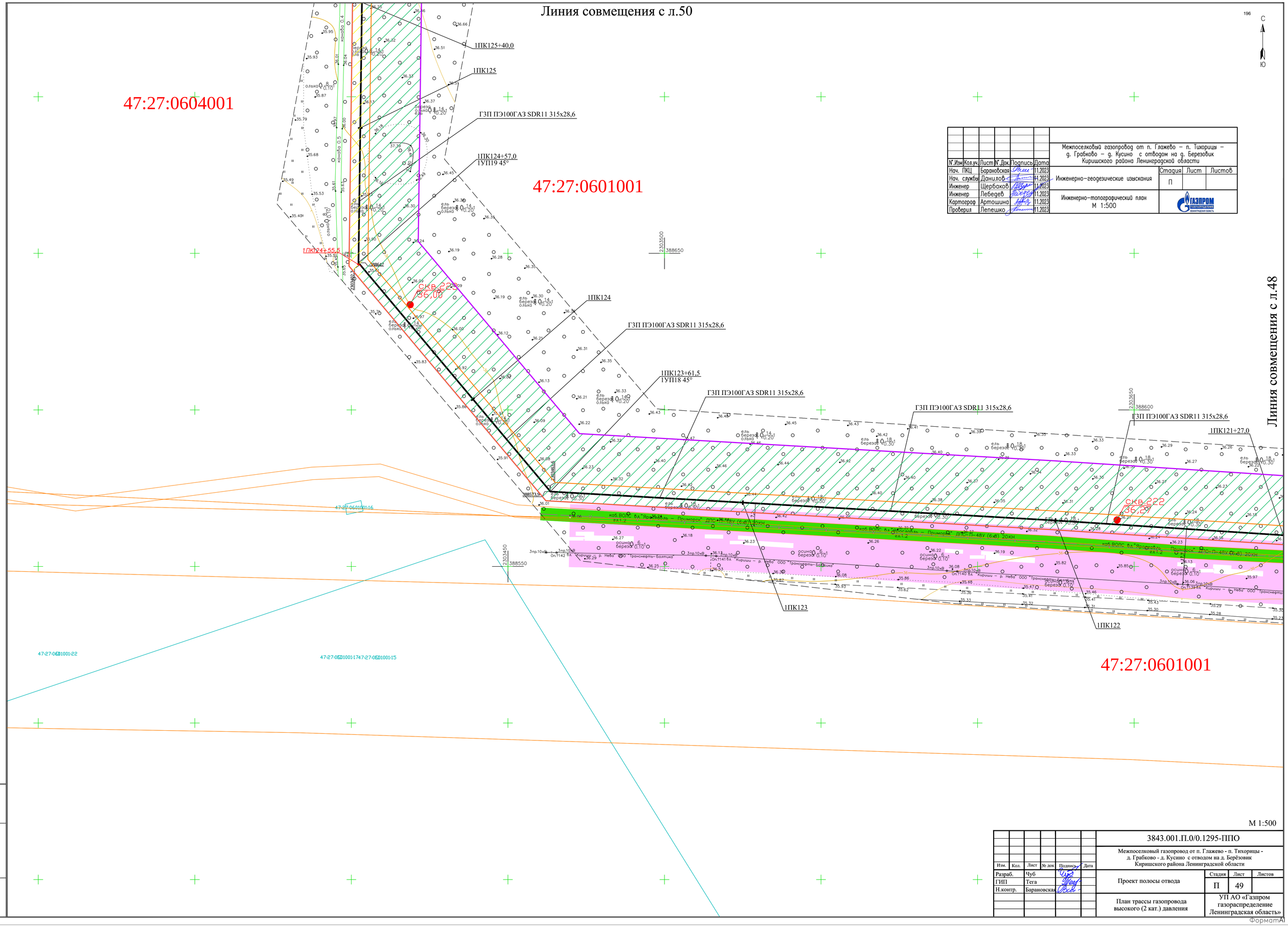
	Стадия	Лист	Листов
Проект полосы отвода	П	48	
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1



Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	49	

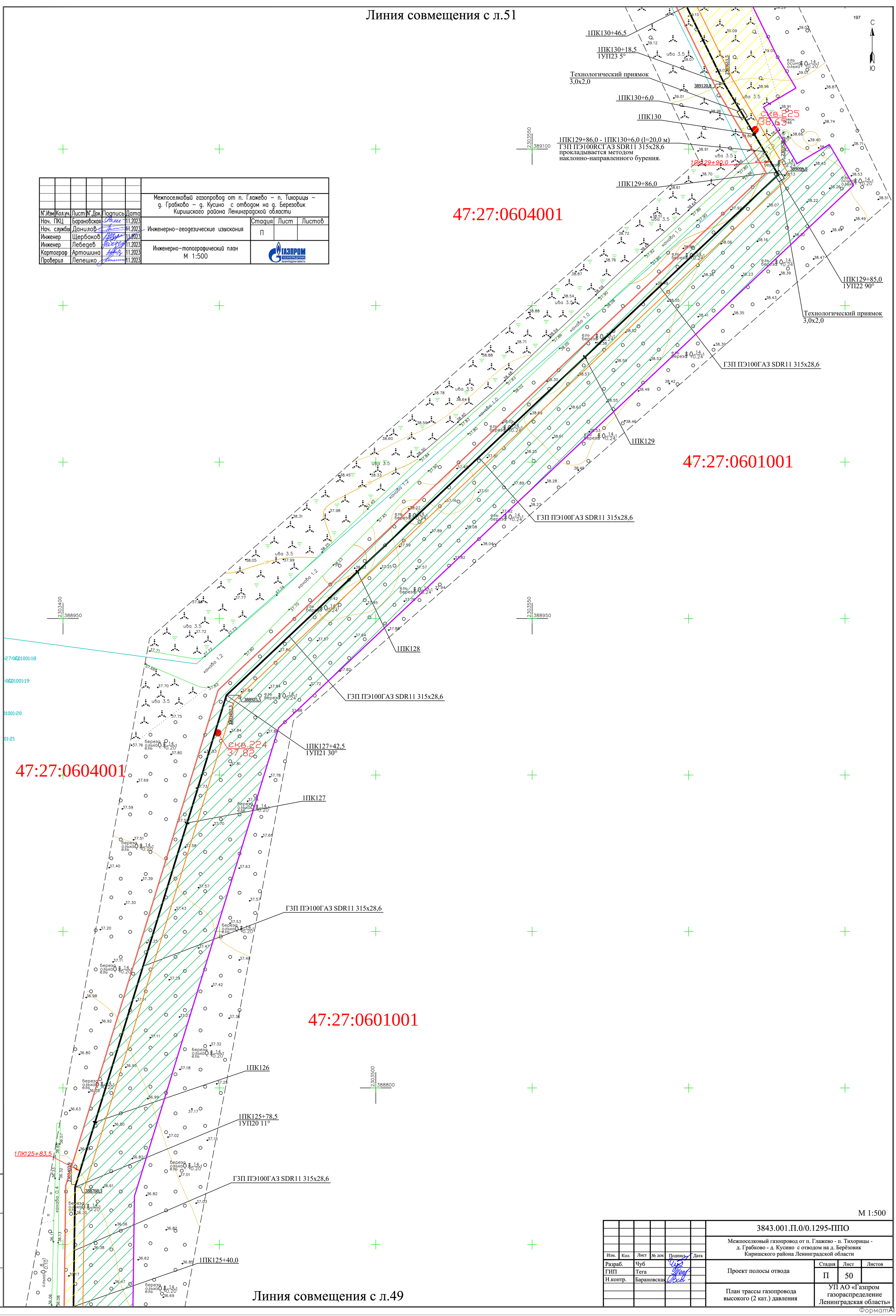
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.51



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Линия совмещения с л.49

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

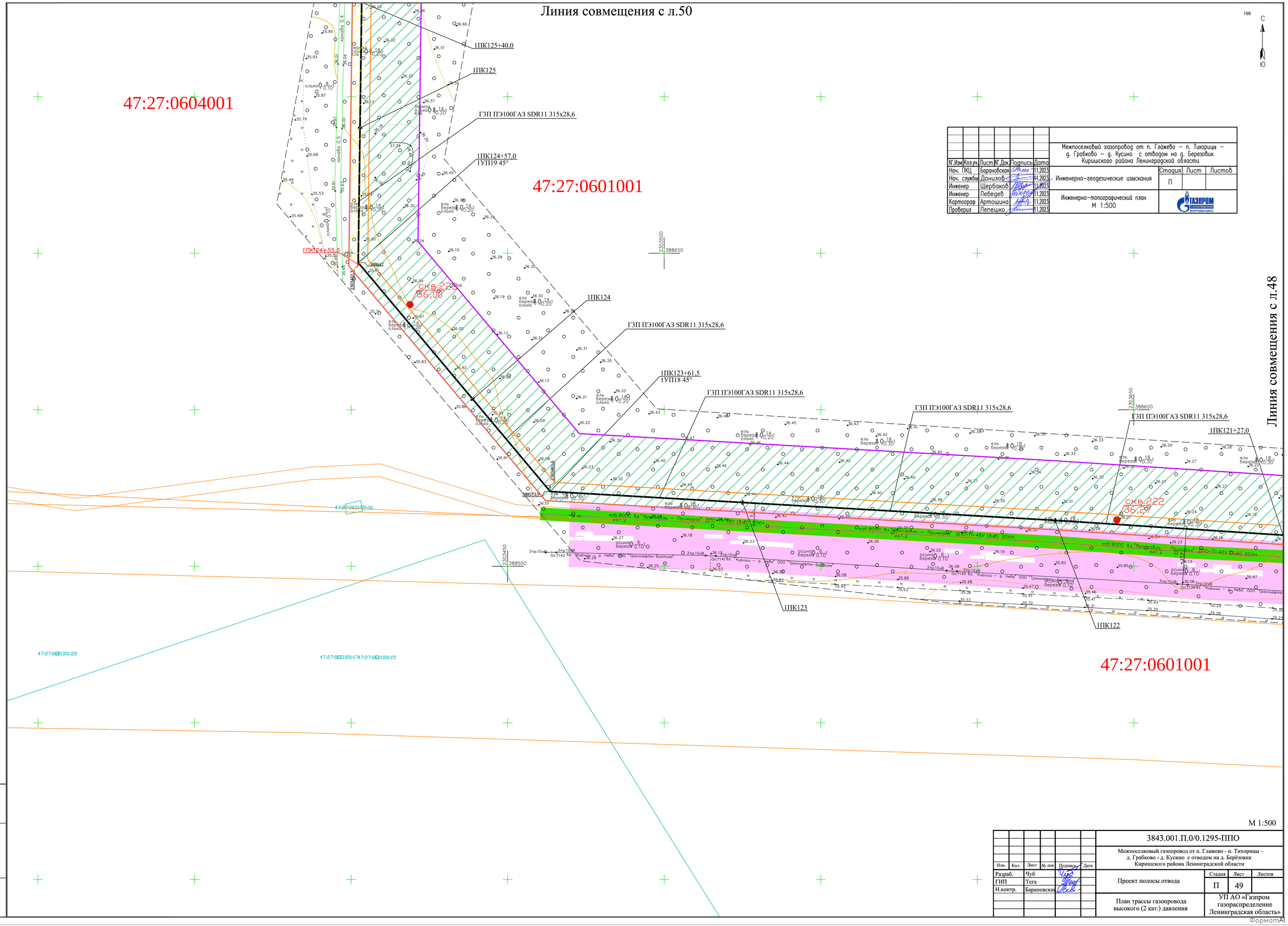
Стадия	Лист	Листов
П	50	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	49	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

199

С

Ю

47:27:0601001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N.Изм	Кол.уч.	Лист	N.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

1ПК135+71,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК134+93,0

1ПК135

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

2303450

389550

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

2303425,7

389504

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК134+45,5
1УП24 30°

2303400

389450

1ПК134

1ПК133+71,5

Линия совмещения с л.53

47:27:0604001

47:27:0601001

Линия совмещения с л.51

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

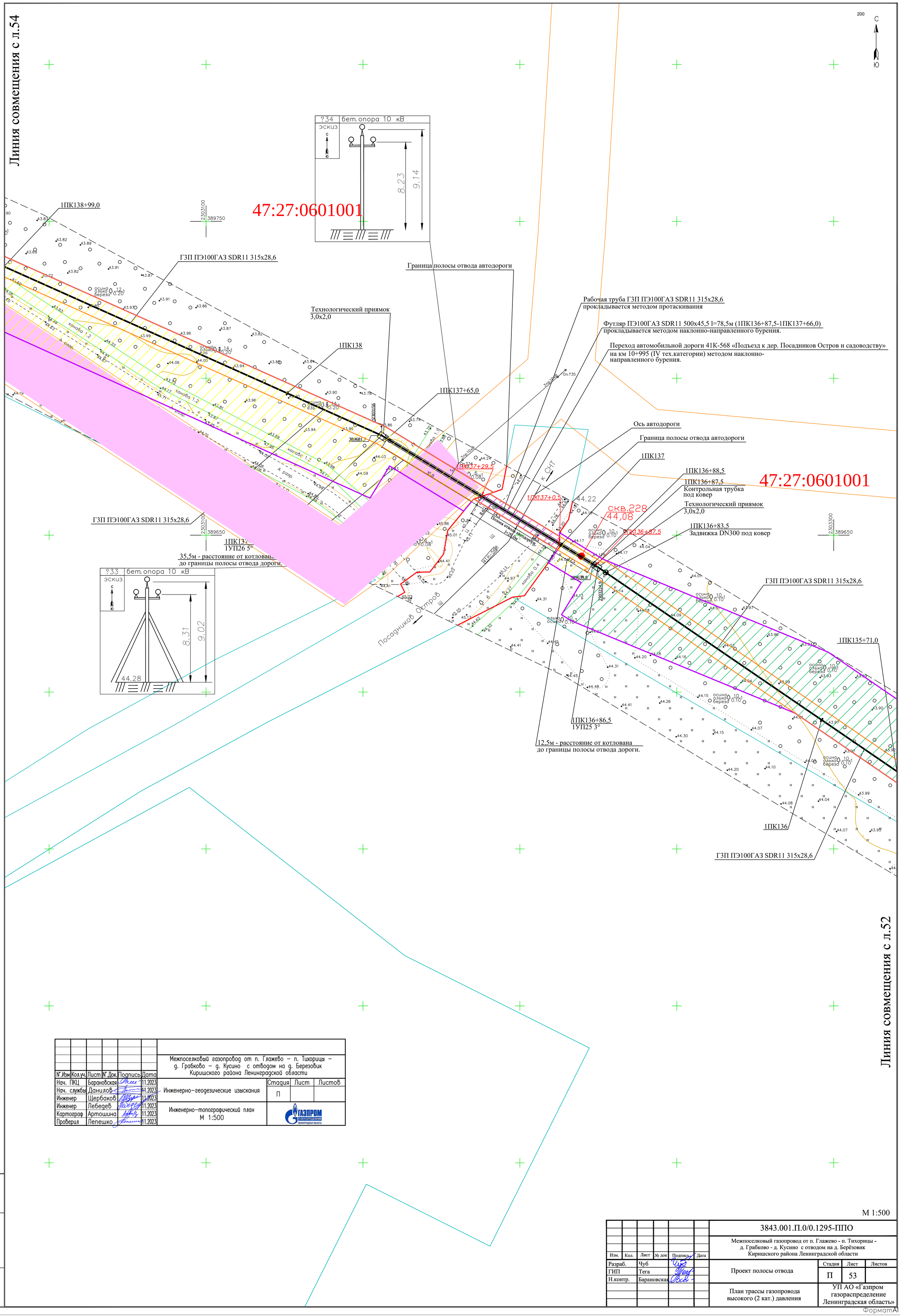
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	52	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	53	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

С
Ю

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N.Изм.	Кол.уч.	Лист	N.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Линия совмещения с л.55

Линия совмещения с л.53

47:27:0601001

47:27:0604001

47:27:0601001

1ПК143+55,0
скв.230
44,37
1ПК143+5,0
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК143+4,0
1УП28 45°
1ПК143+3,0
1ПК143
1ПК142+79,5 - 1ПК143+3,0 (l=23,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК142+79,5
Технологический приямок 3,0х2,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
1ПК142
1ПК141+83,0
1УП27 11°
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК141+65,0
1ПК141+17,0 - 1ПК141+65,0 (l=48,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК141+17,0
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК141
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
1ПК140
скв.229
44,18
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
1ПК138+99,0
1ПК139
2302800
389900
2302850
389750
389848,9
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				
ГИП		Тега				Проект полосы отвода
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	54	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

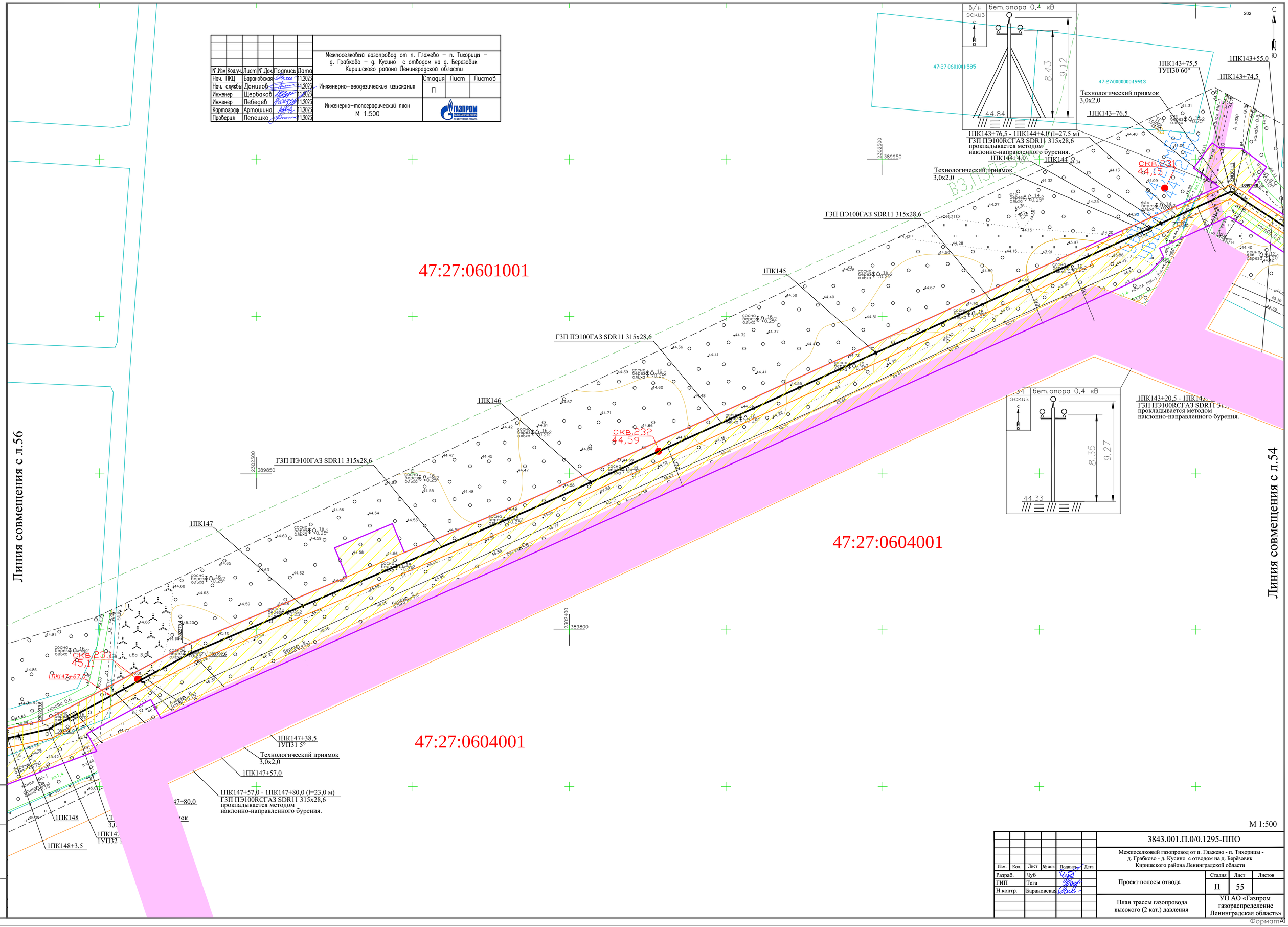
Взам. инв.N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	55	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

47:27:0537001

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК151+72,5
1УП34 60°

1ПК151+82,5

1ПК151+92,5
1УП35 5°

1ПК152

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК151+66,5

1ПК151+57,5

1ПК151

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК150+56,5

1ПК150+32,5 - 1ПК150+56,5 (l=24,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК150+32,5

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК150

скв.235
44,01

1ПК151+82,5 - 1ПК153+44,5 (l=162,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК152+91,5

?11 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
52,88
52,34
51,60
7,87
8,61
9,15
43,73

?10 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53,40
52,40
8,52
9,52
43,88

47:27:0604001

47:27:0604001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.234
45,35

1ПК149

1ПК148+3,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК148+23,0
1УП33 45°

47:27:0537001

Линия совмещения с л.57

Линия совмещения с л.55

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	56	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

47:27:0000000:20615

47:27:0532001

47:27:0604001

?10 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.22
52.77
8.03
8.58
44.14

?9 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.50
52.61
8.63
9.52
43.98

?8 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.78
52.75
8.23
9.26
44.52

?7 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.97
53.35
52.90
7.79
8.24
8.86
45.11

?6 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
54.40
53.64
8.53
9.29
45.11

б/н бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
51.30
51.03
50.66
6.37
6.74
7.01
44.29

?7 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.17
52.51
8.49
9.15
44.02

?8 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.05
52.35
8.49
9.19
43.86

б/н бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
51.74
51.04
6.82
7.52

?9 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.01
52.33
51.79
8.05
8.59
9.27
43.74

?6 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
53.73
53.18
52.79
8.40
8.79
9.34
44.39

1ПК152+91,5
1ПК153
1ПК153+19,5
1УП36 5°
1ПК153+44,5
1ПК153+46,0
1УП37 11°
1ПК153+47,5
1ПК154
1ПК155+60,0
1ПК155+61,5
1УП38 11°
1ПК155+63,0
1ПК155+83,5
1УП39 8°
1ПК155
1ПК156
1ПК156+75,0

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК153+47,5 - 1ПК155+60,0 (l=212,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

СКВ.236
44.69

Линия совмещения с л.56

Линия совмещения с л.58

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области	
Н.Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023		
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Инженер		Щербаков			11.2023		
Инженер		Лебедев			11.2023		
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023		

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П	Лист: 57	Листов:
ГИП		Тега							
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1

Линия совмещения с л.57

Линия совмещения с л.59

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023
Инженерно-геодезические изыскания			Стадия: П	Лист	Листов
Инженерно-топографический план М 1:500			ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		

47:27:0532001

47:27:0604001

1ПК156+75,0

1ПК157

1ПК155+63,0 - 1ПК158+45,0 (l=282,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315x28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК158

1ПК158+45,0

1ПК158+47,5

1ПК158+58,0
1УП41 9°

1ПК158+46,5
1УП40 90°

1ПК158+18,5

1ПК159

1ПК158+97,5
1УП42 5°

1ПК158+47,5 - 1ПК159+88,5 (l=71,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315x28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК159+19,5
1УП43 90°

1ПК159+20,5

1ПК159+20,5 - 1ПК159+41,0 (l=20,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315x28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК159+41,0

1ПК160

1ПК160+59,0
1УП44 30°

1ПК160+83,0
1УП45 30°

1ПК161

1ПК161+17,0

Технологический приямок
3,0x2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315x28,6

Скв.238
43,16

Скв.237
44,18

?1 бет. опора 10 кВ
ЭСКИЗ
51.57 50.82 6.54 7.29 44.28

?2 бет. опора 10 кВ
52.85 9.20 43.65

?3 бет. опора 10 кВ
53.13 52.43 8.77 9.47 43.66

?5 бет. опора 10 кВ
53.77 52.98 8.55 9.34 44.43

?5 бет. опора 10 кВ
54.13 52.99 7.97 9.11 45.02

?4 бет. опора 10 кВ
53.78 53.00 8.20 8.98 44.80

?4 бет. опора 10 кВ
53.63 53.03 8.71 9.31 44.32

?3 бет. опора 10 кВ
53.01 52.54 51.03 6.98 8.49 8.98 44.05

?2 бет. опора 10 кВ
51.56 50.85 6.53 7.24 44.32

?1 бет. опора 10 кВ
52.82 51.86 50.87 49.41 5.09 6.55 7.54 8.50 44.32

?1 бет. опора 10 кВ
52.57 51.82 8.24 8.99 43.58

б/н бет. опора 10 кВ
52.27 50.67 6.18 7.78 44.49

б/н бет. опора 10 кВ
52.66 50.23 6.57 9.00 43.66

б/н бет. опора 10 кВ
51.32 50.62 6.95 7.65 43.67

б/н бет. опора 10 кВ
53.05 52.50 8.78 9.33 43.72

б/н бет. опора 10 кВ
53.50 52.57 9.27 10.20 43.30

б/н бет. опора 10 кВ
52.06 51.56 8.88 9.38 42.68

б/н бет. опора 10 кВ
50.56 48.75 5.82 7.63 42.93

б/н бет. опора 10 кВ
53.75 52.88 9.13 10.08 43.67

?61а/14 бет. опора 110 кВ
68.28 61.27 58.23 52.25 10.15 16.13 19.17 26.18 42.10

ВЛ 110 кВ Посадников Остров – ПАО "ЛЕНЭНЕРГО" (ПС 538)

подъезд к массиву Посадник

закрытая территория

Н сарай

МН

Технологический приямок
3,0x2,0

М 1:500

3843.001.П.0/0.1295-ППО						
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области						
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
Проект полосы отвода				Стадия: П	Лист: 58	Листов:
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления				УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1

Линия совмещения с л.58

1ПК161+17,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК162

1ПК162+10,5
Задвижка DN300 под ковер

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК162+16,5

Граница охранной зоны МН

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом протаскивания

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 500х45,5 l=92,5м (1ПК162+15,5-1ПК163+8,0)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Пересечение МН "Палкино-Приморск" DN1000;
МН "Ярославль-Приморск 2" DN700;
каб.ВОЛС вл."Ярославль - Приморск" ДПС-П-48У (6х8) 20КН
методом наклонно-направленного бурения.

1ПК163

Граница охранной зоны МН

1ПК163+7,0

1ПК163+8,0
Контрольная трубка
под ковер

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК164

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК165

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК165+83,5

Линия совмещения с л.60

?178 бет. опора 10 кВ
эскиз
8.02
8.61
42.89

?177 бет. опора 10 кВ
эскиз
7.96
8.64
42.50

ЛР365 бет. опора 10 кВ
102
эскиз
6.97
8.06
8.70
51.60
50.96
49.87
42.90

?61а/13 бет. опора 110 кВ
эскиз
68.30
61.78
57.89
53.90
11.08
15.07
18.96
25.48
42.82

?61а/12 бет. опора 110 кВ
эскиз
66.16
61.06
58.18
55.12
52.22
11.11
14.01
17.07
19.95
25.05
41.11

?176 бет. опора 10 кВ
эскиз
7.92
8.45
41.96

скв.239 42,48
скв.240 42,25
скв.241 41,05

47:27:0604001

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Инженерно-геодезические изыскания
Стадия: П; Лист; Листов

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

		3843.001.П.0/0.1295-ППО	
		Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Разраб.	Чуб	Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 59; Листов:
ГИП	Тега		
Н.контр.	Барановская		
		План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

М 1:500

№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	60	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

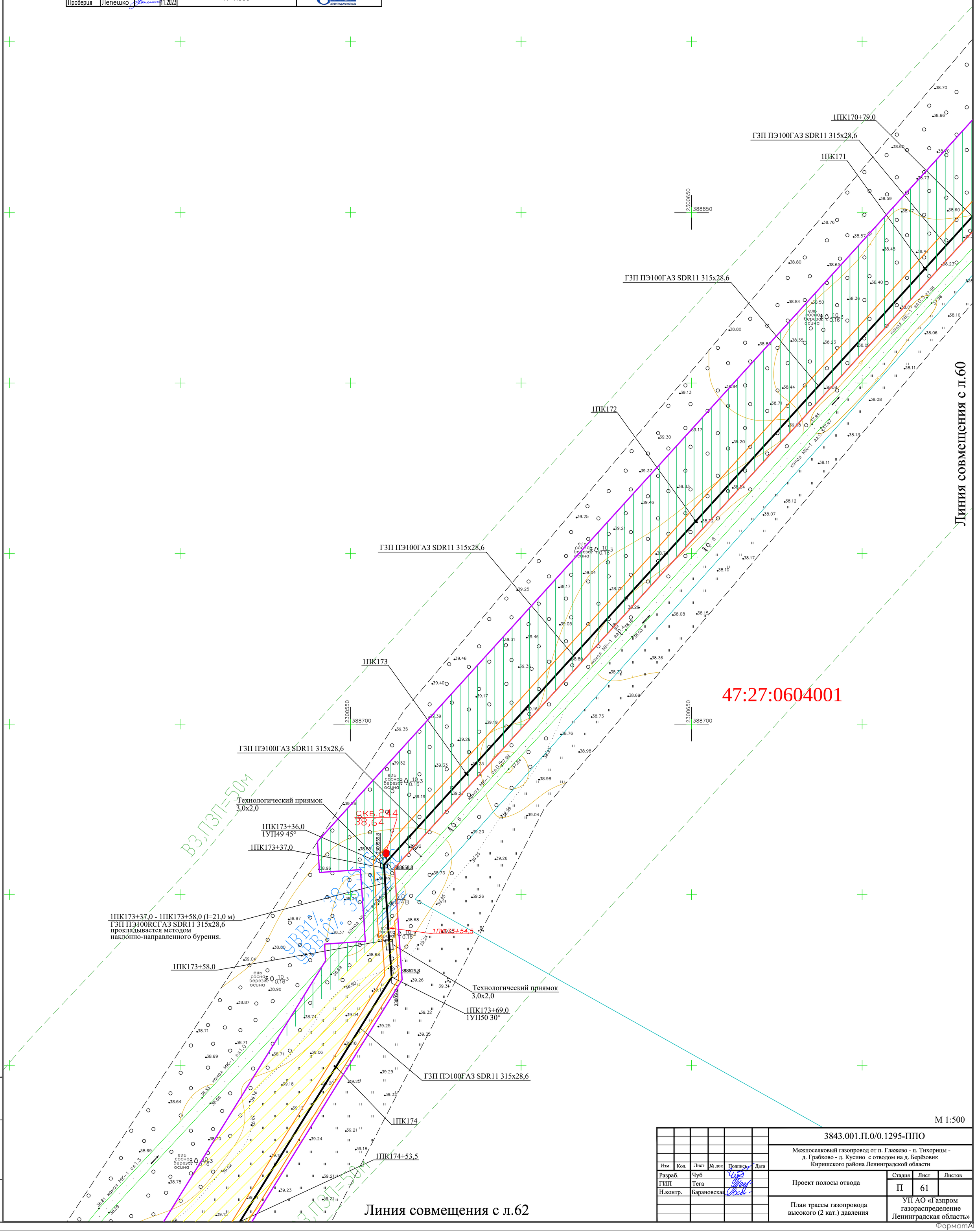
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

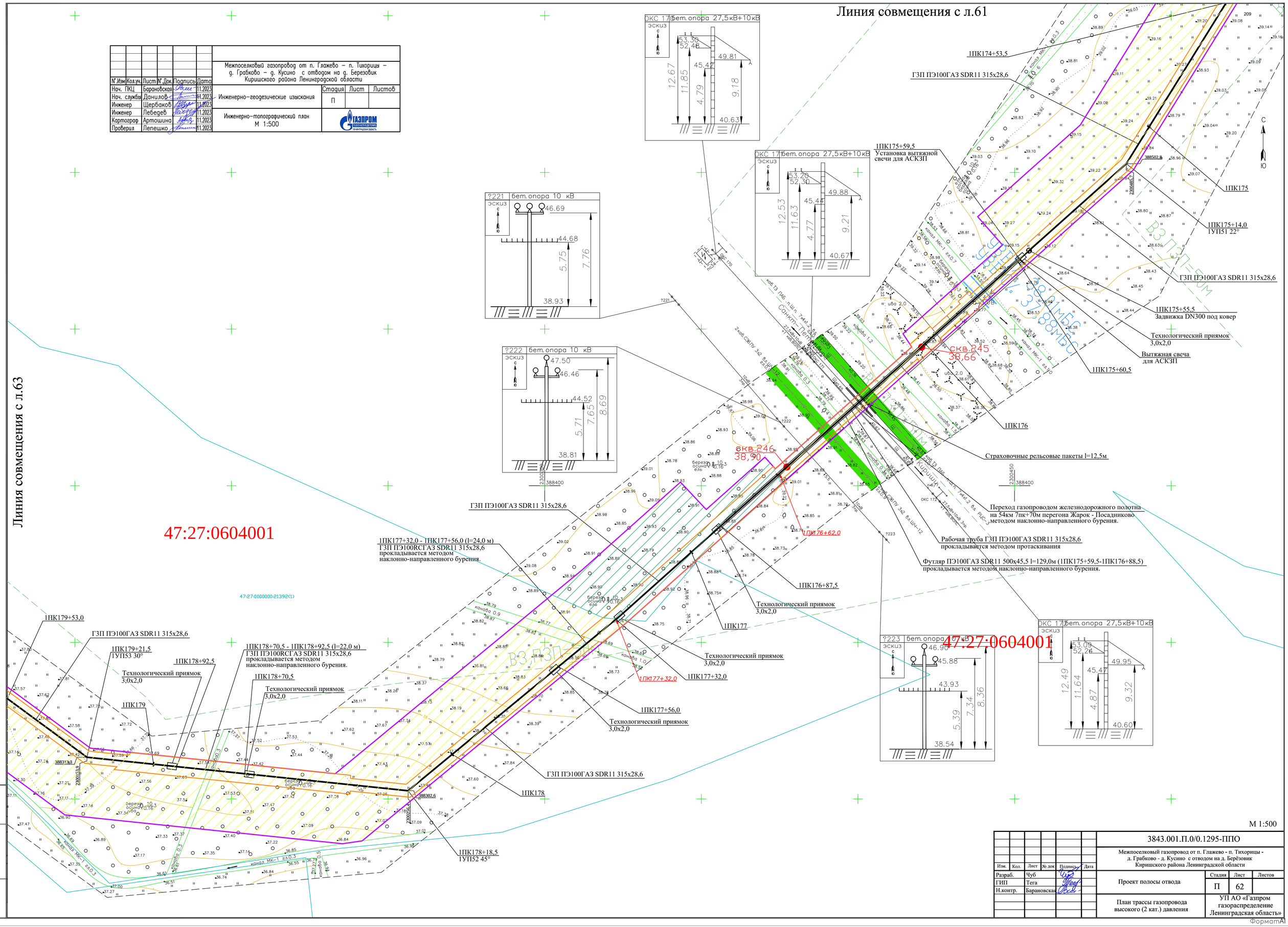
Стадия	Лист	Листов
П	61	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

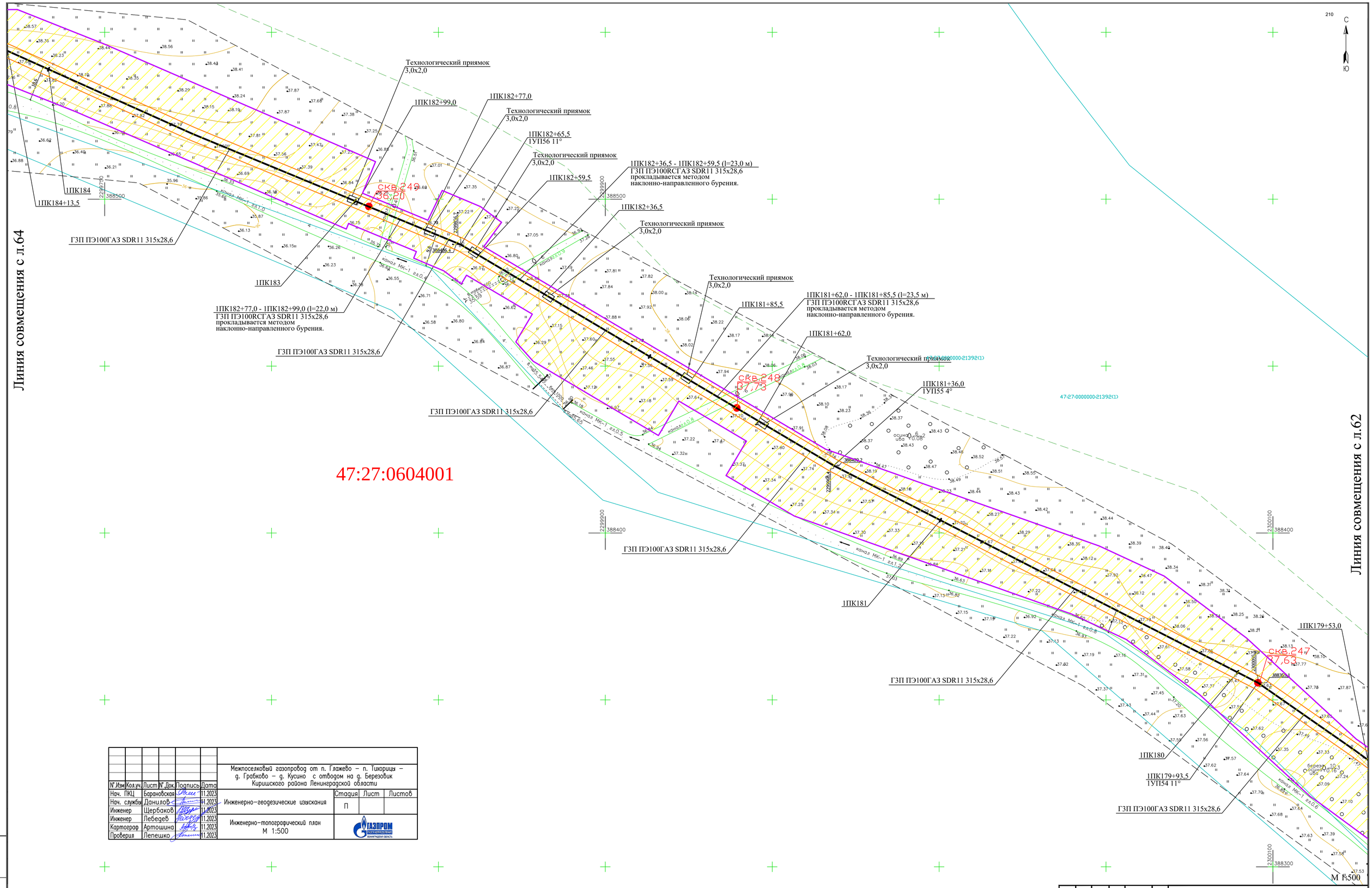
Стадия	Лист	Листов
П	62	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	63	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

47:27:0604001

47:27:0604001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК185+90,0

1ПК185+67,0

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК186+40,5
1УП59 45°

1ПК185+95,5
1УП58 11°

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК186+41,5

1ПК186+49,0

1ПК186+96,0

1ПК185

1ПК184+20,5
1УП57 22°

1ПК184+13,5

1ПК186

1ПК185+67,0 - 1ПК185+90,0 (l=23,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК186+41,5 - 1ПК187+25,5 (l=84,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК187

1ПК187+25,5

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК187+27,0
1УП60 11°

1ПК187+28,5

1ПК187+28,5 - 1ПК188+37,5 (l=109,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК188

1ПК188+37,5

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК189

1ПК189+33,5

ВЗ ГЗП=50м

ВЗ ГЗП=50м

УВВП 2Ду200 МБС

УВВП 2Ду200 МБС

УВВП 2Ду200 МБС

скв.250
37,58

скв.251
34,93

скв.252
37,58

скв.250
38,25

2299550
388500

2299450
388450

2299400
388300

Линия совмещения с л.63

Линия совмещения с л.65

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	64	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.64

212

С

Ю

1ПК189+33,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК189+82,0

1ПК189+93,0

1ПК190

1ПК189+82,0 - 1ПК190+10,5 (l=28,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК190+10,5

Технологический приямок
3,0х2,0

скв.254
38,19

1ПК190+11,5
1УП61 90°

1ПК190+12,5

1ПК190+12,5 - 1ПК191+39,5 (l=127,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

47:27:0604001

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК191

1ПК191+39,5

1ПК191+42,5

1ПК191+42,5 - 1ПК192+81,0 (l=138,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК192

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК192+84,0 - 1ПК193+29,0 (l=45,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК192+81,0

1ПК192+82,5
1УП62 30°

1ПК192+84,0

скв.255
37,56

1ПК193

1ПК193+29,0

1ПК193+35,5

1ПК193+30,5
1УП63 30°

2299350
388150

2299500
388150

2299525
388051,9

2299600
388050

2299500
388007,8

47:27:0604001

Линия совмещения с л.66

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N.Изм	Кол.уч.	Лист	N.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	65	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

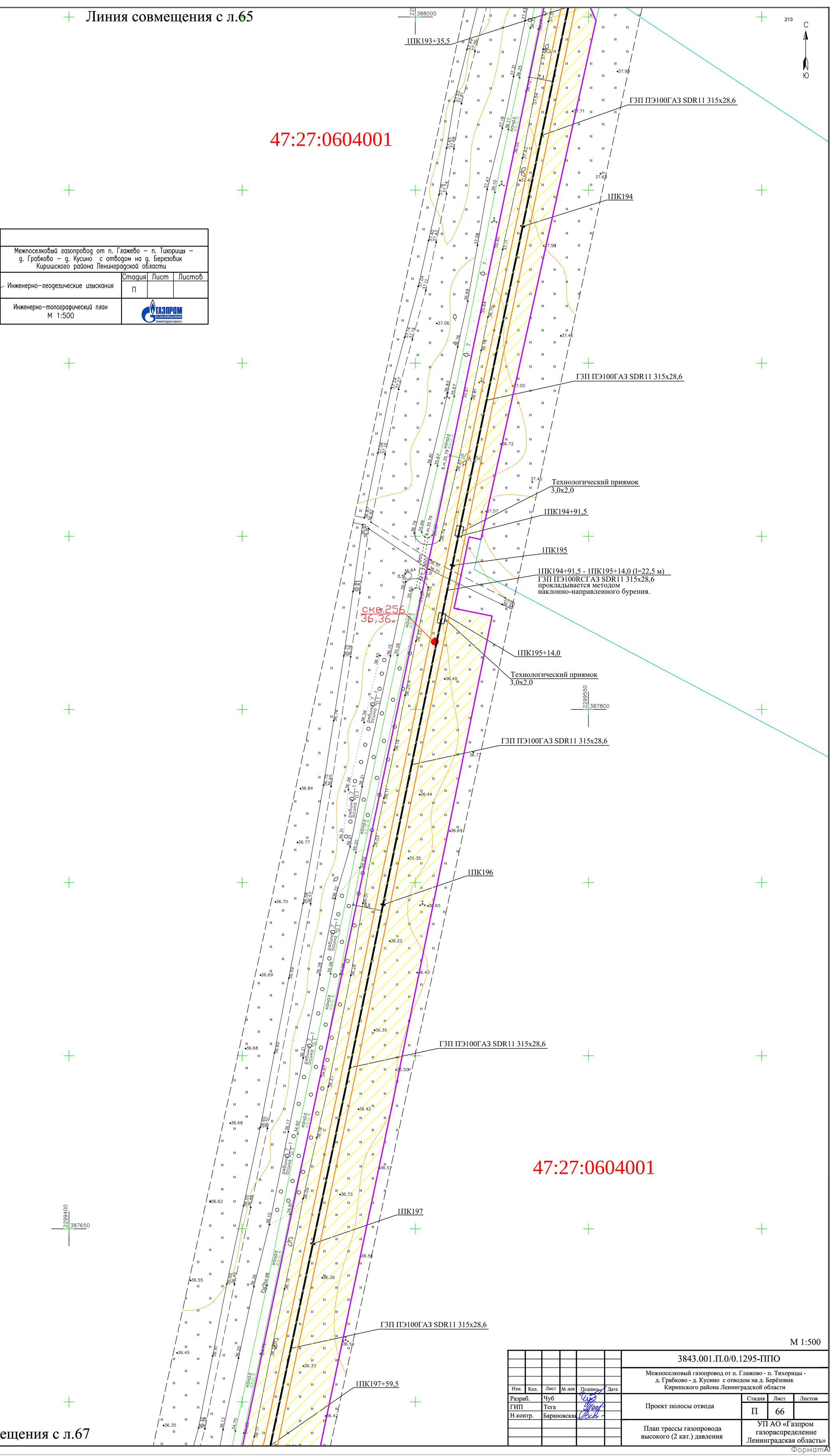
Линия совмещения с л.65

47:27:0604001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



47:27:0604001

Линия совмещения с л.67

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 66; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.66

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

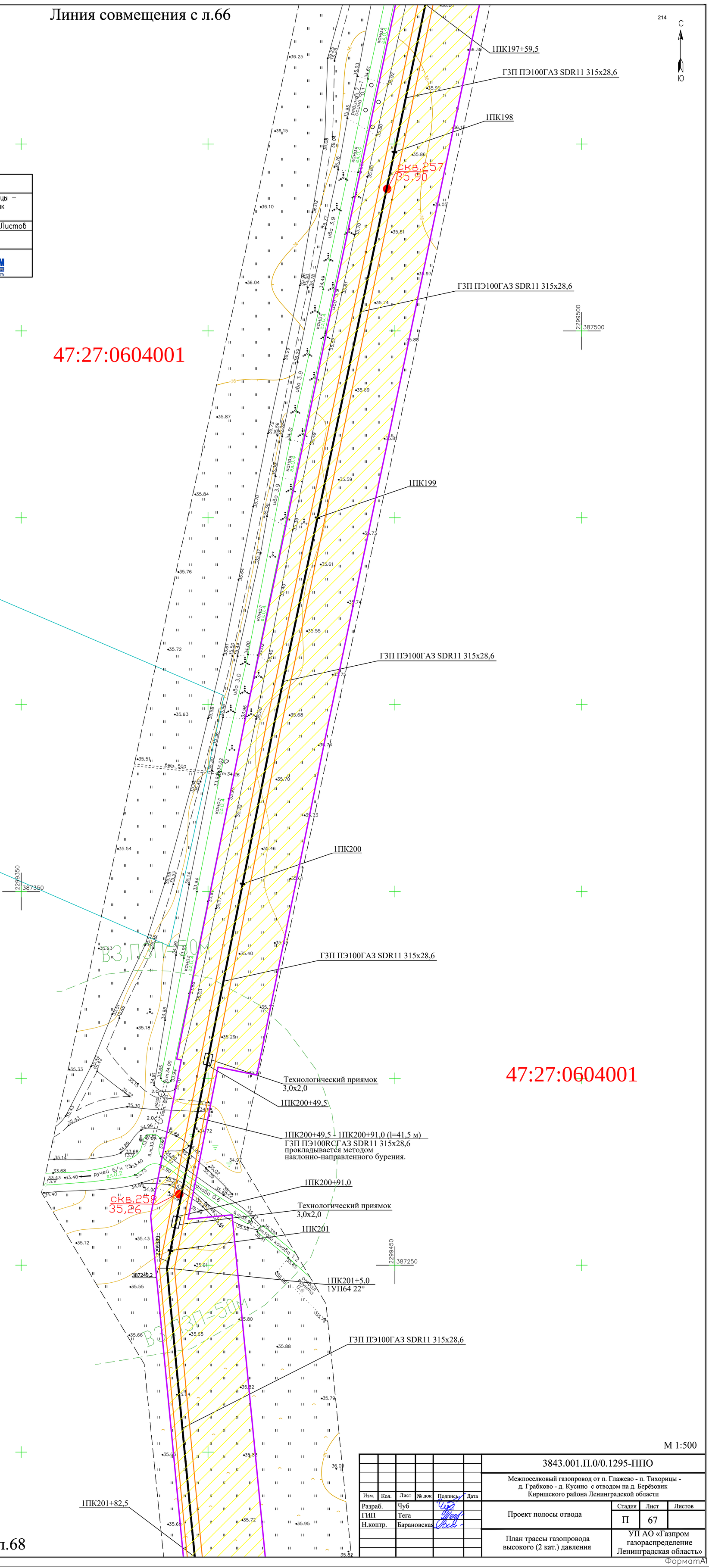
Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

47:27:0604001



47:27:0604001

Линия совмещения с л.68

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

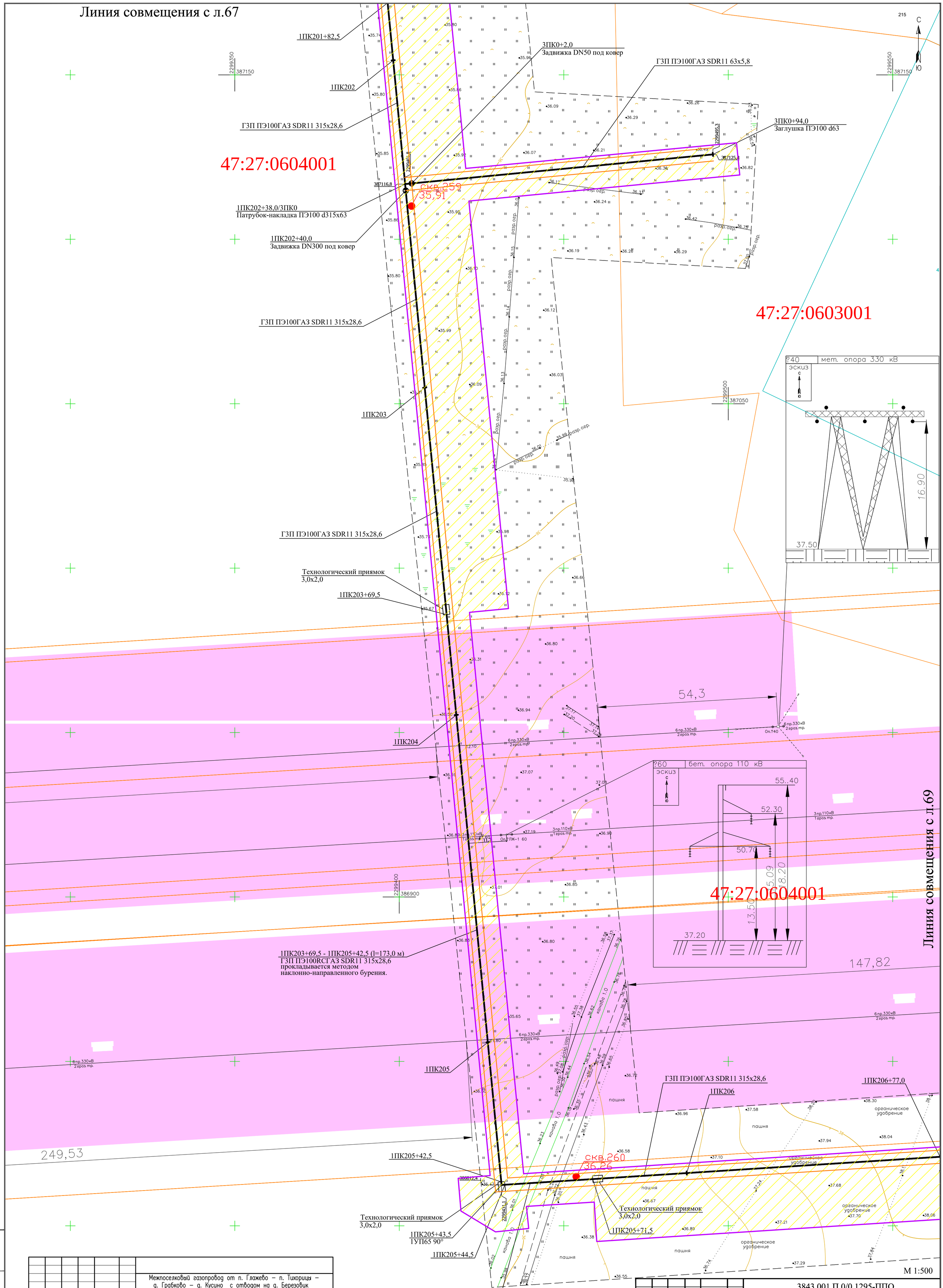
Стадия	Лист	Листов
П	67	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

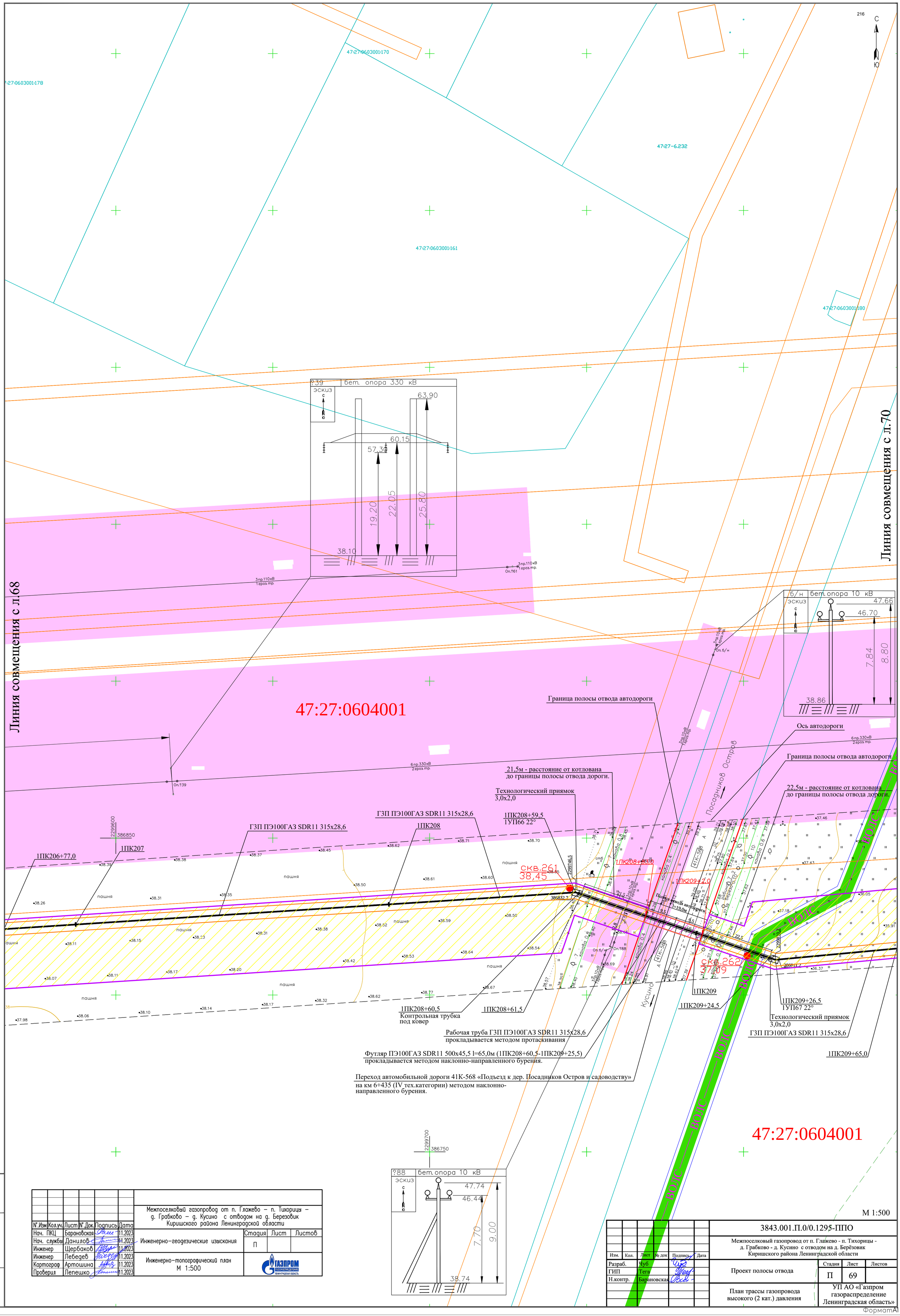
Стадия	Лист	Листов
П	68	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

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

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

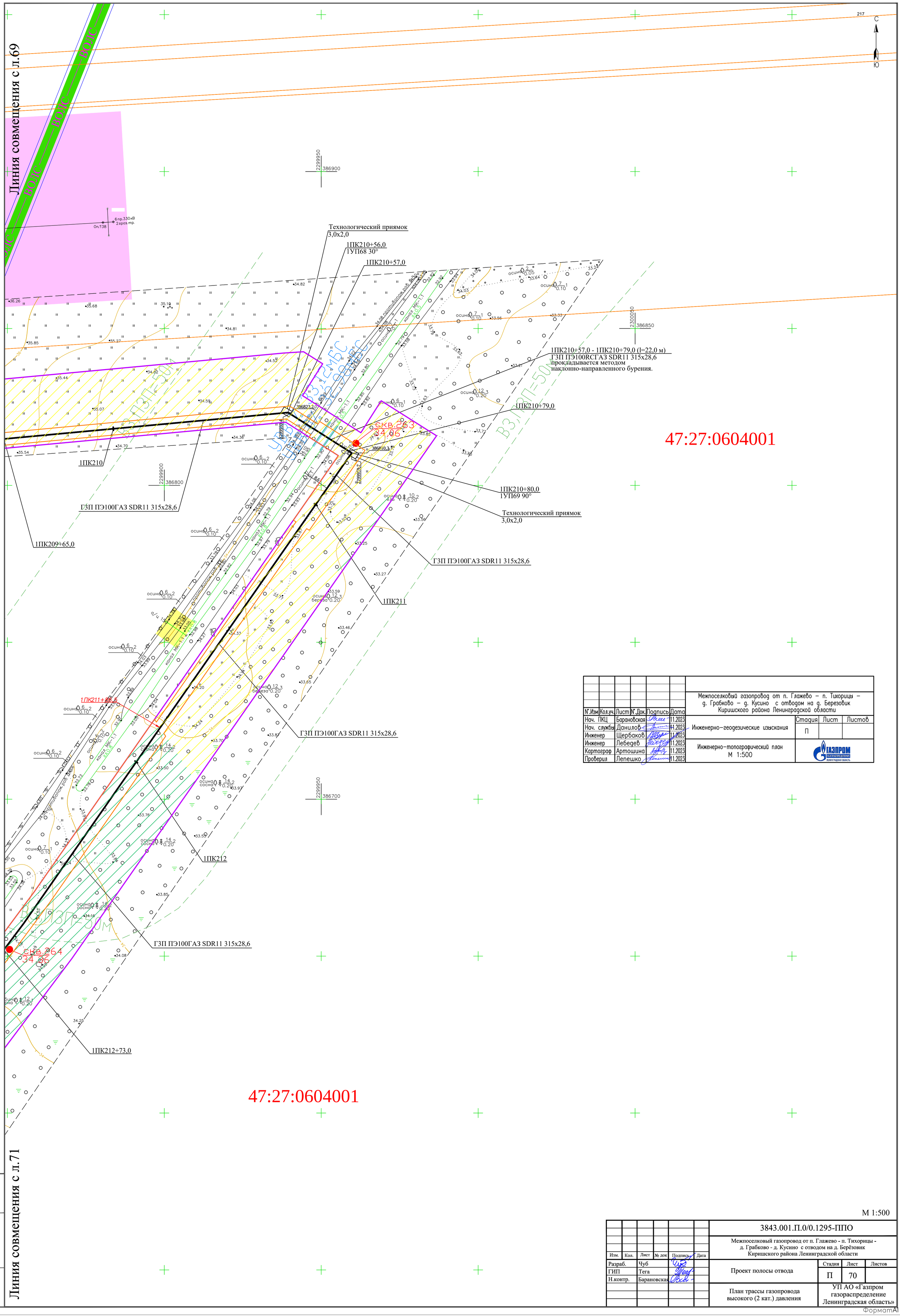
Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	69	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

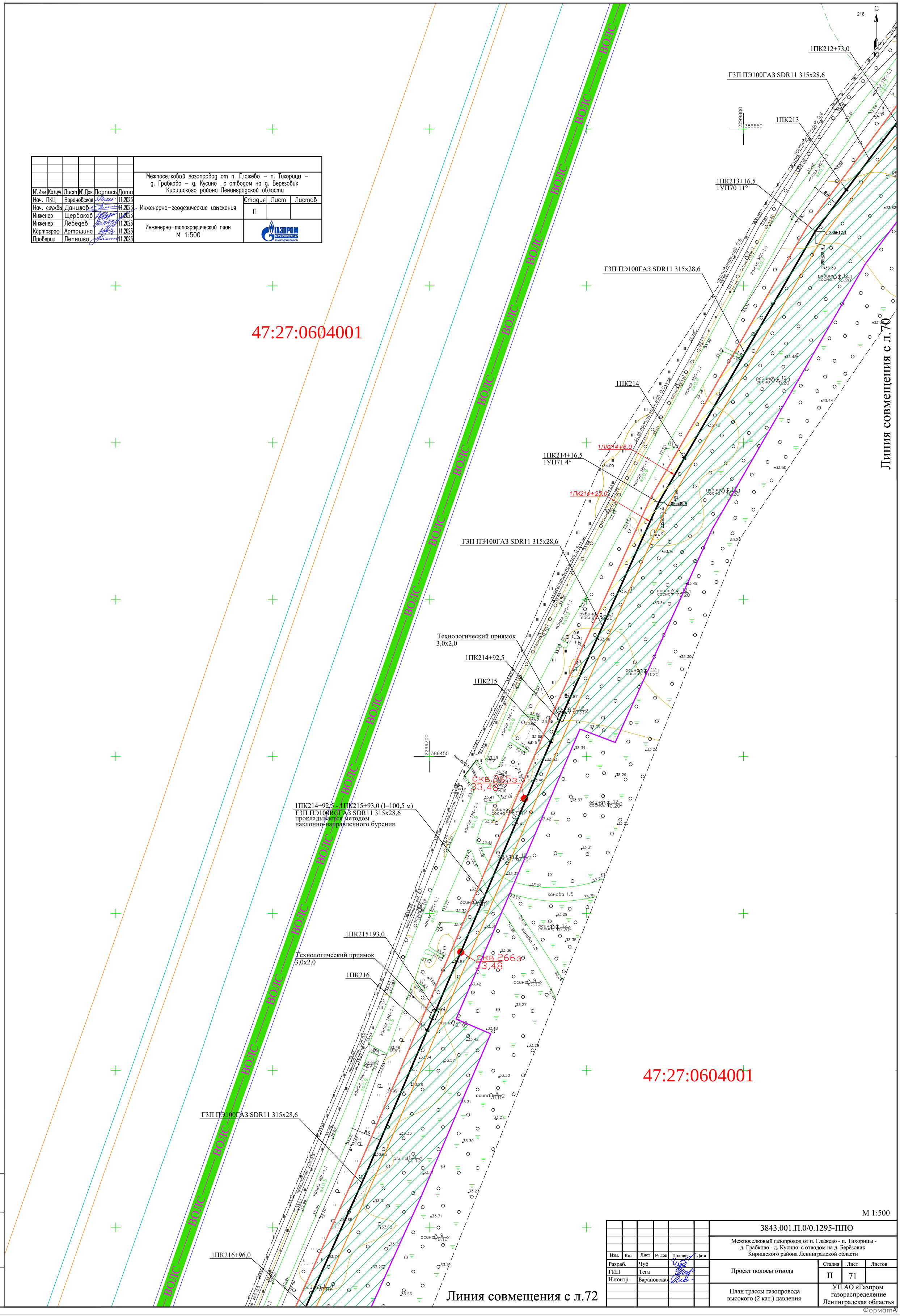
М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	70	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				



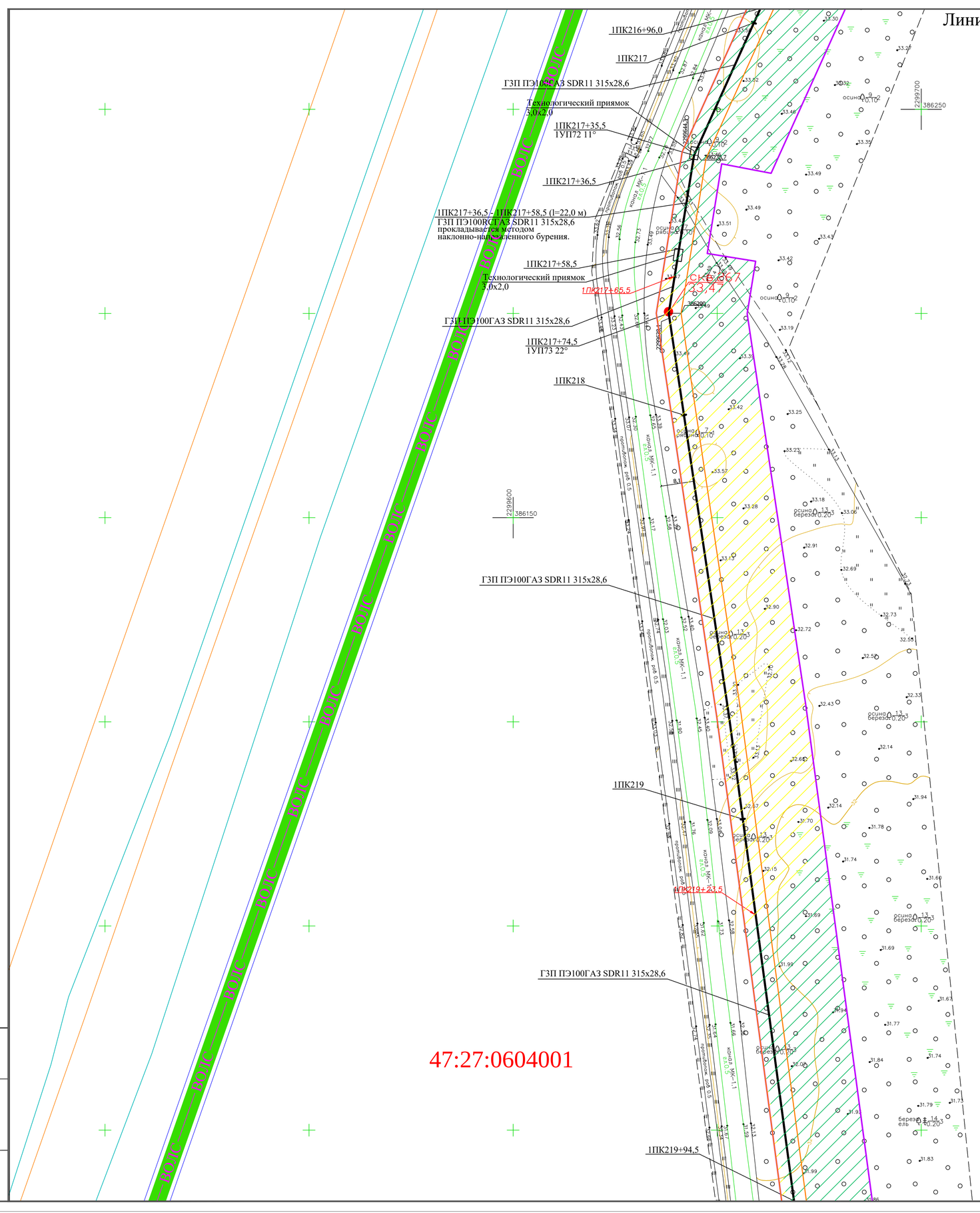
М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	71	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.71



47:27:0604001

47:27:0604001

Линия совмещения с л.73

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N° Изм	Кол.уч.	Лист	N° Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план
Проверил		Лепешко			11.2023	М 1:500

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

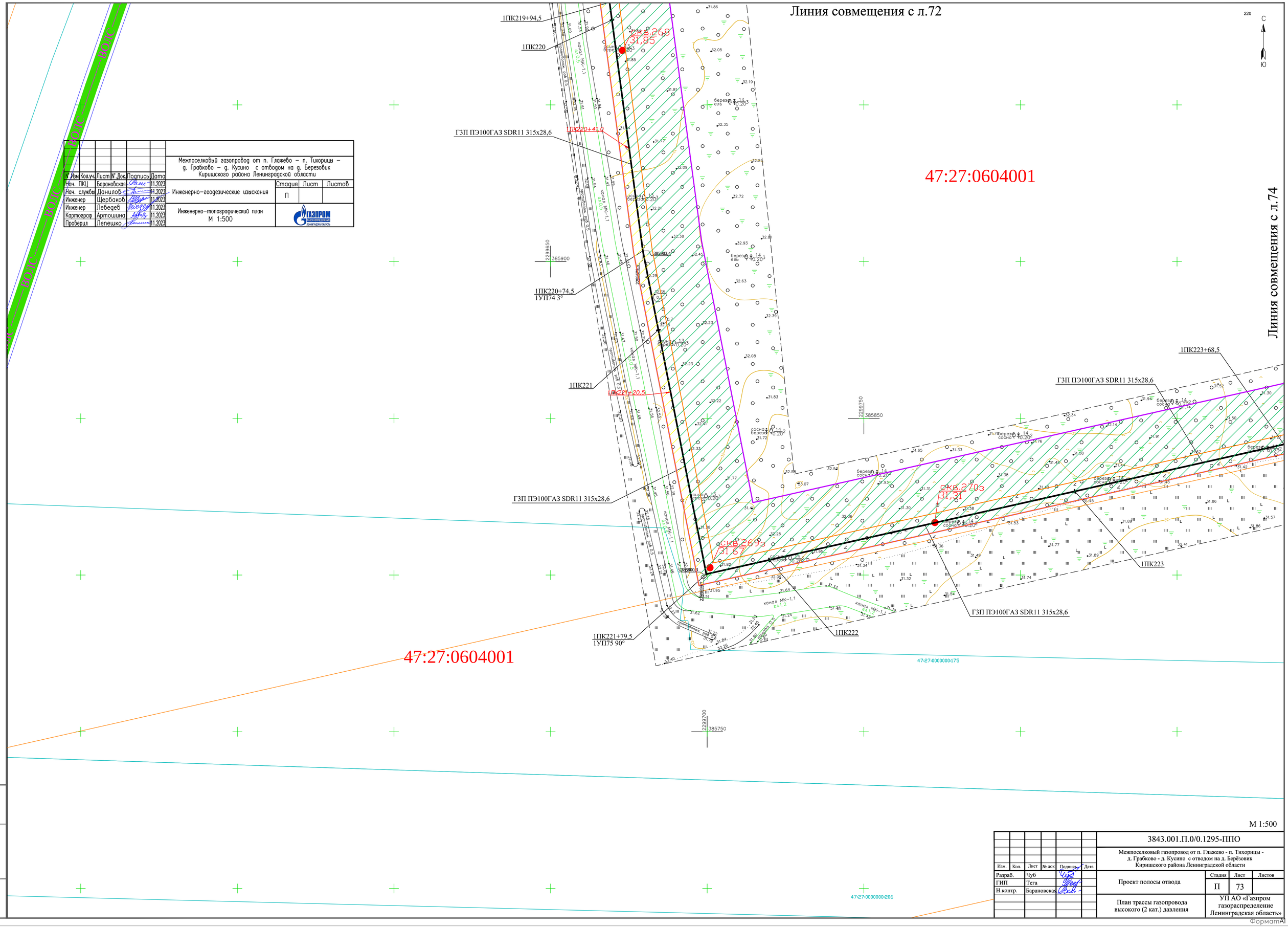
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	72	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы	Данилов				11.2023	
Инженер	Щербаков				11.2023	
Инженер	Лебедев				11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф	Артошина				11.2023	
Проверил	Лепешко				11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

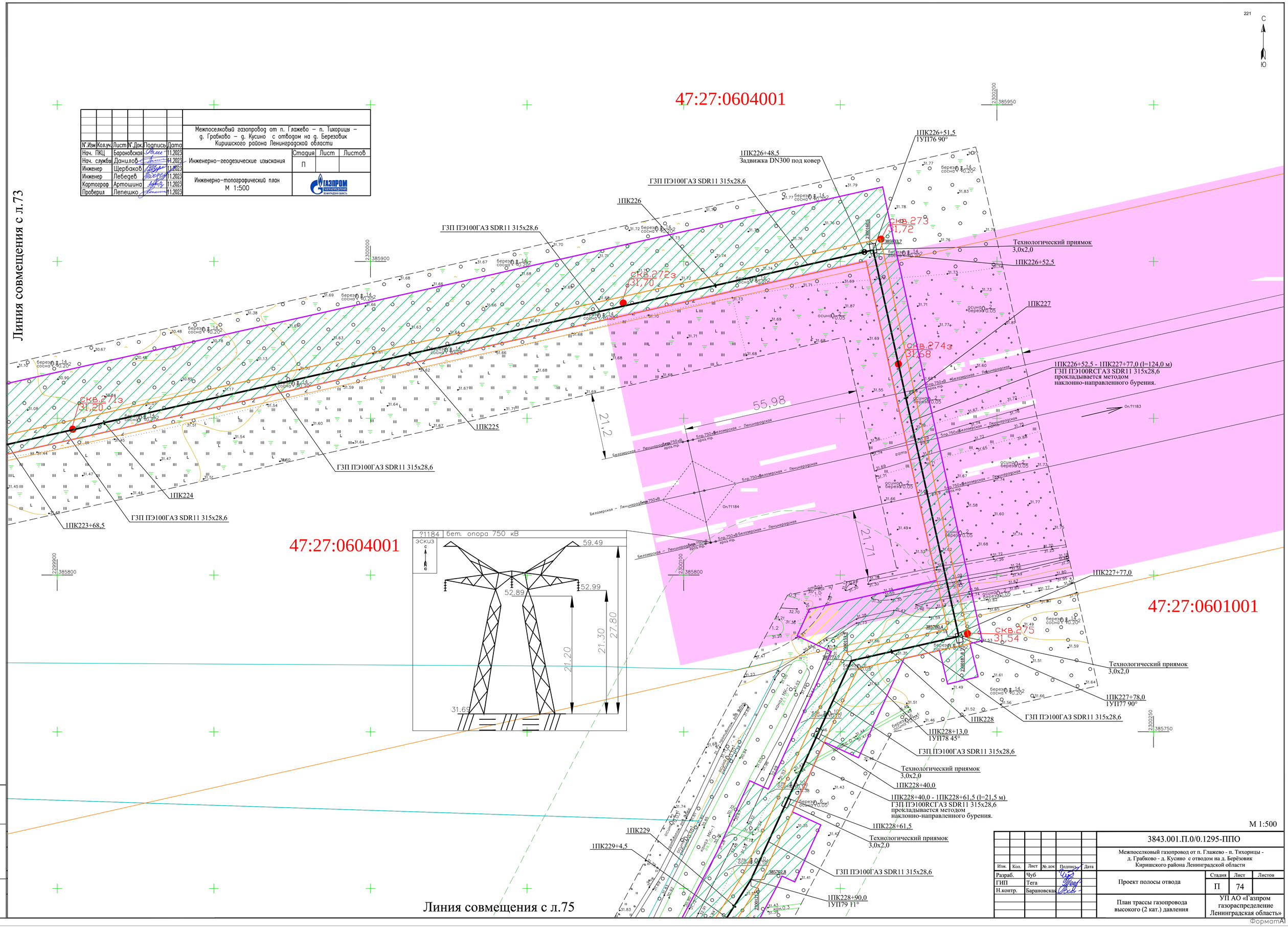
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	73	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023
Нач. службы	Данилов				11.2023
Инженер	Щербаков				11.2023
Инженер	Лебедев				11.2023
Картограф	Артошина				11.2023
Проверил	Лепешко				11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
	П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	74	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.74

222

С

Ю

1ПК229+4,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.276
32,21

1ПК230

1ПК230+5,5
1УП80 22°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК230+23,0

1ПК230+23,0 - 1ПК230+47,0 (l=24,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК230+47,0

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК230+48,0
1УП81 30°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК230+97,5

1ПК231

1ПК230+97,5 - 1ПК231+20,5 (l=23,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК231+20,5

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК231+35,0
1УП82 11°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК231+86,5
1УП83 45°

скв.277
32,05

1ПК232

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК232+35,5

1ПК232+35,5 - 1ПК232+56,5 (l=21,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК232+35,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК233

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК233+85,5

47:27:0601001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания: Стадия П; Лист; Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Линия совмещения с л.76

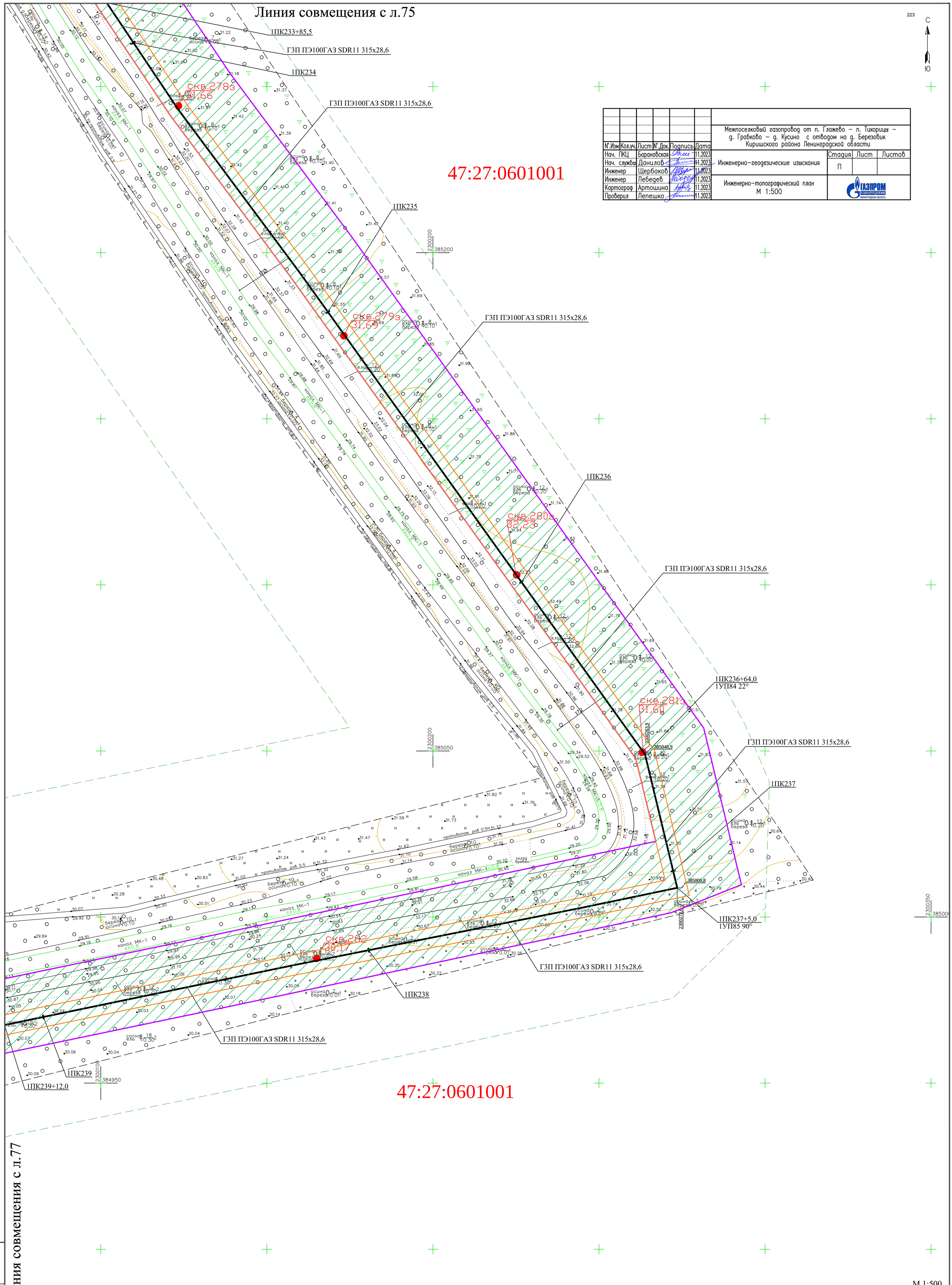
47:27:0601001

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода: Стадия П; Лист 75; Листов
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления: УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	76	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

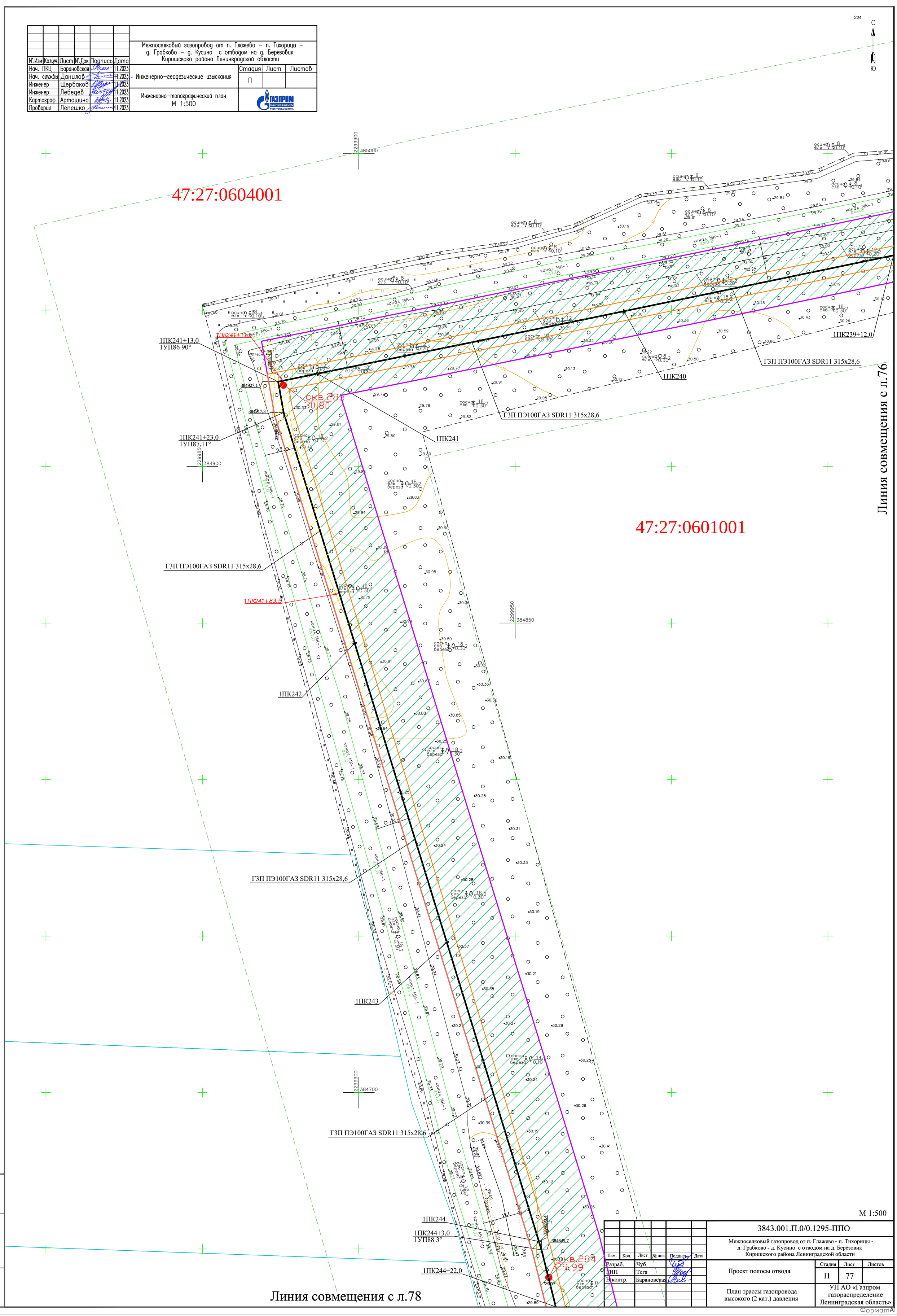
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	77	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.77

1ПК244+22,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК245

1ПК246

скв.285
29,25

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.286
29,32

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК246+19,5
1УП89 30°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.287
29,81

1ПК247

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

Технологический приямок
3,0х2,0

скв.288
28,78

1ПК247+83,0

1ПК248

1ПК248+60,5

1ПК247+83,0 - 1ПК249+83,0 (l=200,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

скв.289
28,57

В3,ПЗП=50м

Линия совмещения с л.79

47:27:0601001

47:27:0601001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N'.Изм	Кол.уч.	Лист	N'.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023	

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				Стадия: П; Лист: 78; Листов:
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.78

226

С

Ю

47:27:0601001

1ПК248+60,5

1ПК249+8,0

1ПК249+10,5

скв.290
28,72

1ПК249

скв.291
28,84

1ПК249+83,0

1ПК249+84,0
1УП90 22°

384101,2

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК250

47:27:0604001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК251

скв.292
29,50

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК251+98,0
1УП91 4°

1ПК252

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК252+85,0

383887,2

229800
384100

229950
384000

229850
383900

47:27:0601001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

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

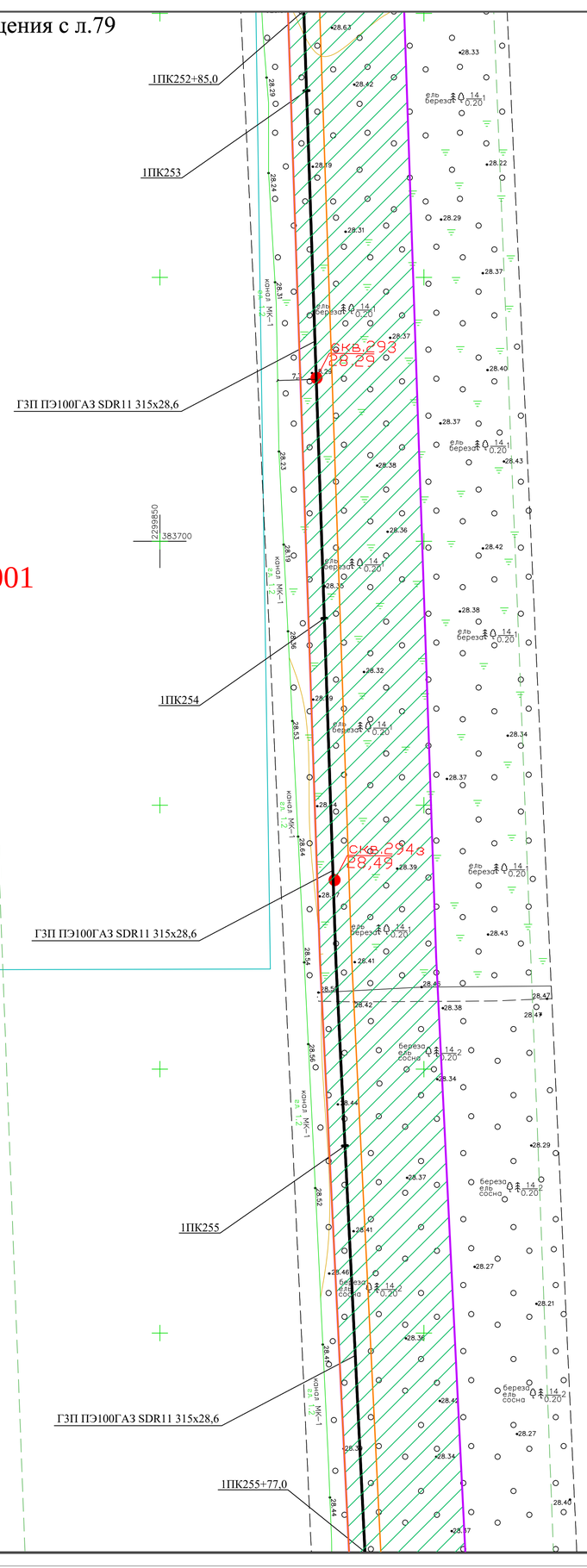
Линия совмещения с л.80

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				Стадия: П; Лист: 79; Листов:
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А1

Линия совмещения с л.79



47:27:0604001

47:27:0601001

47:27:0601001

227

С

Ю

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°. Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Линия совмещения с л.81

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	80	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А1

Линия совмещения с л.80

228

С

Ю

1ПК255+77,0

1ПК255+97,0
1УП92 11°

1ПК256

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК256+23,5
Задвижка DN300 под ковер

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК256+27,5
Контрольная трубка
под ковер

1ПК256+28,5

Пересечение МГ "Северо-Европейский газопровод - 4" ст.1400;
МГ "Северо-Европейский газопровод - 3" ст.1400;
каб. ВОЛС (ВОК-24)
методом наклонно-направленного бурения.

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом протаскивания

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 500х45,5 l=95,0м (1ПК256+27,5-1ПК257+22,5)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК257

1ПК257+21,5

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК257+23,5
1УП93 22°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК258

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК259

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК259+97,0

?4 бет. опора 10 кВ
эскиз
36.03
35.88
7.55
28.48

?3 бет. опора 10 кВ
эскиз
35.75
35.52
7.22
7.45
28.30

скв.295
28,36

скв.296
28,24

скв.297
28,25

383500 2299850
383400 2299950
383366,4 2299923,3
383300 2299850
383200 2299650
383100 2299850

47:27:0601001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500 — ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

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

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект полосы отвода	Стадия: П	Лист: 81	Листов:
Разраб.		Чуб							
ГИП		Тега							
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

Линия совмещения с л.82

Формат А1

Линия совмещения с л.81

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023		Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

1ПК259+97,0

1ПК260

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК261

1ПК261+11,0

1ПК261+37,0
1УП94 2°

382953,5

2299950

382950

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.298
27,33

1ПК262

1ПК262+36,5
1УП95 5°

2299850

382850

382854

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК262+69,5
1УП96 5°

382821,2

1ПК263

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК263+98,5
1УП97 45°

1ПК264

2299950

382700

382692,1

1ПК264+1,5

1ПК264+22,0

47:27:0601001

47:27:0601001

Линия совмещения с л.83

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
ГИП		Тега				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Барановская					П	82	
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.82

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК264+22,0

1ПК265

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК265+88,5
1УП98 30°

1ПК266

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК267

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК267+46,0
1УП99 45°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК267+94,5

47:27:0601001

47:27:0601001

Линия совмещения с л.84

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023	

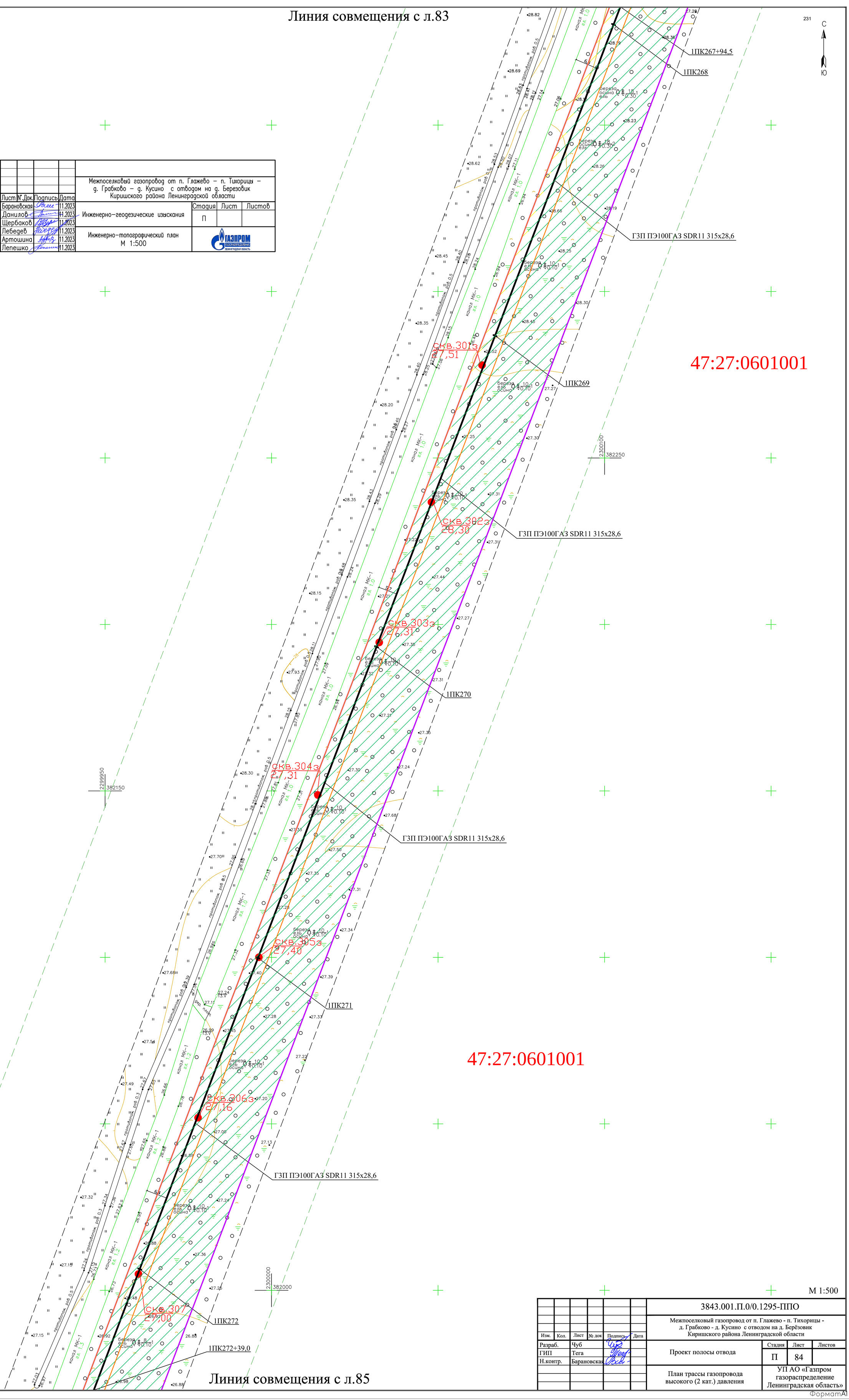
Взам. инв.N | Подпись и дата | Инв. N подл.

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 83; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А1

Линия совмещения с л.83



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Линия совмещения с л.85

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				

Стадия	Лист	Листов
П	84	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.84

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области	
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата		
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023		
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023		
Инженер		Лебедев			11.2023		
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023		

232

С

Ю

1ПК272+39,0

скв.308э 26,83

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК273

скв.309э 26,70

47:27:0601001

2299850

381850

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.310э 26,64

1ПК274

скв.311э 26,69

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

скв.312э 26,60

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК274+41,5

скв.313э 26,65

1ПК275

2299900

381700

скв.314э 26,72

1ПК274+41,5 - 1ПК276+67,5 (l=226,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

47:27:0601001

скв.315э 26,72

1ПК276

скв.316э 26,58

2299750

381600

1ПК276+82,0

1ПК276+67,5

Технологический приямок 3,0х2,0

Линия совмещения с л.86

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

M 1:500

							3843.001.П.0/0.1295-ППО	
							Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П	Лист: 85 / Листов
ГИП		Тега						
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	

47:27:0601001

Формат А1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Линия совмещения с л.85

1ПК276+82,0

скв.317э
26,75

1ПК277

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК277+87,5

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК278

скв.318
26,66

47:27:0601001

1ПК277+87,5 - 1ПК278+62,5 (l=75,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК278+62,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК279

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК280

47:27:0601001

скв.319
26,74

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК281+28,5

1ПК281

Линия совмещения с л.87

229650
381400

229800
381450

229700
381200

С
Ю

М 1:500

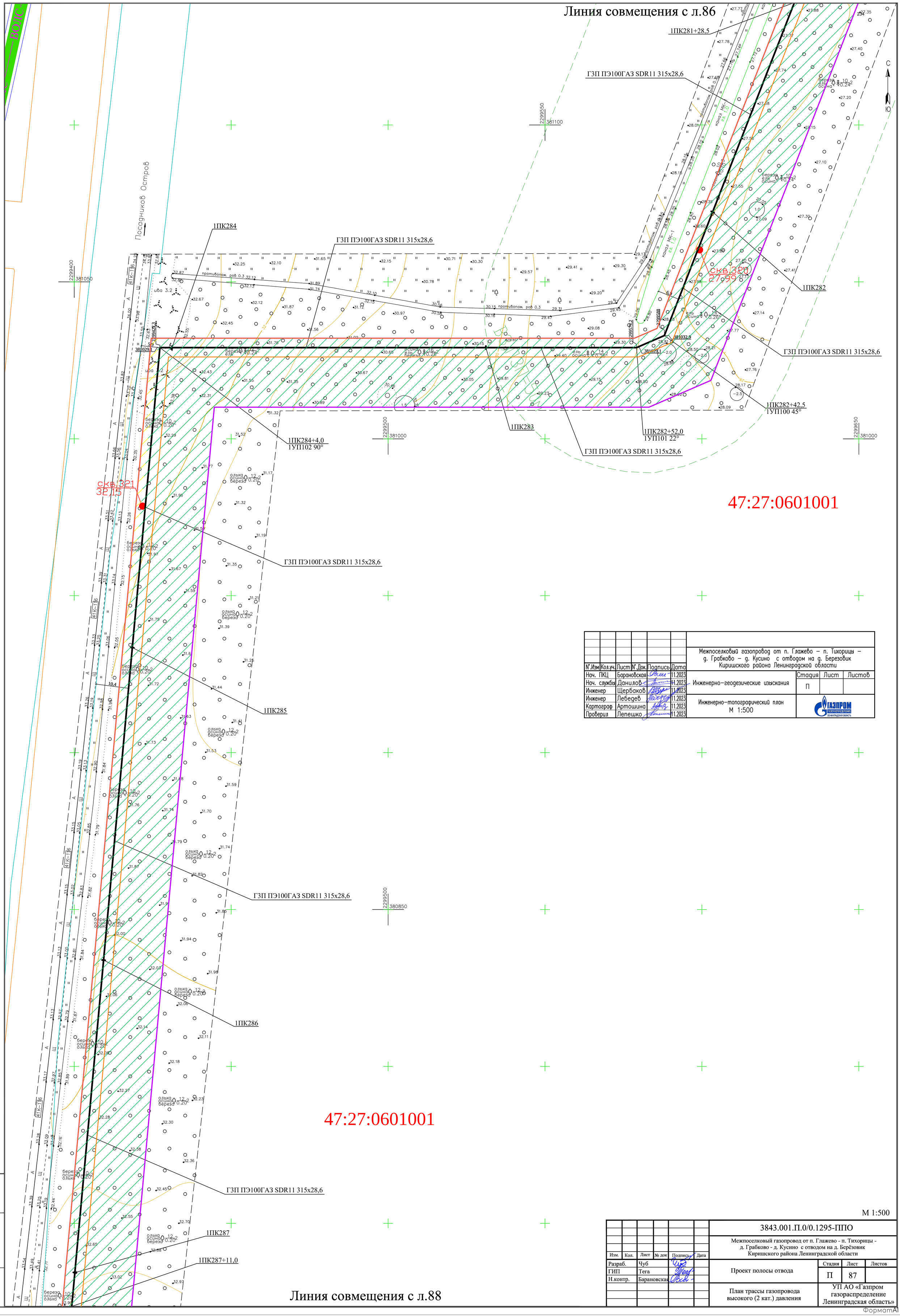
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	86	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	87	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.87

235

С

Ю

1ПК287+11,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК288

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК289

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6

1ПК289+31,0
Редукционная муфта ПЭ100 d315/225

1ПК289+37,0
1УП103 22°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК290

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК290+42,5

1ПК290+42,5 - 1ПК290+65,0 (l=22,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК290+65,0

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК291

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК291+32,0

1ПК291+14,5

скв323
33,32

47:27:0601001

2299450
380600

2299350
380500

380498,7

2299450
380400

ВОЛС

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N'.Изм	Кол.уч.	Лист	N'.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Линия совмещения с л.89

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода: Стадия П; Лист 88; Листов
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления: УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.88

236

С

Ю

Технологический приямок
3,0х2,0
1ПК291+47,0

1ПК291+47,0 - 1ПК291+69,5 (l=22,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК291+32,0

1ПК291+39,5
1УП104 5°

1ПК291+69,5

Технологический приямок
3,0х2,0

47:27:0601001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК292

б/н | бет. опора 0,4 кВ
эскиз
7.43
8.08

2299400
380250
б/н | бет. опора 0,4 кВ
эскиз
7.21
8.01

47:27:0647001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК292+53,0
1УП105 30°

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК292+74,5

б/н | бет. опора 0.4 кВ
эскиз
7.58
8.17

1ПК292+74,5 - 1ПК292+91,5 (l=17,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

б/н | бет. опора 0.4 кВ
эскиз
7.61
8.21

1ПК292+91,5

2299500
380150

1ПК292+92,5
1УП106 11°

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК293

1ПК293+12,5
1УП107 2°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК293+62,5

1ПК293+62,5 - 1ПК293+85,0 (l=22,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК293+85,0

Технологический приямок
3,0х2,0

2299400
380050

1ПК294

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК294+77,5
1УП108 5°

47:27:0647001

2299550
379950

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК295

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК295+25,0

1ПК295+25,0 - 1ПК295+48,5 (l=23,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

1ПК295+48,5

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК295+54,5

47:27:0650001

Линия совмещения с л.90

47:27:0647001:15

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания | Стадия: П | Лист | Листов

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

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

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

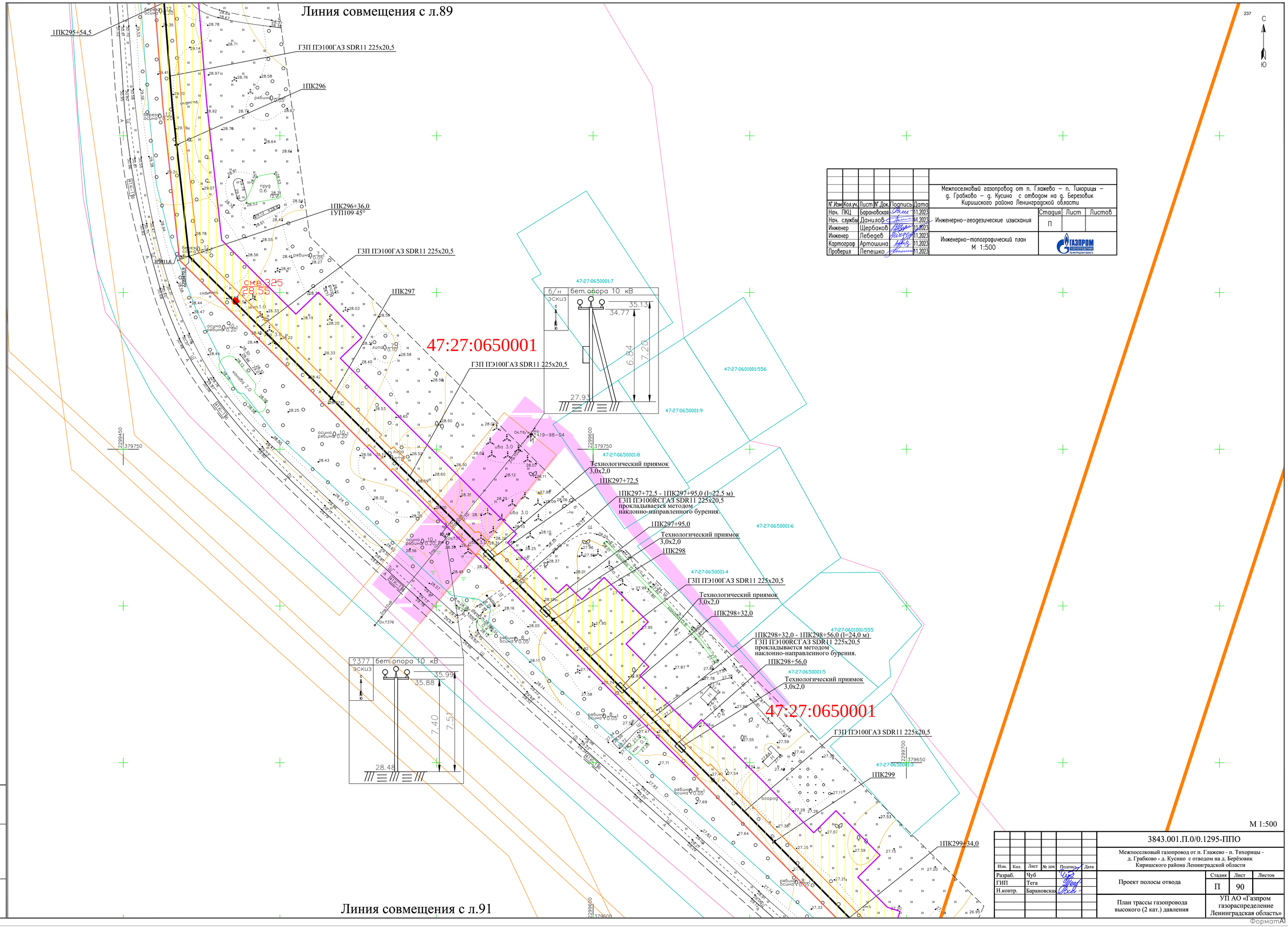
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода | Стадия: П | Лист: 89 | Листов

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А1



№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	90	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.90

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

1ПК299+34,0

1ПК299+45,5
Задвижка DN200 под ковер

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом протаскивания

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 l=49,0м (1ПК299+48,5-1ПК299+97,5)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Переход автомобильной дороги 41К-116 «Мягры-Рели»
на км 0+550 (III тех.категории) методом наклонно-направленного бурения.

1ПК299+96,5

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК299+47,5
1УП110 60° 238

Технологический приямок
3,0х2,0

1ПК299+49,5

5,5м - расстояние от котлована до границы полосы отвода дороги.

Граница полосы отвода автодороги

1ПК299+55,0

Ось автодороги

Граница полосы отвода автодороги

15,5м - расстояние от котлована до границы полосы отвода дороги.

1ПК299+97,5
Контрольная трубка под ковер

1ПК300

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

?153 бет. опора 10 кВ
эскиз
7.61
8.72
28.46

47:27:0658001

1ПК301

152 бет. опора 10 кВ
эскиз
7.63
8.69
28.42

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК302

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК303

47:27:0658001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК303+75,0

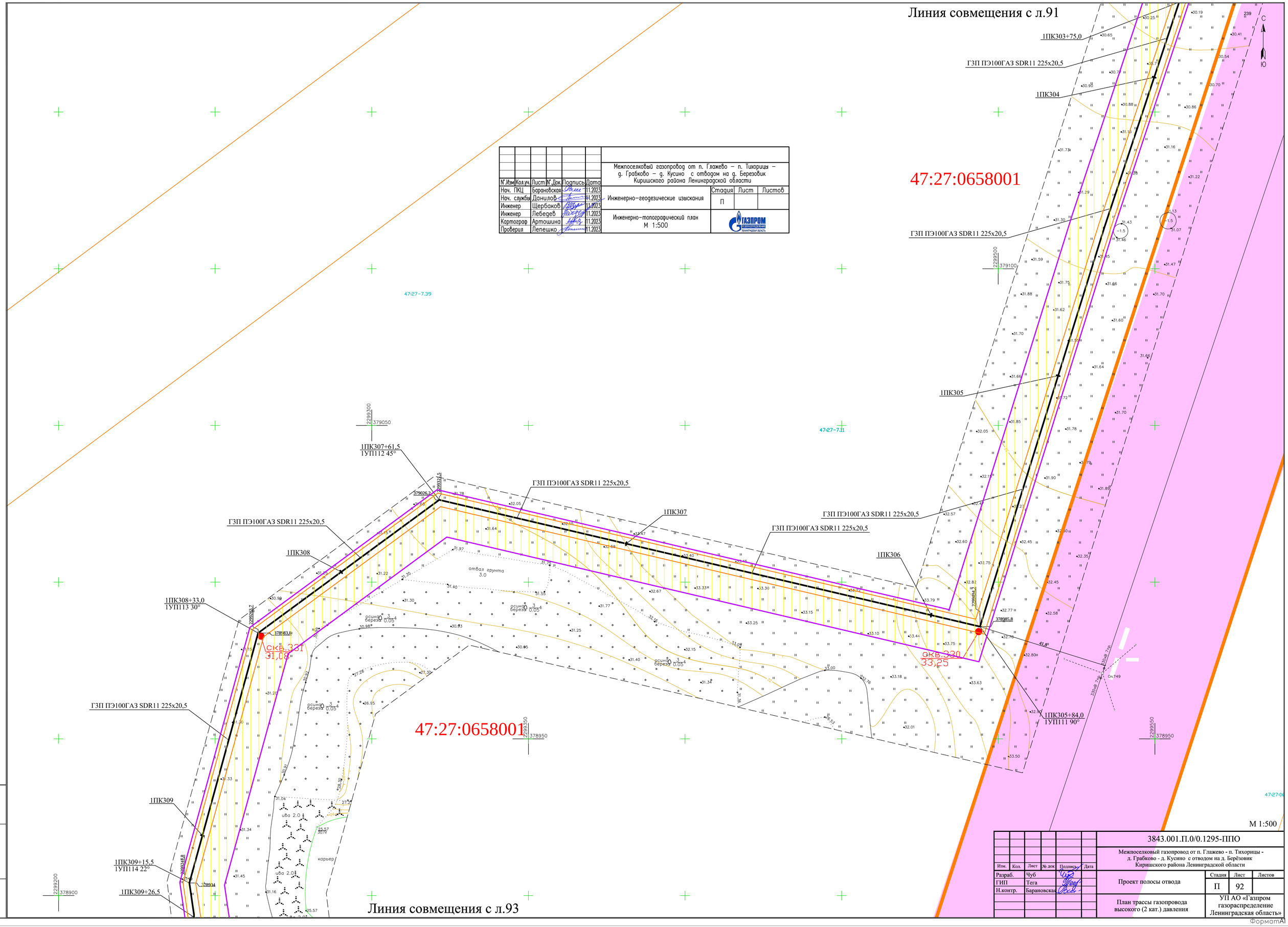
Линия совмещения с л.92

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 91; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

М 1:500

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

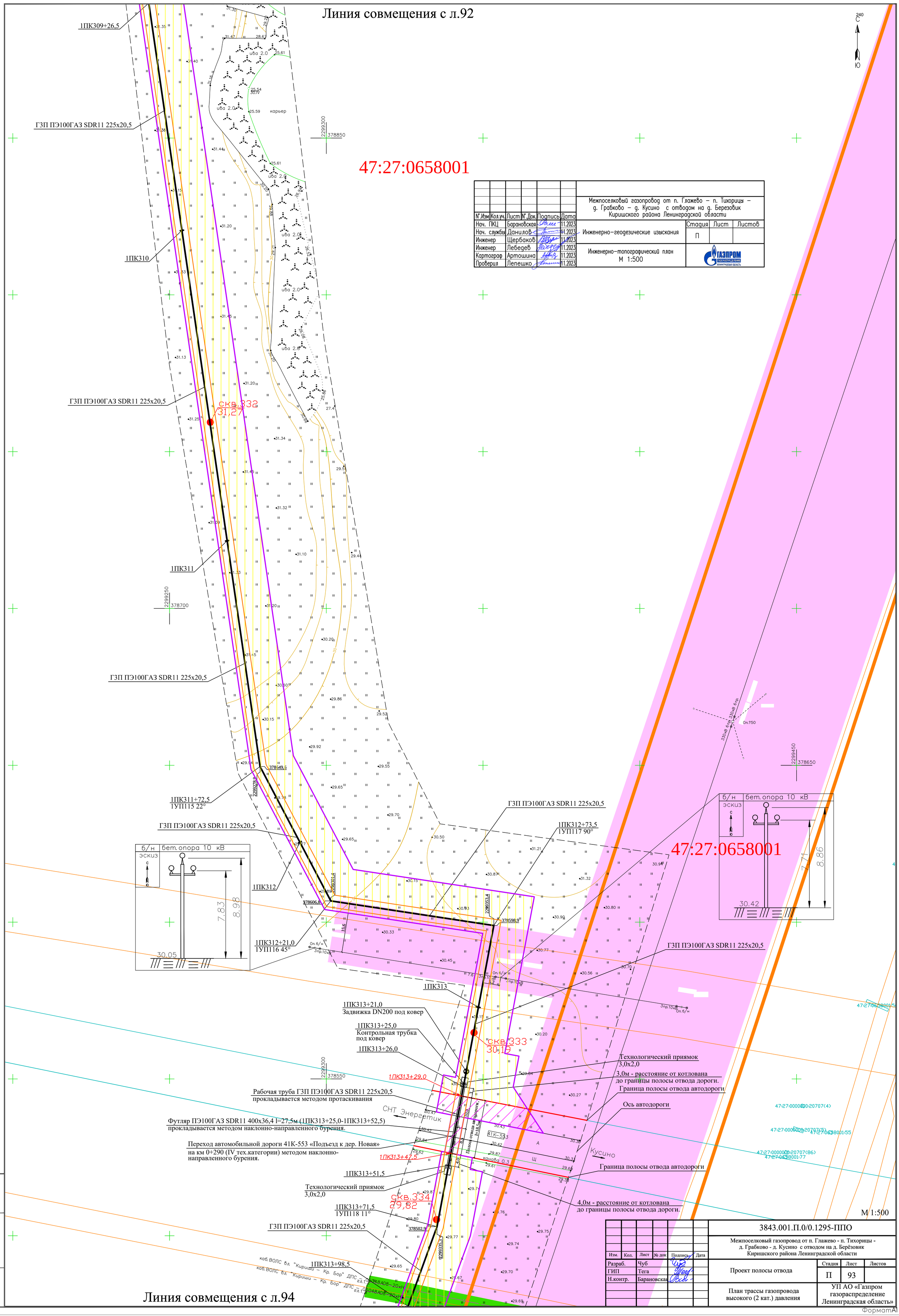
Стадия	Лист	Листов
П	92	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	93	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.93

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023	

47:27:0658001

1ПК313+98,5
1ПК314
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК315
1ПК316
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
скв.335 28,65
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК316+39,5 - 1ПК316+71,5 (l=32,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК316+71,5
Технологический приямок 3,0х2,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
скв.336 27,89
1ПК317
1ПК317+1,0
Задвижка DN200 под ковер
1ПК317+3,0
1УП119 11°
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК317+5,0
Пересечение МН "Ярославль-Приморск-1" DN500;
МН "Кириши-Красный Бор" DN300;
каб. ВОЛС "Второво - Приморск" ДС-1062-5/16
методом наклонно-направленного бурения.
Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 l=93,5м (1ПК317+4,0-1ПК317+97,5)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК317+4,0
Контрольная трубка под ковер
Граница охранной зоны МН
Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом протаскивания
1ПК317+94,0
1ПК317+96,5
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК318
скв.337 27,28
1ПК318+14,5
1УП120 5°
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК318+36,5
Граница охранной зоны МН

?484 бет. опора 10 кВ
эскиз
7.80
8.65
28.00

?483 бет. опора 10 кВ, ВОЛС
эскиз
7.93
8.84
27.66

каб.ВОЛС вл. "Кириши – Кр. Бор" ДПС – 06048А08–20кН
каб.ВОЛС вл. "Кириши – Кр. Бор" ДПС – 06048А08–20кН
241
2299400 378450
2299250 378350
2299300 378250
2299200 378200
2299221,87 378131,5
2299197,7 378032,8
С Ю
Технологический приямок 3,0х2,0
Технологический приямок 3,0х2,0
каб. ВОЛС вл. "Второво – Приморск" ДС–1062–5/16 оп.?485
каб.10кВ вл. ППС "Любань – р.Волхов" ООО "Транснефть–Балтика"
каб.10кВ вл. ППС "Любань – р.Волхов" ООО "Транснефть–Балтика"
"Приморск–1" DN500 вл. ООО "Транснефть – Балтика"
"Кр. Бор" DN300 вл. ООО "Транснефть – Балтика"
канава 0.6
330кВ 3пр
Оп.?51
47:27:0658001:39
47:27:0658001:40
47:27:0658001:43
47:27:0658001:44
47:27:0658001:45
47:27:0658001:46
47:27:0658001:47
47:27:0658001:48
47:27:0658001:49
47:27:0658001:50
47:27:0658001:92

М 1:500

Линия совмещения с л.95

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
ГИП		Тега				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 94; Листов:
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.94

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно–геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно–топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

47:27:0658001

1ПК318+36,5
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК318+75,0
1ПК318+75,0 - 1ПК318+97,5 (l=22,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК318+97,5
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК319
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК319+42,5
1ПК319+42,5 - 1ПК319+65,5 (l=23,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК319+65,5
Технологический приямок 3,0х2,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК320
Технологический приямок 3,0х2,0
1ПК320+31,5
1ПК320+31,5 - 1ПК320+56,0 (l=24,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
1ПК320+39,5
1ПК320+56,0
Технологический приямок 3,0х2,0
скв.338
27,38
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК321
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК322
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5
1ПК322+75,5

2299250 378000
2299100 377950
2299150 377800
2299050 377750

47:27:0658001

Линия совмещения с л.96

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	95	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.95

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

47:27:0658001

1ПК322+75,5

1ПК323

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

скв.339
29,00

2299100
377600

1ПК324

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

2298950
377500

1ПК325

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

2299050
377400

1ПК326

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

2298900
377300

скв.340
28,40

1ПК327

1ПК327+14,5

47:27:0658001

Линия совмещения с л.97

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	96	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

47:27:0658001

Линия совмещения с л.96

С

Ю

1ПК327+14,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК328

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК329

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

скв.341
27,59

2298800
377000

1ПК329+85,0

1ПК330

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК331

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК331+53,5

2298950
377150

2298850
376850

330хВ 7 пр.

пашня

47:27:0658001

Линия совмещения с л.98

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	97	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.97

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

С

Ю

1ПК331+53,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК332

1ПК333

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК334

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК335

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК335+16,5

1ПК335+16,5 - 1ПК336+26,5 (l=110,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК335+56,0

1ПК335+57,0

1ПК335+93,0

скв.342 26,33

скв.343 25,57

скв.344 24,15

2298700 376750

2298750 376550

2298600 376450

39,9

ВЗ,ПЗРК-50м

УВВ1%-Е1,13МБС

УВВ50%-Е1,13МБС

ручей б/н ?3

ел.0.2

пашня

330кВ Л/пр

Он.255

47:27:0658001

Линия совмещения с л.99

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	98	

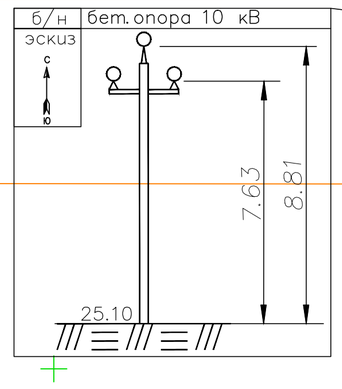
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.98

б/н | бет. опора 10 кВ



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата				
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023				
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Инженер		Щербаков			11.2023		П		
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

47:27:0658001

1ПК335+93,0

1ПК336

1ПК336+26,5

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК336+79,0

1ПК336+79,0 - 1ПК337+5,0 (l=26,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК337

1ПК337+5,0

Технологический приямок 3,0х2,0

скв.345
25,28

2298650
376300

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК337+78,5

1ПК337+78,5 - 1ПК338+4,0 (l=25,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК338

1ПК338+4,0

Технологический приямок 3,0х2,0

2298500
376200

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК338+70,0

1ПК338+70,0 - 1ПК338+95,0 (l=25,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

скв.346
25,50

1ПК338+95,0

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК339

2298600
376100

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК339+71,0

1ПК339+71,0 - 1ПК339+97,0 (l=26,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225х20,5
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

1ПК339+97,0

Технологический приямок 3,0х2,0

1ПК340

2298450
376000

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5

1ПК340+32,0

47:27:0658001

47:27:0658001

47:27:0658001

47:27:0658001:327

б/н | бет. опора 10 кВ

М 1:500

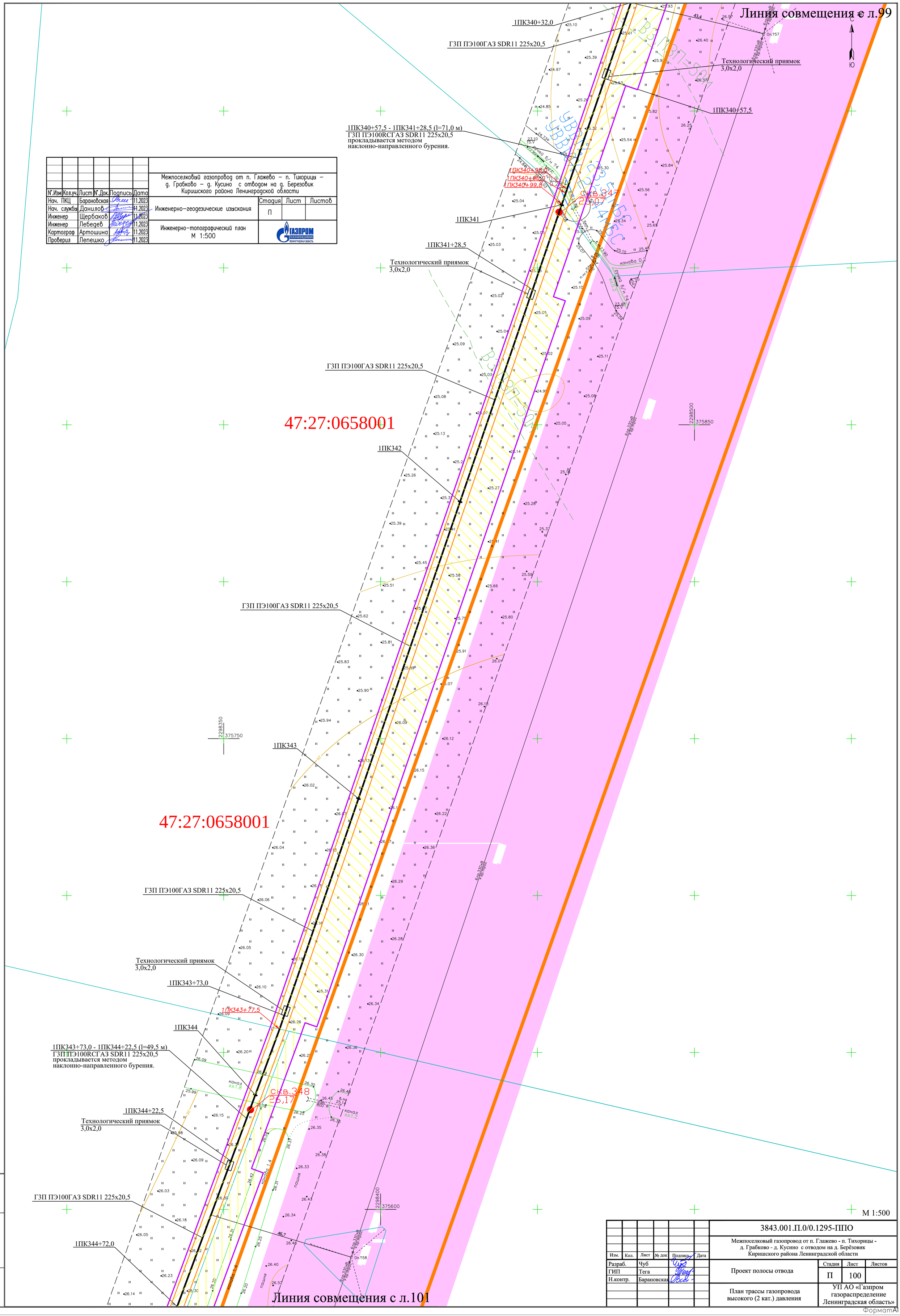
						3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	99	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Линия совмещения с л.100

ФорматА1

Линия совмещения с л.99



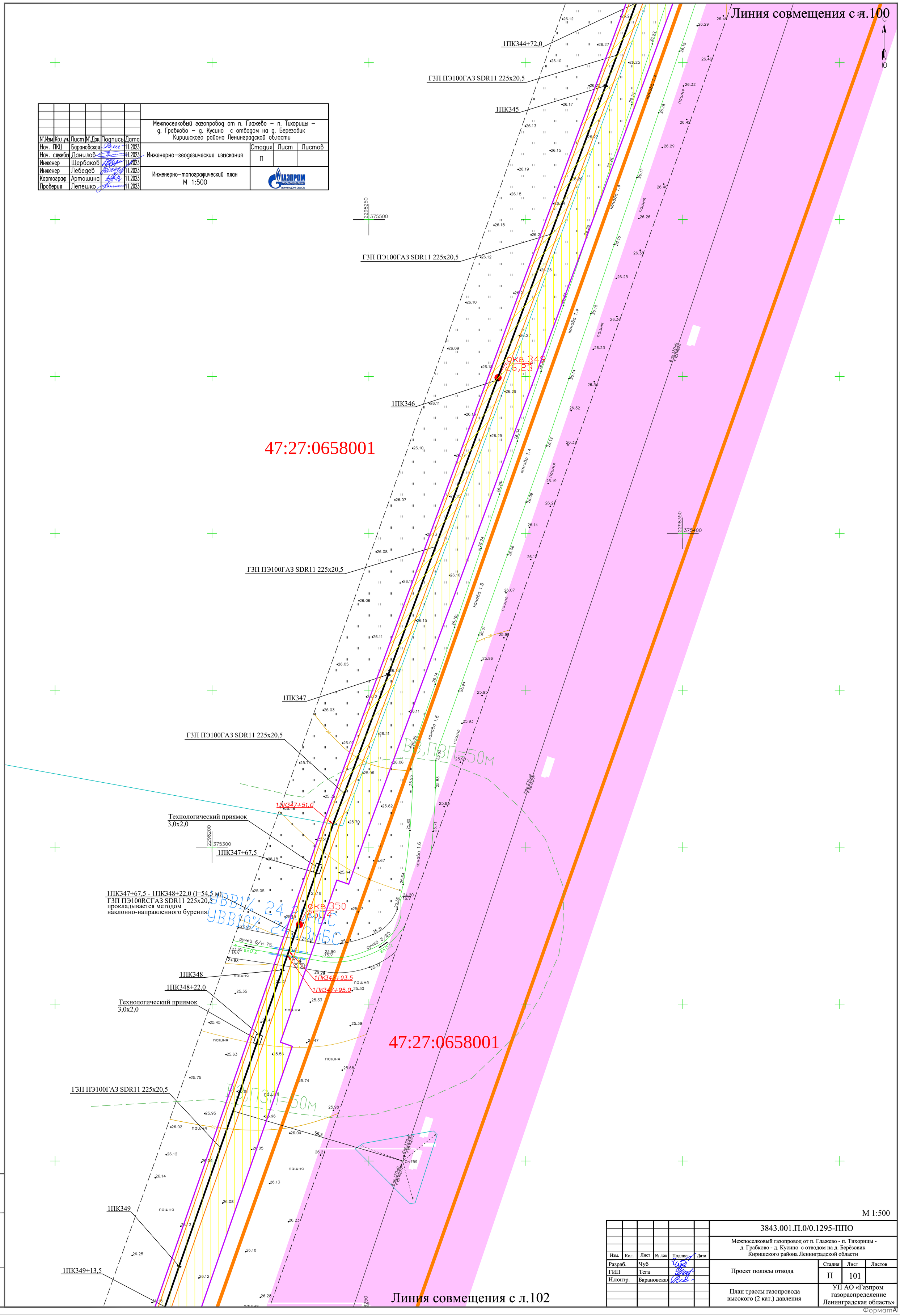
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

Линия совмещения с л.101

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	100	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
	П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	101	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

№ Изм	Кол.уч	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артюшина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

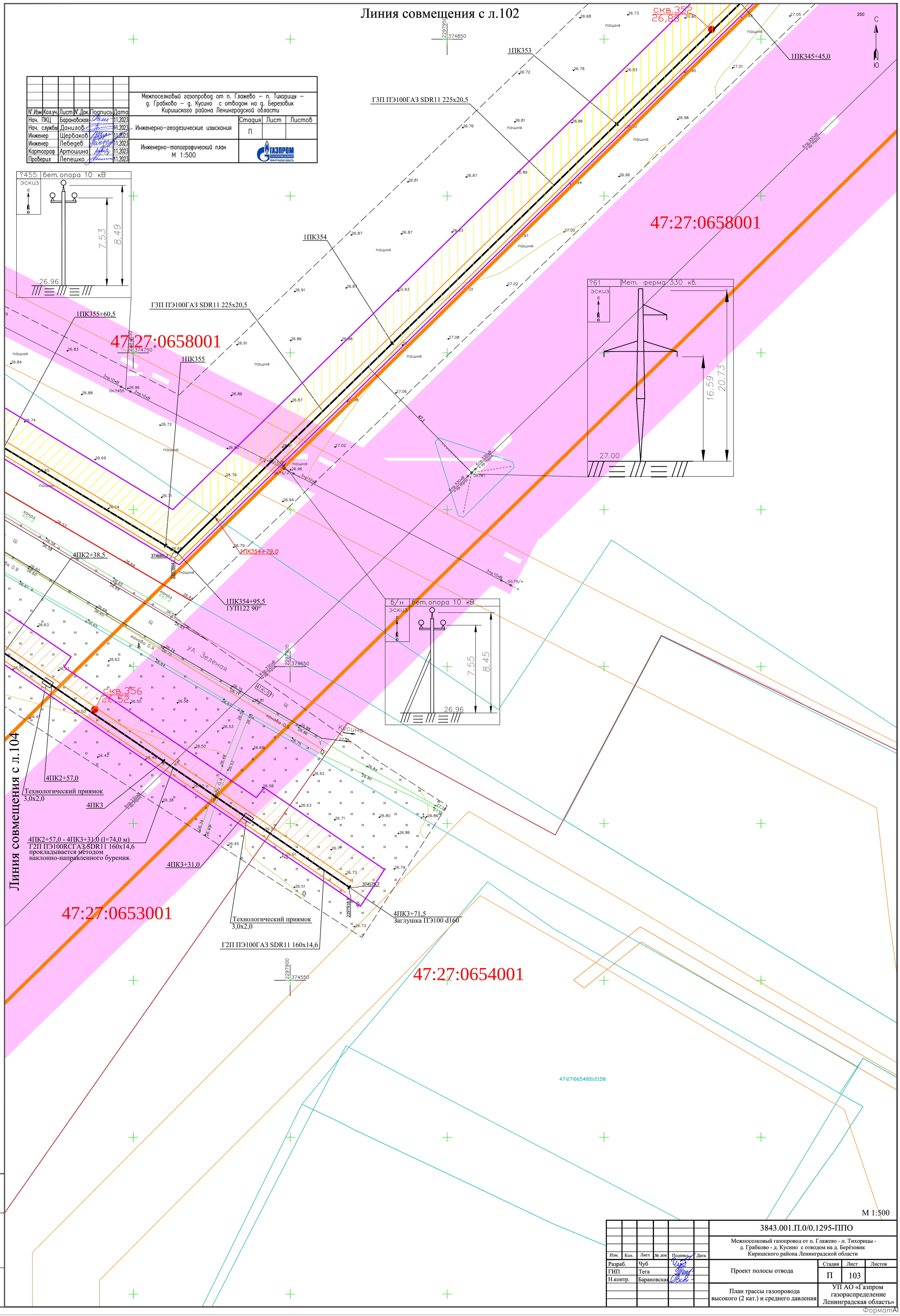
Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
	П		
Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Разраб.	Чуб					Проект полосы отвода
ГИП	Тега					Стадия: П; Лист: 102; Листов:
Н.контр.	Барановская					План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы	Данилов				11.2023	
Инженер	Щербаков				11.2023	
Инженер	Лебедев				11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф	Артошина				11.2023	
Проверил	Лепешко				11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

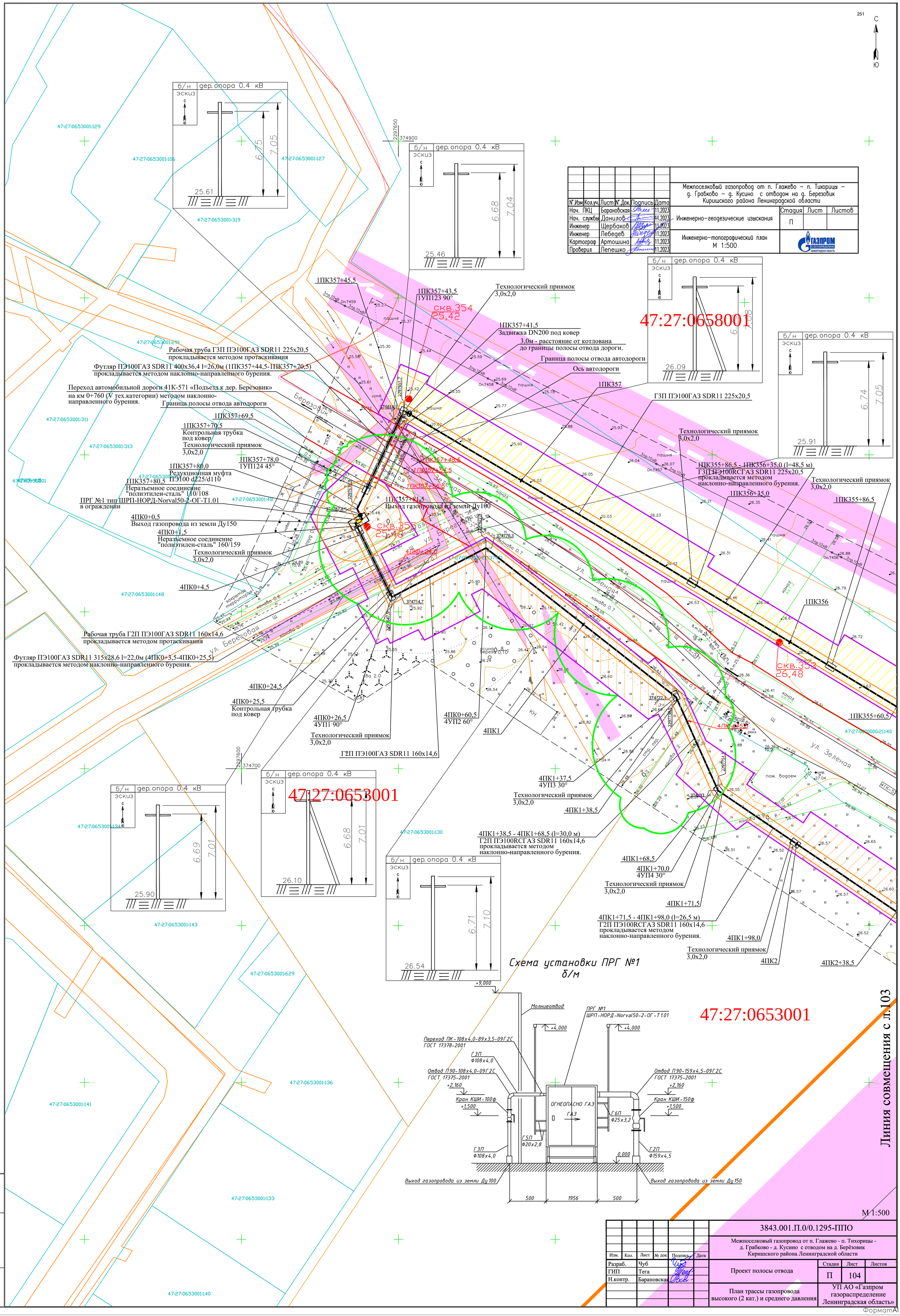
Стадия	Лист	Листов
П	103	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) и среднего давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

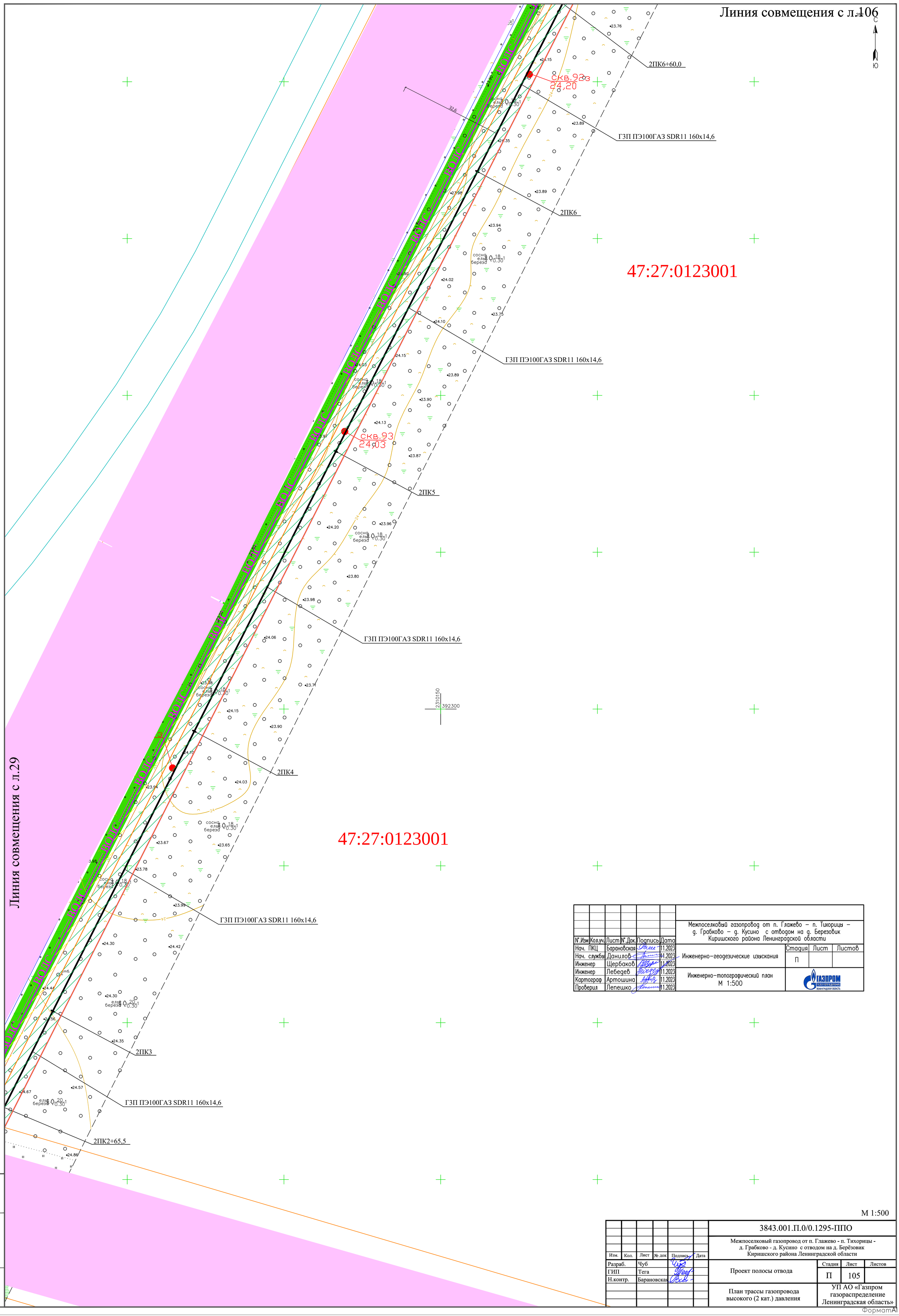
Стадия	Лист	Листов
П	104	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) и среднего давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
ГИП		Тега				Проект полосы отвода
Н.контр.		Барановская				

Стадия	Лист	Листов
П	105	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.107

2ПК11+24,5

2ПК11+26,0

2ПК10+90,0

2ПК11

2ПК10+50,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК10

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК9

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК8

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК7

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

Линия совмещения с л.105

47:27:0123001

47:27:0123001

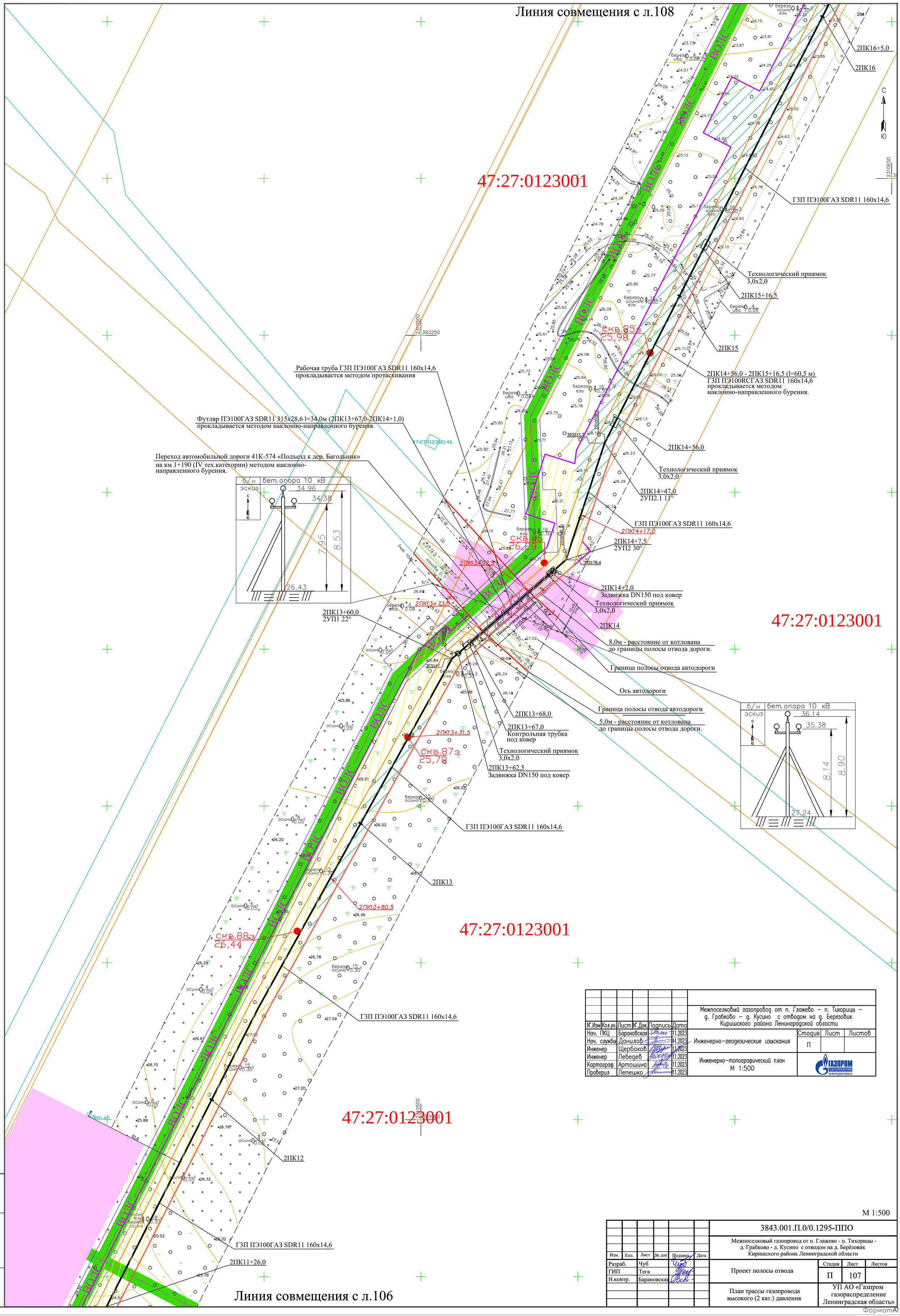
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023				
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Инженер		Щербаков			11.2023		П		
Инженер		Лебедев			11.2023				
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Проверил		Лепешко			11.2023				

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
ГИП		Тега				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Барановская					П	106	
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1



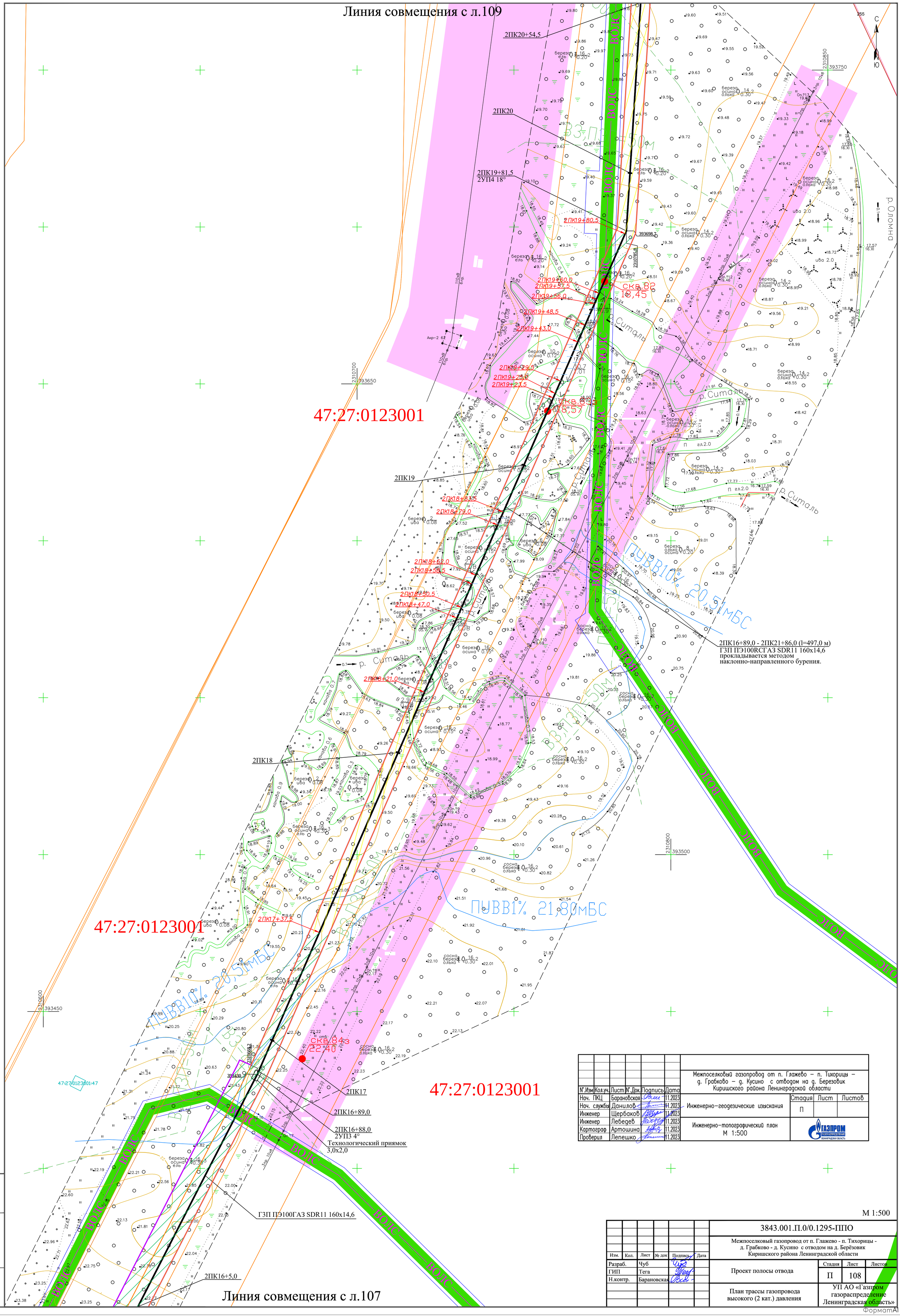
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
Проверил		Лепешко			11.2023	

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
ГИП		Тега				Проект полосы отвода
Н.контр.		Барановская				Стадия: П; Лист: 107; Листов
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

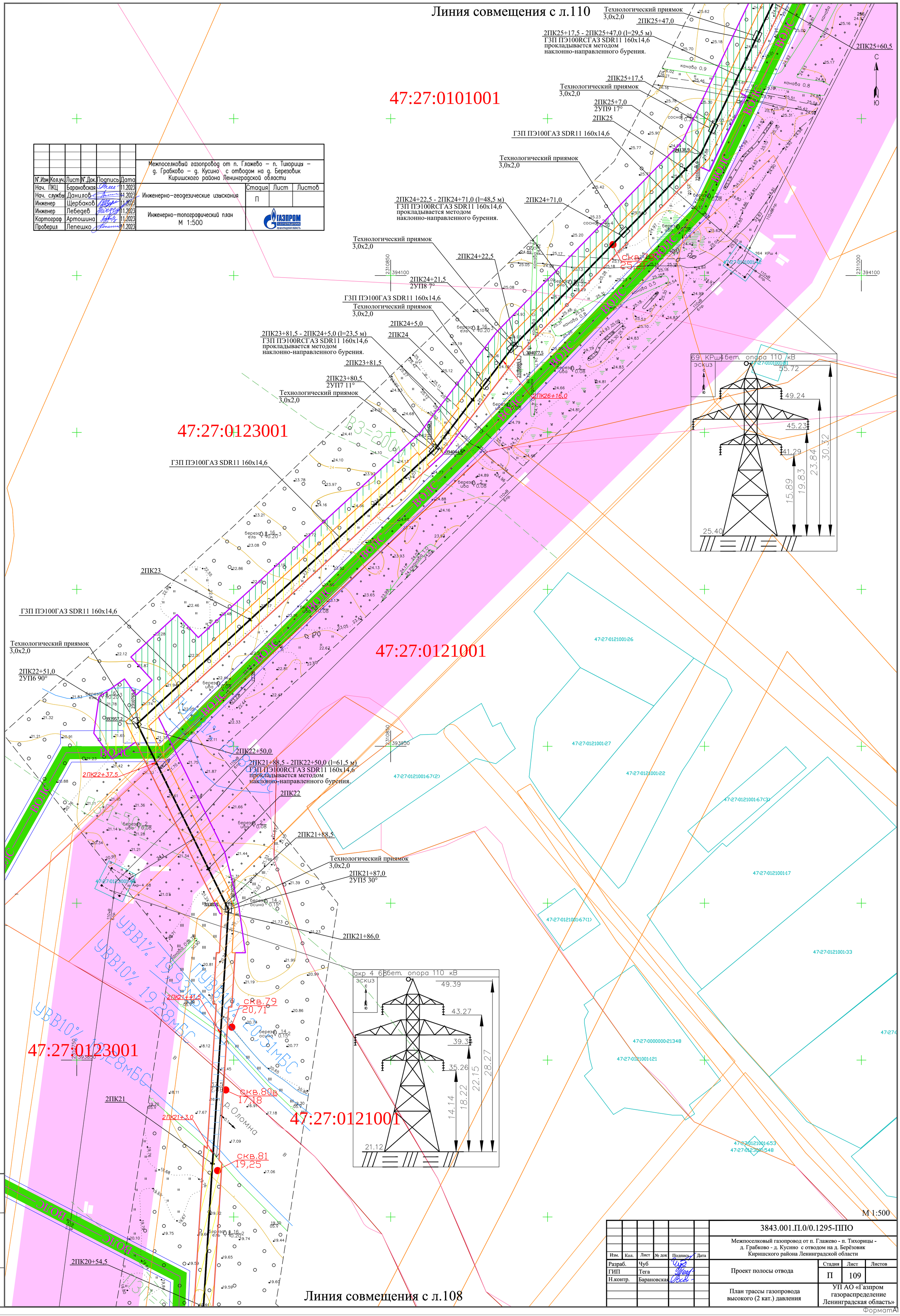
Стадия	Лист	Листов
П	108	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	109	

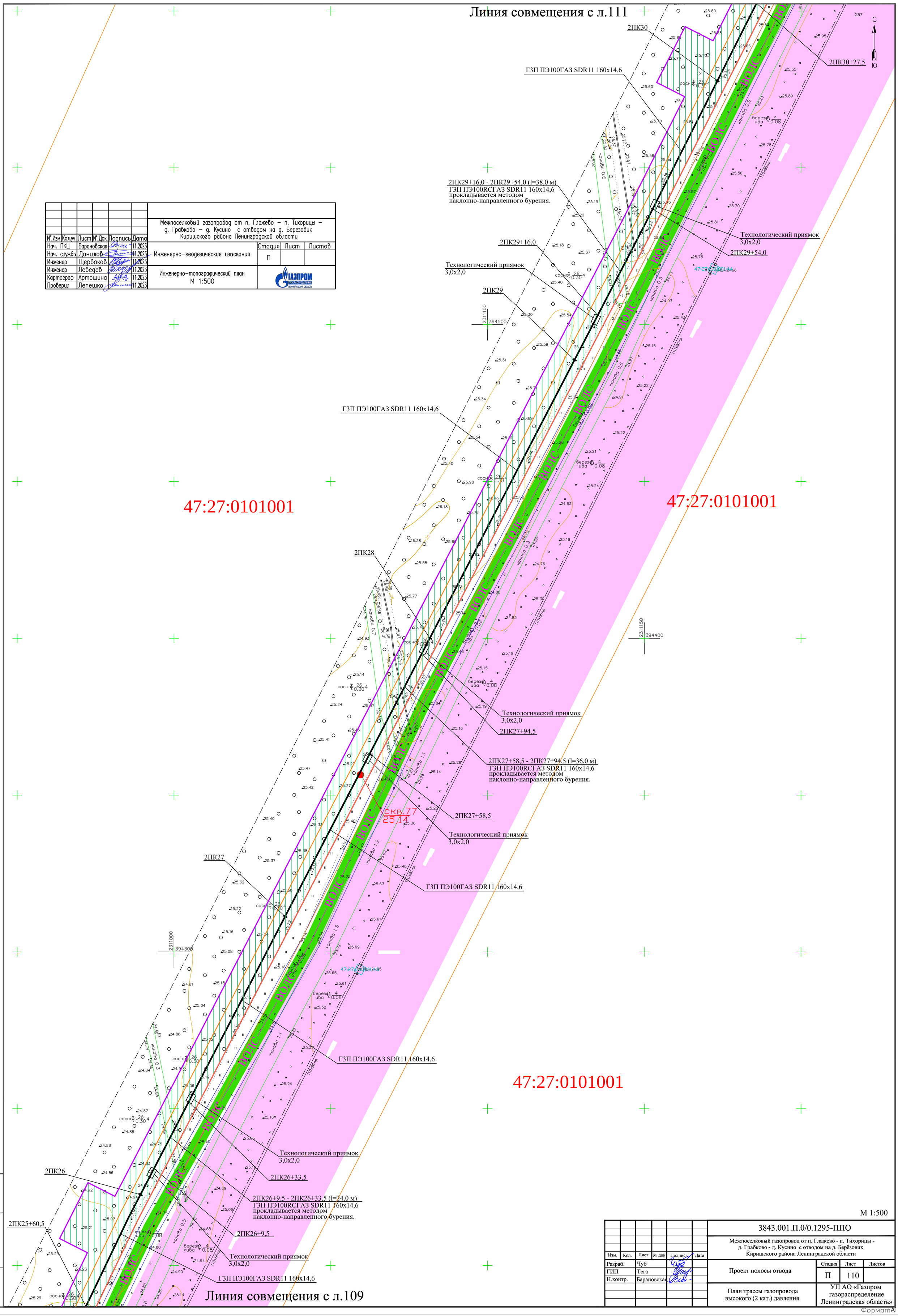
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.111



Линия совмещения с л.109

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	110	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.112

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-геодезические изыскания

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК34+93,0

2ПК34

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

47:27:0101001

2ПК33

47:27:0101001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК32

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

47:27:0101001

2ПК31

Технологический приямок
3,0х2,0

2ПК30+96,5

2ПК30+71,5 - 2ПК30+96,5 (l=25,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

2ПК30+71,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК30+27,5

Линия совмещения с л.110

ВОЛС

С

Ю

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	111	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.113

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П; Лист; Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

2311500 395400

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК39

2ПК39+58,5

скв.72 25,15

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК38

скв.73 24,90

47:27:0101001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК37

47:27:0101001

2311550 395200

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК36

скв.74 25,37

47:27:0101001

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК35

2ПК34+93,0

ВОЛС

110кВ пр.

С Ю

Линия совмещения с л.111

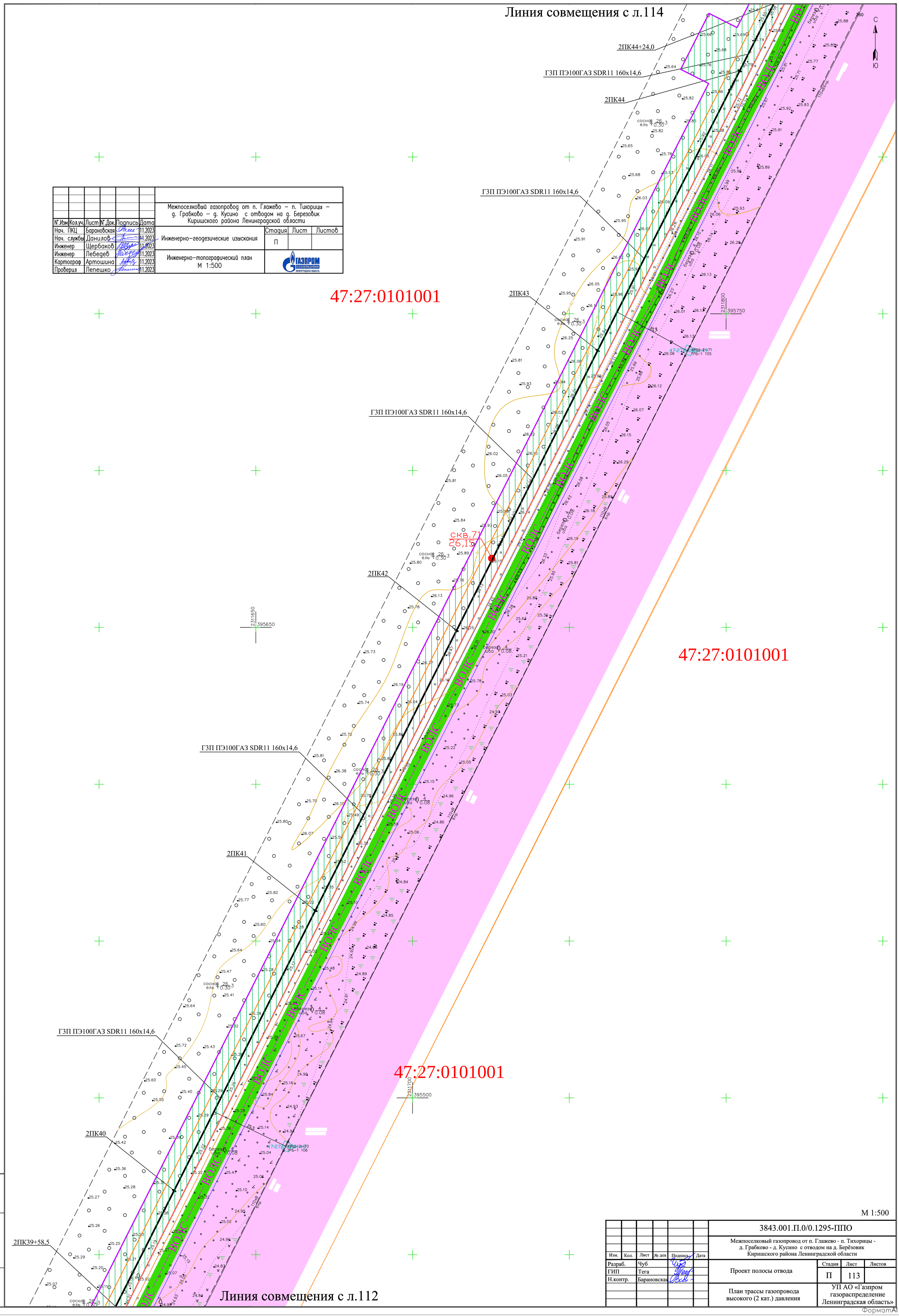
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода — Стадия: П; Лист: 112; Листов:
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления — УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.114



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Линия совмещения с л.112

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				

Стадия	Лист	Листов
П	113	

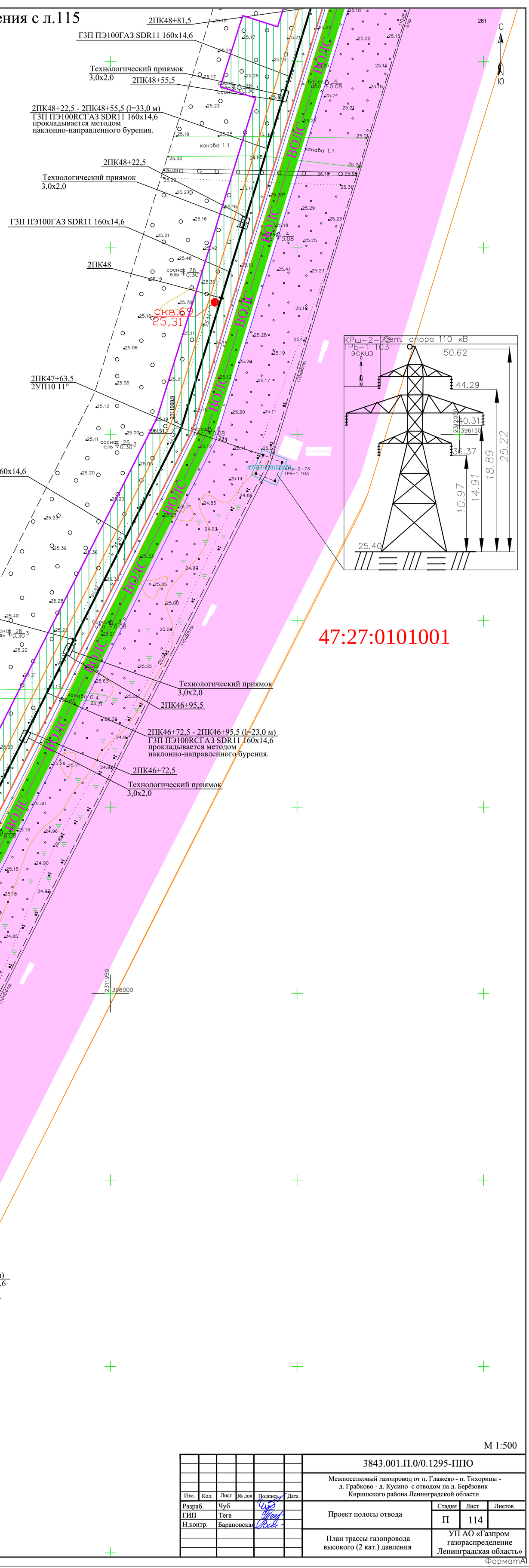
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.115



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
ГИП		Тега				Проект полосы отвода
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	114	

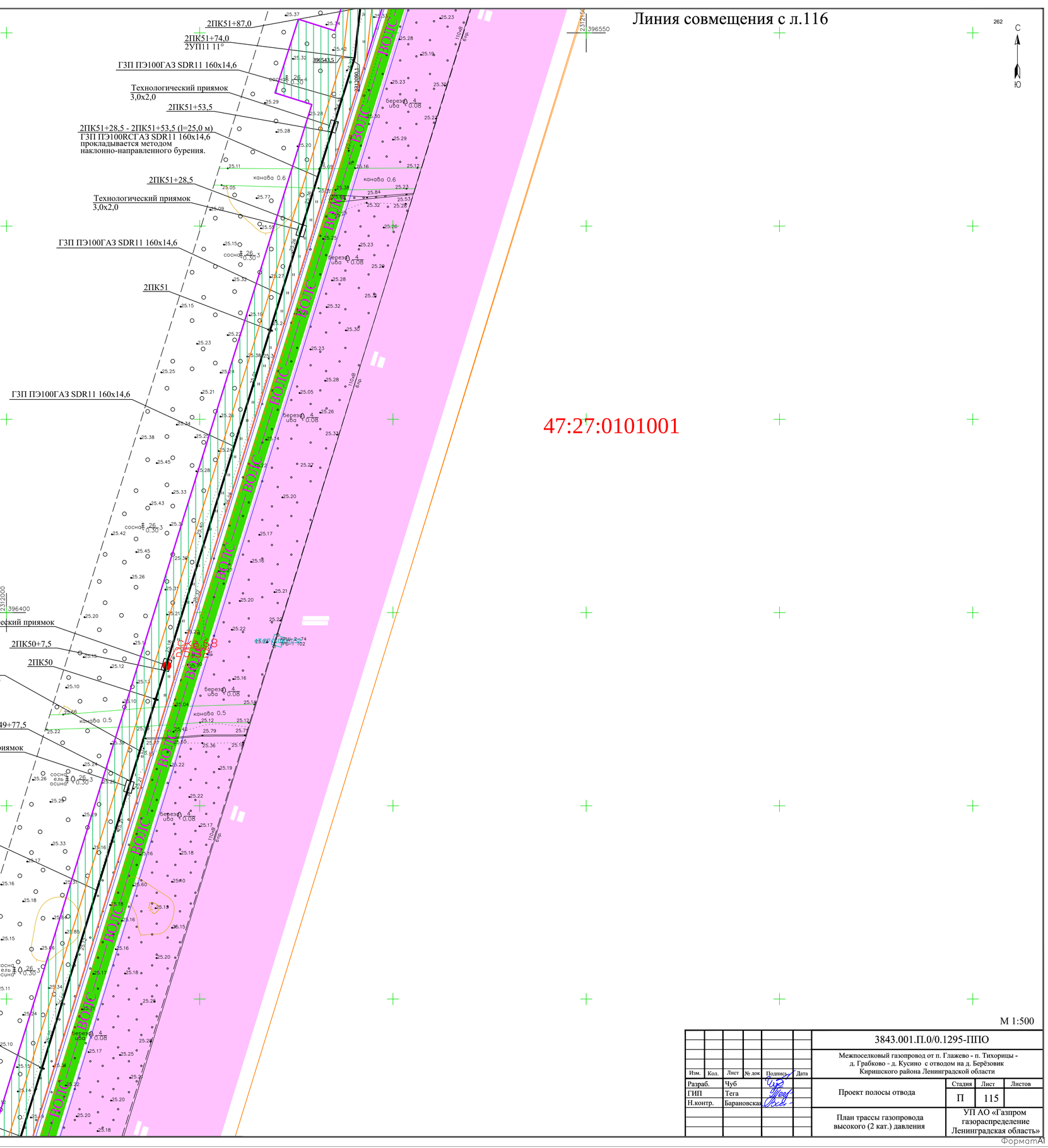
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Линия совмещения с л.113

Формат А1

Линия совмещения с л.116



47:27:0101001

Линия совмещения с л.114

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N Изм.	Кол.уч.	Лист	N Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ

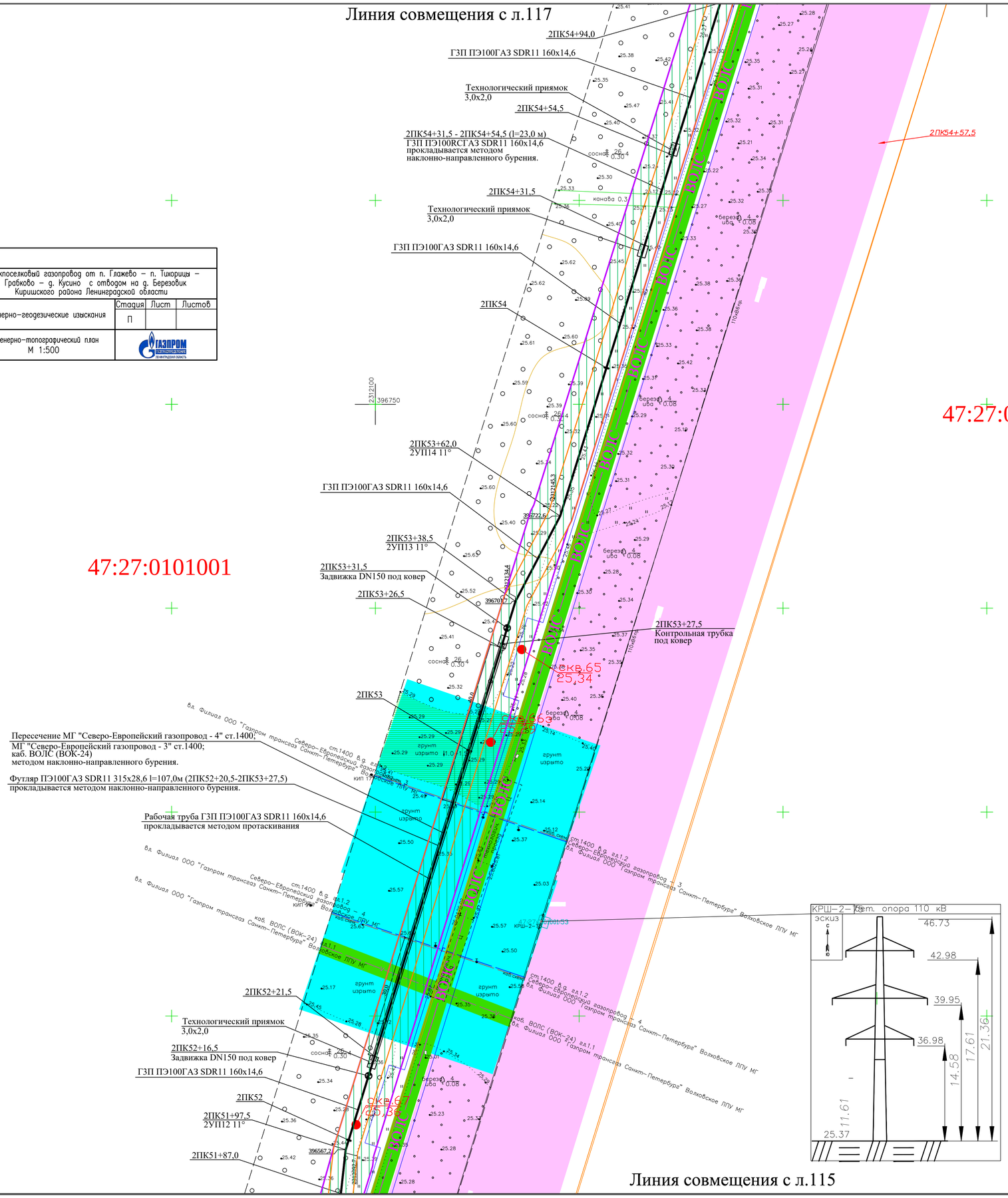
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 115; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.117



Линия совмещения с л.115

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№Изм	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ
Проверил		Лепешко			11.2023	

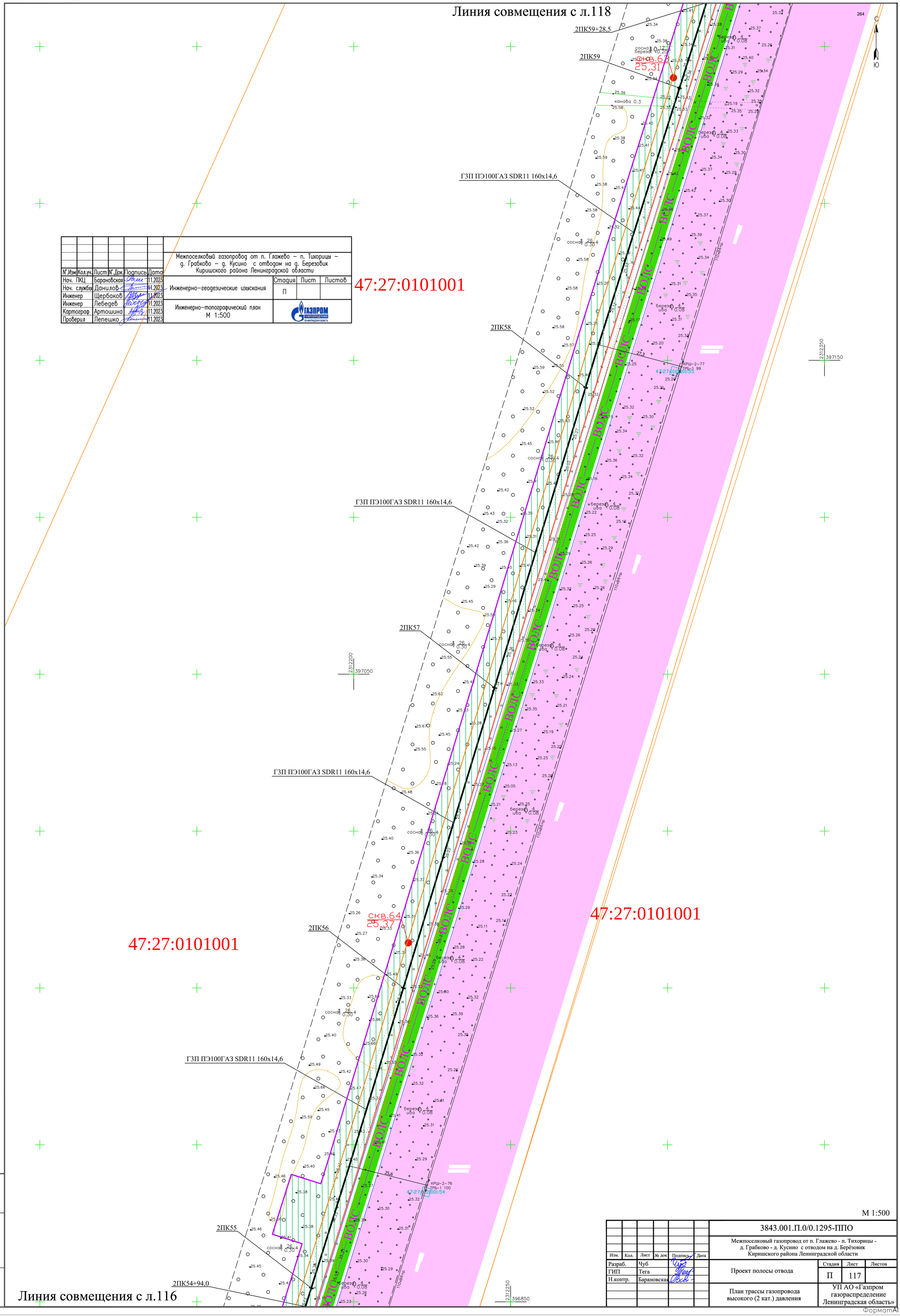
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				Стадия: П; Лист: 116; Листов
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.118



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	117	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

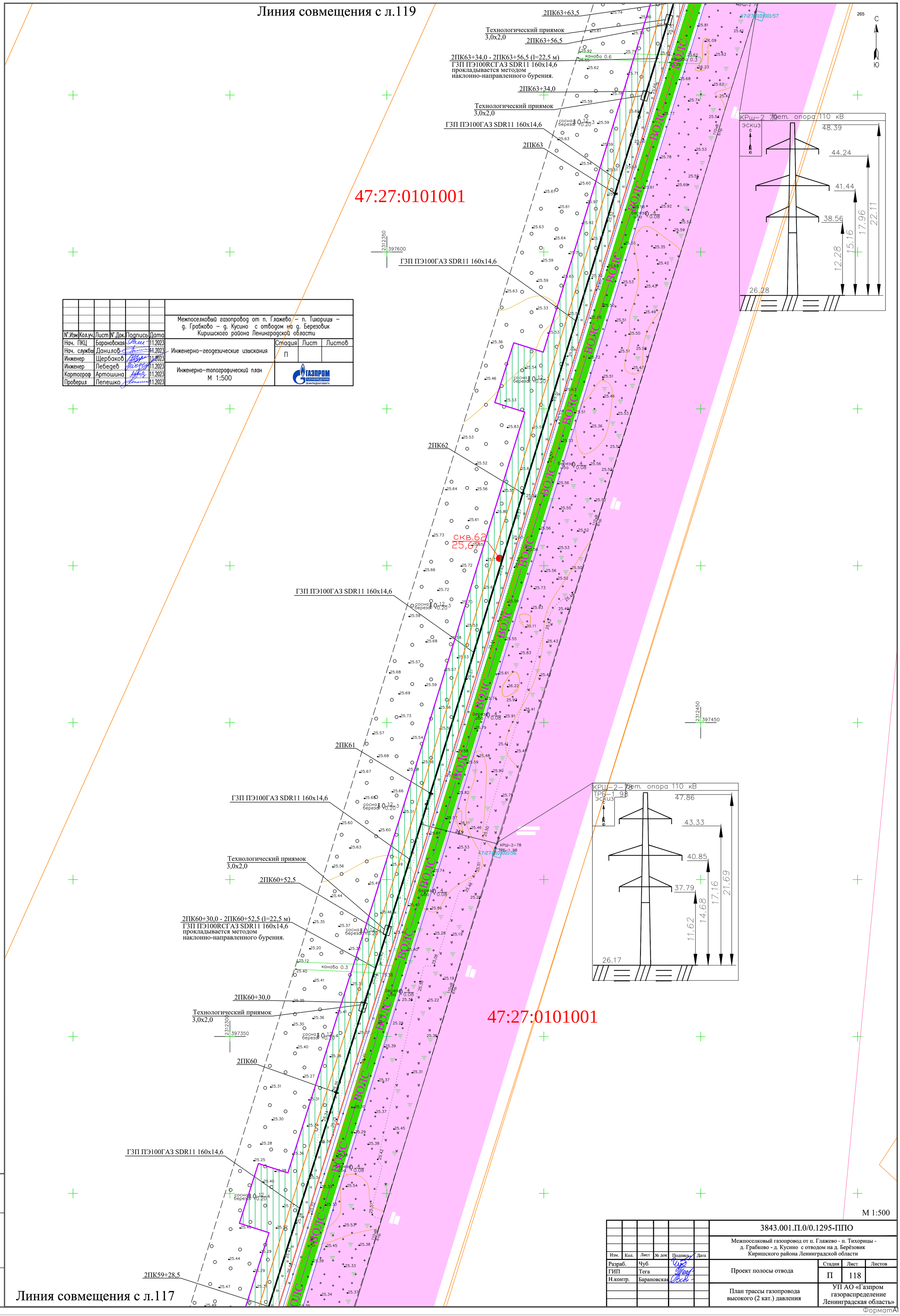
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Линия совмещения с л.116

ФорматА1

Линия совмещения с л.119



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	118	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

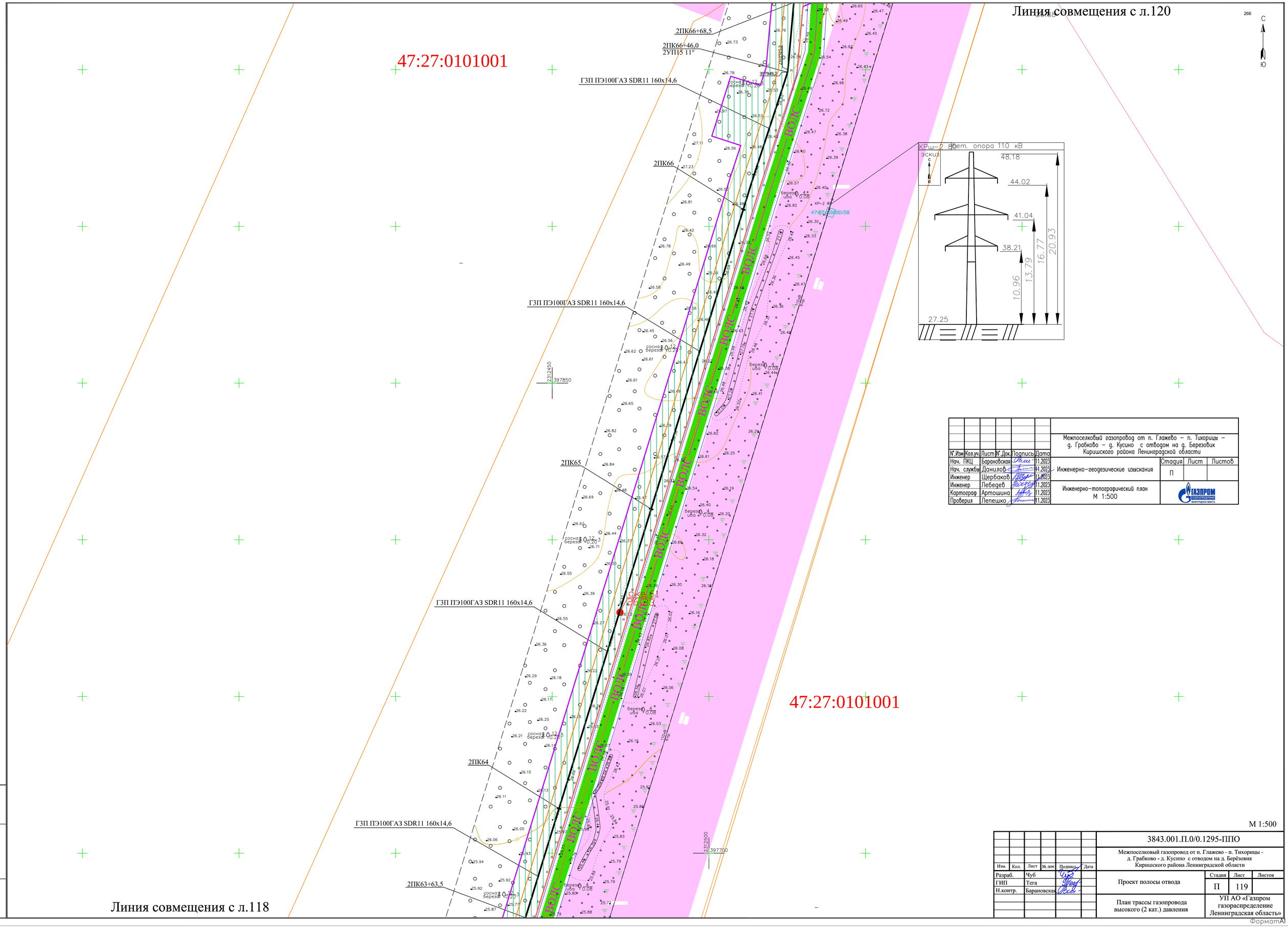
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Линия совмещения с л.117

ФорматА1

Линия совмещения с л.120



Линия совмещения с л.118

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				

Стадия	Лист	Листов
П	119	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Линия совмещения с л.121

2ПК70+38,5
2ПК70
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6
2ПК70+7,5
Технологический приямок 3,0х2,0
2ПК69+53,0
2ПК69+27,5 - 2ПК69+53,0 (l=25,5 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
2ПК69+27,5
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6
Технологический приямок 3,0х2,0
2ПК69+16,0 2УП18 45°
2ПК69
Технологический приямок 3,0х2,0
2ПК68+62,5
2ПК68+41,0 - 2ПК68+62,5 (l=21,5 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
2ПК68+41,0
Технологический приямок 3,0х2,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6
Технологический приямок 3,0х2,0
2ПК68+11,0 2УП17 90°
2ПК68+23,0
2ПК68+10,0
2ПК68
2ПК66+82,5 - 2ПК68+10,0 (l=127,5 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
2ПК67
2ПК66+82,5
2ПК66+81,5 2УП16 22°
2ПК66+68,5
Технологический приямок 3,0х2,0

ВОЛС — ВОЛС — ВОЛС

?1131 бет. опора 750 кВ
эскиз
66.40
57.25
29.64
38.79
27.61

?1131 бет. опора 750 кВ
эскиз
57.37
57.23
29.57
29.71
27.66

?1131 бет. опора 750 кВ
эскиз
66.34
56.24
28.69
38.79
27.55

?82 бет. опора 110 кВ
эскиз
53.48
47.40
43.43
39.41
13.83
17.85
21.82
27.90
25.58

47:27:0123001

?1130 бет. опора 750 кВ
эскиз
76.02
60.36
60.43
32.98
43.05
48.64
27.38

?96 бет. опора 110 кВ
эскиз
55.23
48.83
44.85
40.86
13.98
17.97
21.95
28.35

Белоярская – Ленинградская 750кВ 6пр
Белоярская – Ленинградская 750кВ 6пр
Белоярская – Ленинградская 750кВ 6пр
Белоярская – Ленинградская 750кВ 6пр
Белоярская – Ленинградская 750кВ 6пр
Белоярская – Ленинградская 750кВ 6пр

сосна 0,12 береза 0,08
береза 2 ива 0,04
береза 4 ива 0,08

20,28
125,56
20,72
36,0

2312450
398100
2312650
398150
2312600
398000
2312550
398200

Линия совмещения с л.119

267
С
Ю

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	120	

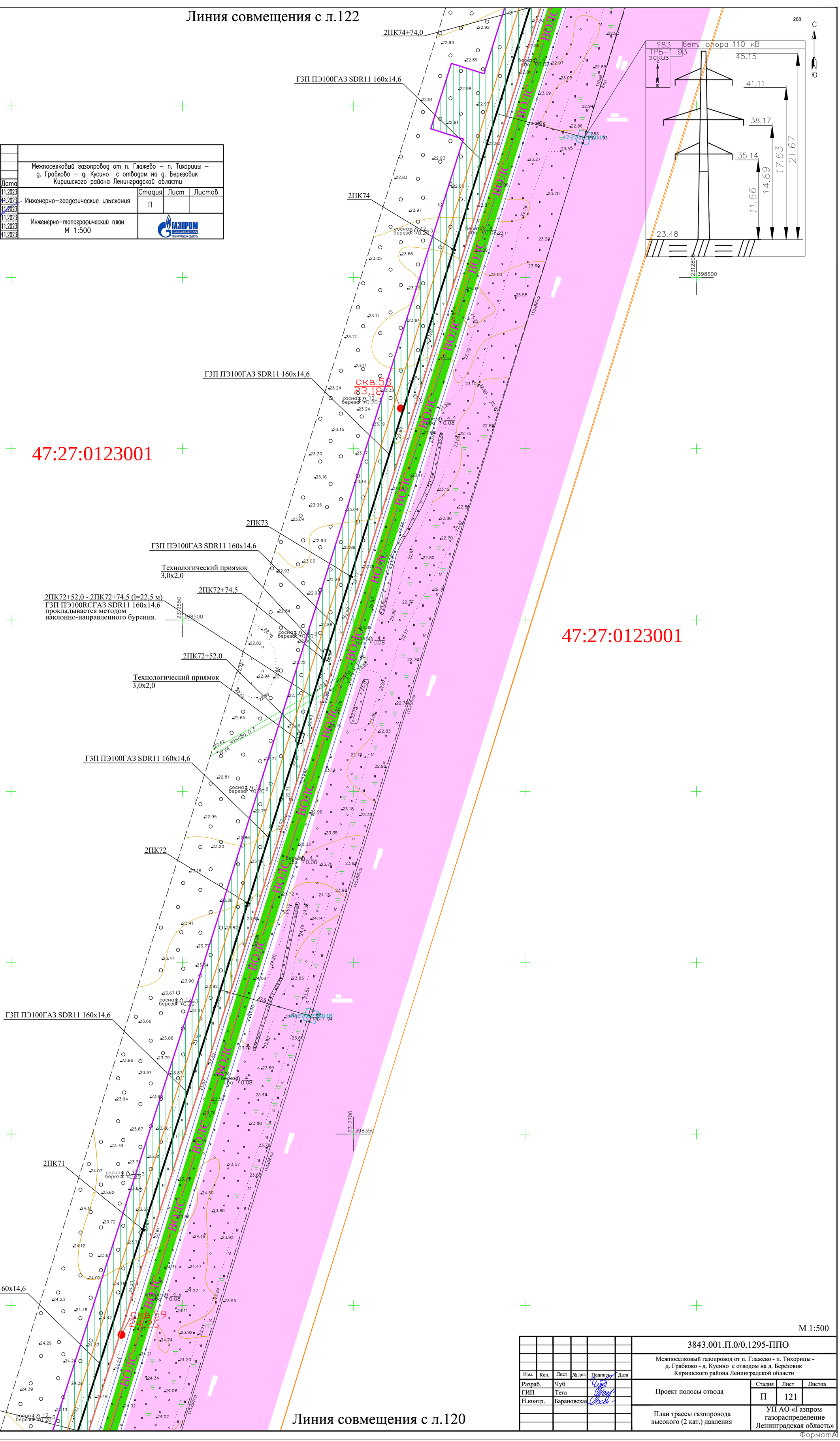
УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

М 1:500

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

Формат А1

Линия совмещения с л.122



Линия совмещения с л.120

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	121	

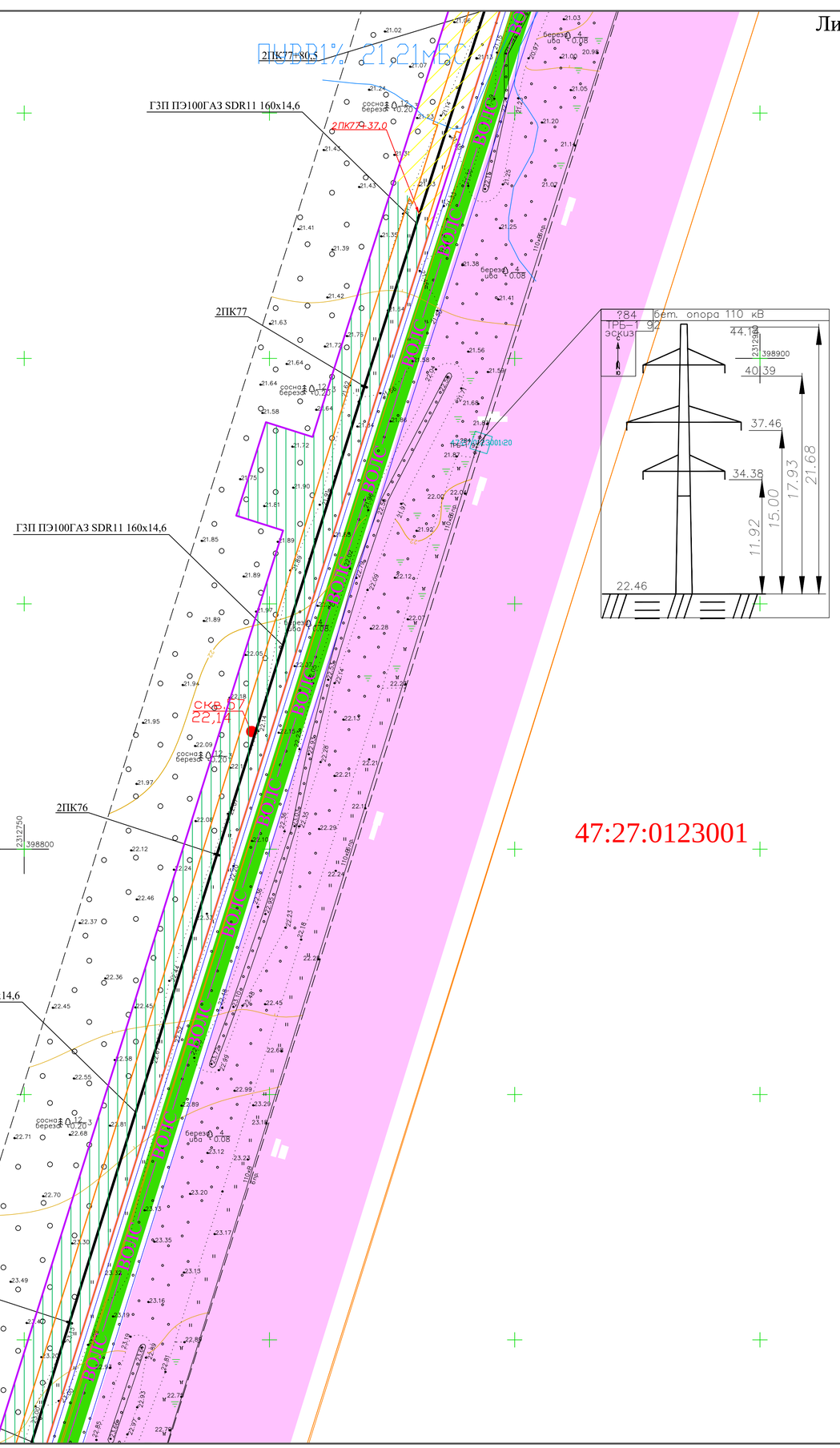
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.123



47:27:0123001

47:27:0123001

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области	
N Изм.	Кол.уч.	Лист	N Док.	Подпись	Дата		
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023		
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023		
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Картограф		Артошина			11.2023		
Проверил		Лепешко			11.2023		

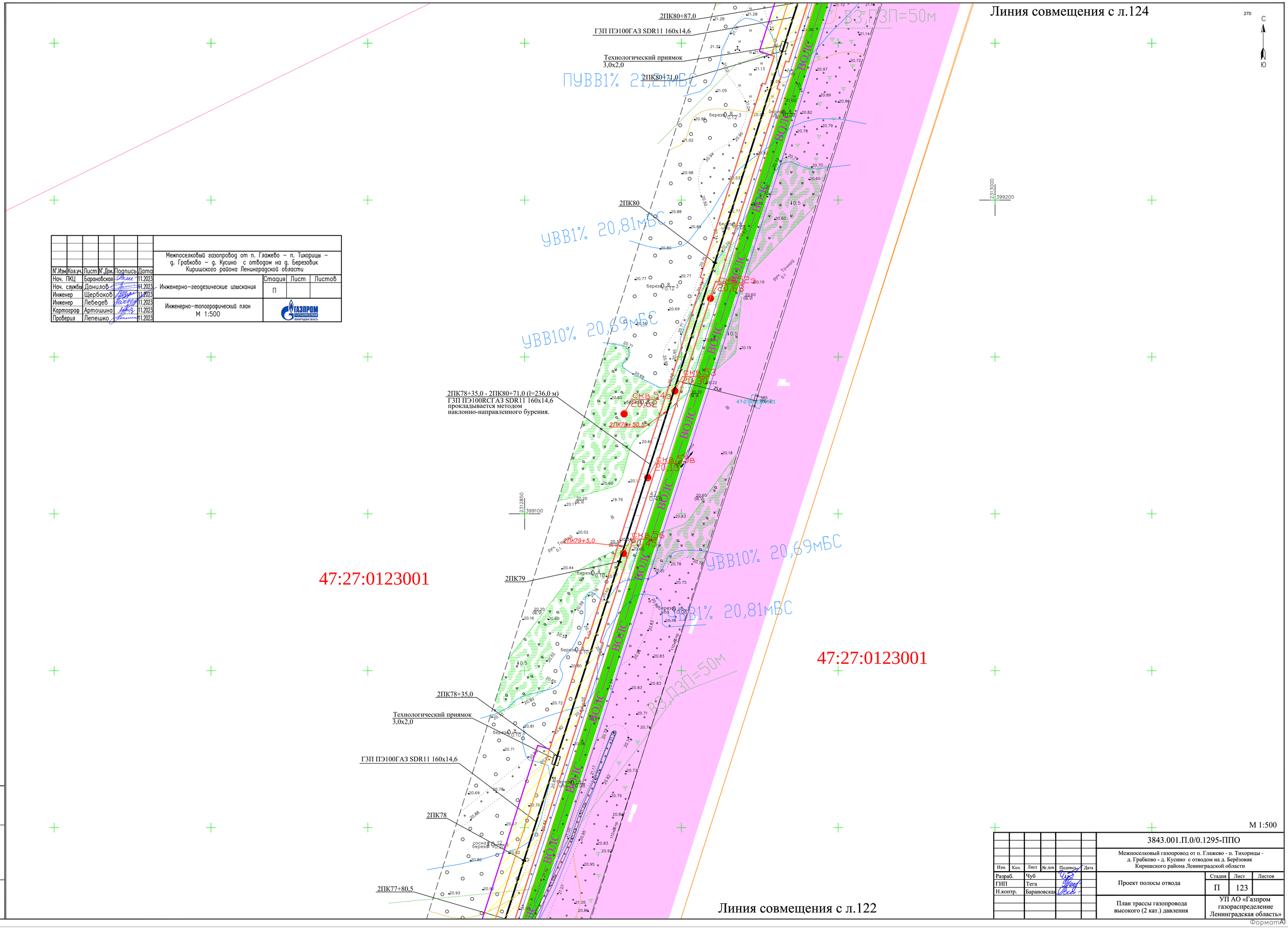
Линия совмещения с л.121

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 122; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

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

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	123	

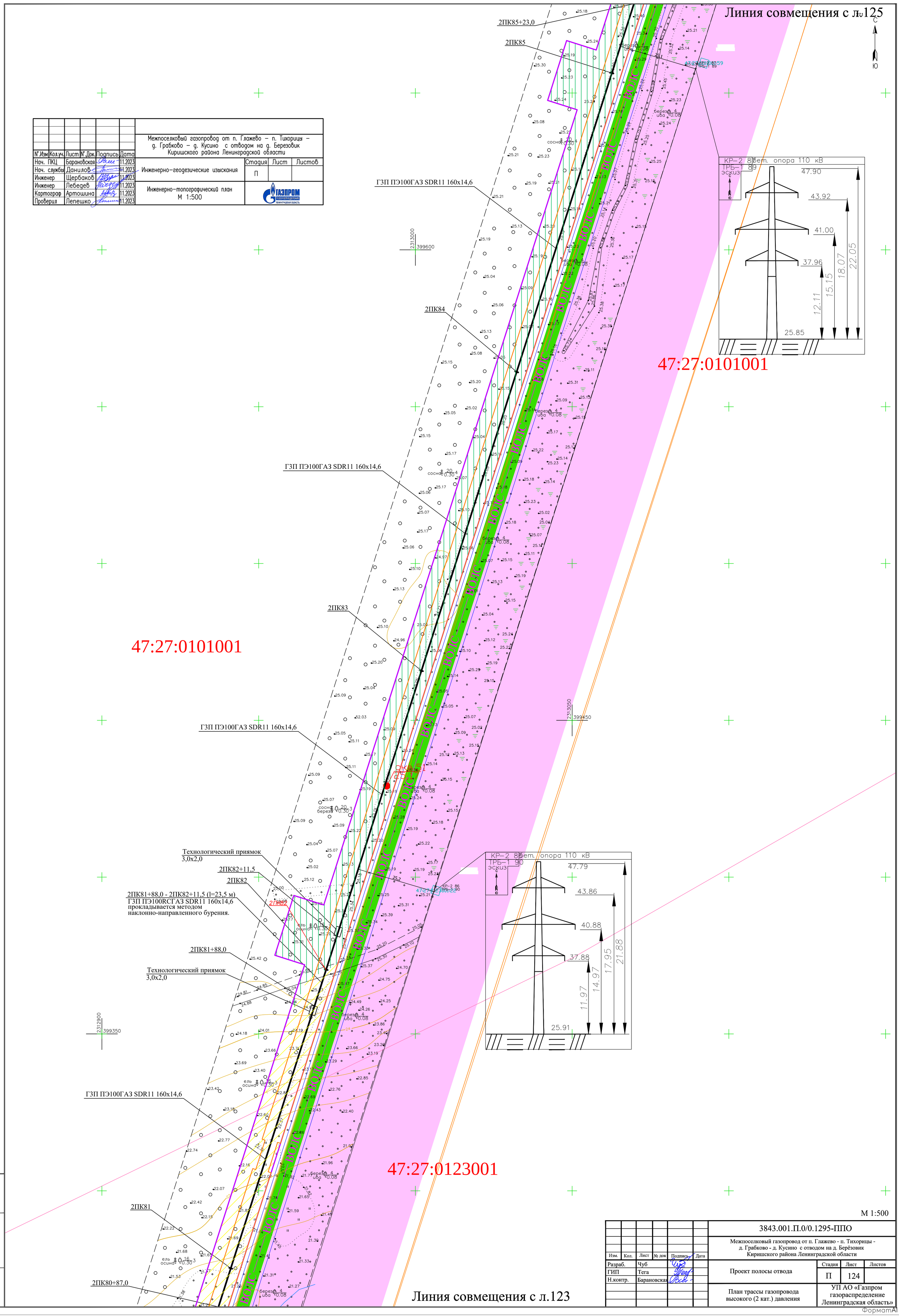
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

ФорматА1

Линия совмещения с л.125

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				



Линия совмещения с л.123

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	124	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.126

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
Проверил		Лепешко			11.2023	

2ПК89+59,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6
2ПК89
2313150
400050
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6
2ПК88
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6
2ПК87
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6
Технологический приямок 3,0x2,0
2ПК86+52,0
2ПК86+28,0 - 2ПК86+52,0 (l=24,0 м) ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160x14,6 прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
2313050
399800
2ПК86+28,0
Технологический приямок 3,0x2,0
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6
2ПК86
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6
2ПК85+23,0
2313200
399900
2313150
399700
СКВ.2
25,40 СП
ВОЛС
47:27:0101001
47:27:0101001
47:27:0101001
272
С
Ю
Линия совмещения с л.124

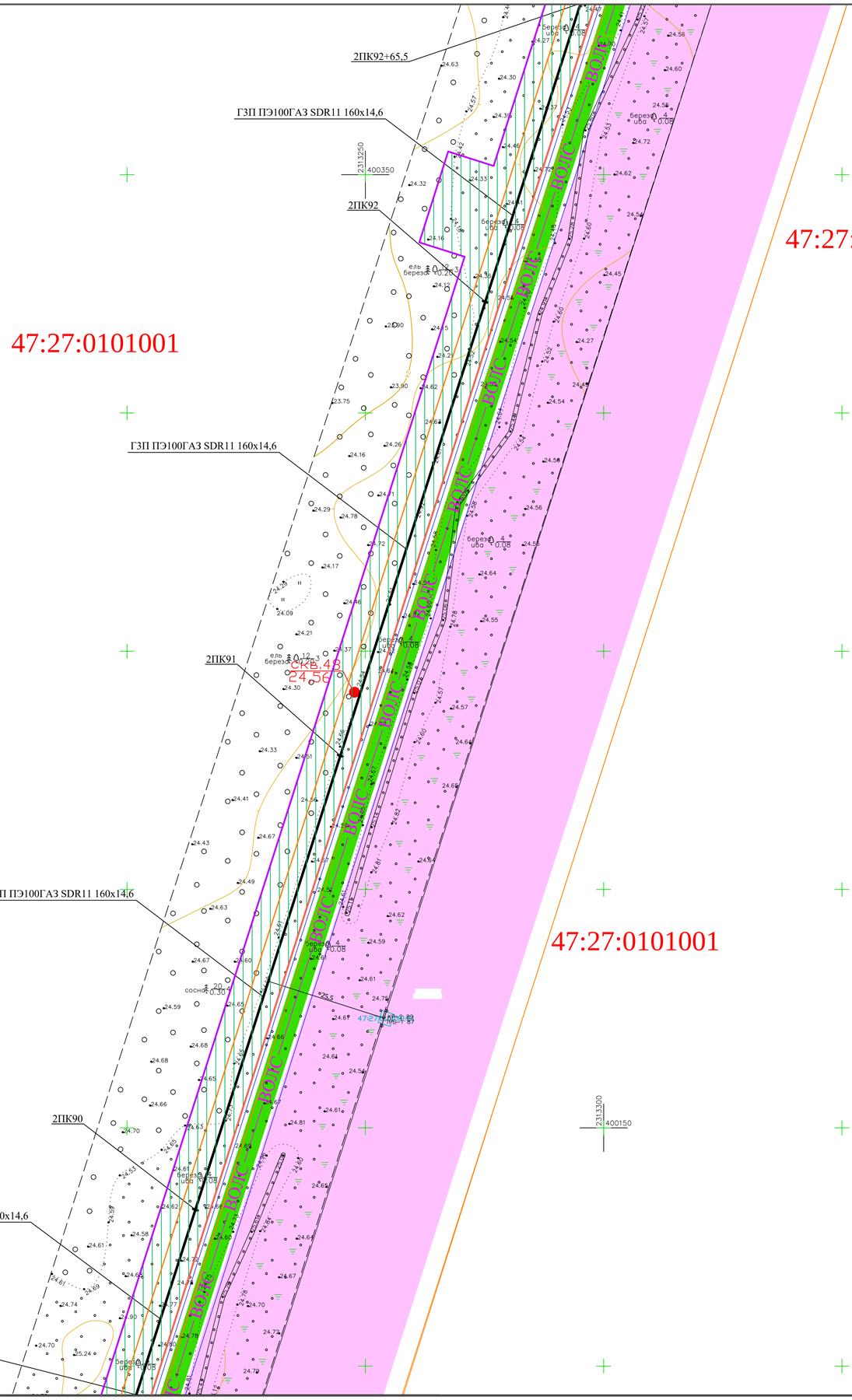
							3843.001.П.0/0.1295-ППО
							Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 125; Листов:
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

М 1:500

Формат А1

Линия совмещения с л.127



Линия совмещения с л.125

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

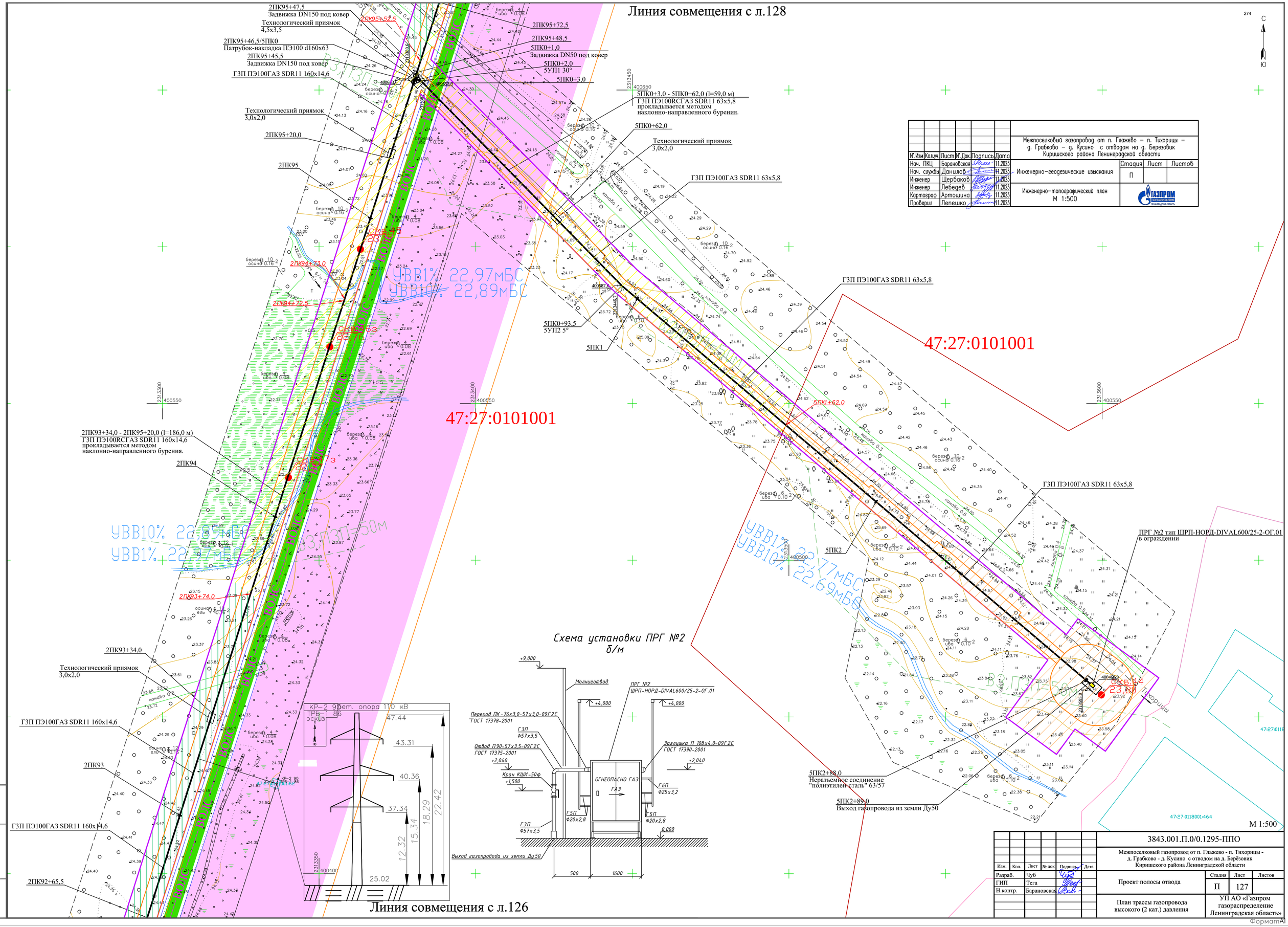
						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	126	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата				
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

						3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	127	
Н.контр.		Барановская							
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.129

С

Ю

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

2ПК100+8,0

2ПК100

2ПК99

2ПК98

2ПК97

2ПК96

2ПК95+88,0

2ПК95+77,5

2ПК95+72,5

2ПК95+48,5 - 2ПК95+77,5 (l=29,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2313450
401050

2313500
400900

2313400
400850

ВОЛС — ВОЛС — ВОЛС

СКВ.4 Н=24,19

47:27:0101001

47:27:0101001

47:27:0101001

КР-2 9бет. опора 110 кВ
ТРБ-1 84
эскиз
47.39
43.33
40.26
37.40
24.78
12.62
15.48
18.55
22.61

КР-2 9бет. опора 110 кВ
ТРБ-1 85
эскиз
46.82
42.93
39.97
36.98
12.64
15.63
18.59
22.48

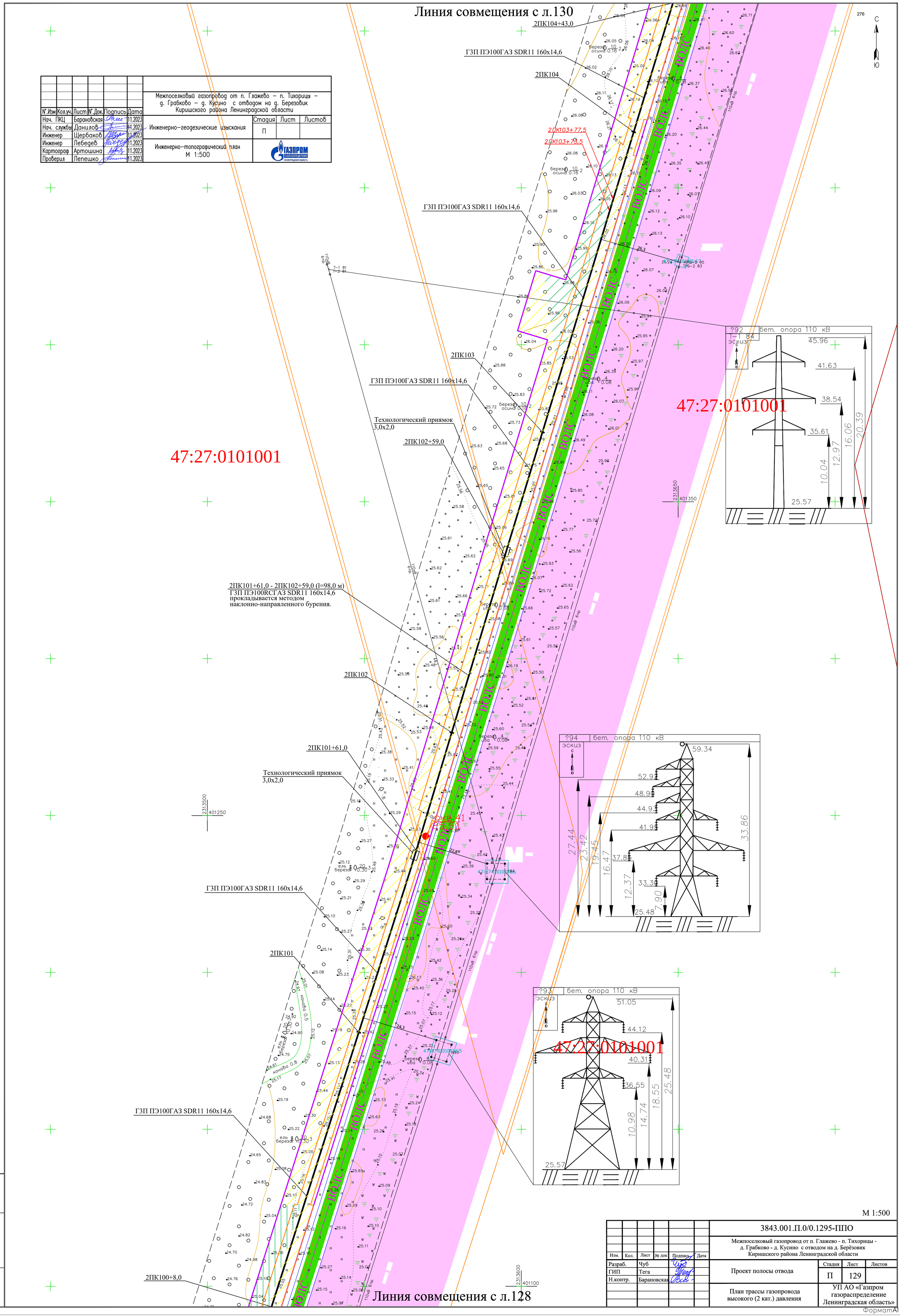
Линия совмещения с л.127

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
ГИП		Тега				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.		Барановская					П	128	
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	129	

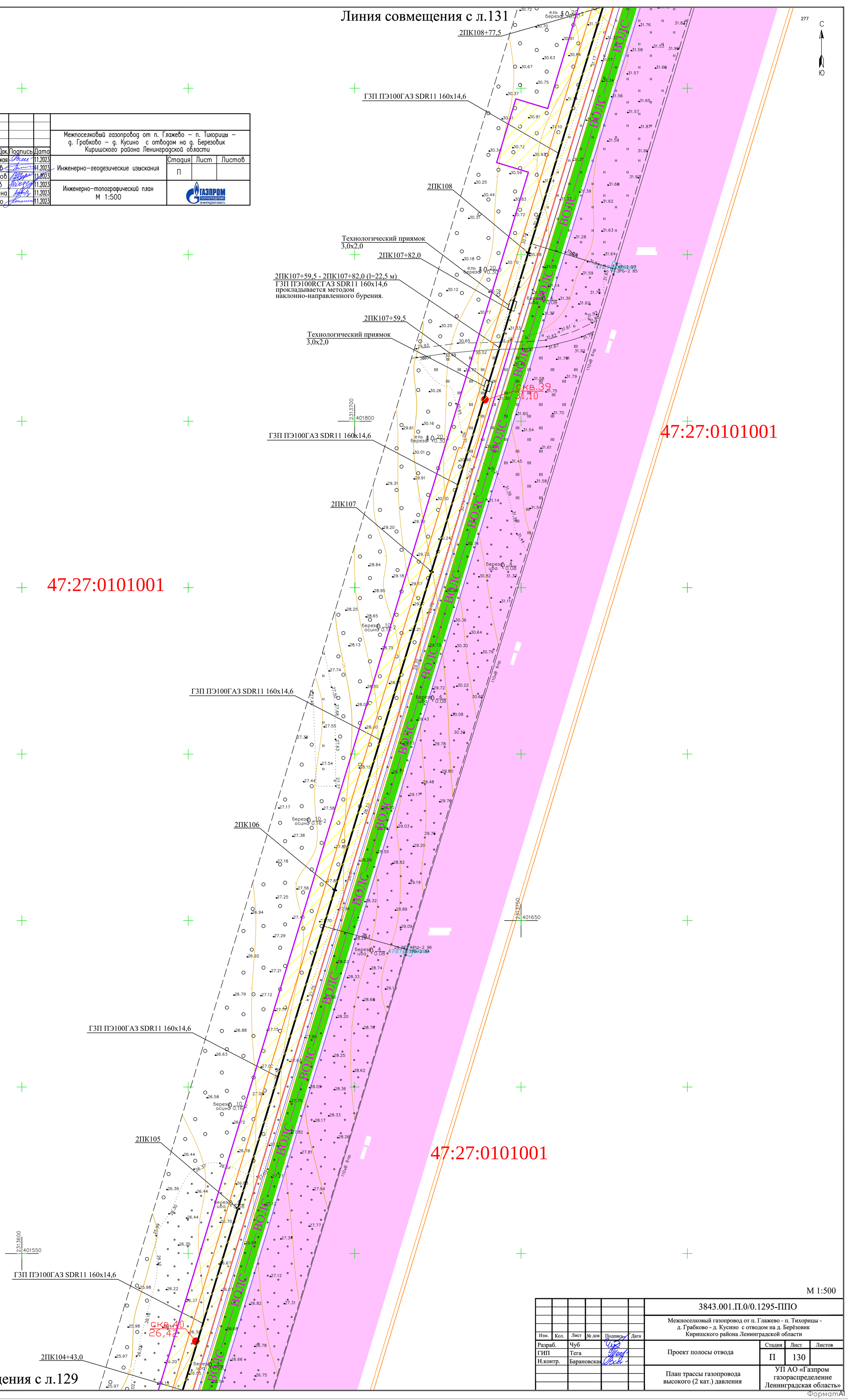
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.131



Линия совмещения с л.129

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

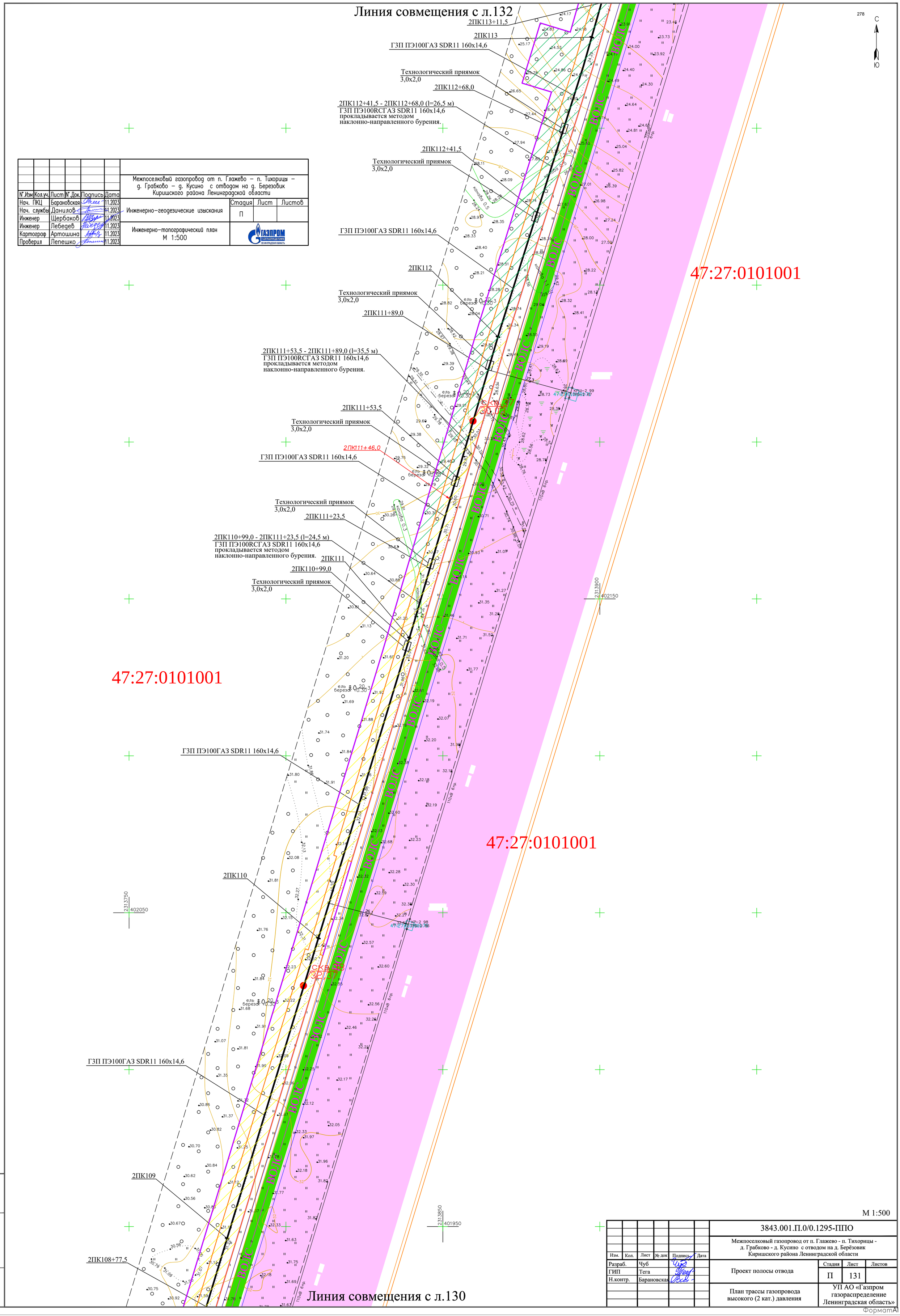
Стадия	Лист	Листов
П	130	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	131	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.133

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

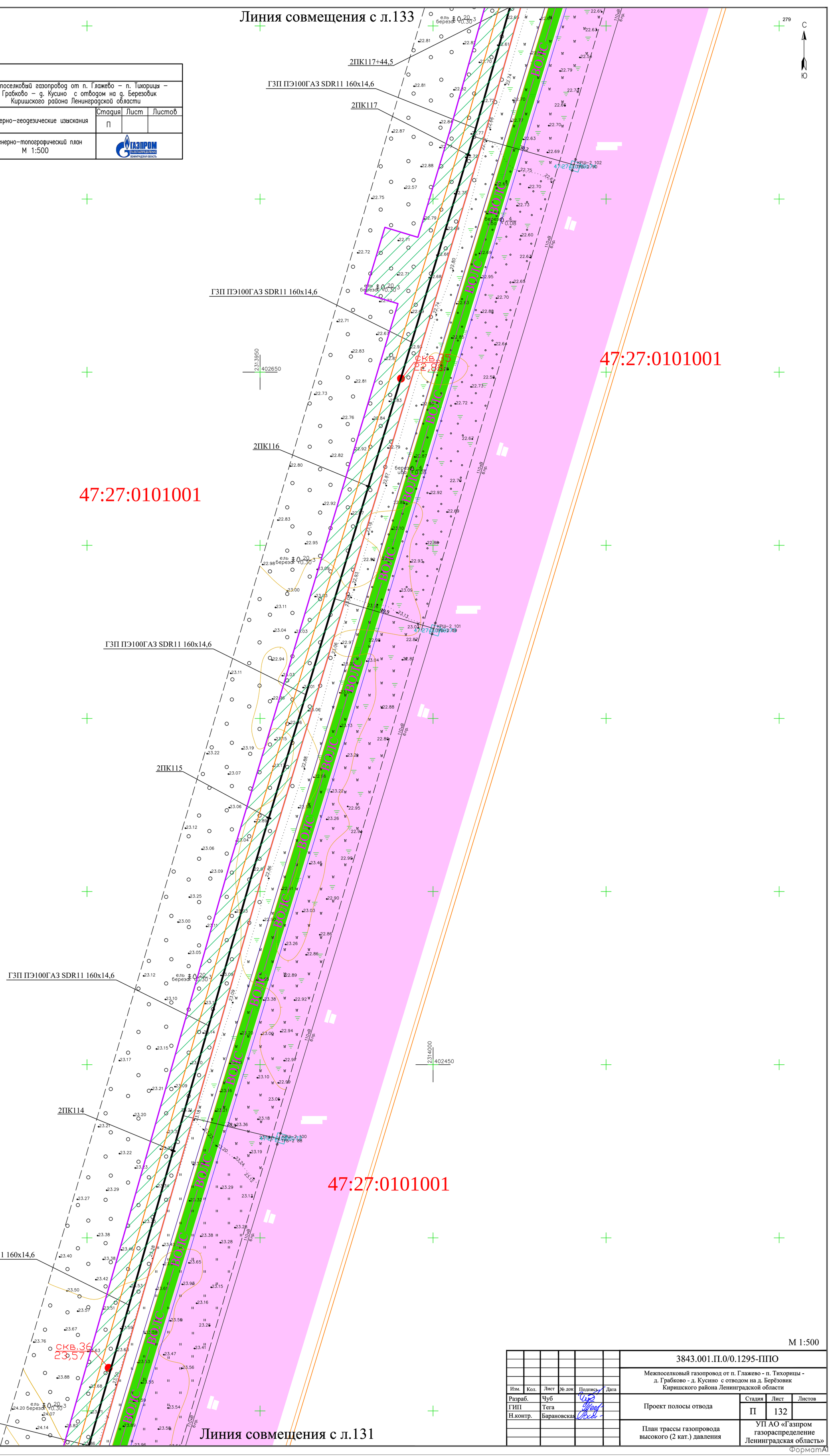
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



Линия совмещения с л.131

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	132	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

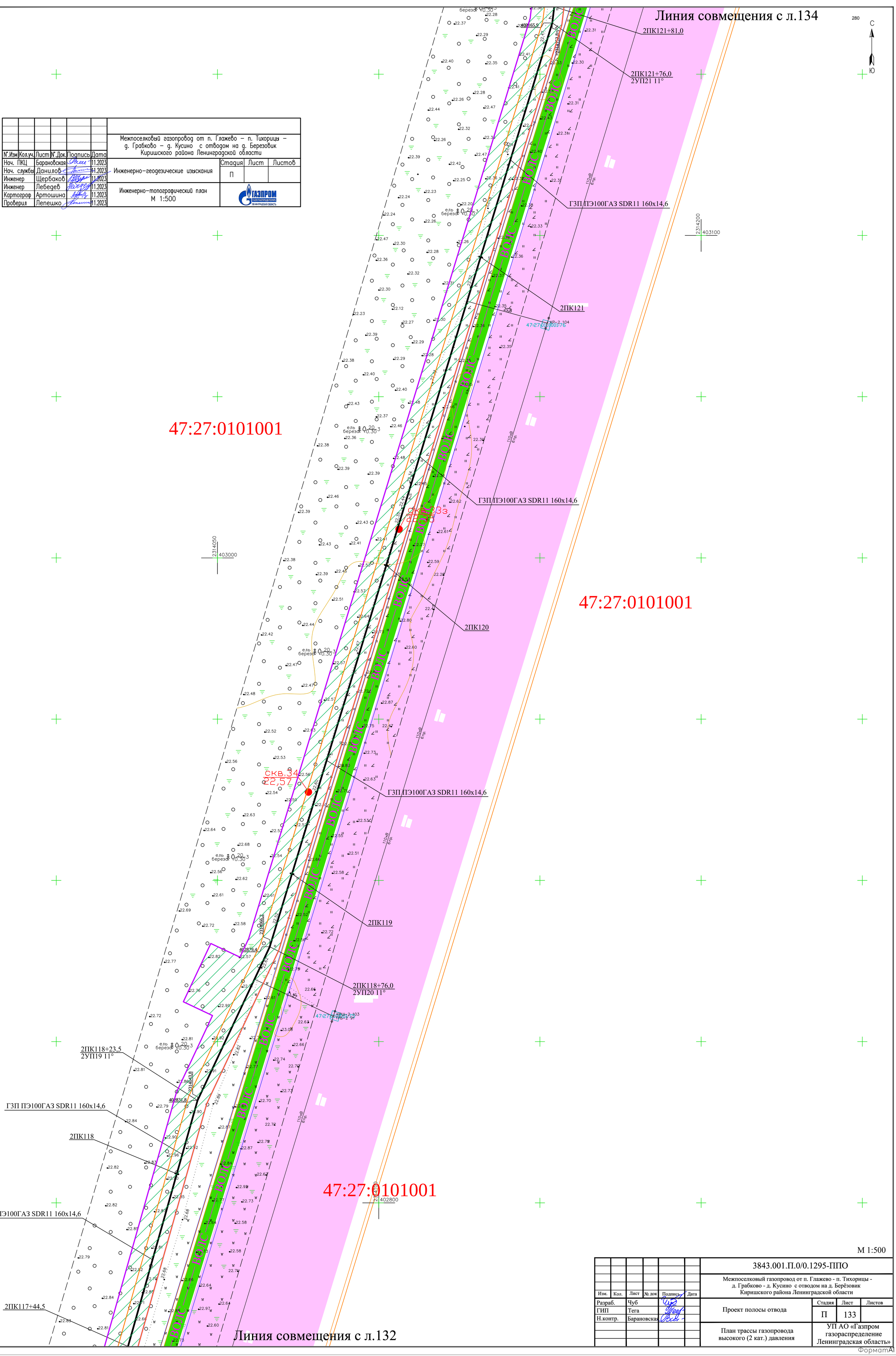
ФорматА1

Линия совмещения с л.134

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



Линия совмещения с л.132

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

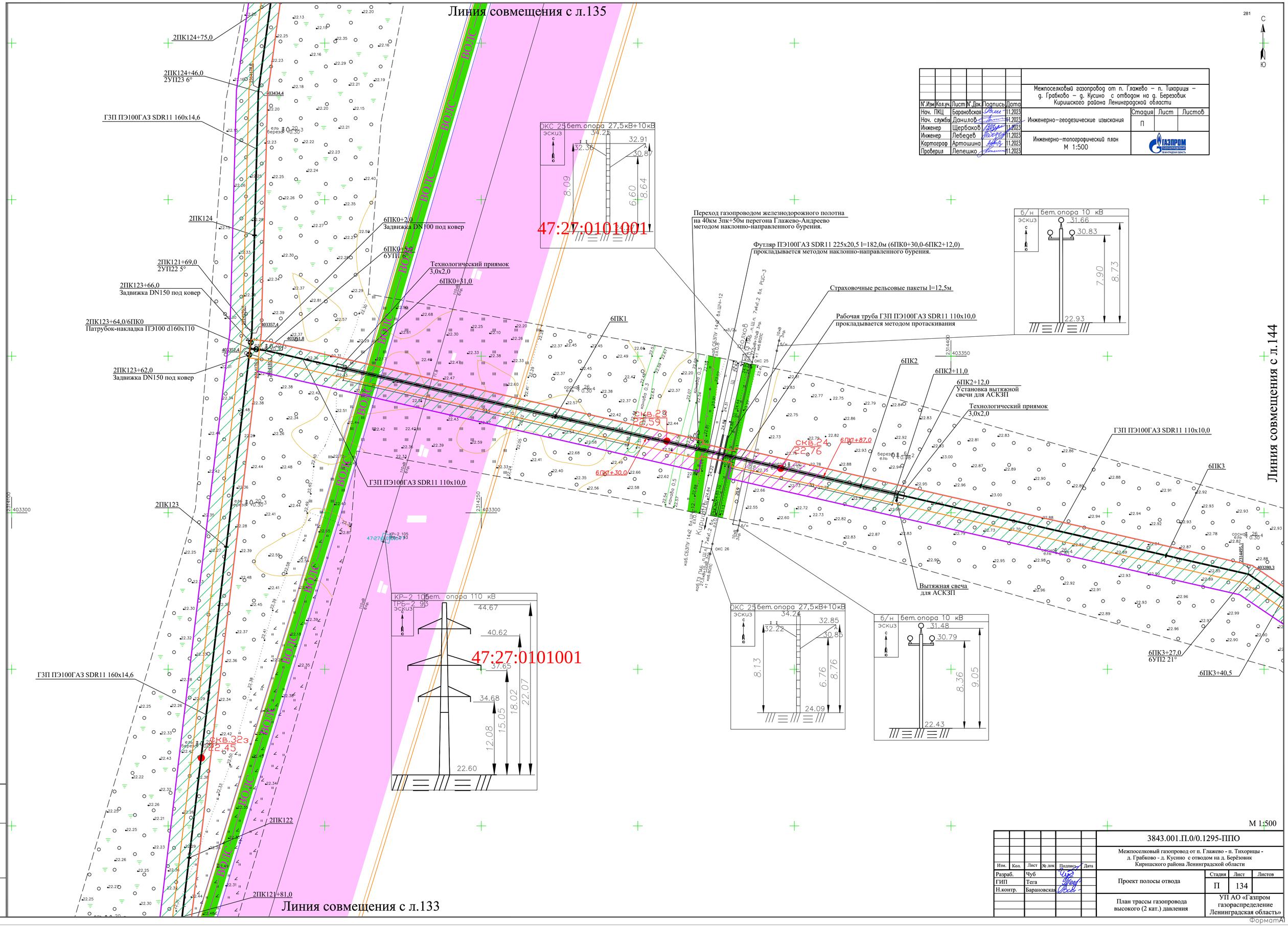
Стадия	Лист	Листов
П	133	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	134	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.136

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

2ПК127+69,5

2ПК127+61,5
2УП24 11°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК127

Технологический приямок
3,0х2,0

2ПК126+73,5

2ПК125+39,5 - 2ПК126+73,5 (l=134,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

2ПК126

2ПК125+39,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК125

2ПК124+75,0

скв.21
22,69

скв.23
22,38

ВОЛС

ЭКОЗ

47:27:0101001

47:27:0101001

ТРБ–2 94 Свет. опора 110 кВ
эскиз
56.65
50.13
46.28
42.34
34.51
27.99
24.14
20.20
22.14

Линия совмещения с л.134

282

С
Ю

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода: Стадия П; Лист 135; Листов
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

Линия совмещения с л.137

283

С

Ю

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области	
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата		
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023		
Нач. службы		Данилов			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия: П; Лист; Листов
Инженер		Щербаков			11.2023		
Инженер		Лебедев			11.2023		
Картограф		Артошина			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область
Проверил		Лепешко			11.2023		

2ПК131+85,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК131+51,0
2УП25 11°

2ПК131

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК132+38,5

2314324,6

404136,7

47:27:0113001

2314250

404100

ПУВВ1% 21,94мБС

ВЗ=100м

ВОДС

Технологический приямок
3,0х2,0

2ПК130+50,5

2314150

404000

2ПК130

ПУВВ10% 20,47мБС

ПЗП=50м

скв.18
18,87

2ПК129+97,5

скв.19
16,72

2ПК129+20,5 - 2ПК130+50,5 (l=130,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

скв.20
20,47

2ПК129+72,0

ПУВВ10% 20,47мБС
ПУВВ1% 21,94мБС

47:27:0113001

2ПК129+20,5

Технологический приямок
3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК129

2314250

403900

ВЗ=100м

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК128

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК127+69,5

47:27:0101001

Линия совмещения с л.135

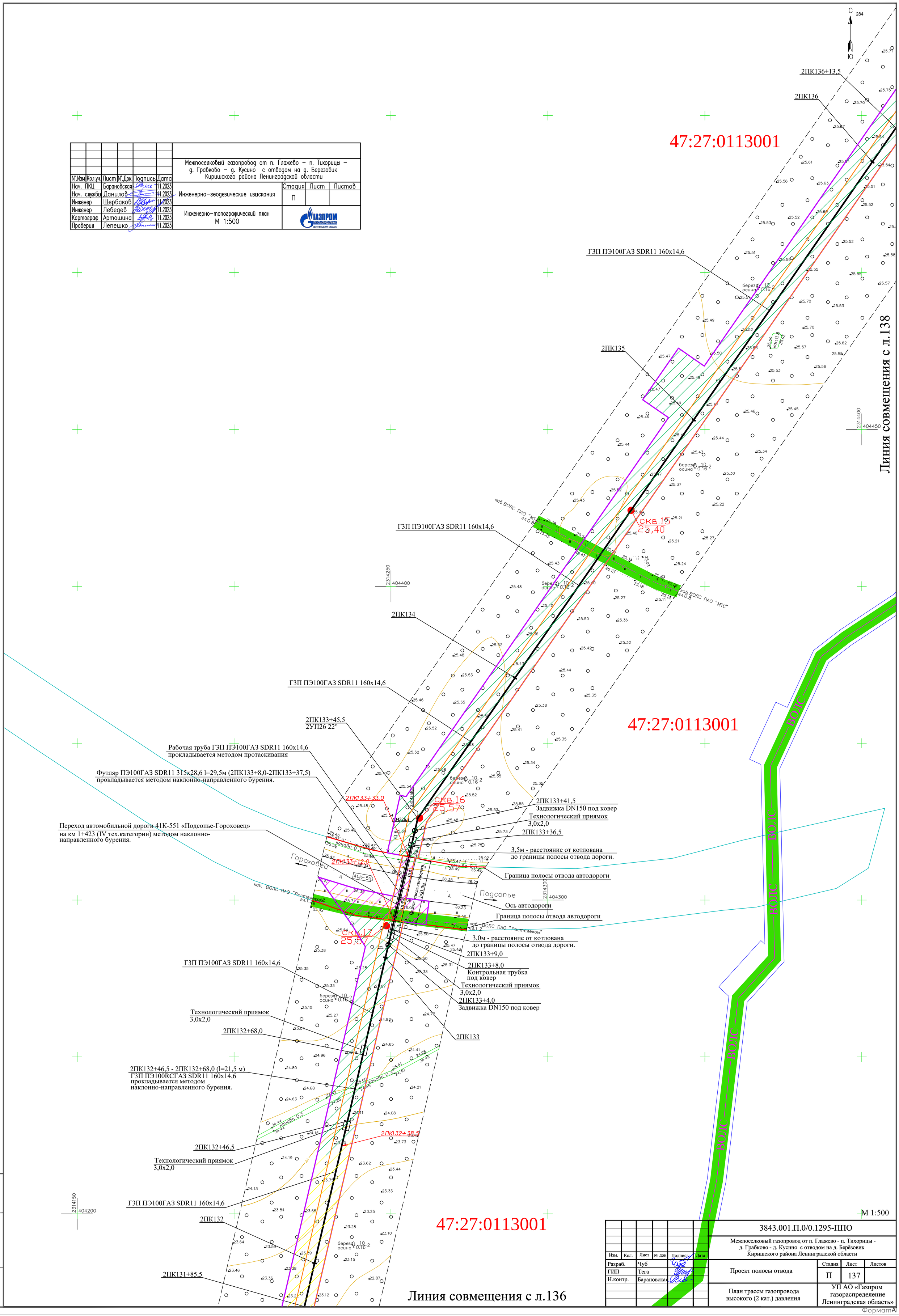
М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 136; Листов
ГИП		Тега					
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области			
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания	Стадия	Лист	Листов
Нач. службы		Данилов			11.2023		П		
Инженер		Щербаков			11.2023				
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
Картограф		Артошина			11.2023				
Проверил		Лепешко			11.2023				

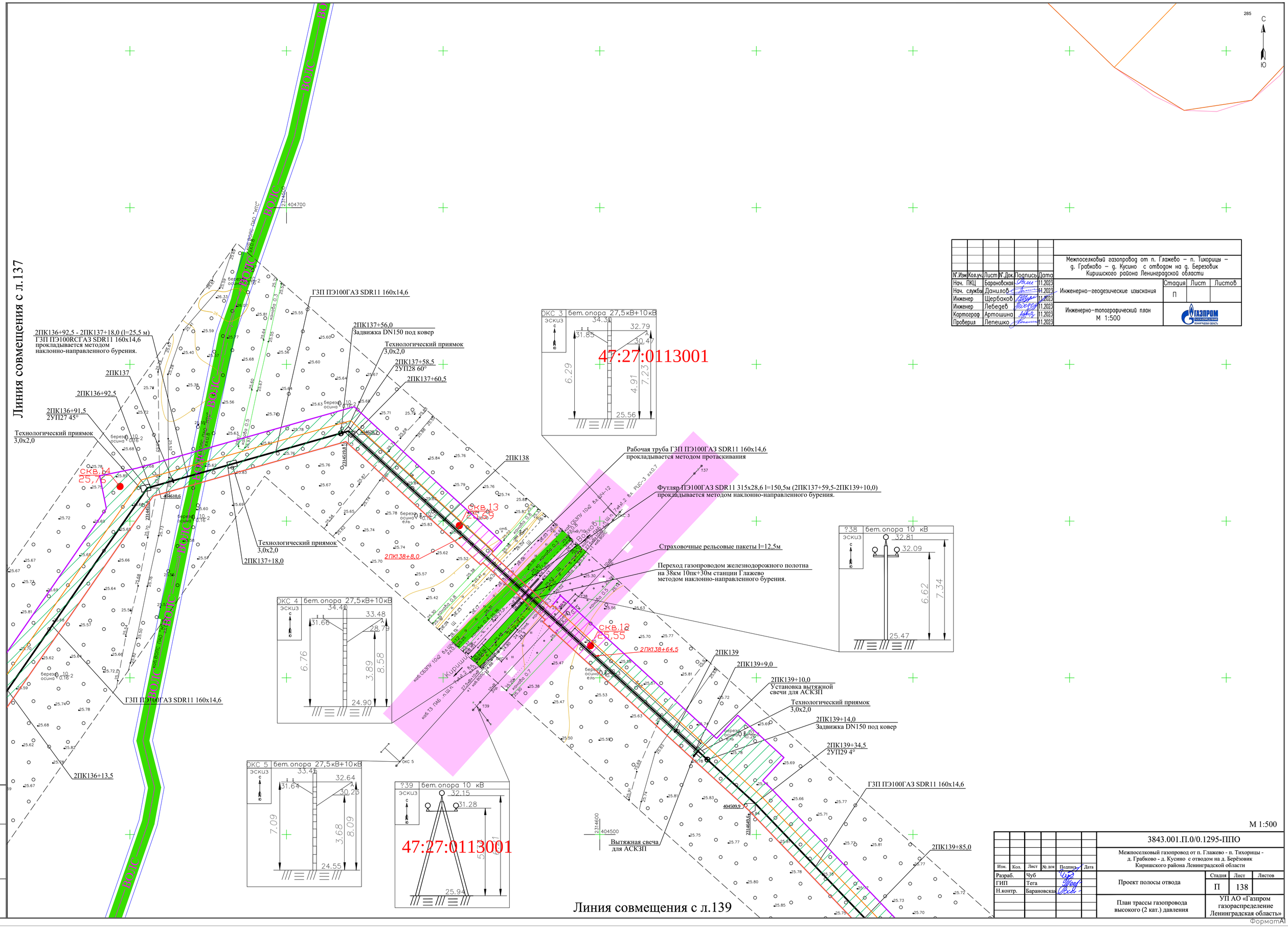


М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО			
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Тега					П	137	
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления	УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

ФорматА1



№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ	Барановская				11.2023
Нач. службы	Данилов				11.2023
Инженер	Щербаков				11.2023
Инженер	Лебедев				11.2023
Картограф	Артошина				11.2023
Проверил	Лепешко				11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	138	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.138

Линия совмещения с л.140

2ПК139+85,0

2ПК140

2ПК141

2ПК141+82,5
2УП30 11°

2ПК142

2ПК142+23,5

2ПК142+99,5

2ПК143

2ПК143+1,5

2ПК143+56,0

2ПК143+57,0
2УП31 90°

2ПК143+63,9

2ПК144

2ПК145

2ПК145+20,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6

2ПК142+99,5 - 2ПК143+56,0 (L=56,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160x14,6
прокладывается методом
наклонно-направленного бурения.

Технологический приямок
3,0x2,0

Технологический приямок
3,0x2,0

47:27:0113001

47:27:0113001

47:27:0113001

47:27:0000000:21100(1)

СКВ.11
25,40

СКВ.10
26,83

ТРБ–2 98 Sвет. опора 110 кВ
КР–2 110
ЭСКИЗ

46.82
43.06
40.08
37.06
26.36
10.70
13.72
16.70
20.46

Гороховец

Подсолье

Ниша

Ю

С

286

М 1:500

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	139	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат A1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Линия совмещения с л.141

Линия совмещения с л.139

47:27:0113001

47:27:0113001

47:27:0113001

2ПК149+39,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК149

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК148

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК147

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК146

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2ПК145+20,5

СКВ,8 26,50

СКВ,9 26,52

2315250 404550

2315100 404500

2315150 404350

С

Ю

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	140	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

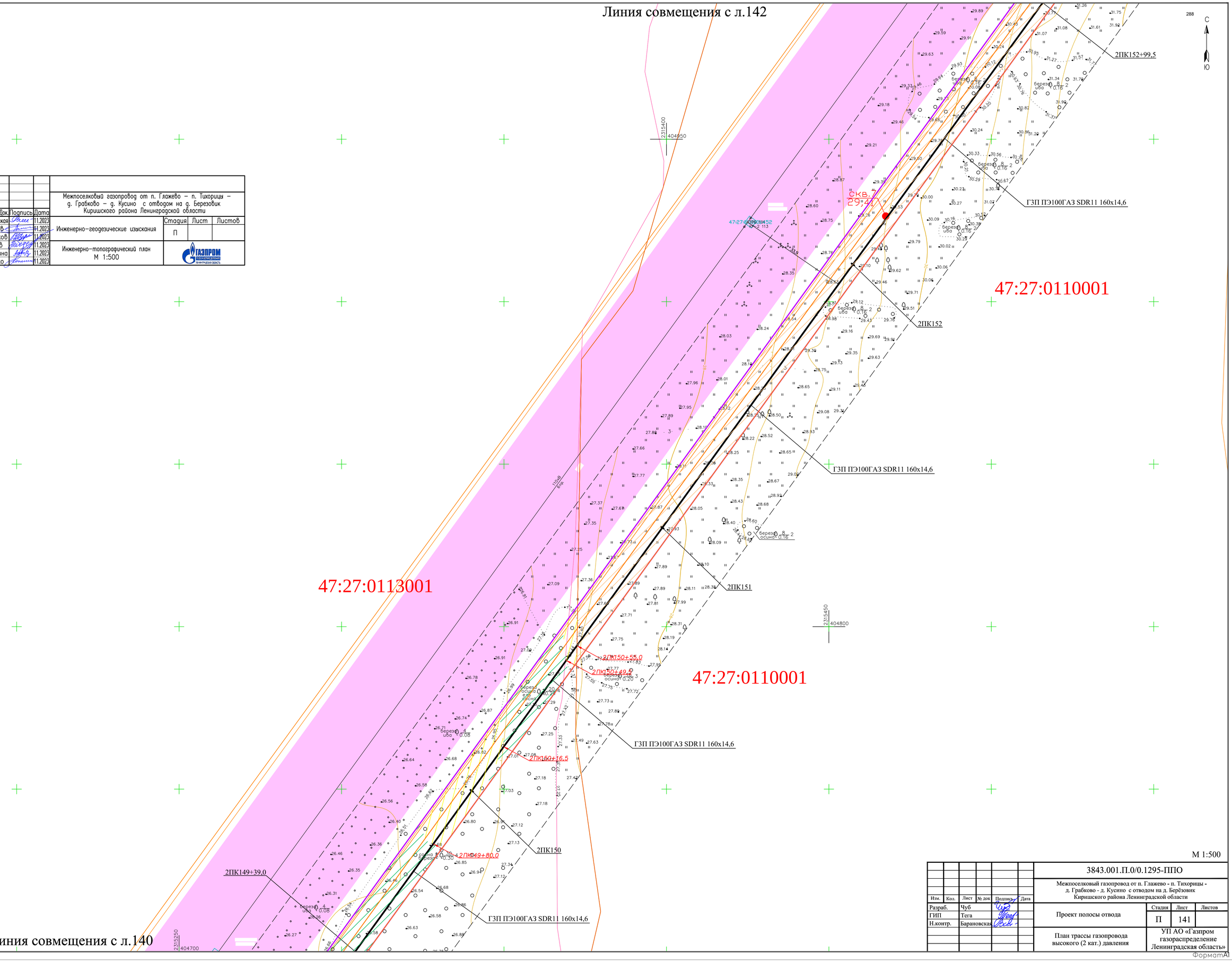
Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

ФорматА1

Линия совмещения с л.142



Линия совмещения с л.140

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				
						План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	141	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

С

Ю

2315700

405350

2ПК156+45,0

2ПК156+39,5
2УП35 22°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

47:27:0110001

2ПК156

2ПК155+85,0
2УП34 30°

2ПК155+78,5
2УП33 30°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

2315550

405150

2ПК155

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6

47:27:0110001

2315600

405000

2ПК154

2ПК153+93,5
2УП32 4°

2ПК153

2ПК152+99,5

Линия совмещения с л.141

Линия совмещения с л.143

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	142	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

М 1:500

ФорматА1

Нач. ПКЦ	Барановская		11.2023		
Нач. службы	Данилов		11.2023		
Инженер	Щербаков		11.2023		
Инженер	Лебедев		11.2023		
Картограф	Артошина		11.2023		
Проверил	Лепешко		11.2023		

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Инженерно-геодезические изыскания — Стадия: П

Инженерно-топографический план М 1:500

ГАЗПРОМ

М 1:500

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
ГИП	Тега				
Н.контр.	Барановская				

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	143	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А

Линия совмещения с л.134

291

С

Ю

47:27:0101001

6ПК3+40,5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

6ПК4

2314650

403250

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

скв.25
22,18

6ПК5

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

2314550

403150

6ПК6

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

47:27:0101001

Линия совмещения с л.145

6ПК6+83,5

М 1:500

						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

Стадия	Лист	Листов
П	144	

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А1

Линия совмещения с л.144

292

С

Ю

47:27:0101001

6ПК6+83,5

6ПК7

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

6ПК8

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

Технологический приямок 3,0х2,0

6ПК8+93,5

6ПК9

6ПК8+93,5 - 6ПК9+99,0 (l=105,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 110х10,0
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

6ПК9+45,5

6ПК9+47,0

6ПК9+99,0

6ПК10

Технологический приямок 3,0х2,0

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

6ПК10+26,5

Линия совмещения с л.146

2314800

403000

2315000

403000

ПУВВ1% 21,30мБС

ВОЗ ПЭ100-ГАЗ-SDR11-110х10,0-50м

ВВ1% 20,52мБС

ВВ1% 20,55мБС

ВЗ ПЭ100-ГАЗ-SDR11-110х10,0-50м

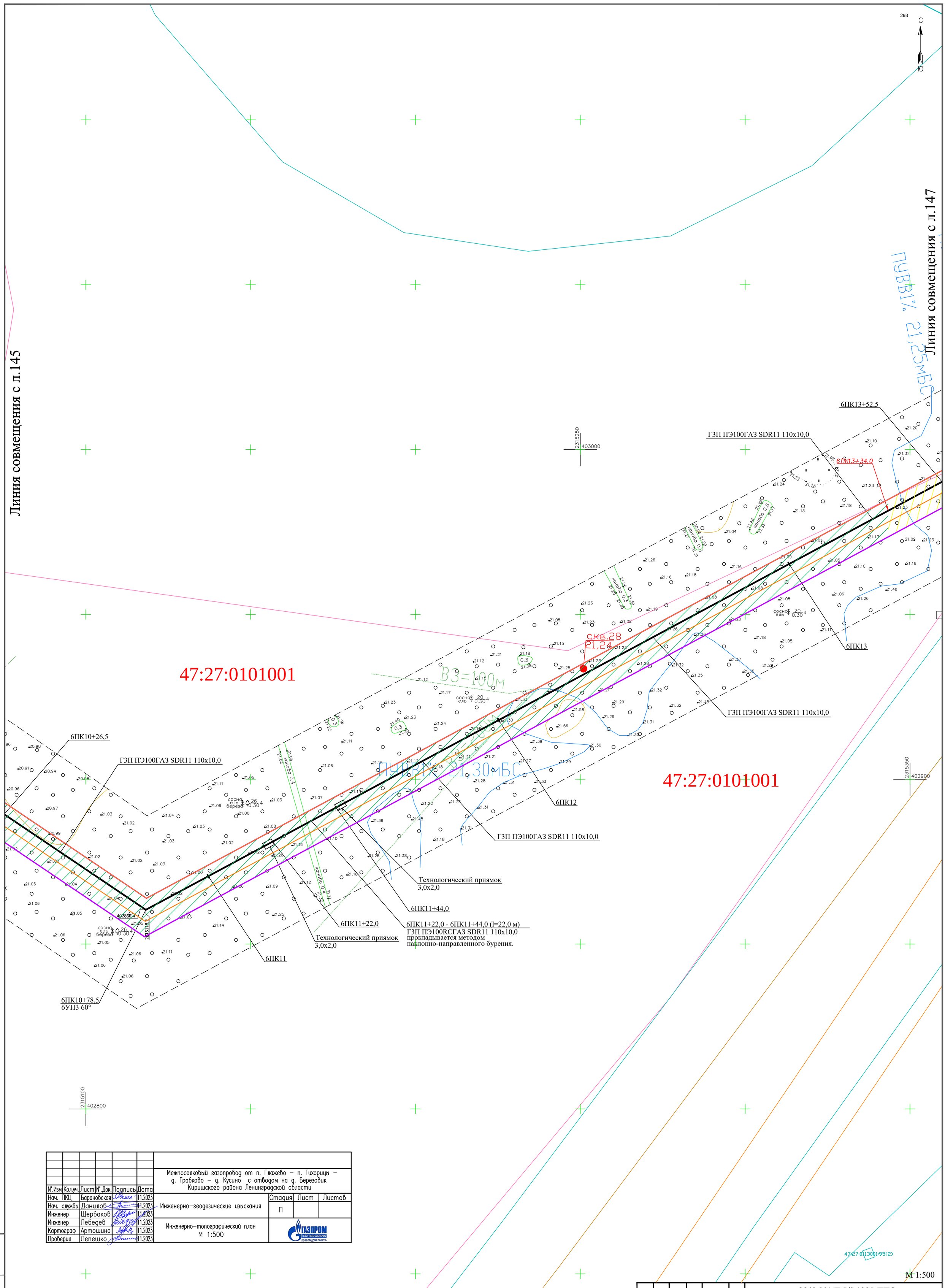
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	Стадия: П; Лист: ; Листов:
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
Проверил		Лепешко			11.2023	

М 1:500

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода
ГИП		Тега				Стадия: П; Лист: 145; Листов:
Н.контр.		Барановская				План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления
						УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1



						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области
N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата	
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023	Инженерно-геодезические изыскания
Нач. службы		Данилов			11.2023	
Инженер		Щербаков			11.2023	
Инженер		Лебедев			11.2023	Инженерно-топографический план М 1:500
Картограф		Артошина			11.2023	
Проверил		Лепешко			11.2023	

Стадия	Лист	Листов
П		

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	146	

План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

ФорматА1

Линия совмещения с л.146

Граница полосы отвода автодороги

3,0м - расстояние от котлована до границы полосы отвода дороги.

6ПК14+5,0

6ПК14+4,0
Контрольная трубка под ковер

Технологический приямок 3,0х2,0

6ПК14+1,0
Задвижка DN100 под ковер

6ПК14

6ПК13+99,0
6УП4 60°

6ПК13+52,5

Ось автодороги

Граница полосы отвода автодороги

3,0м - расстояние от котлована до границы полосы отвода дороги.

6ПК14+33,5

Технологический приямок 3,0х2,0

6ПК14+36,5

6ПК14+36,5 - 6ПК14+76,5 (l=40,0 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 110х10,0
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

6ПК14+76,5

Технологический приямок 3,0х2,0

6ПК14+53,0
6УП5 11°

6ПК14+59,0
6УП6 11°

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0
прокладывается методом протаскивания

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 l=30,5м (6ПК14+4,0-6ПК14+34,5)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Переход автомобильной дороги 41А-006 «Зуево-Новая Ладога» на км 64+195 (III тех.категории) методом наклонно-направленного бурения.

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

6ПК15

6ПК15+13,0
6УП7 60°

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0

Технологический приямок 3,0х2,0

6ПК15+24,5
Контрольная трубка под ковер

6ПК15+25,5

6ПК15+44,0

6ПК15+47,0
Выход газопровода из земли Ду50

ПРГ №3 тип ШРП-НОРД-DIVAL600/40-2-ОГ.01
в ограждении

6ПК15+46,0
Неразъемное соединение "полиэтилен-сталь" 63/57

6ПК15+45,5
Редукционная муфта ПЭ100 d110/63

Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 l=20,5м (6ПК15+24,5-6ПК15+45,0)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0
прокладывается методом протаскивания

?67 бет. опора 10 кВ
эскиз
29.58
28.66
10.23
11.15
18.43

?68 бет. опора 10 кВ
эскиз
28.06
26.88
8.11
9.36
18.77

?69 бет. опора 10 кВ
эскиз
27.34
26.35
7.94
8.93
18.41

47:27:0113001

47:27:0113001:96(1)

47:27:0113001:96(2)

47:27:0113001:112

N°.Изм	Кол.уч.	Лист	N°.Док.	Подпись	Дата
Нач. ПКЦ		Барановская			11.2023
Нач. службы		Данилов			11.2023
Инженер		Щербаков			11.2023
Инженер		Лебедев			11.2023
Картограф		Артошина			11.2023
Проверил		Лепешко			11.2023

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

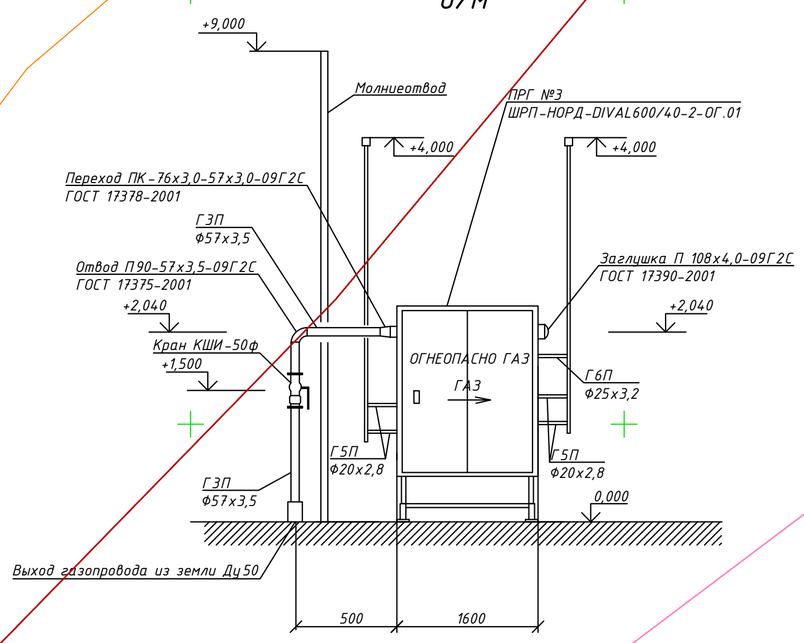
Инженерно-геодезические изыскания

Стадия	Лист	Листов
П		

Инженерно-топографический план
М 1:500

ГАЗПРОМ газораспределение Ленинградская область

Схема установки ПРГ №3
б/м



М 1:500

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

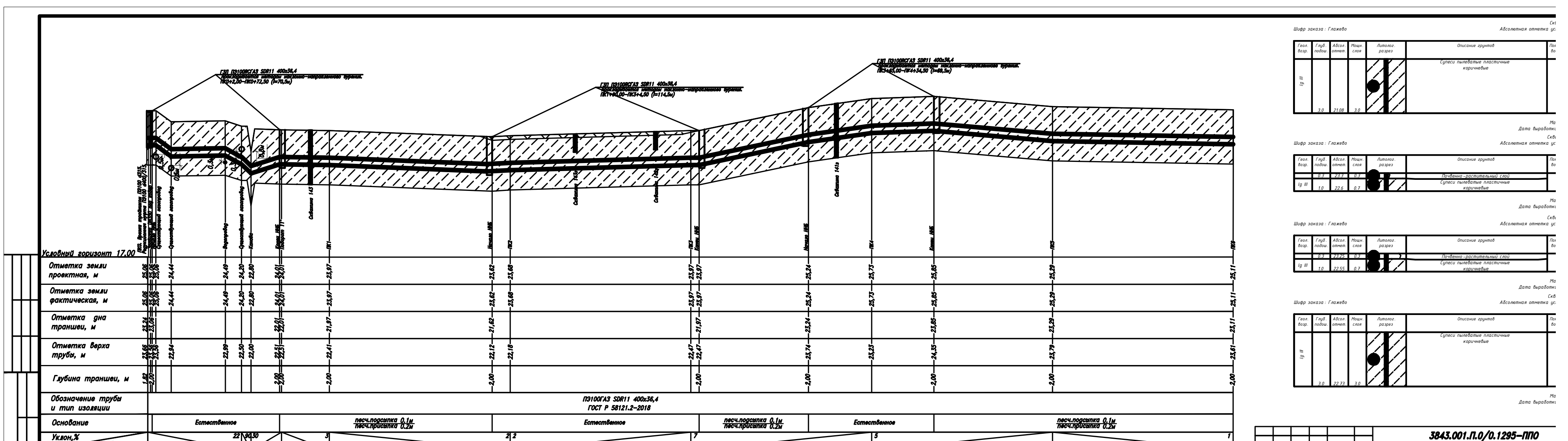
Стадия	Лист	Листов
П	147	

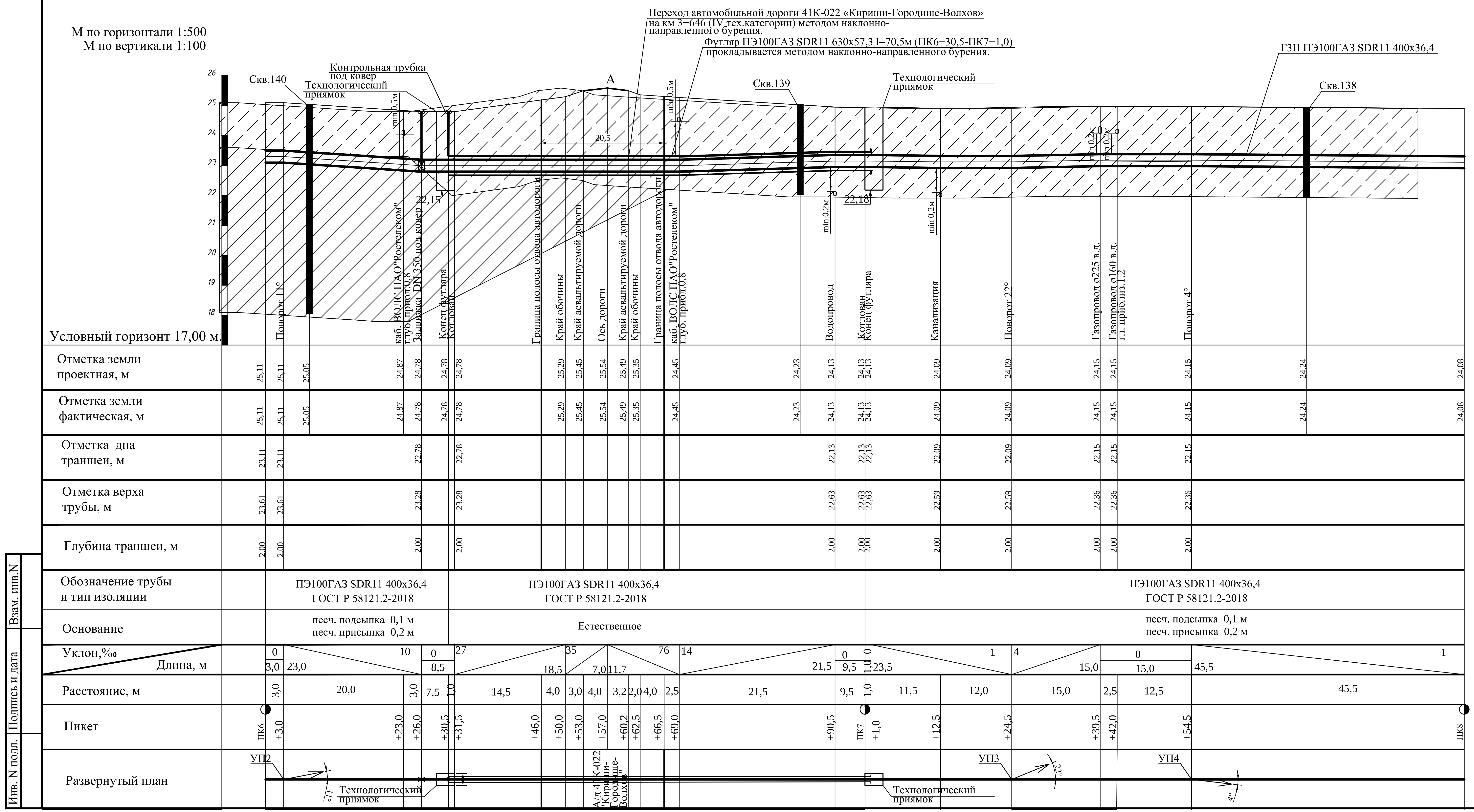
План трассы газопровода высокого (2 кат.) давления

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А1


ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
ПК0+2,00–ПК0+72,50 (l=70,5м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
ПК1+90,00–ПК3+4,50 (l=114,5м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
ПК3+65,00–ПК4+34,50 (l=69,5м)
Условный горизонт 17,00
Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4
ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание
Естественное
песч.подсыпка 0.1м
песч.присыпка 0.2м
Уклон,%
Длина, м
Расстояние, м
Пикет
Развернутый план
ГЗП
УП1
Канава
Скважина 143
Скважина 141а
Начало ННБ
Конец ННБ
ПК0
ПК1
ПК2
ПК3
ПК4
ПК5
ПК6
Шифр заказа : Глажево
Абсолютная отметка
Геол. возр.
Глуб. подош.
Абсол. отмет.
Мощн. слоя
Литолог. разрез
Описание грунтов
Супеси пылеватые пластичные коричневые
Почвенно-растительный слой
lg III
Дата выработки
3843.001.П.0/0.1295–ППО
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабиково – д. Кусино с отводом на д. Березняк Киришского района Ленинградской области
Изм. Кол.уч. Лист №док Подпись Дата
Разработал Чуб
Проверил Тева
Н. контр. Барановская
Проект полосы отвода
Стадия Лист
П 148
Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. ПК0–ПК6
Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 138
Абсолютная отметка устья: 24.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	21.24	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 139
Абсолютная отметка устья: 24.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	21.23	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 140
Абсолютная отметка устья: 25.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.5	23.55	1.5		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	7.0	18.05	5.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения, одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
Провер.	Тега				
Н.контр.	Тега				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

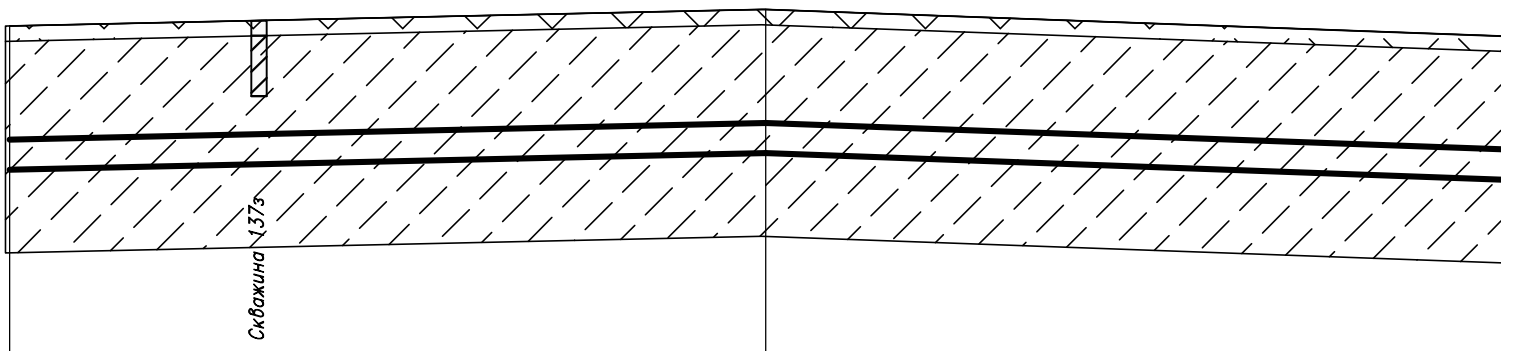
Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	149	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. ПК6-ПК8

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А4

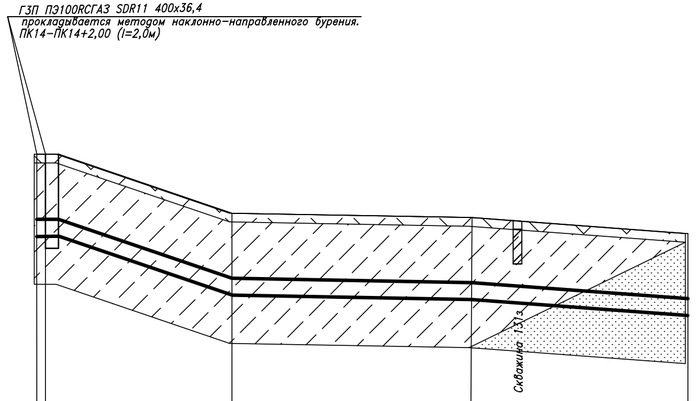


	ПК8		ПК9
Условный горизонт 17,00			
Отметка земли проектная, м	24,08		24,30
Отметка земли фактическая, м	24,08		24,30
Отметка дна траншеи, м	22,08		22,30
Отметка верха трубы, м	22,58		22,80
Глубина траншеи, м	2,00		2,00
Обозначение трубы и тип изоляции			
Основание		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м	
Уклон,% / Длина, м		2 / 100,0	100,0
Расстояние, м		100,0	100,0
Пикет	ПК8		ПК9
Развернутый план		ГЗП	ГЗП

Скважина: 131
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 21.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	20.87	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	1.0	20.07	0.8	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

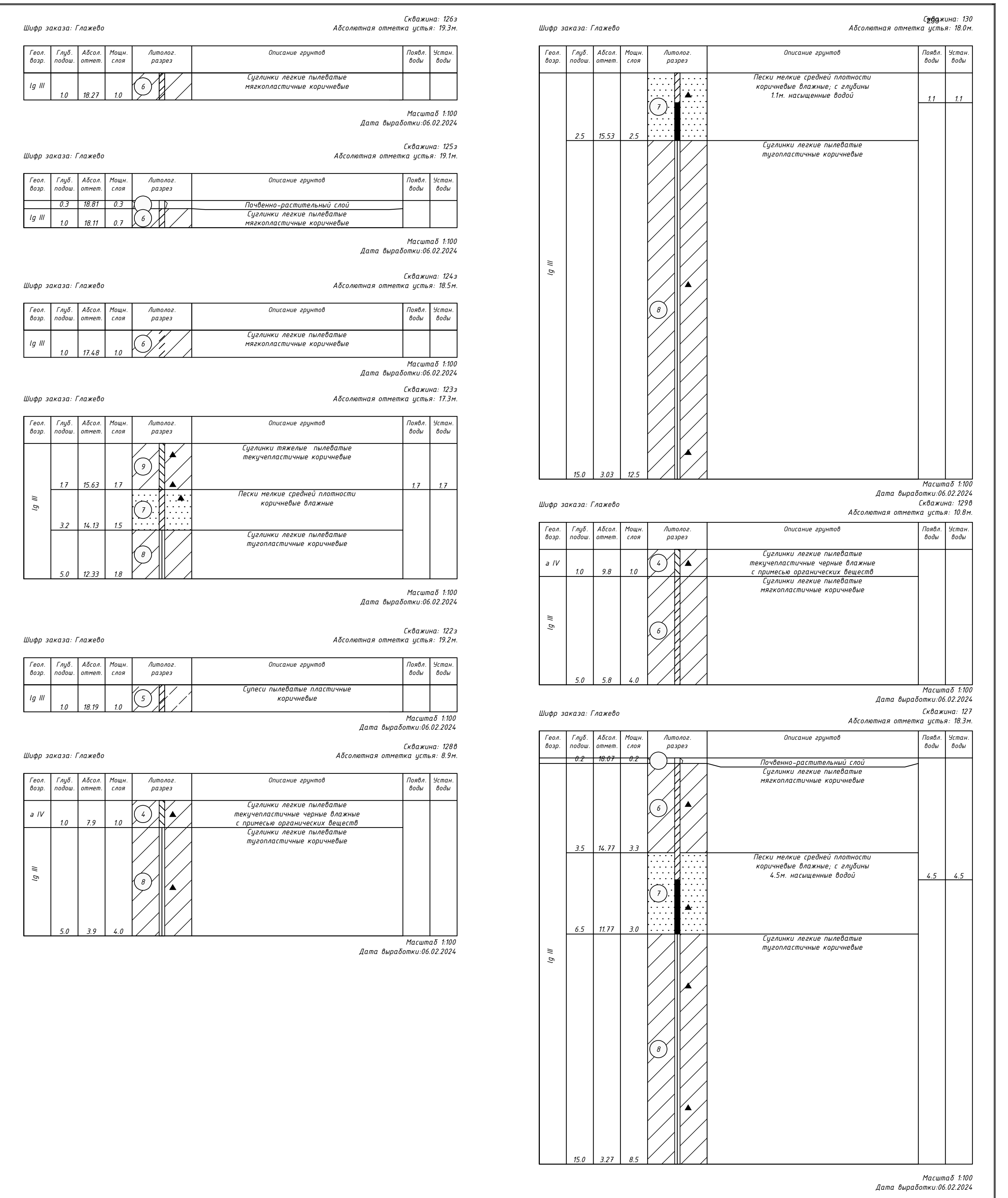
Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024



	ПК14 Конец ННБ		Поворот 3°		ПК15		ПК15+50,00
Условный горизонт 14,00							
Отметка земли проектная, м	22,58	22,58	21,22		21,12		20,78
Отметка земли фактическая, м	22,58	22,58	21,22		21,12		20,78
Отметка дна траншеи, м	20,58		19,22		19,12		18,98
Отметка верха трубы, м	21,08	21,08	19,72		19,62		19,28
Глубина траншеи, м	2,00		2,00		2,00		2,00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018						
Основание	*	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0.2м					
Уклон,%		30			1		6
Длина, м	45,0		55,0		50,0		
Расстояние, м	2,0	43,0		55,0		50,0	
Пикет	ПК14 +2,00		+45,00		ПК15		+45,00
Развернутый план	ГЗП	УП7 3°					ГЗП

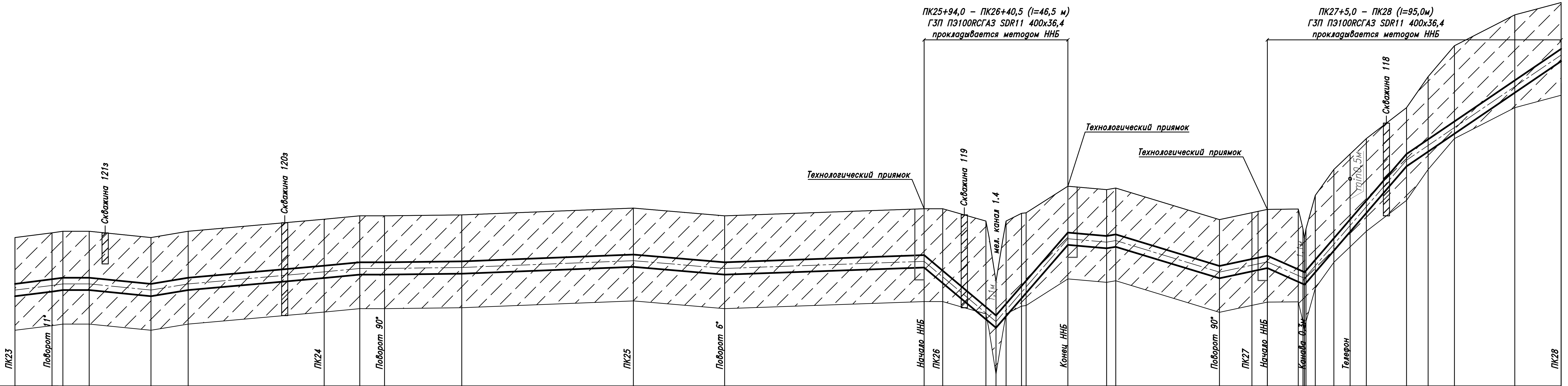
* Естественное

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295–ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области		
Разработал		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П	Лист: 151	Листов:
Проверил		Тега							
Н. контр.		Барановская				Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. ПК14–ПК15+50,00	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		



Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Разраб.		Чуб				Наружные газопроводы	Стадия	Лист / Листов
Провер.		Тега					П	152
Н.контр.		Тега				Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. ПК15+50-ПК23	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	
		Барановская						

Формат А2



Условный горизонт: 15.00

Отметка земли проектная, м	19.80, 19.95, 20.00, 20.00, 19.80, 20.00, 20.39, 20.50, 20.65, 20.53, 20.75, 20.65, 20.73, 20.73, 20.33, 18.38, 20.32, 20.58, 20.60, 21.46, 21.35, 21.40, 20.38, 20.60, 20.71, 20.72, 19.70, 20.08, 22.00, 22.50, 23.00, 24.00, 25.00, 26.00, 27.00, 27.40
Отметка земли фактическая, м	19.80, 19.95, 20.00, 20.00, 19.80, 20.00, 20.39, 20.50, 20.65, 20.53, 20.75, 20.65, 20.73, 20.73, 20.33, 18.38, 20.32, 20.58, 20.60, 21.46, 21.35, 21.40, 20.38, 20.60, 20.71, 20.72, 19.70, 20.08, 22.00, 22.50, 23.00, 24.00, 25.00, 26.00, 27.00, 27.40
Отметка дна траншеи, м	17.80, 17.95, 18.00, 18.00, 17.80, 18.00, 18.39, 18.50, 18.65, 18.53, 18.75, 18.65, 18.73, 19.46, 18.35, 19.40, 18.38, 18.60, 18.71
Отметка верха трубы, м	18.30, 18.45, 18.50, 18.50, 18.30, 18.50, 18.89, 19.00, 19.15, 19.03, 19.25, 19.15, 19.23, 18.73, 17.55, 17.27, 17.65, 18.23, 18.40, 19.96, 19.85, 19.90, 18.88, 19.10, 19.21, 18.68, 18.60, 19.08, 19.77, 20.38, 20.99, 22.50, 22.98, 23.55, 24.88, 25.90
Глубина траншеи, м	2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018 / ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018 / ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м / Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м / Естественное / Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м / Естественное
Уклон / Длина, м	13/15.5, 0/8.5, 10/20.0, 17/12.0, 9/55.5, 0/8.0, 1/80.5, 3/29.5, 3/64.5, 84/23.25, 133/20.25, 133/13.5, 37/3.0, 30/33.5, 14/15.5, 51/12.0, 118/33.0, 68/50.0
Расстояние, м	12.0, 3.5, 8.5, 20.0, 12.0, 44.0, 11.5, 8.0, 25.0, 55.5, 29.5, 64.5, 6.0, 14.0, 3.25, 3.25, 5.0, 1.5, 13.5, 13.5, 3.0, 33.5, 10.5, 5.0, 10.0, 2.0, 3.5, 6.0, 5.25, 5.25, 13.0, 7.0, 8.5, 19.5, 15.0
Пикет	ПК23, ПК24, ПК25, ПК26, ПК27, ПК28
Развернутый план	УП9 11°, L=12.0, ГЗП, L=107.5, УП10 90°, L=110.0, УП11 6°, ГЗП, Канал, L=160.0, УП12 90°, Тел, ГЗП, L=110.5

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 121з
Абсолютная отметка устья: 20.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	19.0	1.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 120з
Абсолютная отметка устья: 20.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	17.24	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 119
Абсолютная отметка устья: 20.5м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	17.47	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 118
Абсолютная отметка устья: 24.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	21.03	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

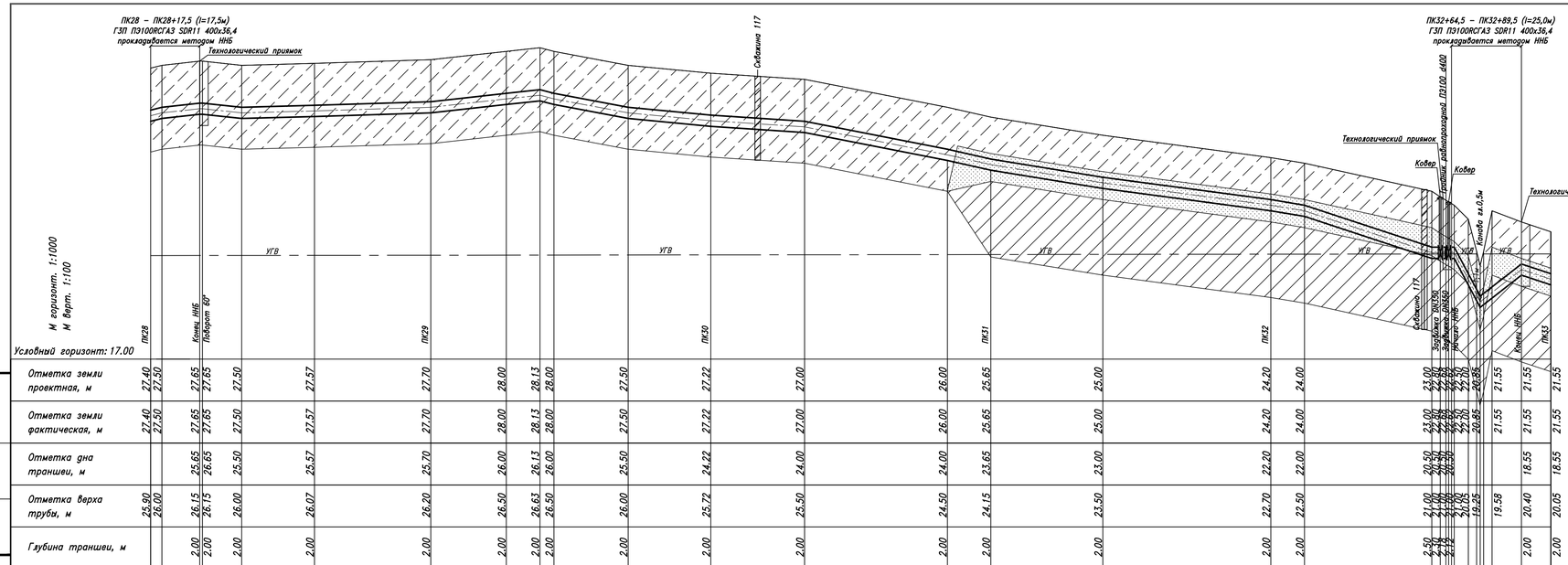
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	153	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК23-ПК28)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Скважина: 117

Шифр заказа: Глажево

Абсолютная отметка устья: 27.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	24.17	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100

Дата выработки:06.02.2024

Скважина: 116

Шифр заказа: Глажево

Абсолютная отметка устья: 22.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.3	21.3	1.3	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	2.3	20.3	1.0	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные	2.3	2.3
	5.0	17.6	2.7	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100

Дата выработки:06.02.2024

Примечание:

* –Естественное

** –Песчаная подсыпка 0,1 м
–Песчаная присыпка 0,2 м

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

ЭВ43.001.П.0/0.1295–ППО

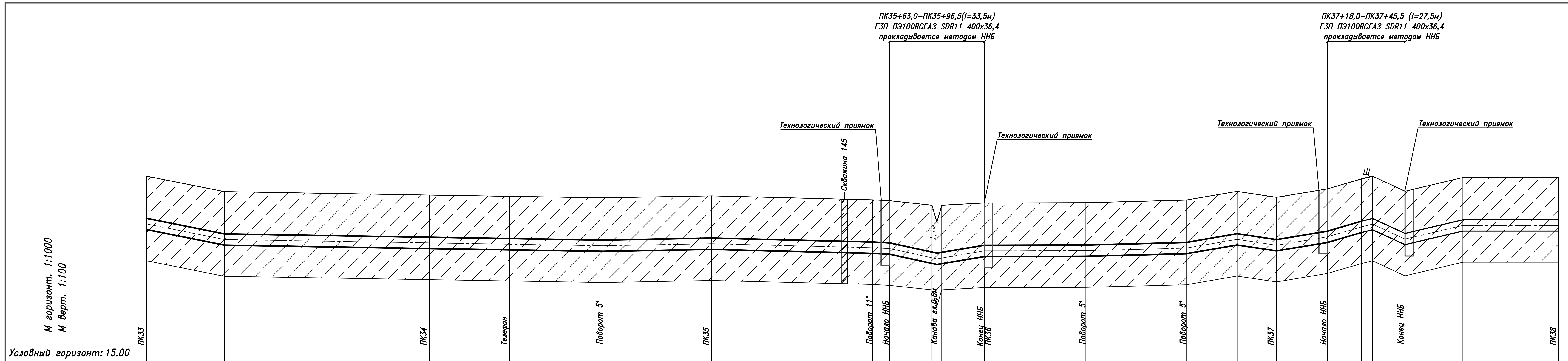
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	154	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК28–ПК33)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Условный горизонт: 15.00

Пикет / точка	Отметка земли проектная, м	Отметка земли фактическая, м	Отметка дна траншеи, м	Отметка верха трубы, м	Глубина траншеи, м
ПК33	21.55	21.55	18.55	20.05	2.00
	21.00	21.00	19.00	19.50	2.00
ПК34	20.88	20.88	18.88	19.38	2.00
Телефон	20.88	20.88	18.88	19.38	2.00
Поворот 5°	20.78	20.78	18.78	19.28	2.00
ПК35	20.85	20.85	18.85	19.35	2.00
Поворот 11°	20.71	20.71	18.71	19.21	2.00
Начало ННБ	20.68	20.68	18.68	19.18	2.00
	20.52	20.52		19.02	
Канава	19.92	19.92		18.82	
	20.52	20.52		19.02	
Конец ННБ	20.60	20.60	18.60	19.10	2.00
ПК36	20.60	20.60	18.60	19.10	2.00
Поворот 5°	20.61	20.61	18.61	19.11	2.00
Поворот 5°	20.70	20.70	18.70	19.20	2.00
	21.01	21.01	19.01	19.51	2.00
ПК37	20.80	20.80	18.80	19.30	2.00
Начало ННБ	21.10	21.10	19.10	19.60	2.00
	21.45	21.45		19.95	
	21.55	21.55		20.05	
Конец ННБ	21.02	21.02	19.02	19.52	2.00
	21.50	21.50	19.50	20.00	2.00
ПК38	21.50	21.50	19.50	20.00	2.00

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК33–ПК35+63.00); Естественное (ПК35+63.00–ПК35+96.50); Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК36–ПК37+18.00); Естественное (ПК37+18.00–ПК37+45.50); Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК37+45.50–ПК38)

Уклон	20	2	2	2	2	5	22	22		1	3	17	15	17	29	25	46	23	0
Длина, м	27.5	72.5	61.5	38.5	57.0	6.0	16.75	16.75	3.5	32.5	35.5	18.0	14.0	18.0	12.0	4.0	11.5	20.5	11.5

Расстояние, м	27.5	72.5	28.5	33.0	38.5	57.0	6.0	15.0	3.5	15.0	3.5	32.5	35.5	18.0	14.0	18.0	12.0	4.0	11.5	20.5	11.5

Пикет: ПК33, ПК34, +61.50, ПК35, +57.00, +63.00, +96.50, ПК36, +32.50, +68.00, ПК37, +18.00, +45.50, ПК38

Развернутый план: ГЗП, L=161,5; Тел.; УП14 5°; L=95,5; УП15 11°; ГЗП; Канава; L=75,5; УП16 5°; L=35,5; УП17 5°; Щ; ГЗП; L=132,0

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 145

Абсолютная отметка устья: 20.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	17.75	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100

Дата выработки:07.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
Провер.	Тега				
Н.контр.	Барановская				
	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

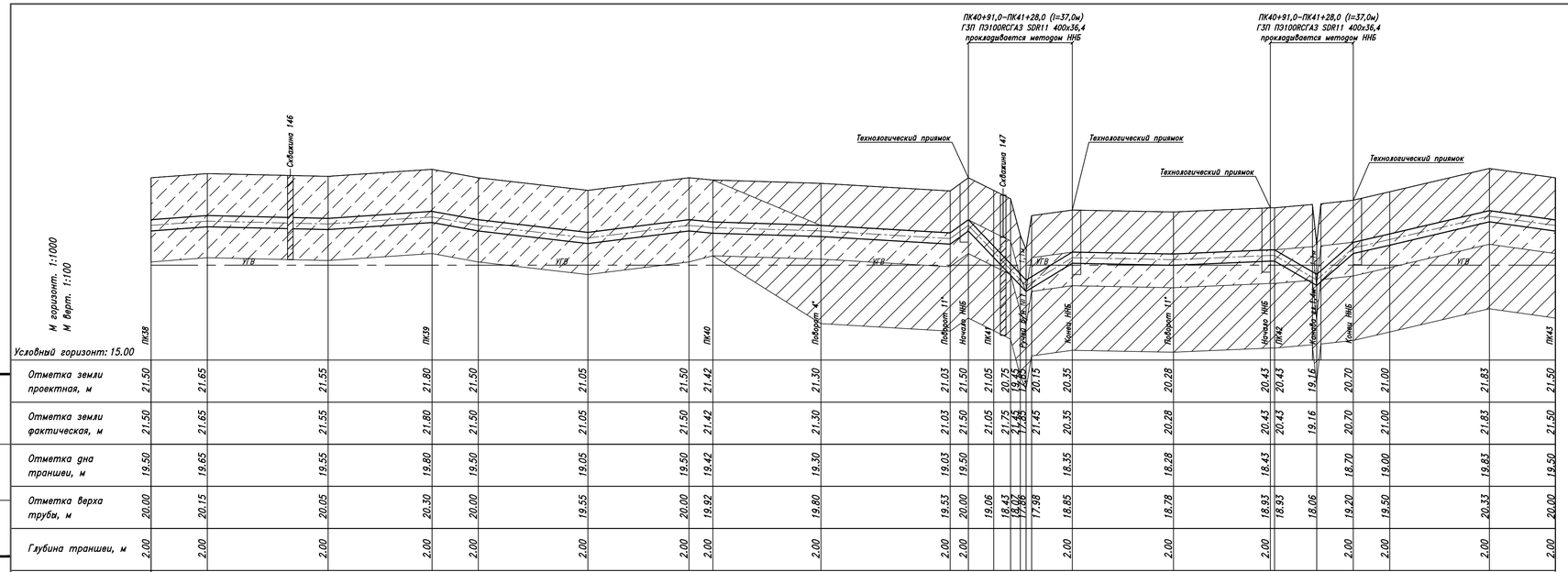
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	155	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК33-ПК38)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Условный горизонт: 15.00

	ПК38			ПК39			ПК40	Поворот 4°	Поворот 11°	Начало ННБ	ПК41	Конец ННБ	Поворот 11°	Начало ННБ	ПК42	Конец ННБ	ПК43
Отметка земли проектная, м	21.50	21.65	21.55	21.80	21.50	21.05	21.50	21.42	21.30	21.03	21.50	21.05	20.75	20.15	20.35	20.28	20.43	20.43	19.16	20.70	21.00	21.83	21.50
Отметка земли фактическая, м	21.50	21.65	21.55	21.80	21.50	21.05	21.50	21.42	21.30	21.03	21.50	21.05	21.75	21.45	20.35	20.28	20.43	20.43	19.16	20.70	21.00	21.83	21.50
Отметка дна траншеи, м	19.50	19.65	19.55	19.80	19.50	19.05	19.50	19.42	19.30	19.03	19.50				18.35	18.28	18.43			18.70	19.00	19.83	19.50
Отметка верха трубы, м	20.00	20.15	20.05	20.30	20.00	19.55	20.00	19.92	19.80	19.53	20.00	19.06	18.43	17.98	18.85	18.78	18.93	18.93	18.06	19.20	19.50	20.33	20.00
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00				2.00	2.00	2.00			2.00	2.00	2.00	2.00

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Естественное | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Естественное | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м

Уклон / Длина, м	8 / 20.0	2 / 43.0	7 / 37.0	18 / 16.5	12 / 39.0	13 / 36.0	94 / 8.5	3 / 38.5	6 / 46.0	72 / 6.5	116 / 18.5	54 / 6.0	18.5	2 / 36.0	4 / 36.0	0 / 15.0	58 / 13.0	88 / 23	14 / 48.5	23.5
Расстояние, м	20.0	43.0	37.0	16.5	39.0	36.0	8.5	38.5	46.0	6.5	9.0	6.0	3.5 / 2.0 / 9.0	14.5	36.0	34.5	1.5 / 13.5	5.0	11.5	13.0	35.5	23.5

Пикет: ПК38 | ПК39 | ПК40 | +38.50 | +84.50 | ПК41 | +28.00 | +64.00 | +88.50 | ПК42 | +28.00 | ПК43

Развернутый план: ГЗП L=238,5 | УП18 4° | ГЗП L=46,0 | УП19 11° | гидр. | L=79,5 | УП20 11° | гидр. | ГЗП L=136,0

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 14.6 — Абсолютная отметка устья: 21.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	18.93	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 07.02.2024

Скважина: 14.7

Шифр заказа: Глажево

Абсолютная отметка устья: 20.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.5	19.35	1.5	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		
	2.7	18.15	1.2	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые	2.5	2.5
	5.0	15.85	2.3	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 07.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

384.3.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихоницы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

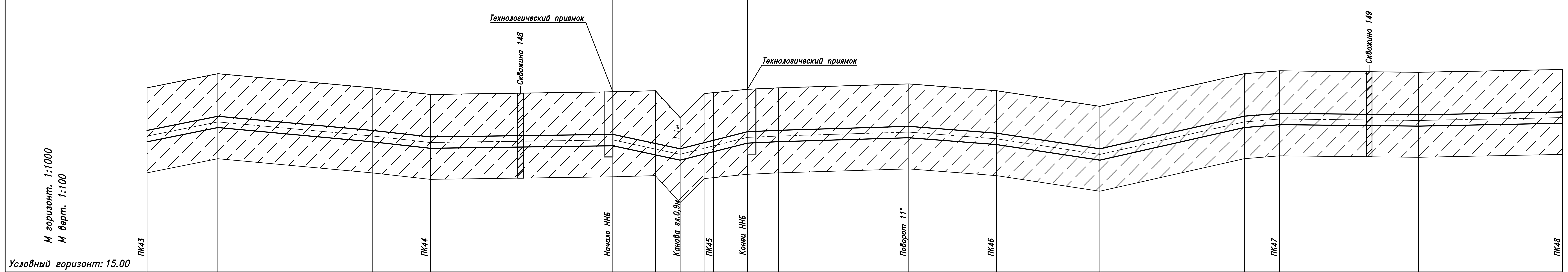
Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	156	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК38–ПК43)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

ПК44+64,5–ПК45+12,0 (l=47,5м)
ГЗП ПЭ100RСГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом ННБ



Условный горизонт: 15.00

Точка	ПК43			ПК44	Начало ННБ		Канава	ПК45	Конец ННБ		Поворот 11°	ПК46			ПК47		ПК48
Отметка земли проектная, м	21.50	22.00	21.50	21.27	21.36	21.40	20.45	21.30 / 21.33	21.45	21.50	21.64	21.40	20.85	22.00	22.10	22.05	22.15
Отметка земли фактическая, м	21.50	22.00	21.50	21.27	21.36	21.40	20.45	21.30 / 21.33	21.45	21.50	21.64	21.40	20.85	22.00	22.10	22.05	22.15
Отметка дна траншеи, м	19.50	20.00	19.50	19.27	19.36				19.45	19.50	19.64	19.40	18.85	20.00	20.10	20.05	20.15
Отметка верха трубы, м	20.00	20.50	20.00	19.77	19.86	19.90	19.35	19.57 / 19.65	19.95	20.00	20.14	19.90	19.35	20.50	20.60	20.55	20.65
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00				2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018 (ПК43–Начало ННБ); ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018 (Конец ННБ–ПК47); ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018 (ПК47–ПК48)

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК43–Начало ННБ); Естественное (Начало ННБ–Конец ННБ); Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (Конец ННБ–ПК47); Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК47–ПК48)

Уклон	20	9	11	1	21	25	5	3	8	15	23	8	1	2
Длина, м	25.0	54.5	20.5	64.5	23.75	23.75	11.0	46.0	31.0	36.5	51.0	12.5	49.0	51.0

Расстояние, м	25.0	54.5	20.5	64.5	15.0	8.75	8.75	3.0	12.0	11.0	46.0	31.0	36.5	51.0	12.5	49.0	51.0

Пикет: ПК43, ПК44, +64.50, ПК45, +12.00, +69.00, ПК46, ПК47, ПК48

Развернутый план: ГЗП, L=269,0; дорога; ГЗП, УП21 11°, L=231,0; ГЗП

Шифр заказа: Глажево
Скважина: 148
Абсолютная отметка устья: 21.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	18.3	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Шифр заказа: Глажево
Скважина: 149
Абсолютная отметка устья: 22.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	18.99	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
Провер.	Тега				
Н.контр.	Барановская				
	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

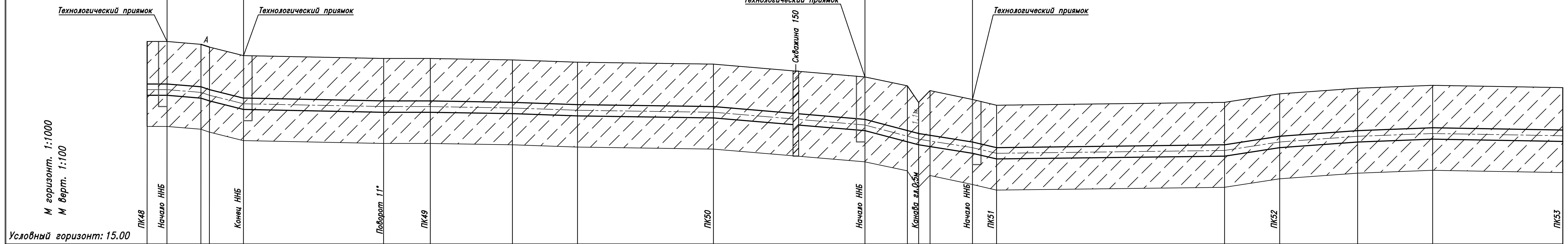
Стадия	Лист	Листов
П	157	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК43-ПК48)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

ПК48+7,0–ПК48+34,0 (l=27,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом ННБ

ПК50+53,5–ПК50+91,5(l=38,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом ННБ



Условный горизонт: 15.00

Отметка земли проектная, м	22.15, 22.15, 22.05, 21.95, 21.65, 21.55, 21.55, 21.50, 21.42, 21.35, 20.90, 20.58, 20.00, 20.42, 20.10, 19.90, 20.00, 20.30, 20.50, 20.60, 20.52
Отметка земли фактическая, м	22.15, 22.15, 22.05, 21.95, 21.65, 21.55, 21.55, 21.50, 21.42, 21.35, 20.90, 20.58, 20.00, 20.42, 20.10, 19.90, 20.00, 20.30, 20.50, 20.60, 20.52
Отметка дна траншеи, м	20.15, 20.15, 19.65, 19.55, 19.55, 19.50, 19.42, 19.35, 18.90, 18.10, 17.90, 18.00, 18.30, 18.50, 18.60, 18.52
Отметка верха трубы, м	20.65, 20.65, 20.55, 20.45, 20.15, 20.05, 20.05, 20.00, 19.92, 19.85, 19.40, 19.01, 18.90, 18.88, 18.60, 18.40, 18.50, 18.80, 19.00, 19.10, 19.02
Глубина траншеи, м	2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00, 2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	*; Естественное; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Естественное; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м
Уклон / Длина, м	0/7.0, 8/12.0, 17/3.0, 25/12.0, 2/49.5, 0/16.5, 2/29.0, 3/23.0, 1/48.0, 8/53.5, 26/19.0, 16/19.0, 24/8.5, 1/80.5, 15/19.5, 7/27.5, 4/26.5, 2/46.0
Расстояние, м	7.0, 12.0, 3.0, 12.0, 49.5, 16.5, 29.0, 23.0, 48.0, 53.5, 38.0, 8.5, 80.5, 19.5, 27.5, 26.5, 46.0
Пикет	ПК48, +7.00, +34.00, +83.50, ПК49, ПК50, +53.50, +91.50, ПК51, ПК52, ПК53
Развернутый план	ГЗП, УП22 11°, L=83,5; А; ГЗП; Канава; ГЗП, L=416,5

Шифр заказа: Глажево
Скважина: 150
Абсолютная отметка устья: 21.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	18.17	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Шифр заказа: Глажево
Скважина: 154з
Абсолютная отметка устья: 22.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	19.69	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

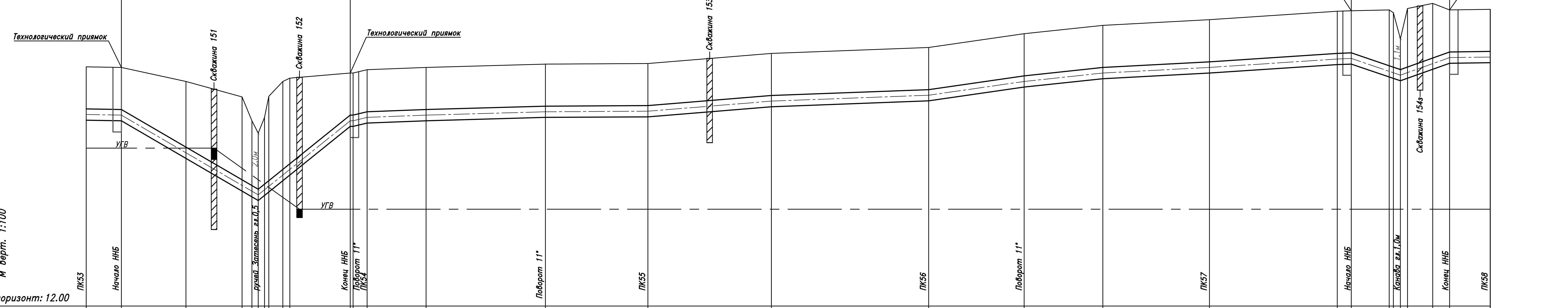
Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Примечание:
* – Песчаная подсыпка 0,1 м
Песчаная присыпка 0,2 м

						3843.001.П.0/0.1295-ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата		
Разраб.	Чуб					Проект полосы отвода	Стадия П / Лист 158 / Листов
Провер.	Тега						
Н.контр.	Барановская						
	Барановская					Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК48-ПК53)	Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

ПК53+12,5–ПК53+94,0 (l=81,5м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом ННБ

ПК57+50,5–ПК57+85,5 (l=35,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 400х36,4
прокладывается методом ННБ



Условный горизонт: 12.00

Отметка земли проектная, м	20.52; 20.50; 20.00; 19.45; 18.60; 18.16; 18.72; 19.47; 20.00; 20.12; 20.30; 20.30; 20.42; 20.50; 20.62; 20.64; 21.00; 21.21; 21.70; 22.00; 22.20; 22.50; 22.52; 22.55; 21.53; 22.60; 22.78; 22.55; 22.57
Отметка земли фактическая, м	20.52; 20.50; 20.00; 19.45; 18.60; 18.16; 18.72; 18.47; 20.00; 20.12; 20.30; 20.30; 20.42; 20.50; 20.62; 20.64; 21.00; 21.21; 21.70; 22.00; 22.20; 22.50; 22.52; 22.55; 21.53; 22.60; 22.78; 22.55; 22.57
Отметка дна траншеи, м	18.52; 18.50; 18.30; 18.30; 18.42; 18.50; 18.62; 18.64; 19.00; 19.21; 19.70; 20.00; 20.20; 20.50; 20.52; 20.52; 20.57
Отметка верха трубы, м	19.02; 19.00; 17.66; 16.50; 16.29; 16.16; 16.34; 16.46; 16.86; 17.06; 18.80; 18.80; 18.92; 19.00; 19.12; 19.14; 19.50; 19.71; 20.20; 20.50; 20.70; 21.00; 21.02; 20.56; 20.43; 20.51; 20.84; 21.02; 21.07
Глубина траншеи, м	2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	*; Естественное; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Естественное; *
Уклон / Длина, м	4 / 12.5; 58 / 48.75; 81 / 32.75; 024 / 1.0; 5.0; 4 / 21.0; 3 / 42.5; 1 / 36.5; 8 / 44.0; 4 / 56.0; 4 / 34.0; 9 / 34.0; 5 / 38.0; 7 / 45.5; 4 / 5.0; 34 / 17.5; 34 / 17.5; 3 / 14.5
Расстояние, м	12.5; 23.0; 20.0; 3.5; 4.5; 1.5; 5.0; 2.5; 21.5; 1.0; 5.0; 21.0; 42.5; 36.5; 44.0; 56.0; 34.0; 28.0; 38.0; 45.5; 5.0; 13.5; 1.5; 2.5; 2.5; 9.0; 6.0; 14.5
Пикет	ПК53; +12.50; +94.00; +95.00; ПК54; +63.50; ПК55; ПК56; ПК57; +50.50; +85.50; ПК58
Развернутый план	L=95,0; Ручей; ГЗП; УП23 11°; УП24 11°; L=68,5; ГЗП; L=170,5; УП25 11°; ГЗП; L=166,0; Канава

Примечание:
* –Песчаная подсыпка 0,1 м
Песчаная присыпка 0,2 м

Скважина: 151

Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 19.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.5	17.23	2.5	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные; с глубины 2.1м. насыщенные водой	2.1	2.1
	5.0	14.73	2.5	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Скважина: 152

Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 22.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	5.0	17.69	5.0	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные; с глубины 4.7м. насыщенные водой	4.7	4.7

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Скважина: 153

Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 22.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	19.08	3.0	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Масштаб 1:100
Дата выработки:07.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб		[подпись]	
Провер.		Тега		[подпись]	
Н.контр.		Барановская		[подпись]	
		Барановская		[подпись]	

3843.001.П.0/0.1295-ППО

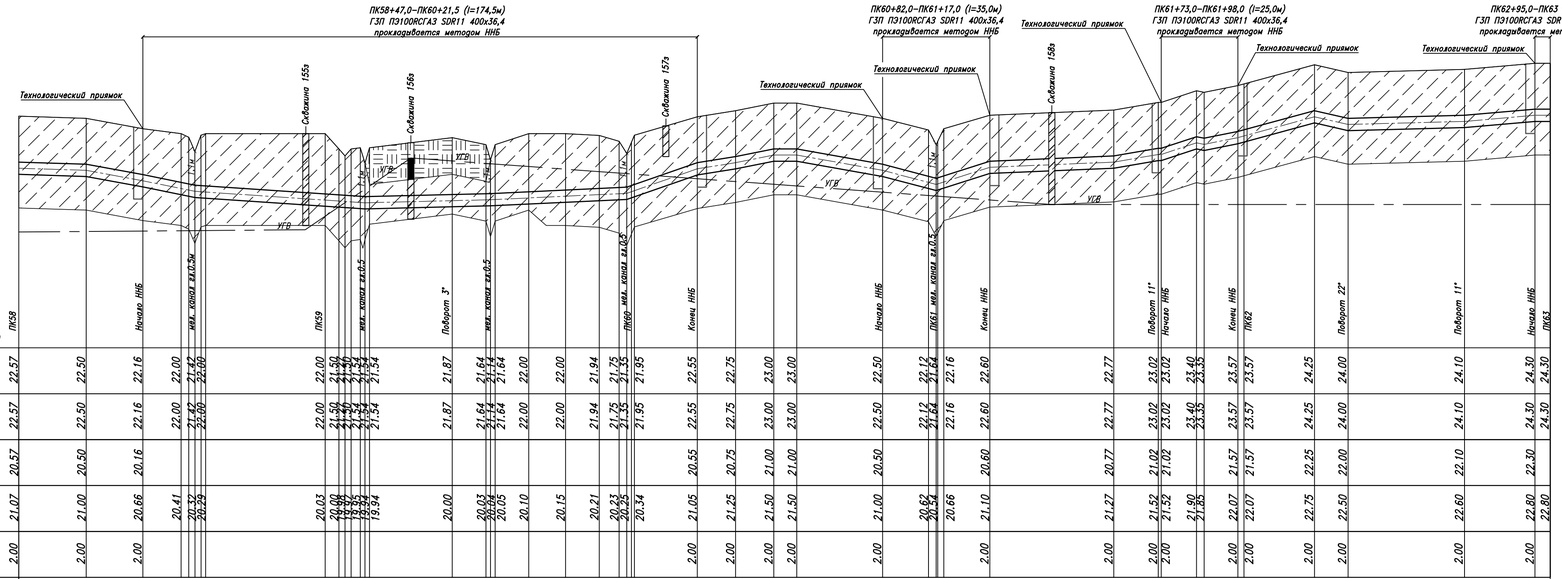
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	159	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК53-ПК58)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



	ПК58		Начало ННБ			ПК59			Поворот 3°			ПК60	Конец ННБ		Начало ННБ			ПК61	Конец ННБ		Поворот 11°	Начало ННБ		ПК62	Конец ННБ		Поворот 22°			Поворот 11°		Начало ННБ	ПК63
Отметка земли проектная, м	22.57	22.50	22.16	22.00	21.42	22.00	22.00	21.50	21.87	21.64	21.64	21.95	22.55	22.75	23.00	23.00	22.50	22.12	21.64	22.16	22.60	22.77	23.02	23.02	23.40	23.57	23.57	24.25	24.00	24.10	24.30	24.30
Отметка земли фактическая, м	22.57	22.50	22.16	22.00	21.42	22.00	22.00	21.50	21.87	21.64	21.64	21.95	22.55	22.75	23.00	23.00	22.50	22.12	21.64	22.16	22.60	22.77	23.02	23.02	23.40	23.57	23.57	24.25	24.00	24.10	24.30	24.30
Отметка дна траншеи, м	20.57	20.50	20.16										20.55	20.75	21.00	21.00	20.50				20.60	20.77	21.02	21.02		21.57	21.57	22.25	22.00	22.10	22.30	22.30
Отметка верха трубы, м	21.07	21.00	20.66	20.41	20.32	20.03	20.00	19.96	20.00	20.03	20.04	20.34	21.05	21.25	21.50	21.50	21.00	20.62	20.54	20.66	21.10	21.27	21.52	21.52	21.90	22.07	22.07	22.75	22.50	22.60	22.80	22.80
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00										2.00	2.00	2.00	2.00	2.00				2.00	2.00	2.00	2.00		2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: * | Естественное | Естественное | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Естественное | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | **

Уклон / Длина, м	3 / 22.0	18 / 18.5	20 / 17.0	7 / 55.5	2	5	35	16 / 12.5	20 / 12.5	0 / 7.5	18 / 28.0	26 / 17.5	32 / 17.5	4 / 40.5	16 / 15.5	33 / 11.5	20 / 2.5	25 / 11.0	2.0	23 / 36.0	11.0	3 / 38.0	9 / 23.0	0 / 5.0
Расстояние, м	22.0	18.5	12.5	2.5 2.0 40.5	4.5 2.0 3.0 1.5	27.0	11.0	11.5	12.0	11.0	6.5	20.5	12.5	12.5	7.5	28.0	15.0	15.0	40.5	14.5	1.0	2.5	11.0	2.0	23.0	11.0	38.0	23.0	5.0
Пикет	ПК58	+47.00		ПК59		+41.50		ПК60	+21.50		+82.00	ПК61	+17.00		+41.50		+98.00	ПК62		+34.00		+72.00		+41.50	ПК63

Развернутый план: ГЗП, l=141,5 | УП26 3° | ГЗП, l=230,5 | УП27 11° | УП28 22° | l=62,0 | l=38,0 | УП29 11° | ГЗП, l=28,0

Примечание:
* – Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м
** – Естественное

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 155з
Абсолютная отметка устья: 22.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	19.08	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 07.02.2024

Скважина: 156з
Абсолютная отметка устья: 21.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	1.2	20.52	1.2	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.5м. насыщенный водой	0.5	0.5
lg III	2.5	19.22	1.3	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 07.02.2024

Скважина: 157
Абсолютная отметка устья: 22.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	21.39	1.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 07.02.2024

Скважина: 158
Абсолютная отметка устья: 22.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	19.73	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 08.02.2024

Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

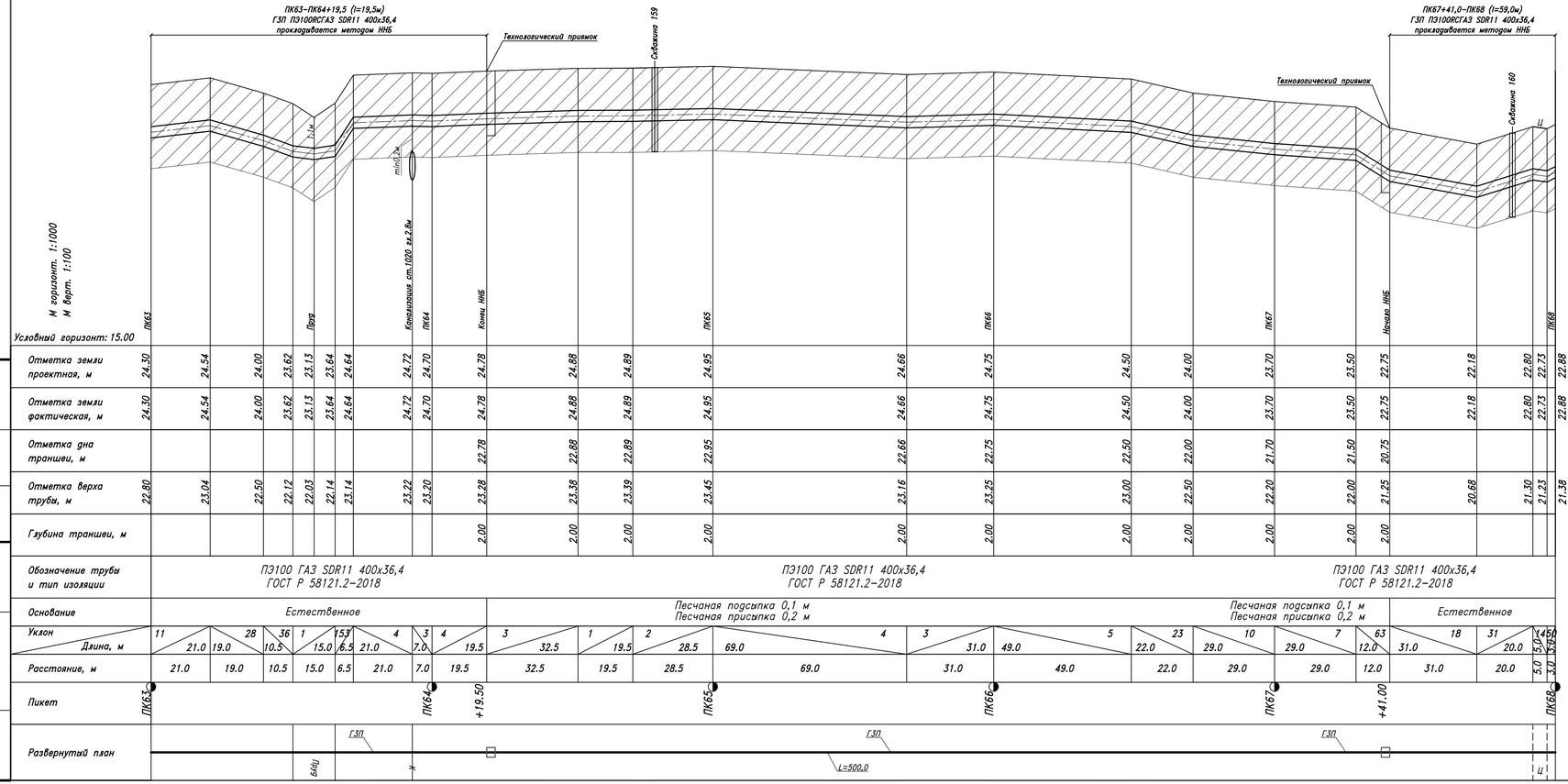
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	160	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК58–ПК64)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 159
Абсолютная отметка устья: 24.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	21.63	3.0	6	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 160
Абсолютная отметка устья: 22.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	19.21	3.0	6	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

ЭВ43.001.П.0/0.1295–ППО

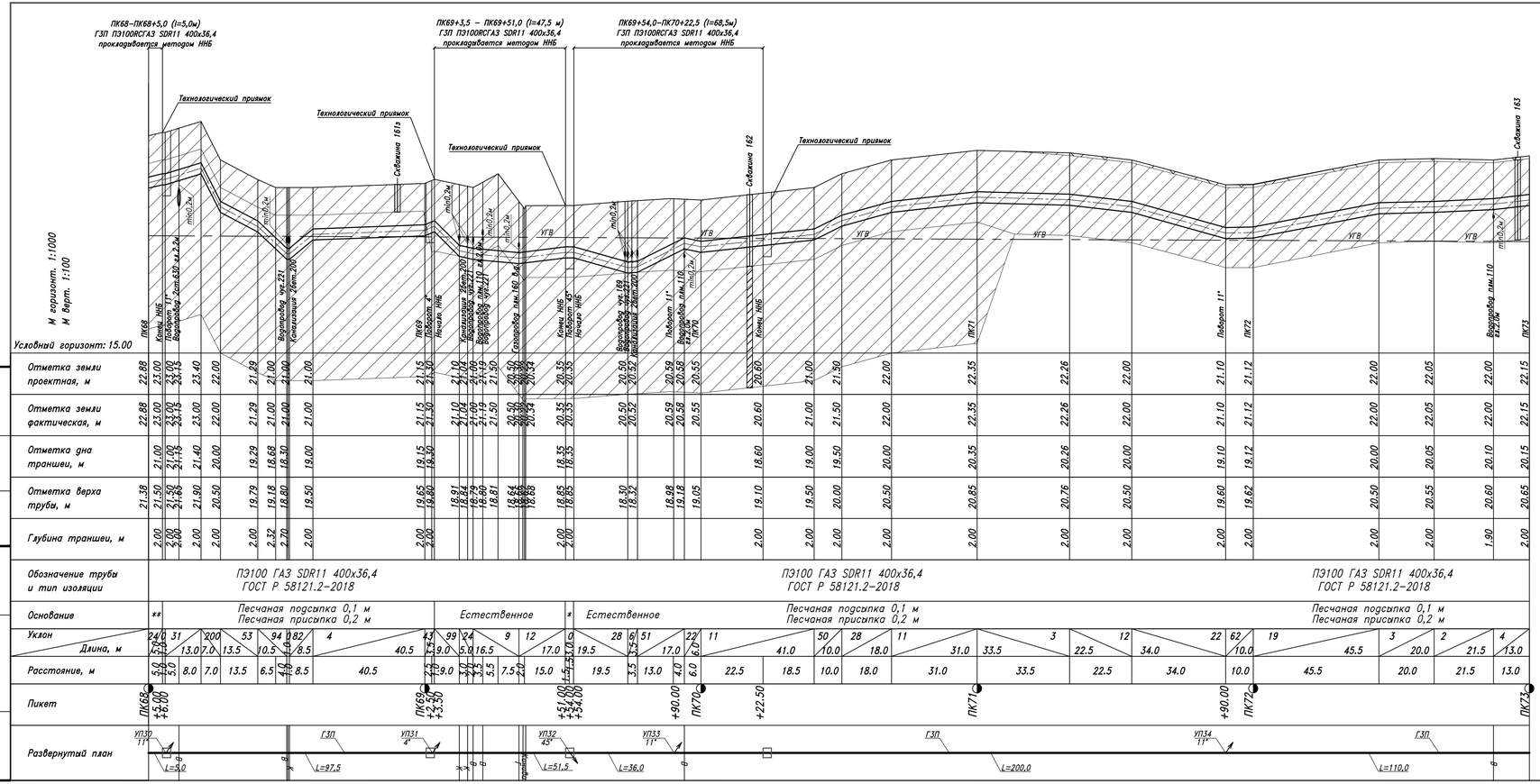
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	161	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК63–ПК68)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 161з

Абсолютная отметка устья: 20.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	19.61	1.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 08.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 162

Абсолютная отметка устья: 20.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.6	18.34	2.6	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	1.7	1.7
	7.0	13.94	4.4	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 08.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 163

Абсолютная отметка устья: 22.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.1	22.05	0.1		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	19.15	2.9	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 08.02.2024

Примечание:

* – Песчаная подсыпка 0,1 м
Песчаная присыпка 0,2 м

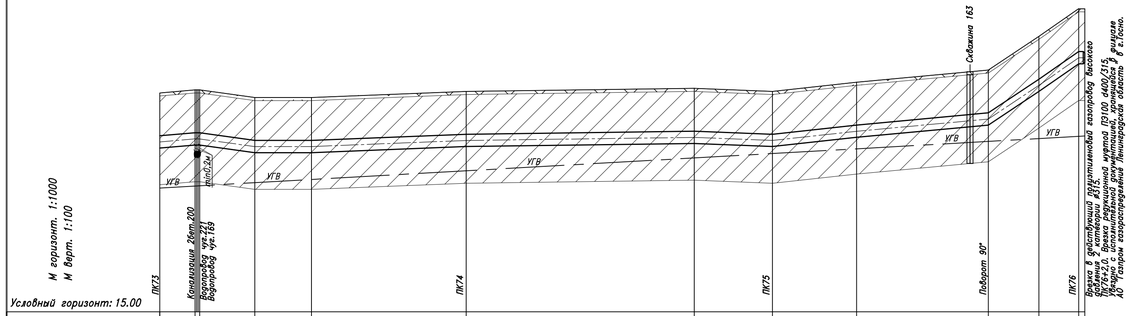
** – Естественное

						ЭВ4.3.001.П.0/0.1295–ППО	
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 162; Листов:
Провер.		Тега					
Н.контр.		Барановская				Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК68–ПК73)	Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"
		Барановская					

Скважина: 164
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 22.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.1	21.91	0.1		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	19.01	2.9	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	2.1	2.1

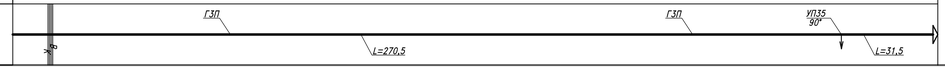
Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024



Условный горизонт: 15.00
М горизонт. 1:1000
М Верт. 1:100

Отметка земли проектная, м	22.15	22.25	22.25	22.00	22.00	22.20	22.30	22.20	22.50	22.90	24.00	24.90	24.90
Отметка земли фактическая, м	22.15	22.25	22.25	22.00	22.00	22.20	22.30	22.20	22.50	22.90	24.00	24.90	24.90
Отметка дна траншеи, м	20.15	20.25	20.25	20.00	20.00	20.20	20.30	20.20	20.50	20.90	22.00	22.90	22.90
Отметка верха трубы, м	20.65	20.75	20.75	20.50	20.50	20.70	20.80	20.70	21.00	21.40	22.50	23.40	23.40
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018						ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018						
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м						Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м						
Уклон / Длина, м	9 / 11.5	14 / 18.0	0 / 18.5	11 / 18.5	1 / 74.5		4 / 25.5	11 / 27.5	9 / 43.0	67 / 16.5	69 / 13.0	0 / 2.00	
Расстояние, м	11.5	18.0	18.5	18.5	74.5		25.5	27.5	43.0	16.5	13.0	2.00	
Пикет	ПК73			ПК74			ПК75		+70.50		ПК76	+2.00	

Развернутый план



Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

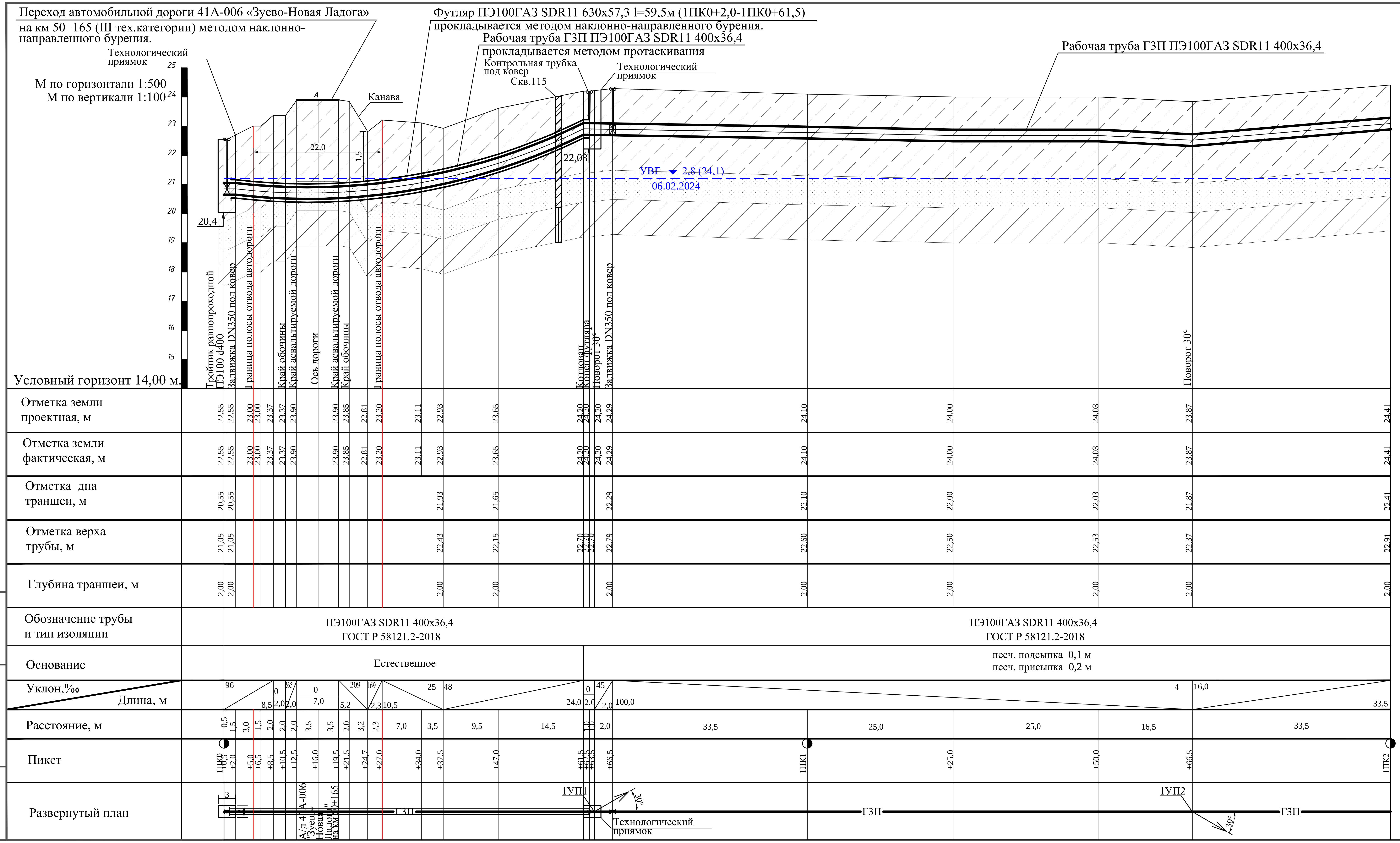
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	163	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК73-ПК76+2.00)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 115
Абсолютная отметка устья: 24.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.8	21.25	2.8	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые	2.8	2.8
	3.8	20.25	1.0	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		
	5.0	19.05	1.2	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

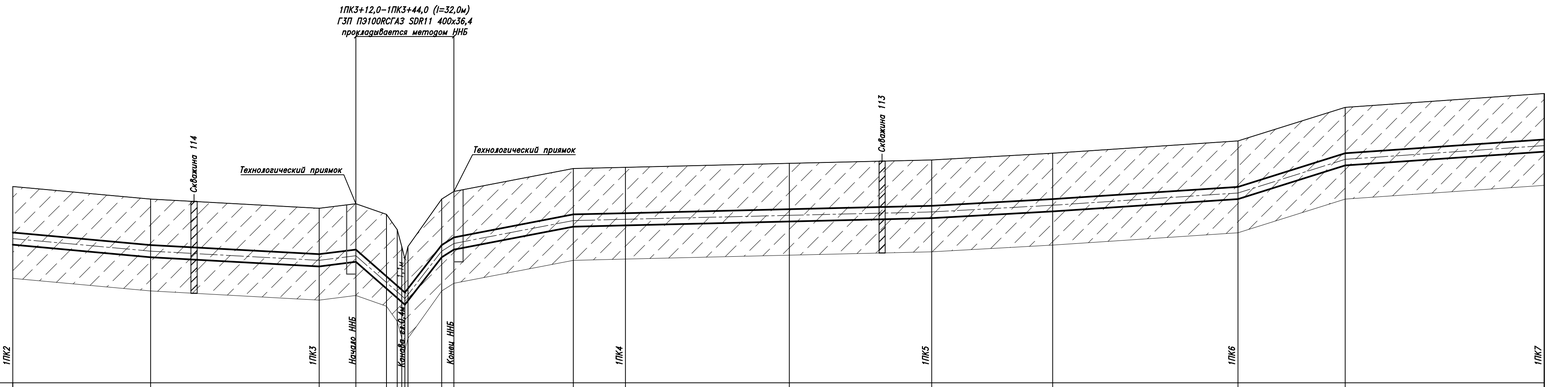
Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием .
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций .
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений , не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций , эксплуатирующих эти сооружения ,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб		[подпись]		3843.001.П.0/0.1295-ППО
Провер.		Тега		[подпись]		Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Н.контр.		Тега		[подпись]		Наружные газопроводы — Стадия: П; Лист: 164; Листов:
		Барановская		[подпись]		Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК0-1ПК2
						Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А4



Отметка земли проектная, м	24.41	24.00	23.70	23.85	23.50	23.00	22.05	22.45	24.00	24.25	25.00	25.04	25.17	25.28	25.50	25.90	27.00	27.45
Отметка земли фактическая, м	24.41	24.00	23.70	23.85	23.50	23.00	22.05	22.45	24.00	24.25	25.00	25.04	25.17	25.28	25.50	25.90	27.00	27.45
Отметка дна траншеи, м	22.41	22.00	21.70	21.85					22.25	22.25	23.00	23.04	23.17	23.28	23.50	23.90	25.00	25.45
Отметка верха трубы, м	22.91	22.50	22.20	22.35	21.47	21.17	20.95	21.08	22.50	22.75	23.50	23.54	23.67	23.78	24.00	24.40	25.50	25.95
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Естественное | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м

Уклон: 9 | 5 | 13 | 79 | 118 | 63 | 19 | 2 | 2 | 2 | 6 | 7 | 31 | 7

Длина, м: 45.0 | 55.0 | 12.0 | 16.0 | 12.0 | 4.0 | 39.0 | 17.0 | 53.5 | 46.5 | 39.5 | 60.5 | 35.0 | 65.0

Расстояние, м: 45.0 | 55.0 | 12.0 | 10.0 | 3.5 | 11.0 | 4.0 | 39.0 | 17.0 | 53.5 | 46.5 | 39.5 | 60.5 | 35.0 | 65.0

Пикет: 1ПК2 | 1ПК3 | +12.00 | +44.00 | 1ПК4 | 1ПК5 | 1ПК6 | 1ПК7

Развернутый план: ГЗП | ГЗП | ГЗП | l=500.0

Скважина: 114
Абсолютная отметка устья: 23.7м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
lg III	3.0	20.65	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Скважина: 113
Абсолютная отметка устья: 25.3м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
lg III	3.0	22.26	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

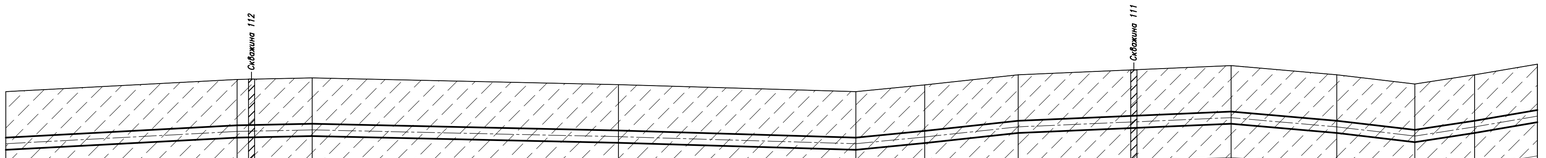
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	165	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК2–1ПК7)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

Условный горизонт: 18.00

	1ПК7		1ПК8		1ПК9		1ПК10		1ПК11		1ПК12	
Отметка земли проектная, м	27.45	27.85	27.90	27.68	27.45	27.67	28.00	28.30	28.00	27.71	28.00	28.35
Отметка земли фактическая, м	27.45	27.85	27.90	27.68	27.45	27.67	28.00	28.30	28.00	27.71	28.00	28.35
Отметка дна траншеи, м	25.45	25.85	25.90	25.68	25.45	25.67	26.00	26.30	26.50	25.71	26.50	26.35
Отметка верха трубы, м	25.95	26.35	26.40	26.18	25.95	26.17	26.50	26.80	26.50	26.21	26.50	26.85
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018			
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м			
Уклон / Длина, м	5	75.5	2	24.5	2	100.0	3	77.5	10	22.5	11	30.5
	4	69.5	9	34.5	11	25.5	15	19.5	17	20.5		
Расстояние, м	75.5		24.5		100.0		77.5		22.5		30.5	
	69.5		34.5		25.5		19.5		20.5			
Пикет	1ПК7		1ПК8		1ПК9		1ПК10		1ПК11		1ПК12	
Развернутый план	ГЗП				ГЗП				ГЗП			
					L=500,0							

Скважина: 112
313
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 27.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	24.79	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Скважина: 111
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 28.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	25.23	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

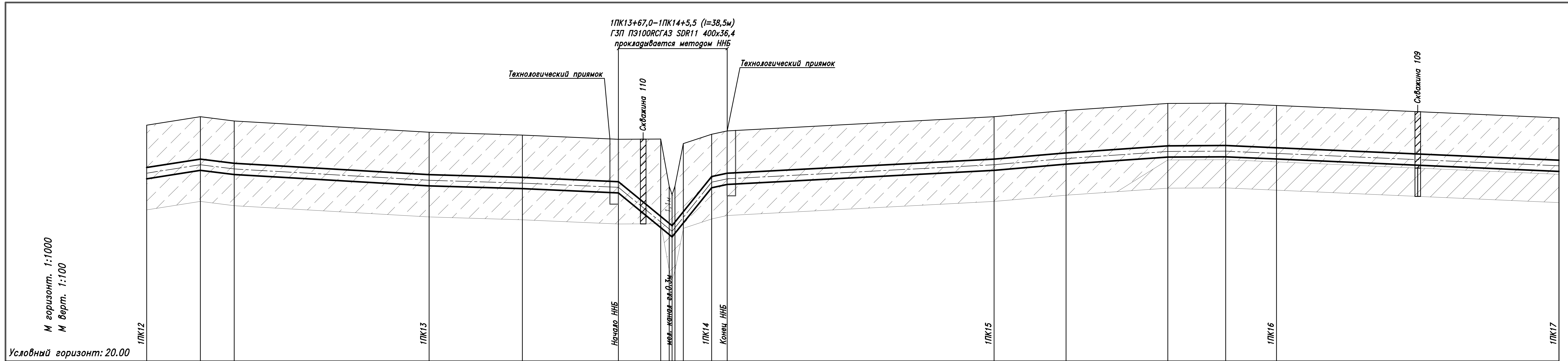
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	166	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК7–1ПК12)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



	1ПК12			1ПК13		Начало ННБ					1ПК14	Конец ННБ	1ПК15				1ПК16	1ПК17
Отметка земли проектная, м	28.35	28.65	28.50	28.10	28.00	27.85	27.86	26.19	25.89	27.70	28.03	28.15	28.65	28.87	29.12	29.13	29.05	28.61
Отметка земли фактическая, м	28.35	28.65	28.50	28.10	28.00	27.85	27.86	26.19	25.89	27.70	28.03	28.15	28.65	28.87	29.12	29.13	29.05	28.61
Отметка дна траншеи, м	26.35	26.65	26.50	26.10	26.00	25.85						26.15	26.65	26.87	27.12	27.13	27.05	26.61
Отметка верха трубы, м	26.85	27.15	27.00	26.60	26.50	26.35	25.12	24.87	24.79	25.29	26.53	26.65	27.15	27.37	27.62	27.63	27.55	27.11
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00						2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Естественное | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м

Уклон	16	13	15	3	4	82	124	22	5	9	7	1	4	4
Длина, м	19.0	12.0	69.0	33.0	34.0	19.0	14.0	5.5	94.5	25.5	36.0	20.5	18.0	100.0

Расстояние, м	19.0	12.0	69.0	33.0	34.0	15.0	4.0	14.0	5.5	94.5	25.5	36.0	20.5	18.0	100.0

Пикет: 1ПК12, 1ПК13, +67.00, 1ПК14 +5.50, 1ПК15, 1ПК16, 1ПК17

Развернутый план: ГЗП, ГЗП, ГЗП, L=500.0

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 110

Абсолютная отметка устья: 27.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	24.84	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100

Дата выработки:05.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 109

Абсолютная отметка устья: 48.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.0	46.88	2.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	45.88	1.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100

Дата выработки:05.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	167	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК12–1ПК17)

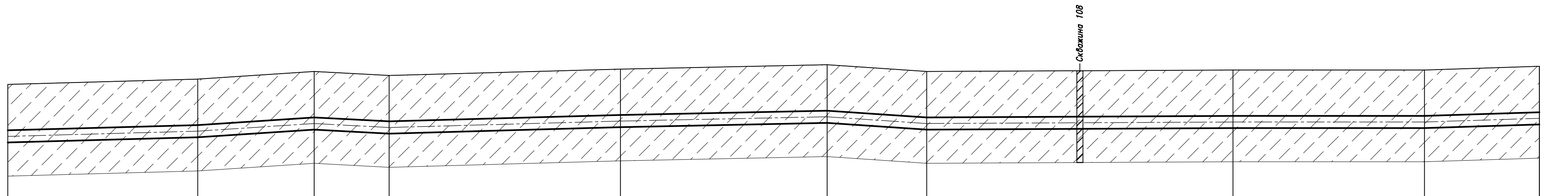
Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 108
Абсолютная отметка устья: 29.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	26.1	3.0	5	Супесь пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

	1ПК17		1ПК18		1ПК19	Поворот 60°	1ПК20	1ПК21	Поворот 45°	1ПК22
Условный горизонт: 20.00										
Отметка земли проектная, м	28.61	28.78	29.03	28.90	29.11	29.25	29.03	29.08	29.08	29.20
Отметка земли фактическая, м	28.61	28.78	29.03	28.90	29.11	29.25	29.03	29.08	29.08	29.20
Отметка дна траншеи, м	26.61	26.78	27.03	26.90	27.11	27.25	27.03	27.08	27.08	27.20
Отметка верха трубы, м	27.11	27.28	27.53	27.40	27.61	27.75	27.53	27.58	27.58	27.70
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,4 ГОСТ Р 58121.2–2018		
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м			Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		
Уклон / Длина, м	3 / 62.0		7 / 38.0	5 / 24.5	3 / 75.5	2 / 67.5	7 / 32.5	1 / 100.0	3 / 62.0	3 / 37.5
Расстояние, м	62.0		38.0	24.5	75.5	67.5	32.5	100.0	62.5	37.5
Пикет	1ПК17		1ПК18		1ПК19	+67.50	1ПК20	1ПК21	+62.50	1ПК22
Развернутый план	ГЗП				ГЗП	1УП3 60°			ГЗП	1УП4 45°
	L=267.5							L=195.0		L=37.50

Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

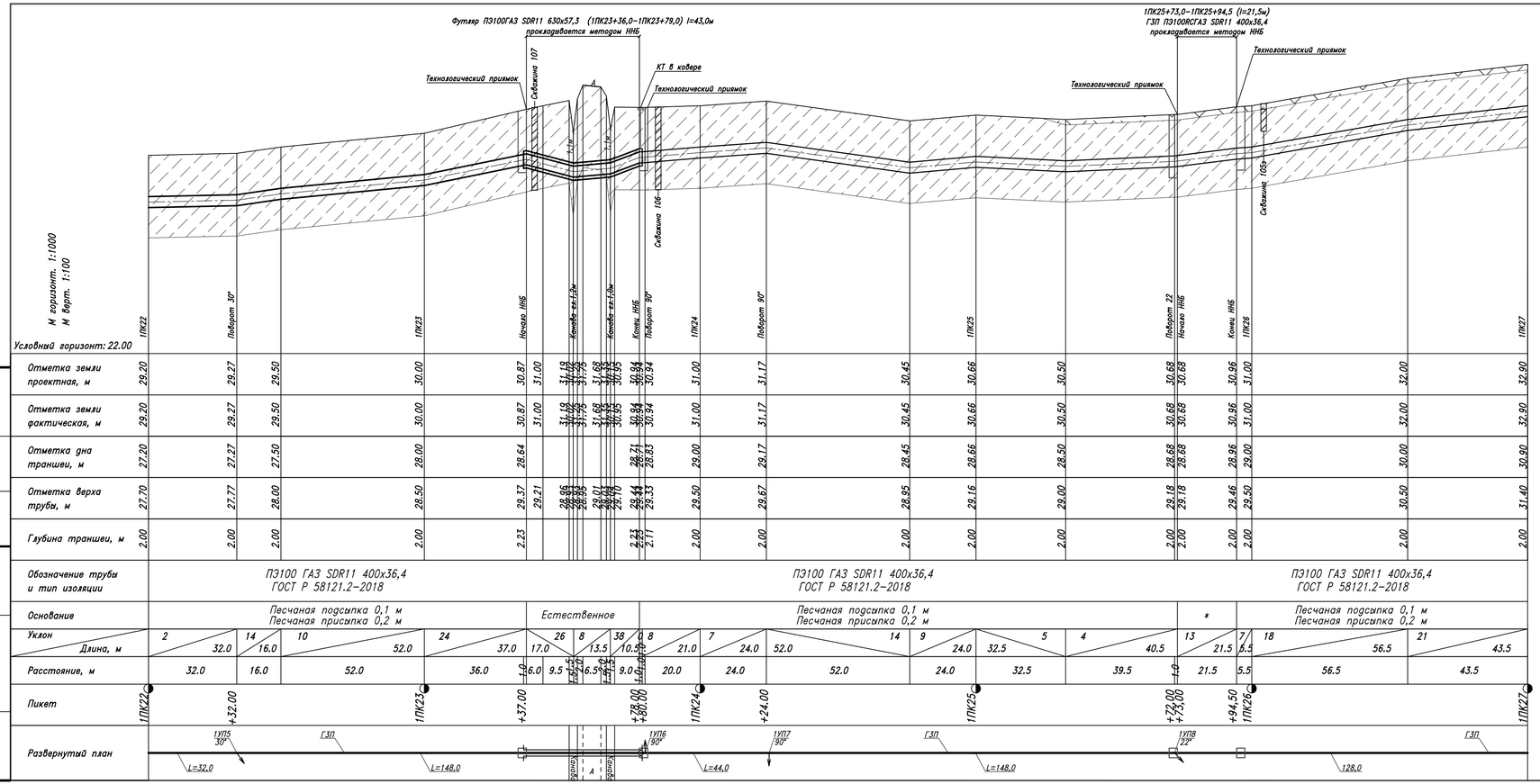
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	168	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК17–1ПК22)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Скважина: 106
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 30.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	27.93	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 05.02.2024

Скважина: 107
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 30.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	27.87	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 05.02.2024

Скважина: 105
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 31.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	30.82	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	1.0	30.02	0.8	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 05.02.2024

Примечание:
* –Естественное

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

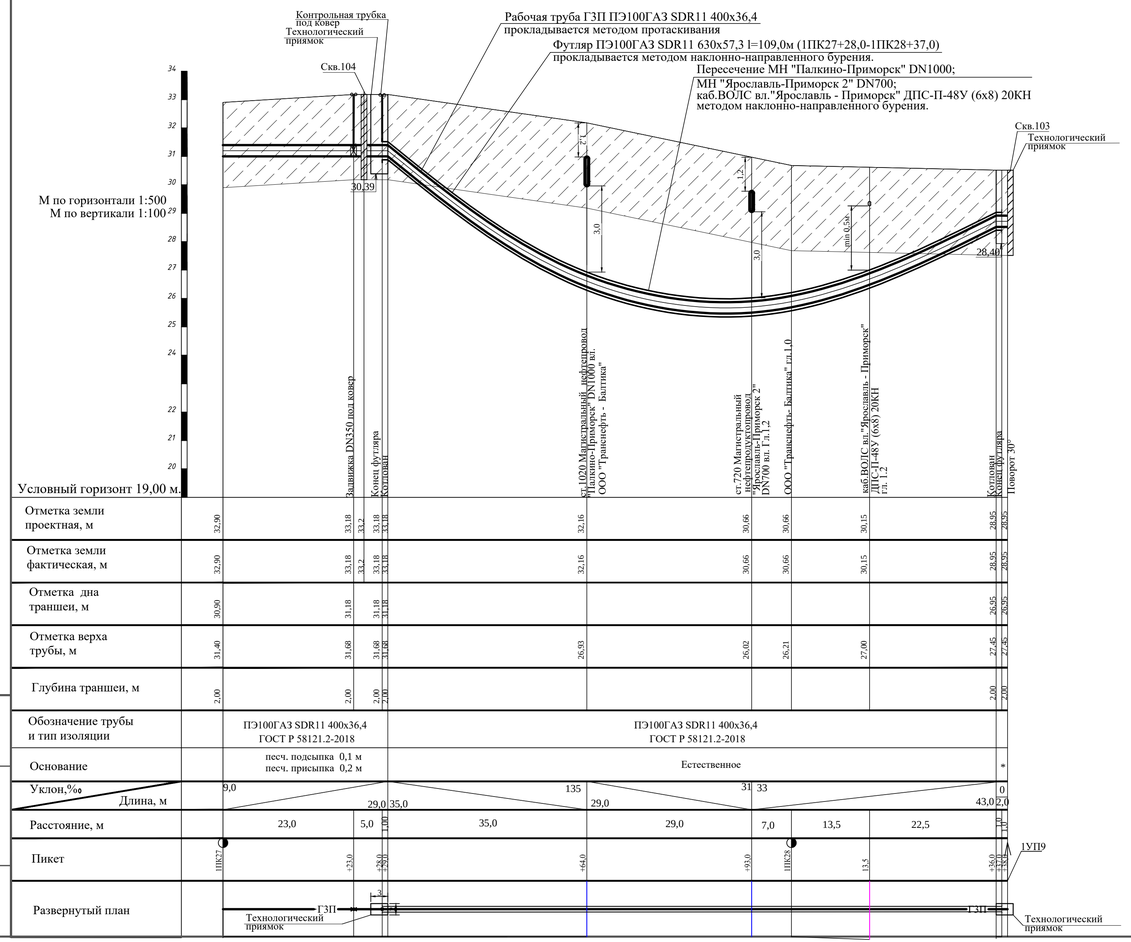
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	169	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК22–1ПК27)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 104
Абсолютная отметка устья: 33.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
tg III	3.0	30.25	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 103
Абсолютная отметка устья: 29.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
tg III	3.0	26.01	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

ПРИМЕЧАНИЕ:

* песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м

1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

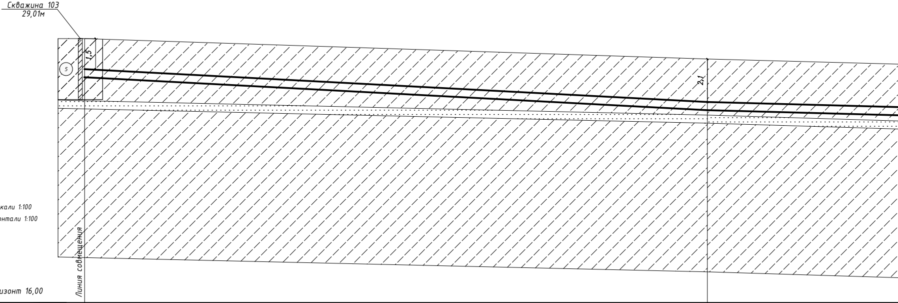
Стадия	Лист	Листов
П	170	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК27-1ПК28+38,0

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

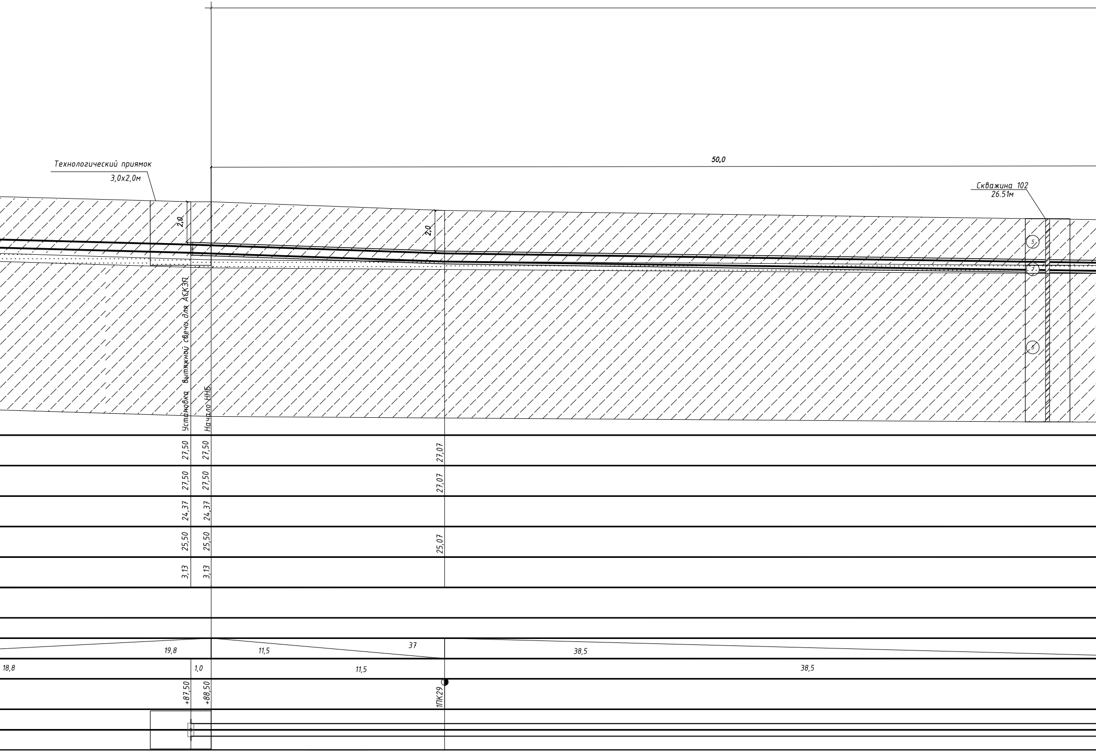
Формат А3


Скважина 103
29,01м
5
1,5
2,1
Линия совмещения

М по вертикали 1:100
М по горизонтали 1:100

Условный горизонт 16,00

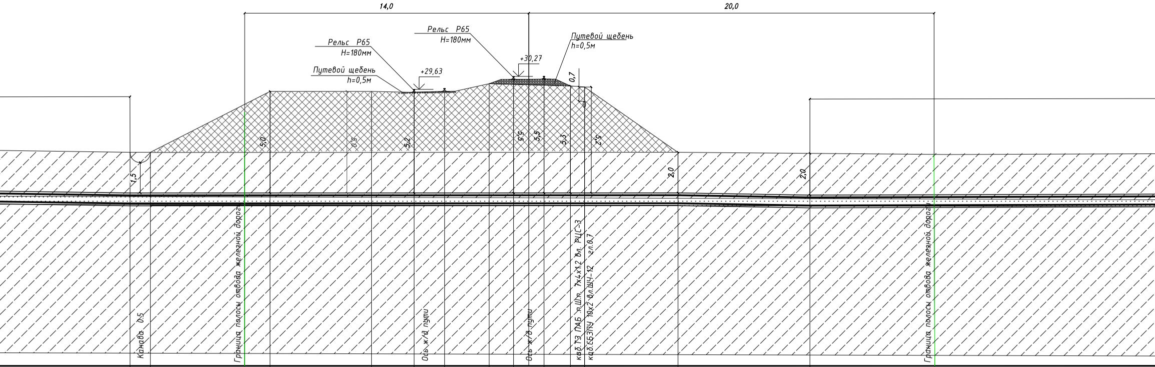
Отметка земли проектная, м	29,04		28,00	
Отметка земли фактическая, м	29,04		28,00	
Отметка дна траншеи, м	27,04		25,40	
Отметка верха трубы, м	27,54		25,90	
Глубина траншеи, м	2,00		2,00	
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ100 ГАЗ SDR11-400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018		
Основание		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м		
Уклон,% / Длина, м		30,7 53		20
Расстояние, м		30,7		
Пикет	1ПК28 +38,00			
Развернутый план				


Технологический приямок
3,0х2,0м
50,0
Скважина 102
26.51м
2,0
2,0
5
7
5
Установка вытяжной свечи для АСКЗП
Начало ННБ
27,50
27,50
27,07
27,50
27,50
27,07
24,37
24,37
25,50
25,50
25,07
3,13
3,13
19,8
11,5
37
38,5
18,8
1,0
11,5
38,5
+87,50
+88,50
1ПК29

Прокладка футляра методом ННБ на 1ПК28+88,5-1ПК30+22,0 L=133,5м

через железнодорожное полотно на 52км 8пк+60м перегона Андреево - б/п 60км

Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 400х36,4 прокладывается в футляр методом протаскивания


14,0
20,0
Рельс Р65
Н=180мм
Путевой щебень
h=0,5м
+29,63
Рельс Р65
Н=180мм
+30,27
Путевой щебень
h=0,5м
0,7
5,0
5,0
5,2
5,5
5,5
5,3
5,2
1,5
2,0
2,0
Канава 0.5
Граница полосы отвода железной дороги
Ось ж/д пути
Ось ж/д пути
каб.ТЗ ПАБ п.Ш.п. 7х4х1,2 бл. РЦС-3
каб.СБЗПУ 10х2 бл.ШЧ-12 гл.0,7
Граница полосы отвода железной дороги

26,53	26,52	29,53	29,53	29,70	29,70	30,00	30,03	30,03	29,80	29,75	26,53	26,42
25,53	26,52	29,53	29,53	29,70	29,70	30,00	30,03	30,03	29,80	29,75	26,53	26,42
24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,42

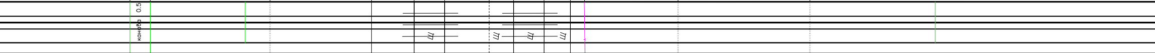
ПЭ100 ГАЗ SDR11-630х57,3 ГОСТ Р 58121.2-2018 - футляр

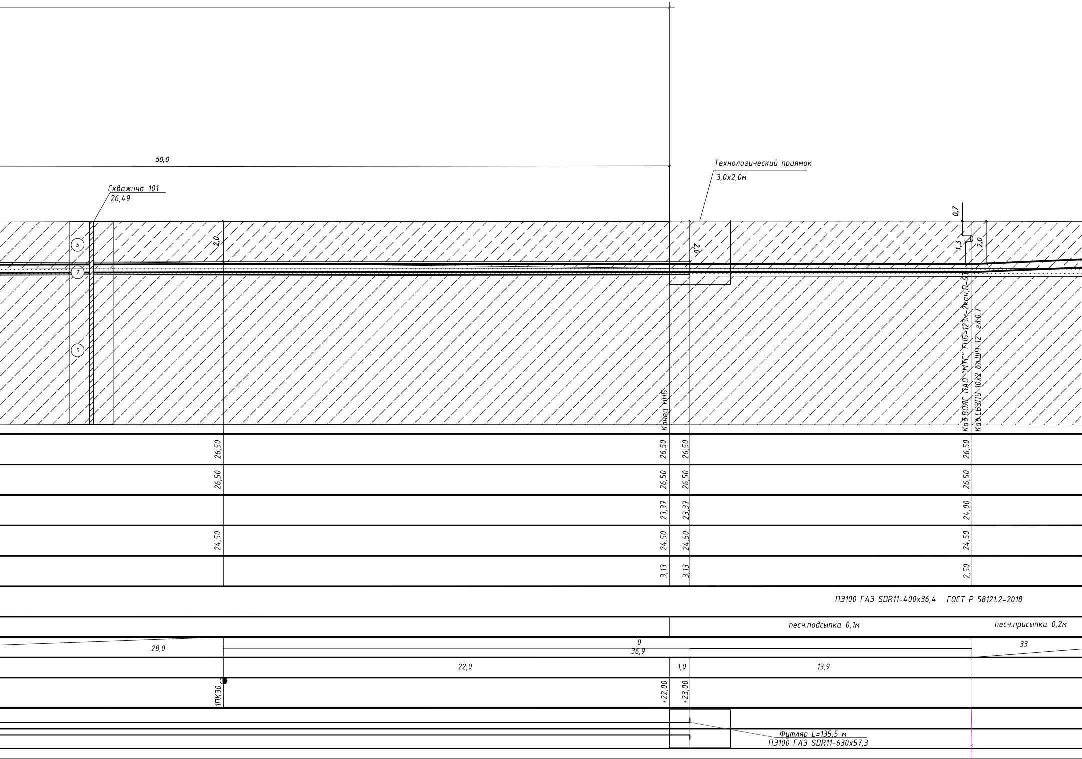
ПЭ100 ГАЗ SDR11-400х36,4- рабочая труба, прокладывается в футляр методом протаскивания

Естественное

14	0 33,5	2

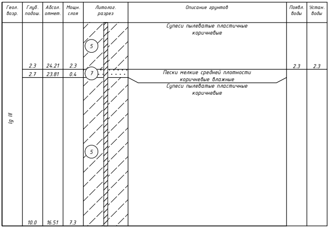
1,0	5,9	5,0	2,1	1,5	2,2	1,2	1,5	1,3	0,7	4,6	6,5	28,0


канава 0.5
Щ
Щ
Щ
Щ


50,0
Скважина 101
26,49
Технологический приямок
3,0х2,0м
2,0
2,0
0,7
1,3
2,0
5
7
5
Конец ННБ
Каб.ВОЛС ПАО "МТС" ГНБ-123м-2кан.D-63
Каб.СБЗПУ 10х2 вл.ШЧ-12 гл.0.7
26,50
26,50
26,50
26,50
26,50
26,50
26,50
26,50
23,37
23,37
24,00
24,50
24,50
24,50
24,50
3,13
3,13
2,50
ПЭ100 ГАЗ SDR11-400х36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018
песч.подсыпка 0,1м
песч.присыпка 0,2м
28,0
0
36,9
33
22,0
1,0
13,9
1ПК30
+22,00
+23,00
Футляр L=135,5 м
ПЭ100 ГАЗ SDR11-630х57,3

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 102
Абсолютная отметка устья: 26.5м.

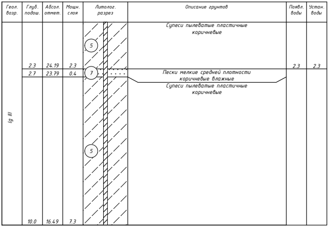


Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.3	24.21	2.3	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые	2.3	2.3
	2.7	23.81	0.4	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		
	10.0	16.51	7.3	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 101
Абсолютная отметка устья: 26.5м.



Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.3	24.19	2.3	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые	2.3	2.3
	2.7	23.79	0.4	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		
	10.0	16.49	7.3	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

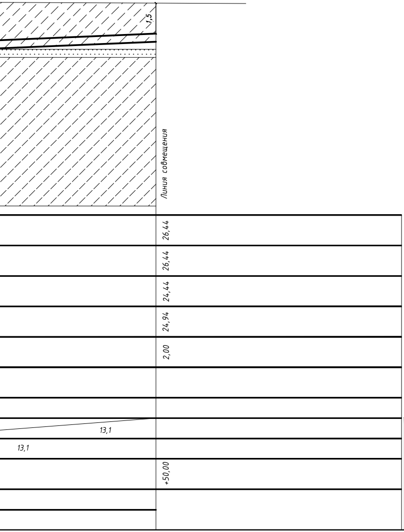
Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 103
Абсолютная отметка устья: 29.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	26.01	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

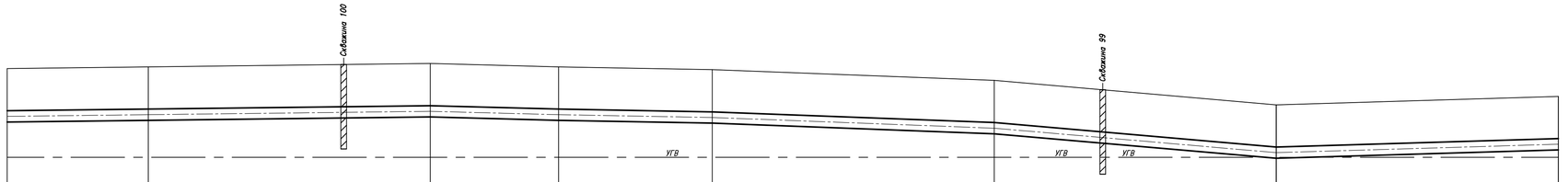


1,5
Линия совмещения
26,44
26,44
24,44
24,94
2,00
13,1
13,1
+50,00

Общие указания

1. Прокладка футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11-110x10,0 L=95,0м осуществляется методом наклонно-направленного бурения установкой типа "Навигатор" в соответствии с требованиями СП 16.13330.2011
2. Устройство рабочего и приемного котлованов, монтаж буровой установки, технологической оснастки, укладка газопровода в футляре и сопутствующие данному виду работ технологические процессы осуществляются на основании "Проекта производства работ" и утвержденном в рабочем порядке согласно СП 16.13330.2011
3. До начала производства работ выполнить разбивку перехода и оформить Актом приемки
4. Трассу согласовать с представителями эксплутационных организаций, чьи инженерные коммуникации попадают в зону работ, с обязательным вызовом на место производства работ
5. Выполнить шурфование в местах предполагаемых пересечений с инженерными сетями, для уточнения их горизонтального и глубинного расположения
6. Окончание работ оформить Актом на скрытые работы

Изм	Кол.уч	Лист	N Док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Разраб.		Чуб				Наружные газопроводы
Провер.		Тега				Стадия: П; Лист: 171; Листов:
Н.контр.		Барановская				
						Продольный профиль газопровода высокого давления 1ПК28+38,00-1ПК30+50,00 Переход газопроводом железнодорожного полотна на 52км 8пк+60м перегона Андреево - б/п 60км
						Управление проектирования АО"Газпром газораспределение Ленинградская область"



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

Условный горизонт: 18.00

	1ПК30+50.00	1ПК31	1ПК32	1ПК33	1ПК34	1ПК35	1ПК36
Отметка земли проектная, м	26.44	26.50	26.62	26.50	26.40	26.02	25.15	25.45
Отметка земли фактическая, м	26.44	26.50	26.62	26.50	26.40	26.02	25.15	25.45
Отметка дна траншеи, м	24.44	24.50	24.62	24.50	24.40	24.02	23.15	23.45
Отметка верха трубы, м	24.94	25.00	25.12	25.00	24.90	24.52	23.65	23.95
Глубина траншеи, м	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м			Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	
Уклон	1	1	3	2	4	9	3
Длина, м	50.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Расстояние, м	50.0	100.0	45.5	54.5	100.0	100.0	100.0
Пикет	+50.00	1ПК31	1ПК32	1ПК33	1ПК34	1ПК35	1ПК36
Развернутый план	ГЗП			ГЗП		ГЗП	
				L=550.0			

Скважина: 100
Абсолютная отметка устья: 26.7м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
Ig III	1.9	24.75	1.9	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	23.65	1.1	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

Скважина: 99
Абсолютная отметка устья: 25.7м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
Ig III	2.4	23.34	2.4	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые	2.4	2.4
	2.8	22.94	0.4	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		
	3.0	22.74	0.2	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:05.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

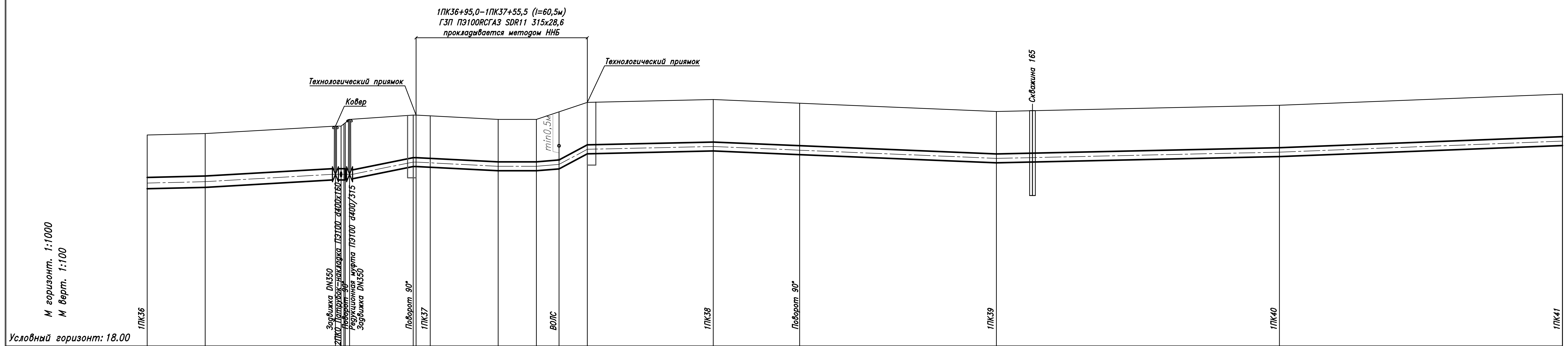
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	172	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК30+50.00-1ПК36)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Условный горизонт: 18.00

Отметка земли проектная, м	25.45; 25.50; 25.76; 25.76; 26.00; 26.00; 26.15; 26.15; 26.12; 26.00; 26.00; 26.27; 26.60; 26.70; 26.57; 26.28; 26.50; 26.89
Отметка земли фактическая, м	25.45; 25.50; 25.76; 25.76; 26.00; 26.00; 26.15; 26.15; 26.12; 26.00; 26.00; 26.27; 26.60; 26.70; 26.57; 26.28; 26.50; 26.89
Отметка дна траншеи, м	23.45; 23.50; 23.76; 23.76; 23.76; 23.76; 24.24; 24.24; 24.69; 24.79; 24.66; 24.37; 24.59; 24.98
Отметка верха трубы, м	23.95; 24.00; 24.26; 24.26; 24.26; 24.26; 24.65; 24.65; 24.62; 24.50; 24.50; 24.57; 25.10; 25.20; 25.07; 24.78; 25.00; 25.39
Глубина траншеи, м	2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.00; 2.24; 1.92; 1.92; 1.92; 1.92; 1.92; 1.92; 1.92; 1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 400x36,4 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Естественное; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м; Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м
Уклон / Длина, м	2 / 20.5; 10 / 46.0; 0 / 5.0; 17 / 22.5; 0 / 1.0; 5 / 29.0; 0 / 29.0; 9 / 8.0; 53 / 10.0; 2 / 45.5; 4 / 30.5; 4 / 69.5; 2 / 100.0; 4 / 100.0
Расстояние, м	20.5; 46.0; 2.0; 1.0; 0.5; 1.5; 22.50; 1.0; 5.0; 24.0; 13.5; 8.0; 10.0; 44.5; 30.5; 69.5; 100.0; 100.0
Пикет	1ПК36; +66,50; +68,50; +69,50; +70,00; +69,50; +71,50; +94,00; +95,00; 1ПК37; +55,50; 1ПК38; +30,50; 1ПК39; 1ПК40; 1ПК41
Развернутый план	ГЗП; 1УП10 90°; L=0,5; L=1,5; 1УП11 90°; L=66,5; L=2,0; L=1,0; L=22,5; Каб.; L=136,5; 1УП12 90°; ГЗП; L=269,5; ГЗП

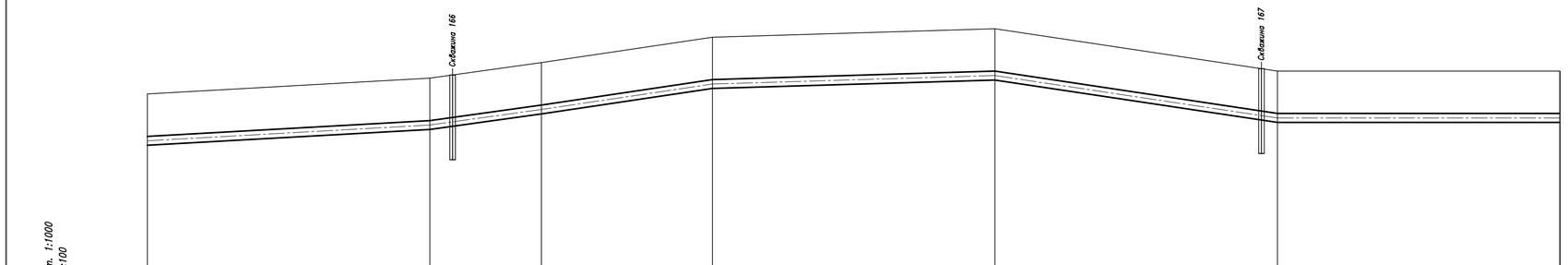
Шифр заказа: Глажево

Скважина: 165
Абсолютная отметка устья: 26.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	23.38	3.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

						3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата			
Разраб.	Чуб					Проект полосы отвода	Стадия	Лист / Листов
Провер.	Тега						П	173
Н.контр.	Барановская							
	Барановская					Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК36-1ПК41)	Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"	



Условный горизонт: 18.00	1ПК41	1ПК42	1ПК43	1ПК44	1ПК45	1ПК46
Отметка земли проектная, м	26.89	27.45	28.00	28.90	29.20	27.70	27.70
Отметка земли фактическая, м	26.89	27.45	28.00	28.90	29.20	27.70	27.70
Отметка дна траншеи, м	24.98	25.54	26.09	26.99	27.29	25.79	25.79
Отметка верха трубы, м	25.39	25.95	26.50	27.40	27.70	26.20	26.20
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018	
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м			Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	
Уклон / Длина, м	6 / 100.0	14 / 39.5	15 / 60.5	3 / 100.0	15 / 100.0	0 / 100.0	
Расстояние, м	100.0	39.5	60.5	100.0	100.0	100.0	
Пикет	1ПК41	1ПК42	1ПК43	1ПК44	1ПК45	1ПК46	
Развернутый план	ГЗП		ГЗП		ГЗП		

L=500.0

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 166
Абсолютная отметка устья: 27.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
tg III	3.0	24.94	3.0	в	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 167
Абсолютная отметка устья: 27.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
tg III	3.0	24.86	3.0	в	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 168
Абсолютная отметка устья: 28.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
tg III	3.0	25.31	3.0	в	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

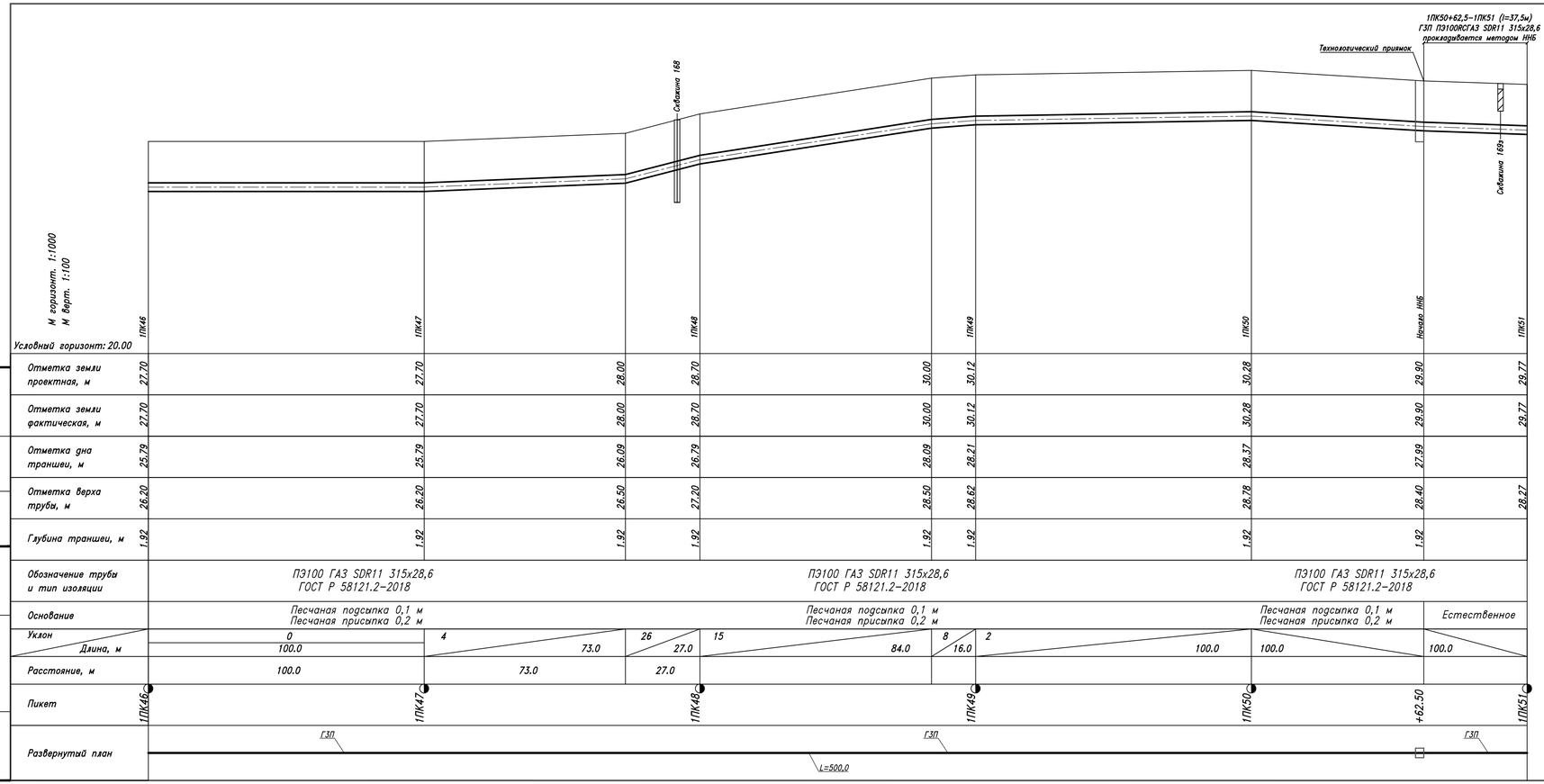
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	174	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК41-1ПК46)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Скважина: 169з
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	29.6	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	1.0	28.8	0.8	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 170з
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
b IV	1.0	28.73	1.0	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой		
lg III	2.0	27.73	1.0	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 171
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
b IV	1.0	28.8	1.0	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой		
lg III	2.0	27.8	1.0	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		
	3.0	26.8	1.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 172з
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
b IV	1.0	28.8	1.0	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой		
lg III	2.0	27.8	1.0	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 173з
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
b IV	1.0	28.83	1.0	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой		
	1.8	28.03	0.8	3	Слабозаторфованные грунты коричневые		
lg III	2.5	27.33	0.7	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

ЭВ4.3.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёздвик Киришского района Ленинградской области

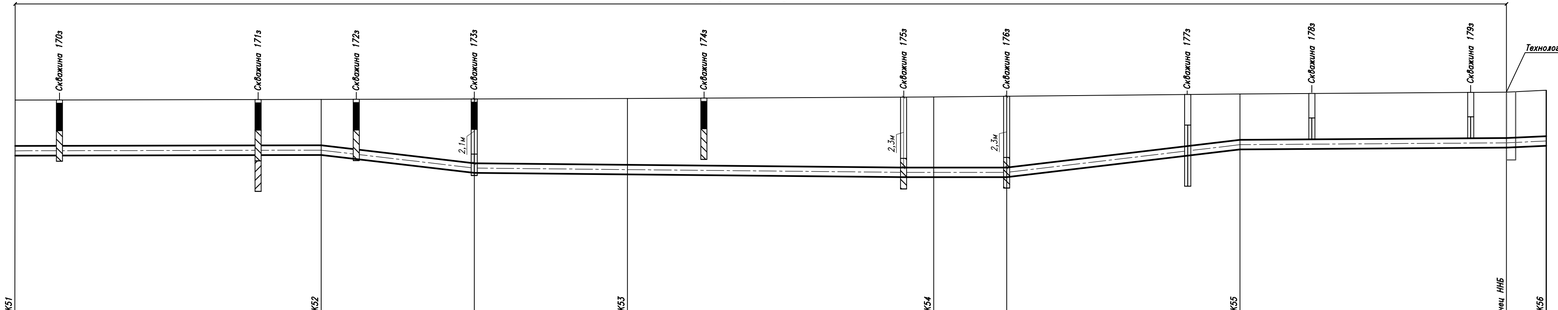
Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	175	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК46–1ПК51)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

1ПК51–1ПК55+87,0 (l=487,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
производится методом ННБ



М горизонт. 1:1000
М Верт. 1:100

	1ПК51	1ПК52	1ПК53	1ПК54	1ПК55	Конец ННБ	1ПК56
Условный горизонт: 22.00							
Отметка земли проектная, м	29.77	29.79	29.82	29.87	29.97	30.03	30.09
Отметка земли фактическая, м	29.77	29.79	29.82	29.87	29.97	30.03	30.09
Отметка дна траншеи, м						28.12	28.18
Отметка верха трубы, м	28.27	28.29	27.66	27.57	28.47	28.53	28.59
Глубина траншеи, м						1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		
Основание	Естественное		Естественное		Естественное		*
Уклон / Длина, м	1 / 100.0	12 / 50.0	1 / 50.0	1 / 100.0	1 / 24.0	12 / 76.0	1 / 76.0
Расстояние, м	100.0	50.0	50.0	100.0	24.0	76.0	87.0	13.0
Пикет	1ПК51	1ПК52	1ПК53	1ПК54	1ПК55	+87.00	1ПК56
Развернутый план	ГЗП		ГЗП			ГЗП	

L=500.0

Скважина: 174э
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.9м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
b IV	1.0	28.84	1.0	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой		
lg III	2.0	27.84	1.0	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 175э
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.9м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
	1.0	28.9	1.0		Вода		
b IV	1.5	28.4	0.5	2	Торф сильноразложившийся черный		
	2.0	27.9	0.5	3	Слабозаторфованные грунты коричневые		
lg III	3.0	26.9	1.0	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 176э
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 29.9м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	1.0	28.9	1.0		Вода		
b IV	2.0	27.9	1.0	2	Торф сильноразложившийся черный		
lg III	3.0	26.9	1.0	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 177
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 30.0м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды 0.1	Устан. воды 0.1
	1.0	28.96	1.0		Вода		
lg III	3.0	26.96	2.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Примечание:
* – Песчаная подсыпка 0,1 м
Песчаная присыпка 0,2 м

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

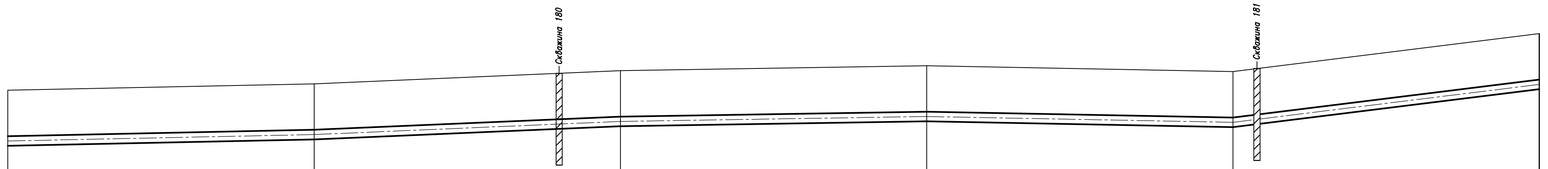
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	176	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК51–1ПК56)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



М горизонт. 1:1000
М Верт. 1:100

Условный горизонт: 22.00	1ПК56	1ПК57	1ПК58	1ПК59	1ПК60	1ПК61
Отметка земли проектная, м	30.09	30.30	30.73	30.89	30.70	31.94
Отметка земли фактическая, м	30.09	30.30	30.73	30.89	30.70	31.94
Отметка дна траншеи, м	28.18	28.39	28.82	28.98	28.79	30.03
Отметка верха трубы, м	28.59	28.80	29.23	29.39	29.20	30.44
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018	
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	
Уклон / Длина, м	2 / 100.0	4 / 100.0	2 / 100.0	100.0	2 / 100.0	12 / 100.0
Расстояние, м	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	
Пикет	1ПК56	1ПК57	1ПК58	1ПК59	1ПК60	1ПК61
Развернутый план	ГЗП		ГЗП	L=500.0	ГЗП	

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 178э
Абсолютная отметка устья: 30.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.8	29.18	0.8		Вода		
lg III	1.5	28.48	0.7	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 179э
Абсолютная отметка устья: 30.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.8	29.19	0.8		Вода		
lg III	1.5	28.49	0.7	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 180
Абсолютная отметка устья: 30.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	27.6	3.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:08.02.2024

Скважина: 181
Абсолютная отметка устья: 30.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	27.81	3.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

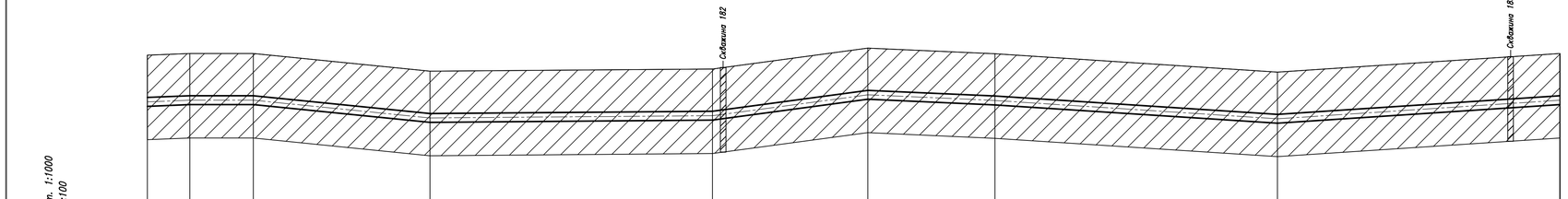
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	177	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК56–1ПК61)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

Условный горизонт: 24.00

	1ПК61			1ПК62		1ПК63		1ПК64		1ПК65		1ПК66
Отметка земли проектная, м	31.94	32.00	32.00	31.37		31.45	32.19	31.99		31.34	32.00	
Отметка земли фактическая, м	31.94	32.00	32.00	31.37		31.45	32.19	31.99		31.34	32.00	
Отметка дна траншеи, м	30.03	30.09	30.09	29.46		29.45	30.28	30.08		29.43	30.09	
Отметка верха трубы, м	30.44	30.50	30.50	29.87		29.95	30.69	30.49		29.84	30.50	
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92		1.92	1.92	1.92		1.92	1.92	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018					ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м					Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		
Уклон / Длина, м	4 / 15.0	0 / 22.5	10 / 62.5	1 / 100.0		13 / 55.0	4 / 45.0	100.0		7 / 7	100.0	
Расстояние, м	15.0	22.5	62.5	100.0		55.0	45.0	100.0		100.0		
Пикет	1ПК61			1ПК62		1ПК63		1ПК64		1ПК65		1ПК66
Развернутый план	ГЗП					ГЗП				ГЗП		

L=500,0

Скважина: 182
Абсолютная отметка устья: 31.8м.
Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	28.78	3.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 183
Абсолютная отметка устья: 32.0м.
Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	29.0	3.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	178	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК61-1ПК66)

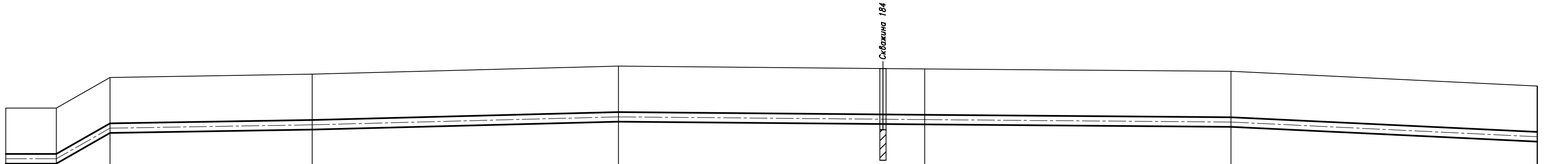
Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 184
Абсолютная отметка устья: 33.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.0	31.28	2.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		
	3.0	30.28	1.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

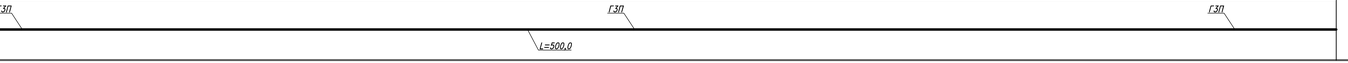
Условный горизонт: 24.00

	1ПК66	1ПК67	1ПК68	1ПК69	1ПК70	1ПК71
Отметка земли проектная, м	32.00	33.11	33.37	33.28	33.20	32.72
Отметка земли фактическая, м	32.00	33.11	33.37	33.28	33.20	32.72
Отметка дна траншеи, м	30.09	31.20	31.46	31.37	31.29	30.81
Отметка верха трубы, м	30.50	31.61	31.87	31.78	31.70	31.22
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92

Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м

Уклон / Длина, м	0	57	2	3	1	1	5
	16.5	17.5	66.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Расстояние, м	16.5	17.5	66.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Пикет	1ПК66		1ПК67	1ПК68	1ПК69	1ПК70	1ПК71

Развернутый план



Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

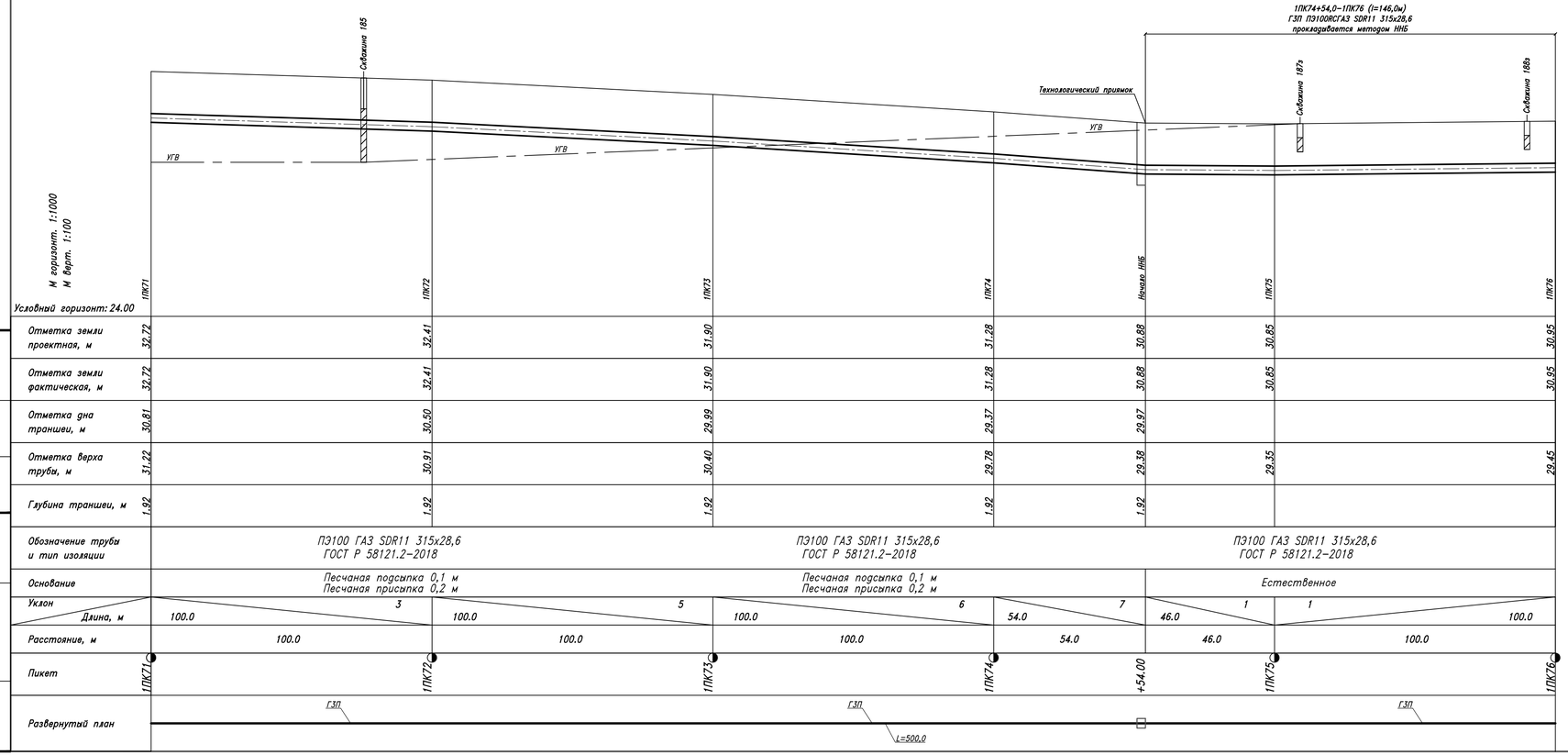
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	179	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК66-1ПК71)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



327
Скважина: 185
Абсолютная отметка устья: 32.4м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.1	31.34	1.1	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		
	3.0	29.44	1.9	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 187э
Абсолютная отметка устья: 30.9м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.5	30.35	0.5		Вода		
lg III	1.0	29.85	0.5	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 188
Абсолютная отметка устья: 30.9м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.5	30.41	0.5		Вода		
lg III	1.0	29.91	0.5	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

ЭВ43.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

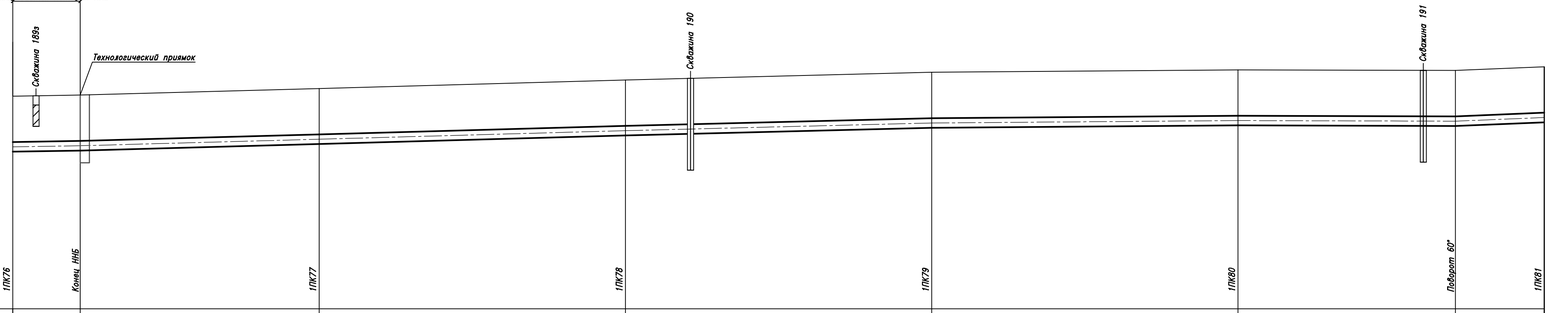
Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	180	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК71–1ПК76)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

1ПК76–1ПК76+22,0 (l=22,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом ННБ



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

Условный горизонт: 24.00	1ПК76	Конец ННБ	1ПК77	1ПК78	1ПК79	1ПК80	Подвал. 60°	1ПК81
Отметка земли проектная, м	30.95	31.00	31.20	31.48	31.73	31.81	31.79	31.91
Отметка земли фактическая, м	30.95	31.00	31.20	31.48	31.73	31.81	31.79	31.91
Отметка дна траншеи, м		29.09	29.29	29.57	29.81	29.89	29.87	29.99
Отметка верха трубы, м	29.45	29.50	29.70	29.98	30.23	30.31	30.29	30.41
Глубина траншеи, м		1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		
Основание	*	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		
Уклон / Длина, м	2 / 22.0	3 / 78.0	3 / 100.0	3 / 100.0	1 / 100.0	1 / 71.0	4 / 29.0	
Расстояние, м	22.0	78.0	100.0	100.0	100.0	71.0	29.0	
Пикет	1ПК76	+22.00	1ПК77	1ПК78	1ПК79	1ПК80		1ПК81
Развернутый план		ГЗП		ГЗП L=471,0		ГЗП	ГУП1.3 60° L=29,0	

Скважина: 189
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 30.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.3	30.61	0.3		Вода		
Ip III	1.0	29.91	0.7	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 190
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 31.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
Ip III	3.0	28.56	3.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

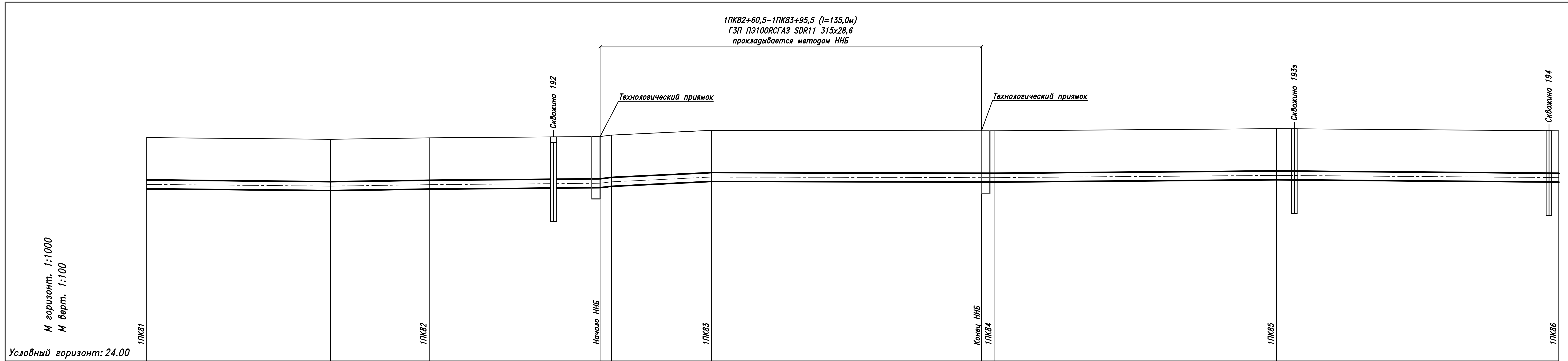
Скважина: 191
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 31.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
Ip III	3.0	28.81	3.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Примечание:
* –Естественное

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата	384.3.001.П.0/0.1295–ППО	
Разраб.		Чуб				Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области	
Провер.		Тега				Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 181; Листов:
Н.контр.		Барановская					
		Барановская				Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК71–1ПК76)	Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Условный горизонт: 24.00

	1ПК81	+65.0	1ПК82	+60.50 (Начало ННБ)	+4.0	1ПК83	+95.50 (Конец ННБ)	1ПК84	1ПК85	1ПК86
Отметка земли проектная, м	31.91	31.85	31.90	31.95	32.00	32.17	32.15	32.15	32.23	32.15
Отметка земли фактическая, м	31.91	31.85	31.90	31.95	32.00	32.17	32.15	32.15	32.23	32.15
Отметка дна траншеи, м	29.99	29.93	29.98	30.03			30.23	30.23	30.31	30.23
Отметка верха трубы, м	30.41	30.35	30.40	30.45	30.50	30.67	30.65	30.65	30.73	30.65
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92			1.92	1.92	1.92	1.92

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (ПК81–+60.50); ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (+60.50–+95.50); ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (ПК84–ПК86)

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК81–+60.50); Естественное (+60.50–+95.50); Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м (ПК84–ПК86)

Уклон	1	1	1	13	5	1	0	1	1
Длина, м	65.0	35.0	60.5	4.0	35.5	95.5	4.5	100.0	100.0
Расстояние, м	65.0	35.0	60.5	4.0	35.5	95.5	4.5	100.0	100.0

Пикет: 1ПК81, 1ПК82, +60.50, 1ПК83, +95.50, 1ПК84, 1ПК85, 1ПК86

Развернутый план: ГЗП, ГЗП, ГЗП, L=500.0

Скважина: 192
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	31.75	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	28.95	2.8	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 193
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	29.25	3.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 194
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	29.16	3.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

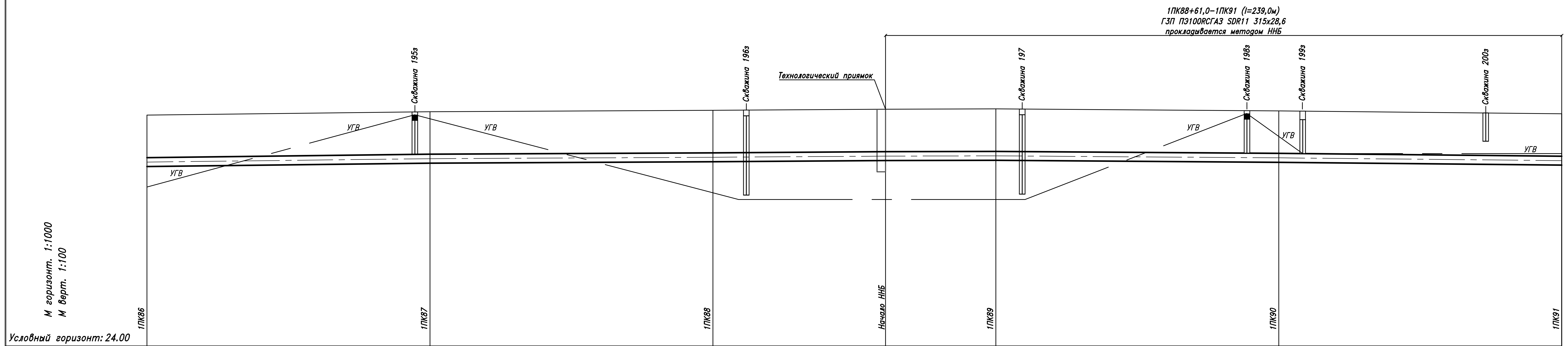
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	182	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК0-ПК3)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Условный горизонт: 24.00

	1ПК86	1ПК87	1ПК88	Начало ННБ	1ПК89	1ПК90	1ПК91
Отметка земли проектная, м	32.15	32.27	32.32	32.36	32.37	32.30	32.20
Отметка земли фактическая, м	32.15	32.27	32.32	32.36	32.37	32.30	32.20
Отметка дна траншеи, м	30.23	30.35	30.40	30.44			
Отметка верха трубы, м	30.65	30.77	30.82	30.86	30.87	30.80	30.70
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92			

	1ПК86–1ПК87	1ПК87–1ПК88	1ПК88–+61.10	+61.10–1ПК89	1ПК89–1ПК90	1ПК90–1ПК91
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	Естественное	Естественное	
Уклон / Длина, м	1 / 100.0	1 / 100.0	1 / 61.1	1 / 38.9	100.0 / 1	100.0 / 1
Расстояние, м	100.0	100.0	61.1	38.9	100.0	100.0

Пикет: 1ПК86, 1ПК87, 1ПК88, +61.10, 1ПК89, 1ПК90, 1ПК91

Развернутый план: ГЗП, ГЗП, ГЗП, L=500.0

Скважина: 195з
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	0.3	31.91	0.3	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой	0.1	0.1
lg III	1.5	30.71	1.2	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 196
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	32.14	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	29.34	2.8	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 197
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	32.18	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	29.38	2.8	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 198з
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	0.3	32.05	0.3	2	Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.1м. насыщенный водой	0.1	0.1
lg III	1.5	30.85	1.2	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

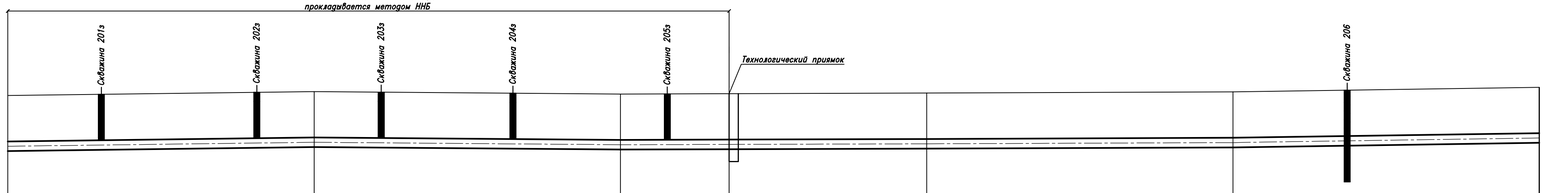
Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	183	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК86-1ПК91)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

1ПК91–1ПК93+35,5 (l=235,5м)
ГЗП ПЭ100РСГАЗ SDR11 315х28,6
производиться методом ННБ



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

Условный горизонт: 24.00

	1ПК91	1ПК92	1ПК93	Конец ННБ	1ПК94	1ПК95	1ПК96
Отметка земли проектная, м	32.20	32.33	32.25	32.26	32.28	32.32	32.47
Отметка земли фактическая, м	32.20	32.33	32.25	32.26	32.28	32.32	32.47
Отметка дна траншеи, м				30.34	30.36	30.40	30.55
Отметка верха трубы, м	30.70	30.83	30.75	30.76	30.78	30.82	30.97
Глубина траншеи, м				1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018	
Основание	Естественное		Естественное	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	
Уклон / Длина, м	1 / 100.0	1 / 100.0	1 / 35.5	1 / 64.5	1 / 100.0	2 / 100.0	
Расстояние, м	100.0	100.0	35.5	64.5	100.0	100.0	
Пикет	1ПК91	1ПК92	1ПК93	+35.50	1ПК94	1ПК95	1ПК96
Развернутый план	ГЗП			ГЗП L=500,0		ГЗП	

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 199
Абсолютная отметка устья: 32.3м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
b IV	0.3	32.0	0.3		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	30.8	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 200
Абсолютная отметка устья: 32.2м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
	0.02	32.13	0.02		Почвенно-растительный слой		
lg III	1.0	31.15	0.98		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 201
Абсолютная отметка устья: 32.2м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
b IV	0.3	31.92	0.3		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	30.72	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 202
Абсолютная отметка устья: 32.3м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
b IV	0.3	31.95	0.3		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	30.75	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 203
Абсолютная отметка устья: 32.2м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
b IV	0.3	31.89	0.3		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	30.69	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:09.02.2024

Скважина: 204
Абсолютная отметка устья: 32.3м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Установ. воды
b IV	0.3	31.96	0.3		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	30.76	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Изм	Колич	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

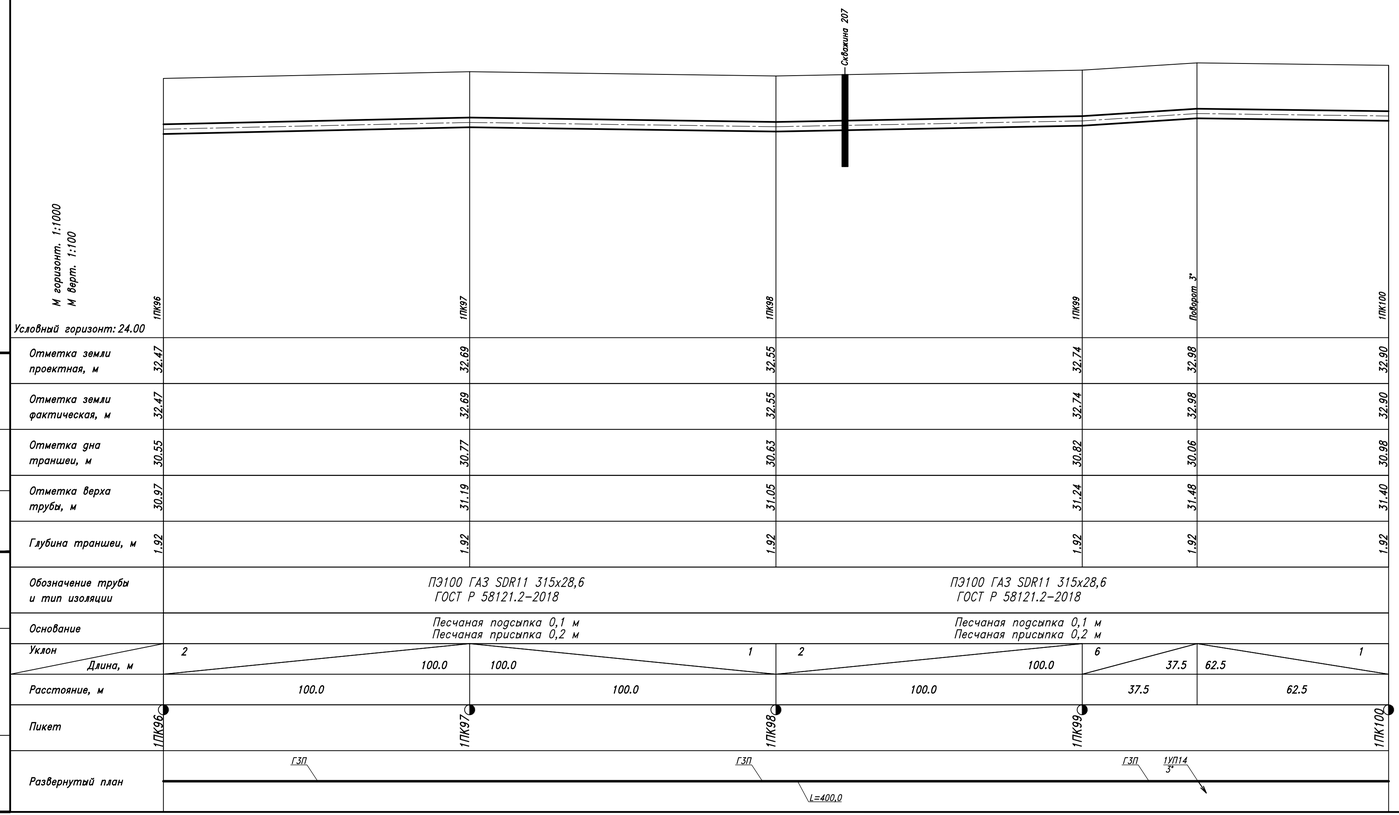
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	184	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК91–1ПК96)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.1м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	0.3	3184	0.3		Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.2м насыщенный водой	0.2	0.2
lg III	1.5	30.64	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 205

Скважина: 206
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.4м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.9	30.46	1.9		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	29.36	1.1		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 207
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.5м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.0	30.52	2.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	29.52	1.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

384.3.001.П.0/0.1295–ППО

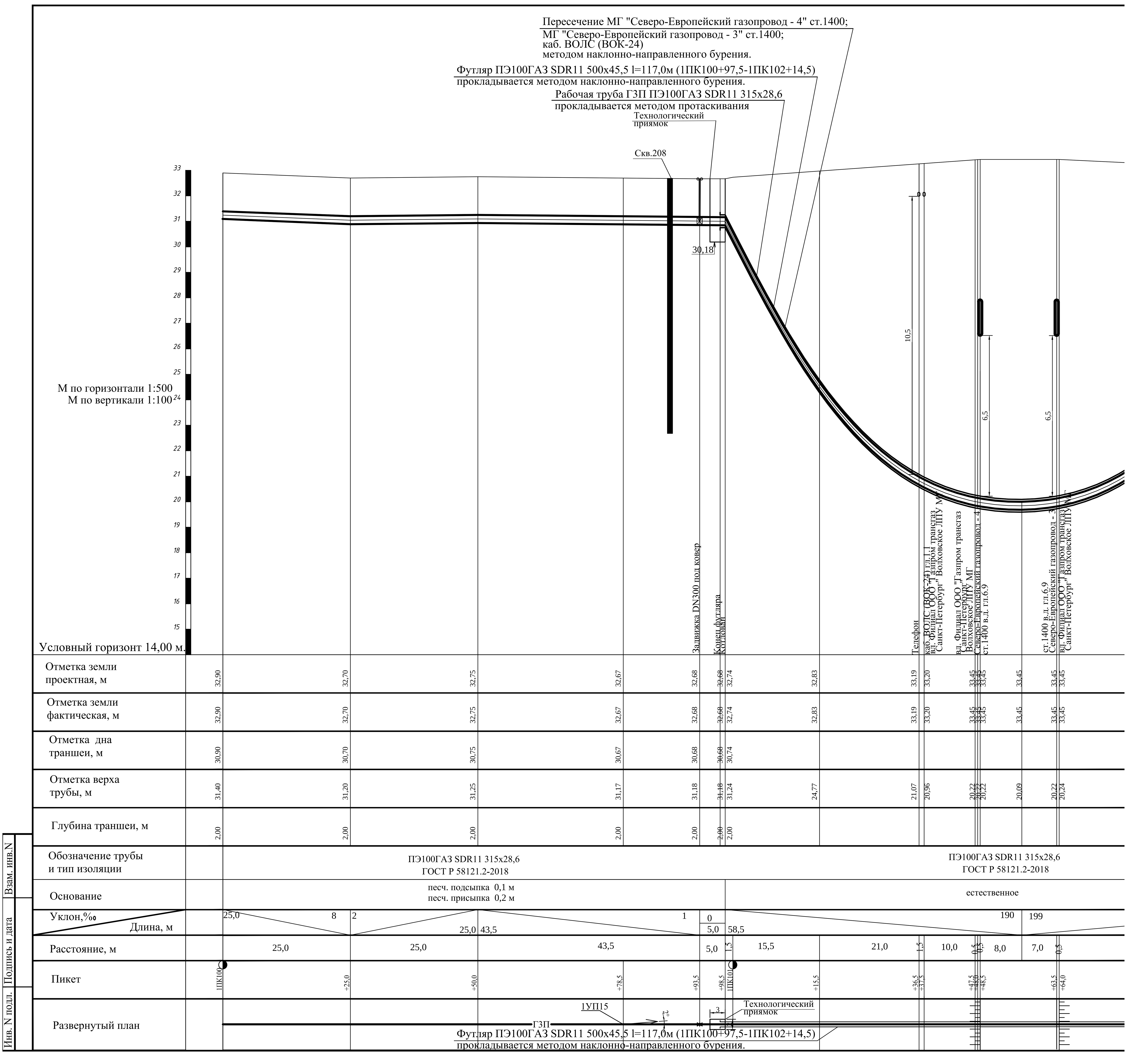
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

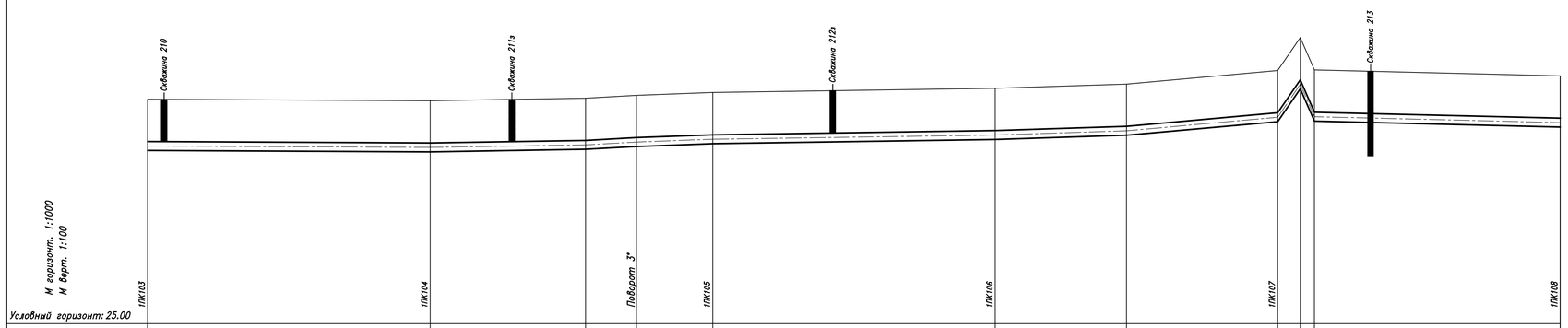
Стадия	Лист	Листов
П	185	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК96–ПК100)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Пересечение МГ "Северо-Европейский газопровод - 4" ст.1400;
МГ "Северо-Европейский газопровод - 3" ст.1400;
каб. ВОЛС (ВОК-24)
методом наклонно-направленного бурения.
Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 500х45,5 l=117,0м (1ПК100+97,5-1ПК102+14,5)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
Рабочая труба ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом протаскивания
Технологический приямок
Скв.208
30,18
М по горизонтали 1:500
М по вертикали 1:100
Условный горизонт 14,00 м.
Задвижка DN300 под ковер
Конец футляра
Телефон
Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание
песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м
естественное
Уклон,‰
Длина, м
Расстояние, м
Пикет
Развернутый план
1УП15
ГЗП
Технологический приямок
Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11 500х45,5 l=117,0м (1ПК100+97,5-1ПК102+14,5)
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
Инв. N подл.
Подпись и дата
Взам. инв.N



	ПК103	ПК104		Поворот 3°	ПК105		ПК106		ПК107				ПК108	
Отметка земли проектная, м	32.96	32.91	33.00	33.10	33.20	33.35	33.50	33.98	35.15	34.00			33.79	
Отметка земли фактическая, м	32.96	32.91	33.00	33.10	33.20	33.35	33.50	33.98	35.15	34.00			33.79	
Отметка дна траншеи, м	31.05	31.00	31.09	31.19	31.29	31.44	31.59	32.07	33.24	32.09			31.88	
Отметка верха трубы, м	31.46	31.41	31.50	31.60	31.70	31.85	32.00	32.48	33.65	32.50			32.29	
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92			1.92	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018					ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018					
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м					Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м			Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м					
Уклон	1	2		2	4	2		3	9		146	230		2
Длина, м	100.0		55.0	18.0	27.0		100.0	46.5	53.5		8.0	5.0	87.0	
Расстояние, м	100.0		55.0	18.0	27.0		100.0	46.5	53.5		8.0	5.0	87.0	
Пикет	ПК103	ПК104		+73.00	ПК105		ПК106		ПК107				ПК108	
Развернутый план	ГЗП			УП17		ГЗП				ГЗП				
	L=173.0							L=327.0						

Скважина: 210э
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 33.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	0.5	32.47	0.5		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	31.47	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 211э
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 32.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	0.5	32.35	0.5		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	31.35	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 212
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 33.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
b IV	0.5	32.75	0.5		Торф сильноразложившийся черный		
lg III	1.5	31.75	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 213
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 33.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	30.79	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

384.3.001.П.0/0.1295–ППО

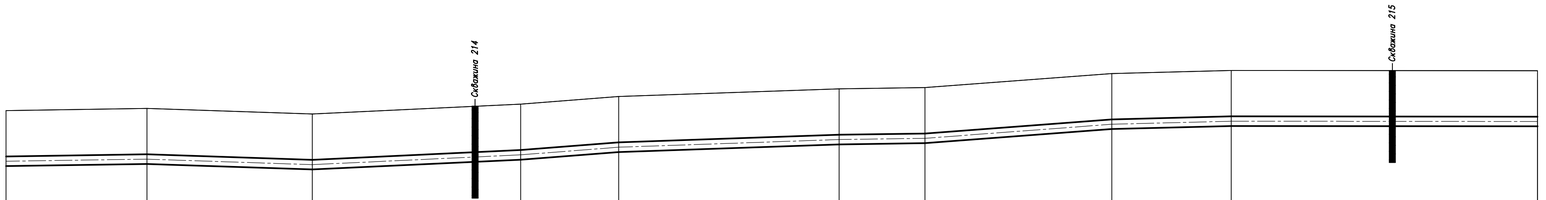
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	187	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК103–ПК108)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100



Условный горизонт: 25.00

	ПК108	ПК109	ПК110	ПК111	ПК112	ПК113
Отметка земли проектная, м	33.79	33.86	33.68	34.00	34.25	34.50	34.54	35.00	35.10	35.09
Отметка земли фактическая, м	33.79	33.86	33.68	34.00	34.25	34.50	34.54	35.00	35.10	35.09
Отметка дна траншеи, м	31.88	31.95	31.77	32.09	32.34	32.59	32.63	33.09	33.19	33.18
Отметка верха трубы, м	32.29	32.36	32.18	32.50	32.75	33.00	33.04	33.50	33.60	33.59
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018			ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м			Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		
Уклон	2	3	5	8	3	1	8	3	1	
Длина, м	46.0	54.0	68.0	32.0	72.0	28.0	61.0	39.0	100.0	
Расстояние, м	46.0	54.0	68.0	68.0	72.0	28.0	61.0	39.0	100.0	
Пикет	ПК108	ПК109	ПК110	ПК111	ПК112	ПК113				
Развернутый план	ГЗП			ГЗП				ГЗП		

L=500.0

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 214
Абсолютная отметка устья: 33.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	30.85	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 215
Абсолютная отметка устья: 35.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	32.21	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Гега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

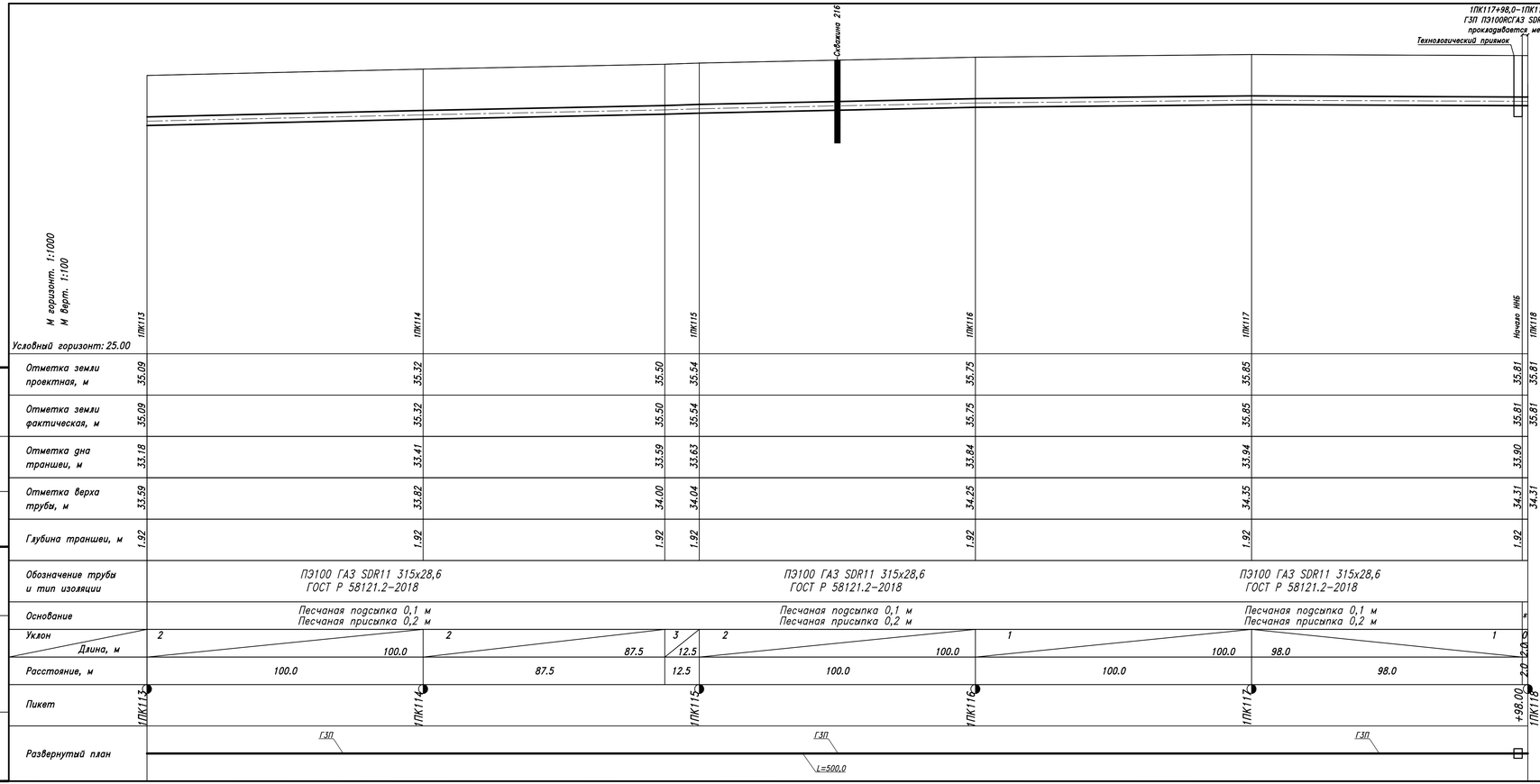
384.3.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	188	

Продольный профиль газопровода высокого давления (ПК108–ПК113)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



336
Скважина: 216.
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 35.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	32.6	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Примечание:
* –Естественное

Изм	Колич	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Гега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

384.3.001.П.0/0.1295–ППО

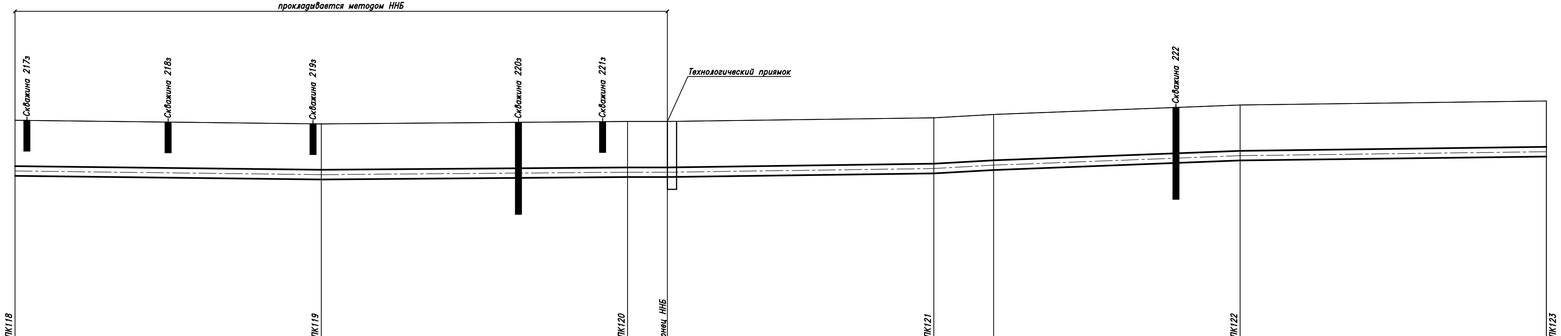
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихоницы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	189	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК113–1ПК118)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

1ПК118–1ПК120+13,0 (l=213,0м)
ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6
производится методом ННБ



М горизонт. 1:1000
М вертк. 1:100

Условный горизонт: 28.00

	1ПК118	1ПК119	1ПК120	Конец ННБ	1ПК121		1ПК122	1ПК123
Отметка земли проектная, м	35.81	35.69	35.77	35.77	35.89	36.00	36.31	36.44
Отметка земли фактическая, м	35.81	35.69	35.77	35.77	35.89	36.00	36.31	36.44
Отметка дна траншеи, м				33.86	33.98	34.09	34.40	34.53
Отметка верха трубы, м	34.31	34.19	34.27	34.27	34.39	34.50	34.81	34.94
Глубина траншеи, м				1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018		ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018	
Основание	Естественное				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	
Уклон / Длина, м	1 / 100.0	1 / 100.0	0 / 13.0		1 / 87.0	6 / 19.5	4 / 80.5	1 / 100.0
Расстояние, м	100.0	100.0	13.0		19.5		80.5	100.0
Пикет	1ПК118	1ПК119	1ПК120	+13.00	1ПК121		1ПК122	1ПК123
Развернутый план	ГЗП			ГЗП			ГЗП	

L=500.0

Скважина: 217
Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 35.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	34.77	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 218з
Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 35.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	34.82	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 219з
Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 35.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	34.68	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 220
Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 35.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	35.53	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	32.73	2.8		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Скважина: 221з
Шифр заказа: Глажево — Абсолютная отметка устья: 35.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	34.77	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Примечание:

* –Естественное

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

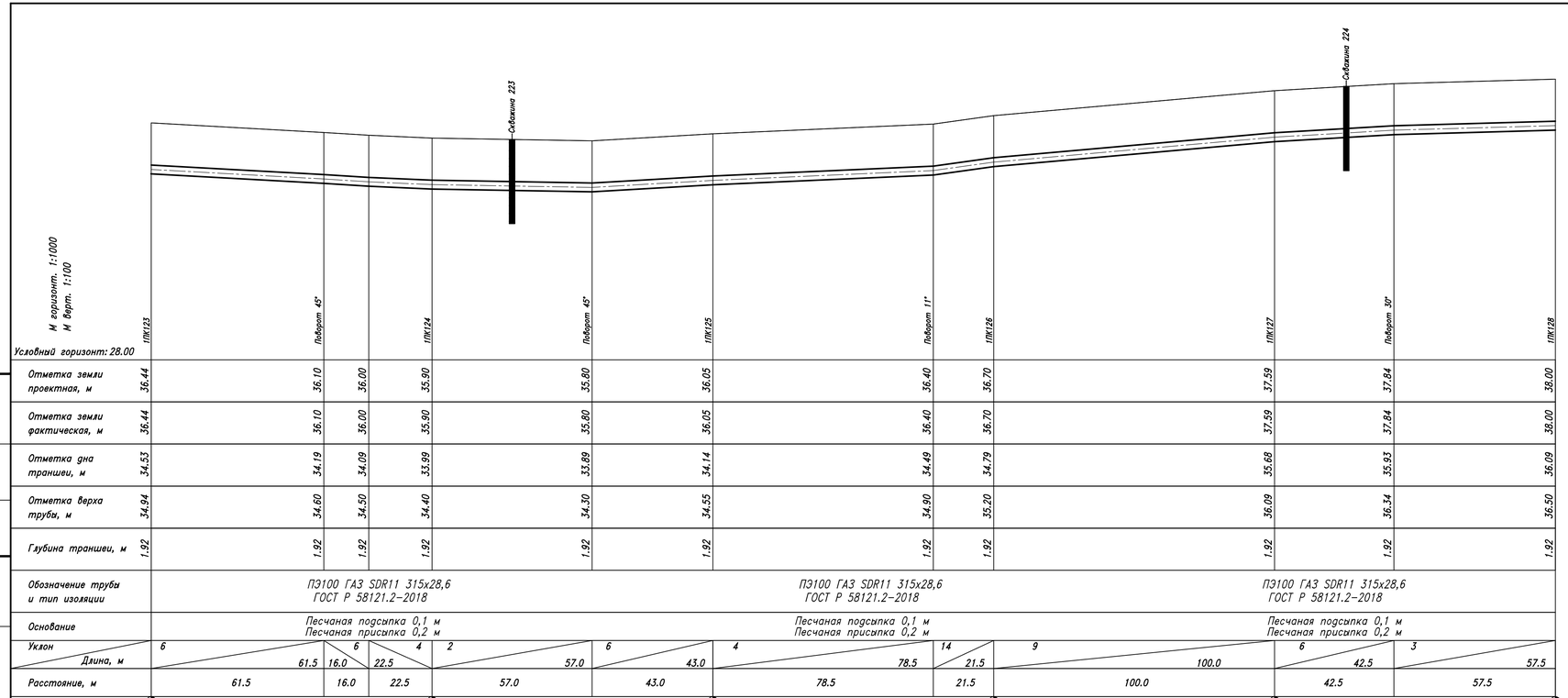
384.3.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихоницы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	190	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК118–1ПК123)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 222
Абсолютная отметка устья: 36.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	33.27	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 10.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 223
Абсолютная отметка устья: 36.0м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	33.0	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 10.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 224
Абсолютная отметка устья: 37.8м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	34.82	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 10.02.2024

Изм	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

384.3.001.П.0/0.1295–ППО

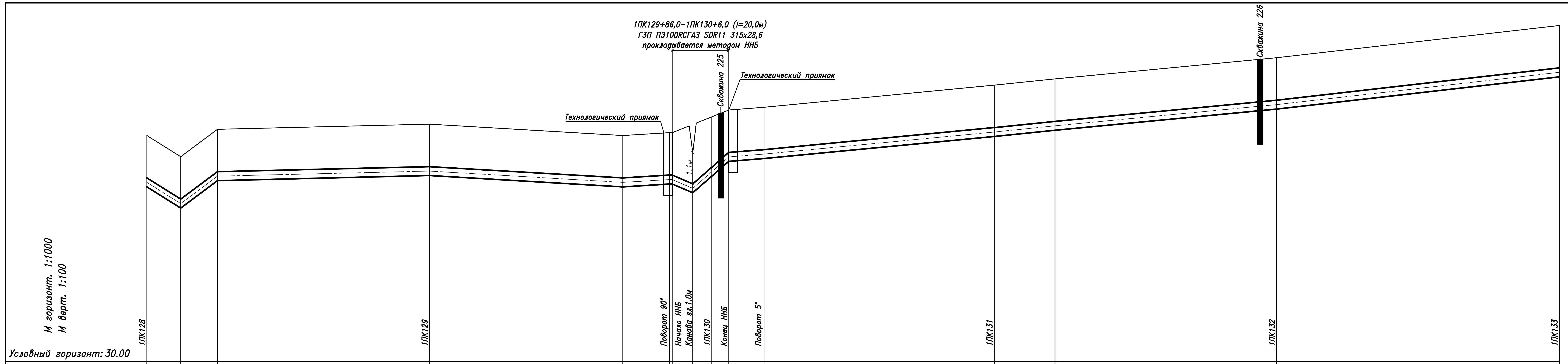
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	191	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК123–1ПК128)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

1ПК129+86,0–1ПК130+6,0 (l=20,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315x28,6
прокладывается методом ННБ



	1ПК128			1ПК129		Поворот 90°	Начало ННБ / Канава гл.1,0м	1ПК130	Конец ННБ	Поворот 5°	1ПК131		1ПК132	1ПК133
Отметка земли проектная, м	38.00	37.25	38.22	38.40	38.00	38.10	38.10 37.39	38.66	38.90	39.00	39.78	40.00	40.75	41.89
Отметка земли фактическая, м	38.00	37.25	38.22	38.40	38.00	38.10	38.10 37.39	38.66	38.90	39.00	39.78	40.00	40.75	41.89
Отметка дна траншеи, м	36.09	35.34	36.31	36.49	36.09	36.19	36.19		36.99	37.09	37.87	37.09	38.84	39.98
Отметка верха трубы, м	36.50	35.75	36.72	36.90	36.50	36.60	36.60 36.29	36.88	37.40	37.50	38.28	38.50	39.25	40.39
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92		1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018 | ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | * | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м | Песчаная подсыпка 0,1 м, Песчаная присыпка 0,2 м

Уклон / Длина, м: 63 / 12.0 | 75 / 13.0 | 2 / 75.0 | 6 / 68.5 | 6 / 16.5 | 0 / 1.0 | 43 / 7.25 | 84 / 13.25 | 8 / 12.5 | 10 / 81.5 | 10 / 21.5 | 10 / 78.5 | 11 / 100.0

Расстояние, м: 12.0 | 13.0 | 75.0 | 68.5 | 16.5 | 1.0 | 7.25 | 7.25 | 6.0 | 12.5 | 81.5 | 21.5 | 78.5 | 100.0

Пикет: 1ПК128 | 1ПК129 | +85.00 | +86.00 | 1ПК130 | +6.00 | +18.50 | 1ПК131 | 1ПК132 | 1ПК133

Развернутый план: ГЗП, L=185.0, 1УП22 90°, Канава, L=33,5, 1УП23 5°, ГЗП, ГЗП, L=281,5

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 225
Абсолютная отметка устья: 38.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	35.65	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 226
Абсолютная отметка устья: 40.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	37.7	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:10.02.2024

Примечание:
* –Естественное

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Градково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Изм	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	192	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК128-1ПК133)

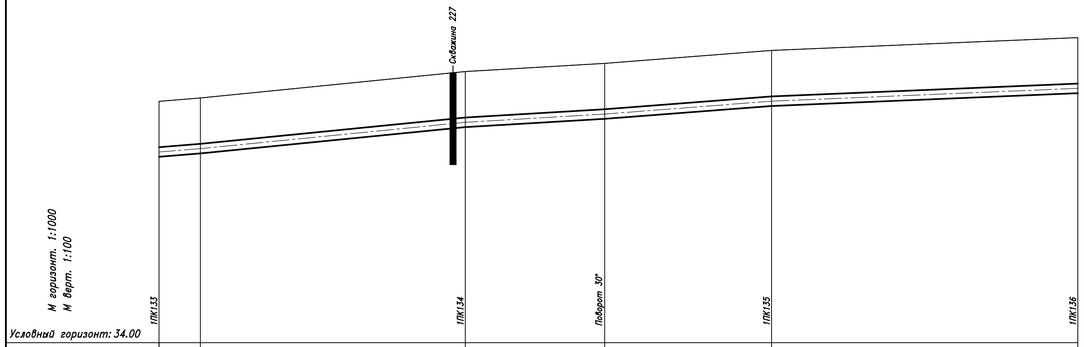
Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Скважина: 227
Абсолютная отметка устья: 42.8м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	39.83	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:11.02.2024



М горизонт. 1:1000
М верт. 1:100

Условный горизонт: 34.00

Отметка земли проектная, м	41.89	42.00	42.86	43.13	43.55	43.97
Отметка земли фактическая, м	41.89	42.00	42.86	43.13	43.55	43.97
Отметка дна траншеи, м	39.98	40.09	40.95	41.22	41.64	42.06
Отметка верха трубы, м	40.39	40.50	41.36	41.63	42.05	42.47
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018				ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м	
Уклон / Длина, м	8 / 13.5	10 / 86.5	6 / 45.5	8 / 54.5	4 / 100.0	
Расстояние, м	13.5	86.5	45.5	54.5	100.0	
Пикет	1ПК133	1ПК134	+45.50	1ПК135	1ПК136	
Развернутый план	ГЗП	1УП24 30°		ГЗП		
	L=145.5			L=154.5		

Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы –д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	193	

Продольный профиль газопровода высокого давления (1ПК133-1ПК136)

Управление Проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 228

Абсолютная отметка устья: 44.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	41.08	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100

Дата выработки:06.02.2024

ПРИМЕЧАНИЕ:

* песч. подсыпка 0,1 м

* песч. присыпка 0,2 м

В местах пересечек с подземными коммуникациями произвести шурфование в присутствии представителей владельцев сетей для выявления фактического залегания коммуникации

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб			[signature]	
Провер.	Тега			[signature]	
Н.контр.	Тега			[signature]	
	Барановская			[signature]	

3843.001.П.0/0.1295-ППО

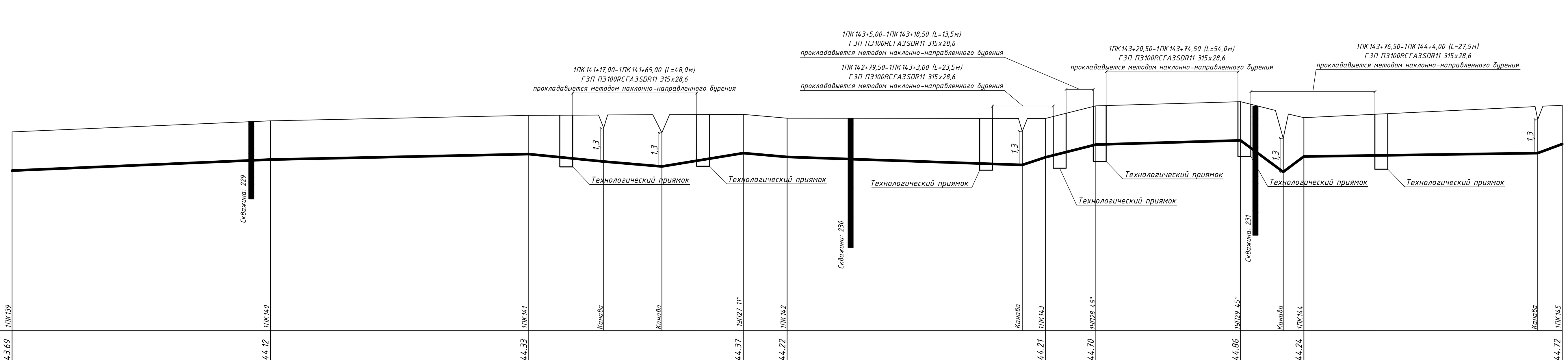
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	194	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК136-2ПК139

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



Условный горизонт: 36.00

	1ПК139	1ПК140	1ПК141	Канава	Канава	1УП27 11°	1ПК142	Канава	1ПК143	1УП28 45°	1УП29 45°	Канава	1ПК144	Канава	1ПК145
Отметка земли проектная, м	43.69	44.12	44.33			44.37	44.22		44.21	44.70	44.86		44.24		44.72
Отметка земли фактическая, м	43.69	44.12	44.33			44.37	44.22		44.21	44.70	44.86		44.24		44.72
Отметка дна траншеи, м	41.78	42.21	42.42			42.46	42.31		42.30	42.79	42.95		42.33		42.81
Отметка верха трубы, м	42.19	42.62	42.83			42.87	42.72		42.71	43.20	43.36		42.74		43.22
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92			1.92	1.92		1.92	1.92	1.92		1.92		1.92
Пикет	1ПК139	1ПК140	1ПК141			+83.00	1ПК142		1ПК143	+19.50	+75.50		1ПК144		1ПК145

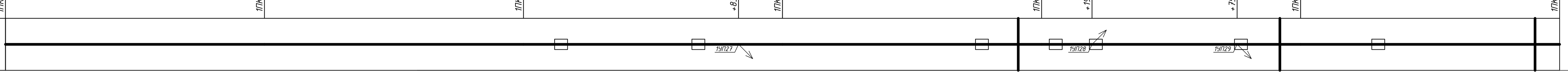
Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м | Естественное | Естественное | песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м

Уклон	9	4	3	2	18	3	1	50	6	42	51	10	21
Длина, м	100.0	100.0	51.5	31.5	17.0	91.0	9.0	19.5	56.0	16.5	8.0	90.5	9.5

Расстояние, м	100.0	100.0	29.0	22.5	31.5	17.0	91.0	9.0	19.5	56.0	16.5	8.0	90.5	9.5

Развернутый план



Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опис...
lg III	3.0	41.18	3.0		Супеси пыл... к...

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опис...
lg III	5.0	39.37	5.0		Супеси пыл... к...

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опис...
lg III	5.0	39.15	5.0		Супеси пыл... к...

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843...

Межпоселковый г...
д. Грабково - д...
Киришског...

Проект полосы о...

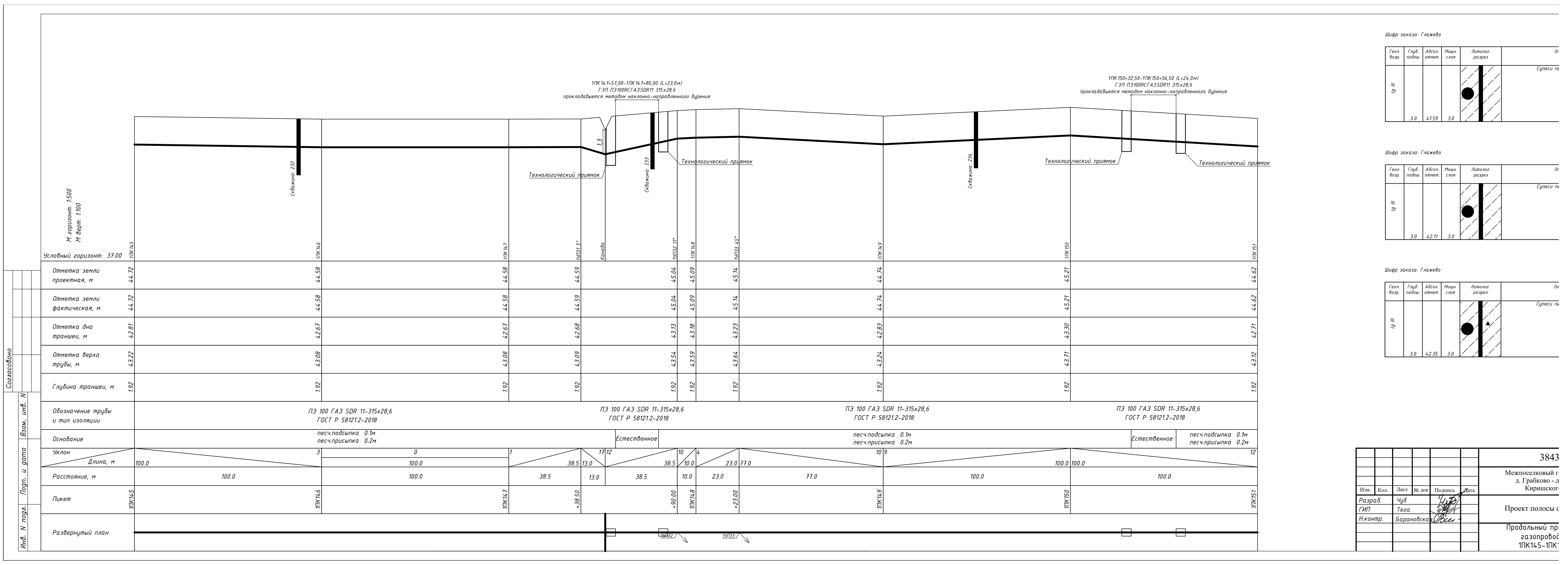
Продольный пр...
газопровод...
1ПК139-1ПК1...

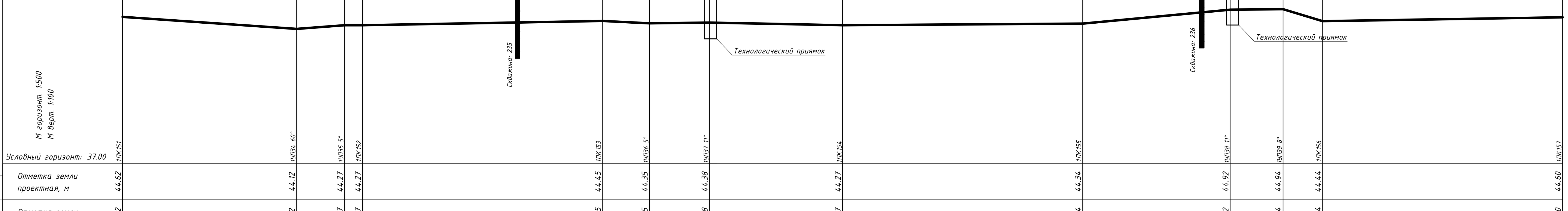
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.


1ПК147+57,00-1ПК147+80,00 (L=23,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗSDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения
1ПК150+32,50-1ПК150+56,50 (L=24,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗSDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения
Скважина: 232
Скважина: 233
Скважина: 234
Технологический приямок
Технологический приямок
Технологический приямок
Технологический приямок
1,3
М горизонт. 1:500
М верт. 1:100
Условный горизонт: 37.00
1ПК145
1ПК146
1ПК147
1УП31 5°
Канава
1УП32 11°
1ПК148
1УП33 45°
1ПК149
1ПК150
1ПК151
Отметка земли проектная, м: 44.72, 44.58, 44.58, 44.59, 45.04, 45.09, 45.14, 44.74, 45.21, 44.62
Отметка земли фактическая, м: 44.72, 44.58, 44.58, 44.59, 45.04, 45.09, 45.14, 44.74, 45.21, 44.62
Отметка дна траншеи, м: 42.81, 42.67, 42.67, 42.68, 43.13, 43.18, 43.23, 42.83, 43.30, 42.71
Отметка верха трубы, м: 43.22, 43.08, 43.08, 43.09, 43.54, 43.59, 43.64, 43.24, 43.71, 43.12
Глубина траншеи, м: 1.92, 1.92, 1.92, 1.92, 1.92, 1.92, 1.92, 1.92, 1.92, 1.92
Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание: песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м
Уклон / Длина, м: 3 100.0; 0 100.0; 1 38.5; 17 13.0; 12 38.5; 10 10.0; 4 23.0; 10 77.0; 9 100.0; 12 100.0
Расстояние, м: 100.0, 100.0, 38.5, 13.0, 38.5, 10.0, 23.0, 77.0, 100.0, 100.0
Пикет: 1ПК145, 1ПК146, 1ПК147, +38.50, +90.00, 1ПК148, +23.00, 1ПК149, 1ПК150, 1ПК151
Развернутый план
1УП32
1УП33
Согласовано
Взам. инв. N
Подп. и дата
Инв. N подл.
Шифр заказа: Глажево
Геол. возр. | Глуб. подош. | Абсол. отмет. | Мощн. слоя | Литолог. разрез
lg III | 3.0 | 41.59 | 3.0
Супеси п
Шифр заказа: Глажево
Геол. возр. | Глуб. подош. | Абсол. отмет. | Мощн. слоя | Литолог. разрез
lg III | 3.0 | 42.11 | 3.0
Супеси п
Шифр заказа: Глажево
Геол. возр. | Глуб. подош. | Абсол. отмет. | Мощн. слоя | Литолог. разрез
lg III | 3.0 | 42.35 | 3.0
Супеси п
Изм. | Кол. | Лист | № док | Подпись | Дата
Разраб. | Чуб
ГИП | Тега
Н.контр. | Барановская
3843
Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришского
Проект полосы о
Продольный пр
газопровод
1ПК145-1ПК



Условный горизонт: 37.00

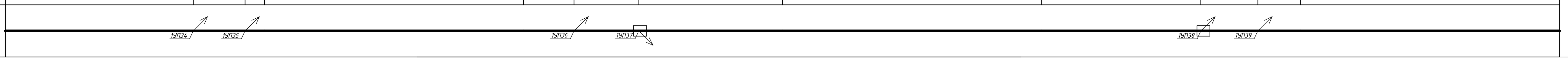
Точка	1ПК151	1УП34 60°	1УП35 5°	1ПК152	1ПК153	1УП36 5°	1УП37 11°	1ПК154	1ПК155	1УП38 11°	1УП39 8°	1ПК156	1ПК157
Отметка земли проектная, м	44.62	44.12	44.27	44.27	44.45	44.35	44.38	44.27	44.34	44.92	44.94	44.44	44.60
Отметка земли фактическая, м	44.62	44.12	44.27	44.27	44.45	44.35	44.38	44.27	44.34	44.92	44.94	44.44	44.60
Отметка дна траншеи, м	42.71	42.21	42.36	42.36	42.54	42.44	42.47	42.36	42.43	43.01	43.03	42.53	42.69
Отметка верха трубы, м	43.12	42.62	42.77	42.77	42.95	42.85	42.88	42.77	42.84	43.42	43.44	42.94	43.10
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК151	+72.50	+92.50	1ПК152	1ПК153	+19.50	+46.00	1ПК154	1ПК155	+61.50	+83.50	1ПК156	1ПК157

Участок	Уклон	Длина, м	Расстояние, м
1ПК151 – 1УП34	14	72.5	72.5
1УП34 – 1УП35	15	20.0	20.0
1УП35 – 1ПК152	0	7.5	7.5
1ПК152 – 1ПК153	4	100.0	100.0
1ПК153 – 1УП36	10	19.5	19.5
1УП36 – 1УП37	2	26.5	26.5
1УП37 – 1ПК154	4	55.5	54.0
1ПК154 – 1ПК155	1	100.0	100.0
1ПК155 – 1УП38	19	61.5	61.5
1УП38 – 1УП39	2	22.0	22.0
1УП39 – 1ПК156	61	16.5	16.5
1ПК156 – 1ПК157	3	100.0	100.0

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК151 – 1УП37); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1УП37 – 1ПК155); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК155 – 1ПК157)

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м (1ПК151 – 1УП37); Естественное (1УП37 – 1ПК155); Естественное (1ПК155 – 1ПК157)

Развернутый план



Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опис...
t IV	1.0	43.01	1.0		Насыпные гр... крупности к... строит...
lg III	3.0	41.01	2.0		Супеси пыл... к...

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи...
lg III	3.0	41.69	3.0		Супеси пы...

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

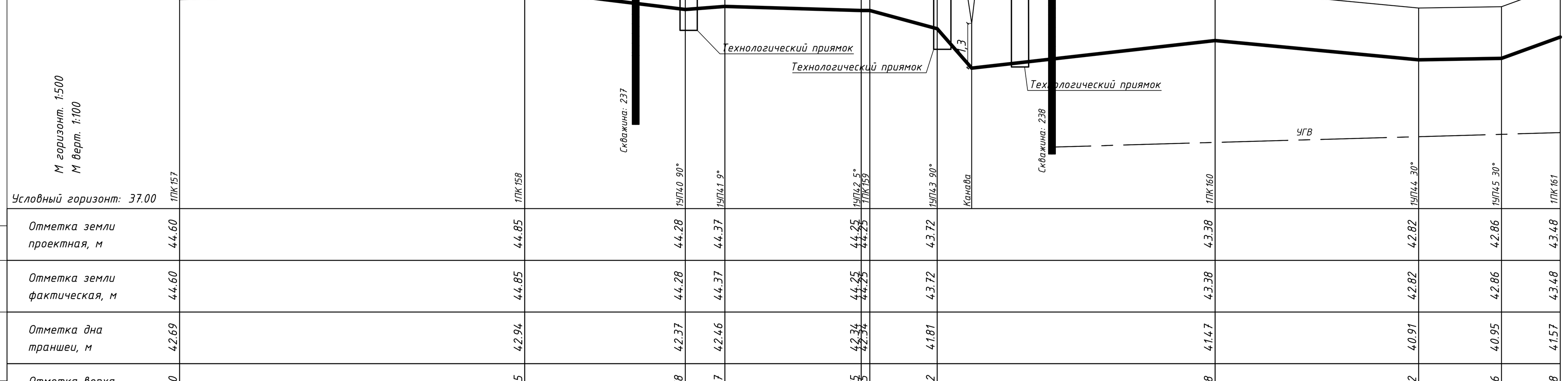
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843...

Межпоселковый г... д. Грабково - д... Киришского...

Проект полосы о...

Продольный пр... газопровод... 1ПК151-1ПК1...



	1ПК157	1ПК158	1УП40 90°	1УП41 9°	1УП42 5° / 1ПК159	1УП43 90°	1ПК160	1УП44 30°	1УП45 30°	1ПК161
Отметка земли проектная, м	44.60	44.85	44.28	44.37	44.25 / 44.25	43.72	43.38	42.82	42.86	43.48
Отметка земли фактическая, м	44.60	44.85	44.28	44.37	44.25 / 44.25	43.72	43.38	42.82	42.86	43.48
Отметка дна траншеи, м	42.69	42.94	42.37	42.46	42.34 / 42.34	41.81	41.47	40.91	40.95	41.57
Отметка верха трубы, м	43.10	43.35	42.78	42.87	42.75 / 42.75	42.22	41.88	41.32	41.36	41.98
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92 / 1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК157	1ПК158	+46.50	+58.00	+97.50 / 1ПК159	+19.50	1ПК160	+59.00	+83.00	1ПК161

Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	Естественное	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м

Уклон / Длина, м	5 / 100.0	25 / 46.5	16 / 11.5	19.8	6 / 2.5	0 / 19.5	54 / 10.0	16	8 / 70.5	19 / 59.0	3 / 24.0	73 / 17.0

Расстояние, м	100.0	46.5	11.5	97.5	2.5	19.5	10.0	70.5	59.0	24.0	17.0

Развернутый план: 1УП40, 1УП41, 1УП42, 1УП43, 1УП44, 1УП45

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп
lg III	3.0	41.18	3.0		Супеси пы
	5.0	39.18	2.0		Суглинк тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	О
lg III	2.0	41.16	2.0		Супеси п
	5.0	38.16	3.0		Суглинк тугопл

* естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями , предусмотреть их подвешивани
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений п
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отр организации-владельцев сетей;

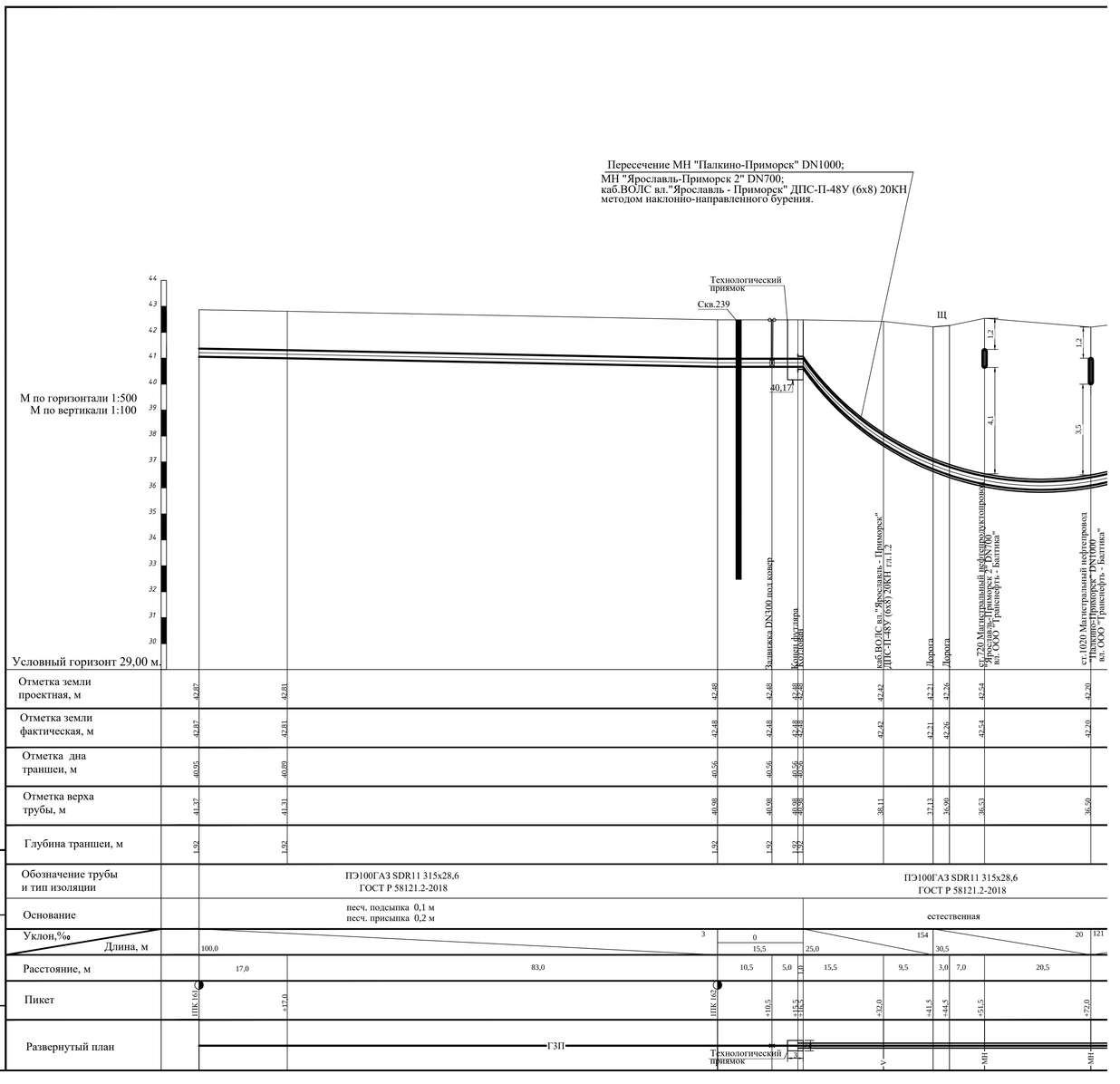
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

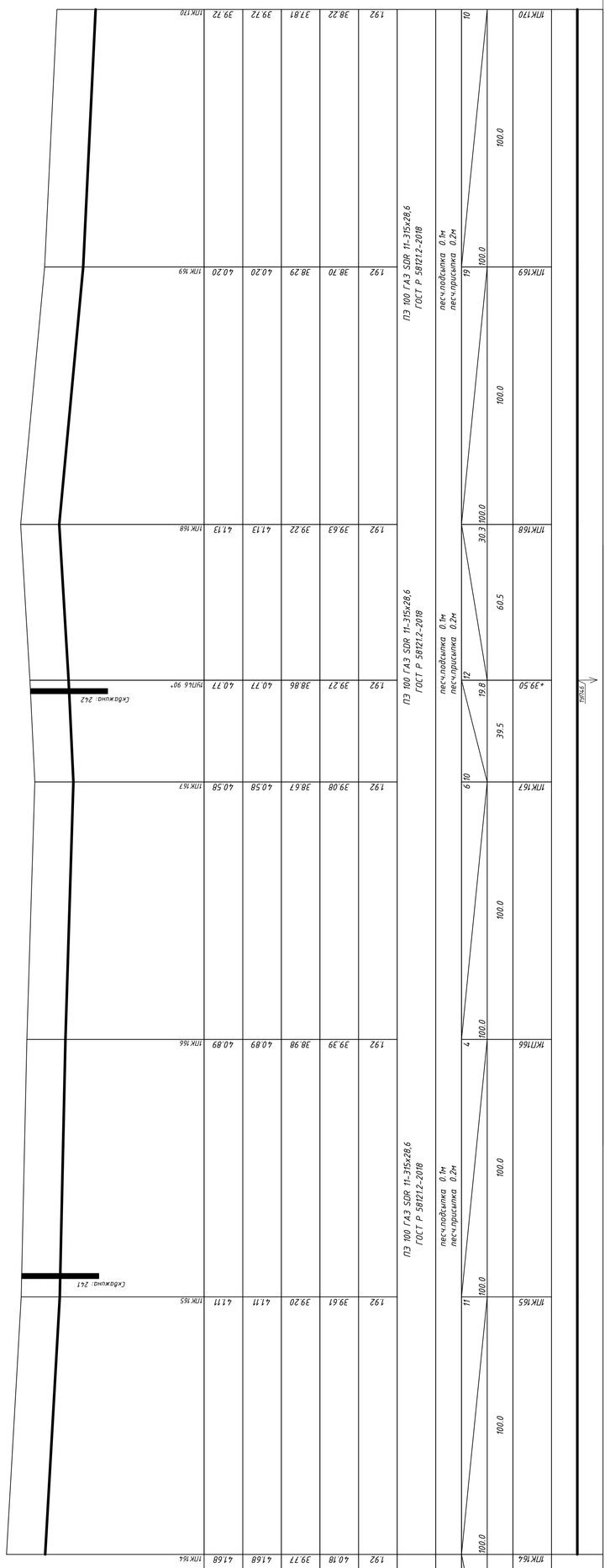
3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришского

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК157-1ПК1


Пересечение МН "Палкино-Приморск" DN1000;
МН "Ярославль-Приморск 2" DN700;
каб.ВОЛС вл."Ярославль - Приморск" ДПС-П-48У (6х8) 20КН
методом наклонно-направленного бурения.
Технологический приямок
Скв.239
Щ
40,17
М по горизонтали 1:500
М по вертикали 1:100
Условный горизонт 29,00 м.
Задвижка DN300 под ковер
Конец футляра
Котлован
каб.ВОЛС вл."Ярославль - Приморск" ДПС-П-48У (6х8) 20КН гл.1.2
Дорога
Дорога
ст.720 Магистральный нефтепродуктопровод "Ярославль-Приморск 2" DN700 вл. ООО "Транснефть - Балтика"
ст.1020 Магистральный нефтепровод "Палкино-Приморск" DN1000 вл. ООО "Транснефть - Балтика"
Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание
песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м
естественная
Уклон,‰
Длина, м
Расстояние, м
Пикет
ПК 161
+17,0
ПК 162
+10,5
+15,5
+16,5
+32,0
+41,5
+44,5
+51,5
+72,0
Развернутый план
ГЗП
Технологический приямок
V
МН
МН
Взам. инв.N
Подпись и дата
Инв. N подл.



Шифр заказа: Гаскиво

Глаз. Вар.	Глаз. Ноль	Абсол. отмен.	Мощн. слоя	Ошибка	Сретение технологии
1	3.0	38.05	3.0		

Шифр заказа: Гаскиво

Глаз. Вар.	Глаз. Ноль	Абсол. отмен.	Мощн. слоя	Ошибка	Сретение технологии
1	3.0	37.79	3.0		

* освобождение

Примечание:
1. При пересечении с коммуникациями, предусмотрены их подвиды
2. Восстановлено защиту коммуникаций от механических повреждений
3. В местах пересечений с подземными коммуникациями произвести в организации-владельцев сетей;

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тиса			
Н.контр.		Бараноблина			

3843

Межпоселковый г. Грибково - д. Кирилловка

Проект полосы с

Пробольный пр
за попровос
ПТК164-ПТК1

М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 32.00

	1ПК170	1УП47 90°	1УП48 11°	1ПК171	1ПК172	1ПК173	1УП49 45°	Канава	1УП50 30°	1ПК174	1ПК175
Отметка земли проектная, м	39.72	39.25	38.71	38.47	38.72	39.23	38.29		39.11	39.20	38.84
Отметка земли фактическая, м	39.72	39.25	38.71	38.47	38.72	39.23	38.29		39.11	39.20	38.84
Отметка дна траншеи, м	37.81	37.34	36.80	36.56	36.81	37.32	36.38		37.20	37.29	36.93
Отметка верха трубы, м	38.22	37.75	37.21	36.97	37.22	37.73	36.79		37.61	37.70	37.34
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92		1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК170	+14.50	+55.50	1ПК171	1ПК172	1ПК173	+68.00		+84.50	1ПК174	1ПК175

Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	Естественное	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м

Уклон / Длина, м	65 / 14.5	27 / 20.3 45.0	11	5 / 100.0	10 / 100.0	36.0	52 / 10.0	27	46 / 23.0	6 / 31.0	7 / 100.0

Расстояние, м	14.5	40.5	45.0	100.0	100.0	36.0	10.0	23.0	31.0	100.0

Развернутый план: 1УП47, 1УП48, 1УП49, 1УП50

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
	1.0	38.46	1.0		
lg III	3.0	36.46	2.0		Суглинки тугоплас

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп
lg III	3.0	35.64	3.0		Супеси пь

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешива
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести о
организации-владельцев сетей;

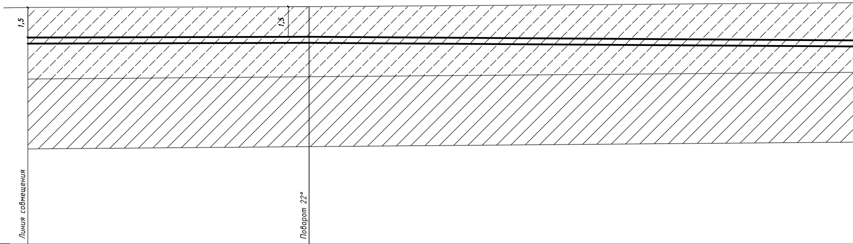
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				3843
ГИП		Тега				Межпоселковый г д. Грабково - д Киришского
Н.контр.		Барановская				Проект полосы с
						Продольный пр газопровод 1ПК170-1ПК1

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

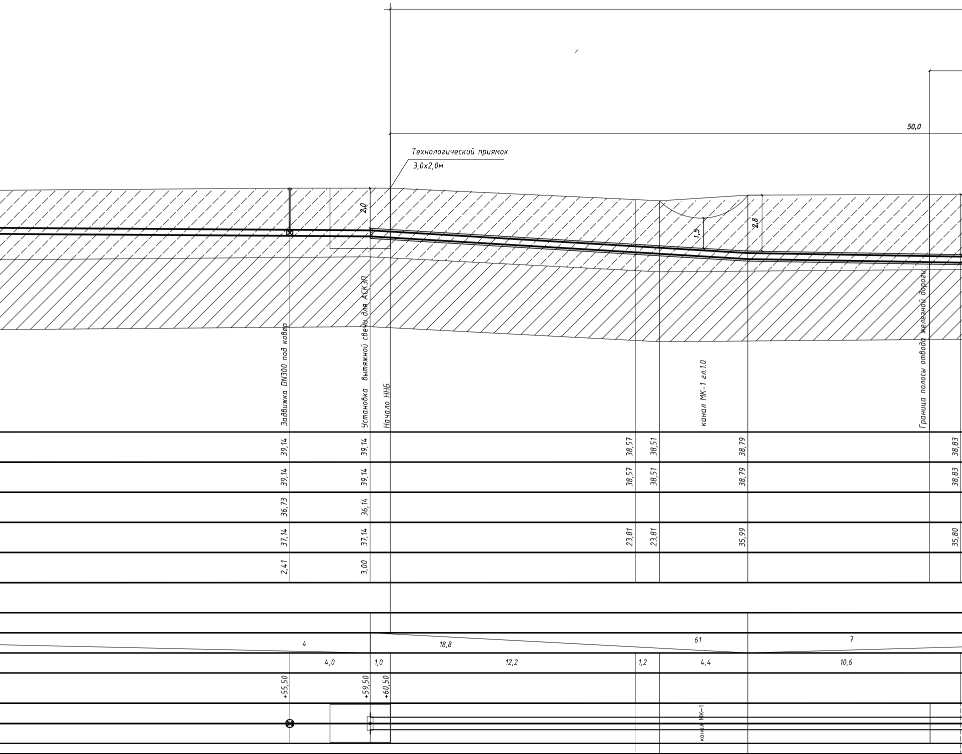
Инв. N подл.


1,5
1,5
Линия совмещения
Поворот 22°

М по вертикали 1:100
М по горизонтали 1:100

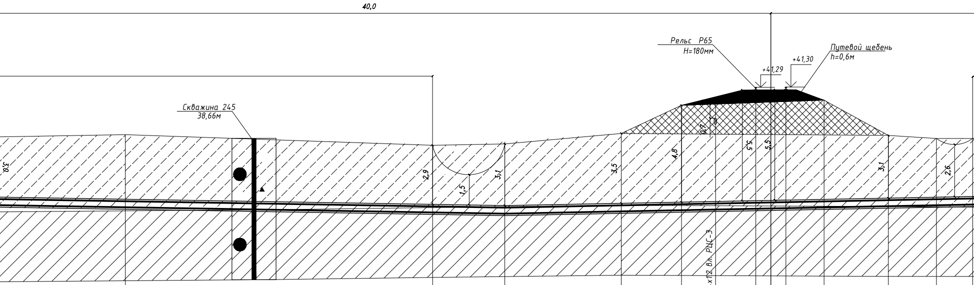
Условный горизонт 27,00

Отметка земли проектная, м	38,80		38,84	
Отметка земли фактическая, м	38,80		38,84	
Отметка дна траншеи, м	36,89		36,93	
Отметка верха трубы, м	37,30		37,34	
Глубина траншеи, м	1,91		1,91	
Обозначение трубы и тип изоляции				ПЭ100 ГАЗ SDR11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание				песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м
Уклон,% / Длина, м		0 14,0		45,5
Расстояние, м		14,0		41,5
Пикет	1ПК175		+14,00	
Развернутый план		L=14,0	1УП51	22° L=41,5


50,0
Технологический приямок
3,0х2,0м
2,0
1,5
2,8
Задвижка DN300 под ковер
Установка вытяжной свечи для АСКЗП
Начало ННБ
канал МК-1 гл.1.0
Граница полосы отвода железной дороги
39,14
39,14
38,57
38,51
38,79
38,83
39,14
39,14
38,57
38,51
38,79
38,83
36,73
36,14
37,14
37,14
23,81
23,81
35,99
35,80
2,41
3,00
4
18,8
61
7
4,0
1,0
12,2
1,2
4,4
10,6
+55,50
+59,50
+60,50
канал МК-1

Прокладка футляра методом ННБ на 1ПК175+60,50-1ПК176+87,50 L=127,0м

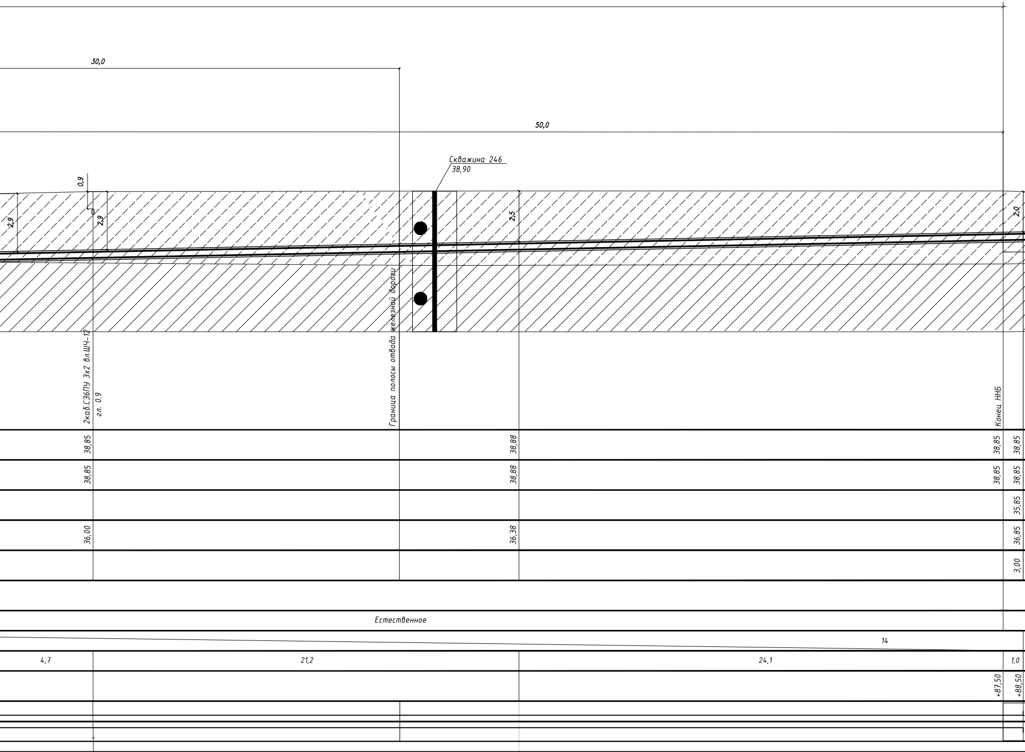
через железнодорожное полотно на 54км 7пк+70м перегона Жарок - Посадниково
Рабочая труба Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11-315х28,6 прокладывается в футляр методом протаскивания

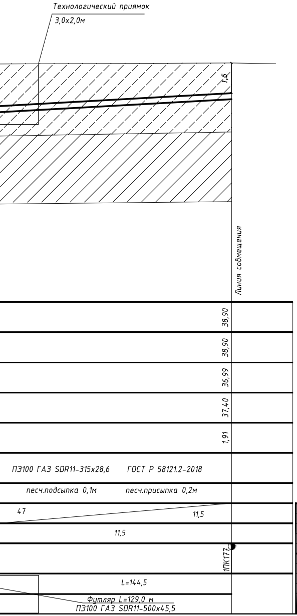

40,0
Скважина 245
38,66м
Рельс Р65
Н=180мм
+41,29
+41,30
Путевой щебень
h=0,6м
3,0
2,9
1,5
3,1
3,5
4,8
0,7
5,5
5,5
3,1
2,6

гр.дорога		канава 1.5			каб.ТЗ ПАБ .п.Ш.п. 7х4х12 8л. РЦС-3 гл.0.7						канава 0.3
38,94	38,41	38,48	39,00	40,40	40,46	40,53		40,66	38,90	38,75	38,75
38,94	38,41	38,84	39,00	40,40	40,46	40,53		40,66	40,66	38,75	38,75
36,29	35,51	35,74	35,50	35,60	39,26	35,03		35,16	35,80	35,75	35,85

ПЭ100 ГАЗ SDR11-500х45,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 - футляр
ПЭ100 ГАЗ SDR11-315х28,6 - рабочая труба, прокладывается в футляр методом протаскивания

Естественное											
35,6			74,3								
6,3	15,3	3,6	5,8	3,0	1,7	2,0	1,5	1,9	3,2	2,4	1,8
	1ПК176										
		канава 1.5					Щ				канава 0.3


30,0
50,0
Скважина 246
38,90
0,9
2,9
2,9
2,5
2,0
2каб.СЗБПУ 3х2 вл.ШЧ-12
гл. 0.9
Граница полосы отвода железной дороги
Конец ННБ
38,85
38,88
38,85
38,85
38,85
38,88
38,85
38,85
35,85
36,00
36,38
36,85
3,00
Естественное
14
4,7
21,2
24,1
1,0
+87,50
+88,50


Технологический приямок
3,0х2,0м
1,5
Линия совмещения
38,90
38,90
36,99
37,40
1,91
ПЭ100 ГАЗ SDR11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
песч.подсыпка 0,1м
песч.присыпка 0,2м
47
11,5
11,5
1ПК177
L=144,5
Футляр L=129,0 м
ПЭ100 ГАЗ SDR11-500х45,5

Скважина: 245
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 38.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.5	35.16	3.5	● ▲	Супеси пылеватые пластичные коричневые	3.0	3.0
	7.0	31.66	3.5	●	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:11.02.2024

Скважина: 246
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 38.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.7	35.2	3.7	●	Супеси пылеватые пластичные коричневые	3.1	3.1
	7.0	31.9	3.3	●	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:11.02.2024

Общие указания

1. Прокладка футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11-110х10,0 L=95,0м осуществляется методом наклонно-направленного бурения установкой типа "Навигатор" в соответствии с требованиями СП 16.13330.2011
2. Устройство рабочего и приемного котлованов, монтаж буровой установки, технологической оснастки, укладка газопровода в футляре и сопутствующие данному виду работ технологические процессы осуществляются на основании "Проекта производства работ" и утвержденном в рабочем порядке согласно СП 16.13330.2011
3. До начала производства работ выполнить разбивку перехода и оформить Актом приемки
4. Трассу согласовать с представителями эксплутационных организаций, чьи инженерные коммуникации попадают в зону работ, с обязательным вызовом на место производства работ
5. Выполнить шурфование в местах предполагаемых пересечений с инженерными сетями, для уточнения их горизонтального и глубинного расположения
6. Окончание работ оформить Актом на скрытые работы

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы -
д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик
Киришского района Ленинградской области

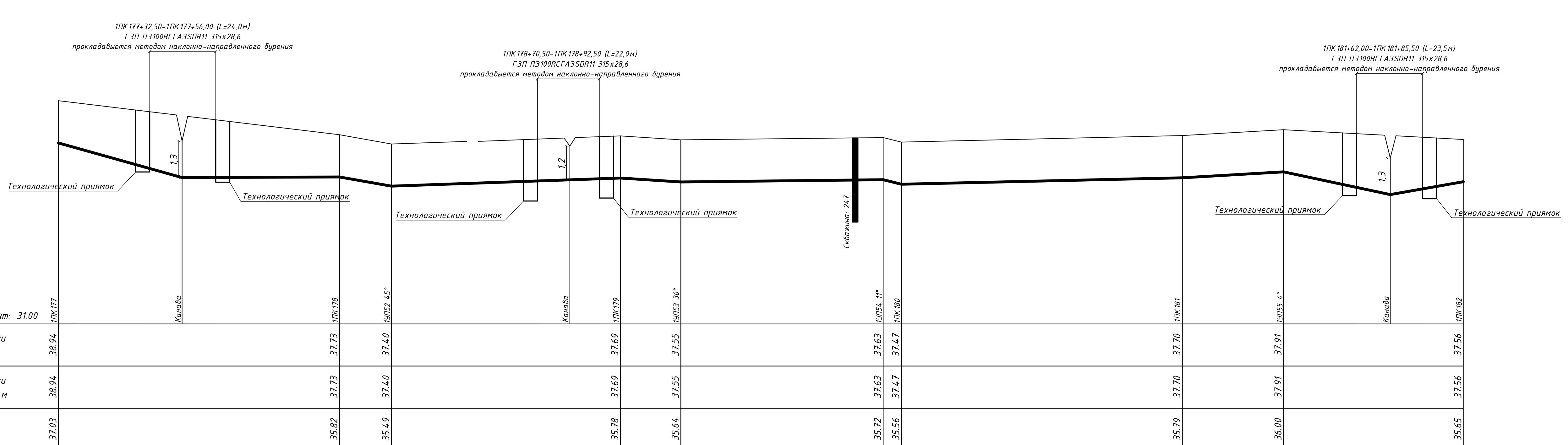
Изм	Кол.уч	Лист	N Док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	202	

Продольный профиль газопровода
высокого давления 1ПК175-1ПК177
Переход газопроводом железнодорожного
полотна на 54км 7пк+70м
перегона Жарок - Посадниково

Управление проектирования
АО"Газпром газораспределение
Ленинградская область"



	1ПК177	Канава	1ПК178	1УП52 45°	Канава	1ПК179	1УП53 30°	1УП54 11°	1ПК180	1ПК181	1УП55 4°	Канава	1ПК182
Отметка земли проектная, м	38.94		37.73	37.40		37.69	37.55	37.63	37.47	37.70	37.91		37.56
Отметка земли фактическая, м	38.94		37.73	37.40		37.69	37.55	37.63	37.47	37.70	37.91		37.56
Отметка дна траншеи, м	37.03		35.82	35.49		35.78	35.64	35.72	35.56	35.79	36.00		35.65
Отметка верха трубы, м	37.44		36.23	35.90		36.19	36.05	36.13	35.97	36.20	36.41		36.06
Глубина траншеи, м	1.92		1.92	1.92		1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92		1.92
Пикет	1ПК177		1ПК178	+18.50		1ПК179	+21.50	+93.50	1ПК180	1ПК181	+36.00		1ПК182

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК177–1УП52); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1УП52–1УП53); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1УП53–1ПК180); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК180–1ПК182)

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м; песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м

Уклон	24	8	36	7	13	2	49	5	12	19	11
Длина, м	44.0	56.0	18.5	81.5	21.5	72.0	6.5	100.0	36.0	38.0	26.0

Расстояние, м	44.0	56.0	18.5	63.5	18.0	21.5	72.0	6.5	100.0	36.0	38.0	26.0

Развернутый план: 1УП52, 1УП53, 1УП45, 1УП54

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп…
lg III	3.0	34.63	3.0		Супеси п…

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп…
lg III	3.0	34.73	3.0		Супеси п…

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
ГИП	Тега				
Н.контр.	Барановская				

3843

Межпоселковый г… д. Грабково - д… Киришского…

Проект полосы с…

Продольный пр… газопровод… 1ПК177-1ПК1…

Согласовано

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

Продольный профиль 30.00

М вертик. 1:500
М гориз. 1:100

ПК182 | ПК183 | ПК183+20 | ПК184 | ПК185 | ПК186 | ПК187 | ПК188

Отм. земли проектная, м: 37.56 | 36.84 | 36.57 | 37.82 | 37.77 | 38.37 | 38.98 | 38.50 | 37.10 | 37.79

Отм. земли фактическая, м: 37.56 | 36.84 | 36.57 | 37.82 | 37.77 | 38.37 | 38.98 | 38.50 | 37.10 | 37.79

Отм. дна траншеи, м: 35.55 | 34.93 | 34.66 | 35.91 | 35.86 | 36.46 | 37.07 | 36.59 | 35.19 | 35.68

Отм. верха трубы, м: 36.96 | 35.34 | 35.07 | 36.32 | 36.27 | 36.87 | 37.48 | 37.00 | 35.60 | 36.29

Глубина траншеи, м: 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92 | 1.92

Основание: песч.подсыпка 0.2м | песч.подсыпка 0.2м | естественное | песч.подсыпка 0.2м | песч.подсыпка 0.7м | естественное | песч.подсыпка 0.7м | песч.подсыпка 0.7м | естественное

Уклон, ‰: 21.30 | 12.16 | 20 | 5.15 | 20.5 | 100.0 | 20.5 | 5.15 | 79.5 | 77.5 | 2.17 | 0 | 175 | 5.0 | 40.5 | 24 | 38.0 | 24 | 0 | 215 | 27.0 | 51.4

Расстояние, м: 4.75 | 18.0 | 22.5 | 12.0 | 100.0 | 20.5 | 79.5 | 77.5 | 17.5 | 5.0 | 40.5 | 38.0 | 215 | 27.0 | 73.0

Пикет: ПК182 | 0.59+ | ПК183 | 0.00+ | ПК184 | 0.50+ | ПК185 | 0.20+ | ПК186 | 0.50+ | ПК187 | 0.27+ | ПК188

Разбивочный план: ПК182 | ПК183 | ПК184 | ПК185 | ПК186 | ПК187 | ПК188

Технологический прямок

Съезжалка 2.5

Конец МК-1

1:2 | 1:3 | 1:5

ПК182+71.00-ПК182+99.00 (L=22.0м) Г.ЗП.ПЭ106ГС.ГАЗ50П1 315х28.6 проектируемая траншея наклонно-направленного бурения

ПК182+36.50-ПК182+59.50 (L=22.0м) Г.ЗП.ПЭ106ГС.ГАЗ50П1 315х28.6 проектируемая траншея наклонно-направленного бурения

ПК185+67.00-ПК185+90.00 (L=23.0м) Г.ЗП.ПЭ100ГС.ГАЗ50П1 315х28.6 проектируемая траншея наклонно-направленного бурения

ПК186+41.50-ПК187+25.50 (L=84.0м) Г.ЗП.ПЭ100ГС.ГАЗ50П1 315х28.6 проектируемая траншея наклонно-направленного бурения

ПК187+28.50-ПК188+37.50 (L=109.0м) Г.ЗП.ПЭ100ГС.ГАЗ50П1 315х28.6 проектируемая траншея наклонно-направленного бурения

ПЗ 100 ГАЗ SDR 11-315х28.6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Шифр 3843

Жилой дом

Местоположение: г. Рыбково - ул. Кирпичная

Стадия | Лист | Листов

Проект полосы с

Продольный пр

Разраб. | Гл.инж. | Нконтр. | Гип | ГИП

Изм. | Кол. | Лист | N док. | Подп. | Дата

Шифр 3843

Шифр заказа: Г.ижевбо

Грех бозр. | Гидр. подош. | Асбоц. отмет. | Пыль. слой | Известь разреж

ПГ III: 3.0 | 33.2 | 3.0

Шифр заказа: Г.ижевбо

Грех бозр. | Гидр. подош. | Асбоц. отмет. | Пыль. слой | Известь разреж

ПГ III: 3.0 | 35.25 | 3.0

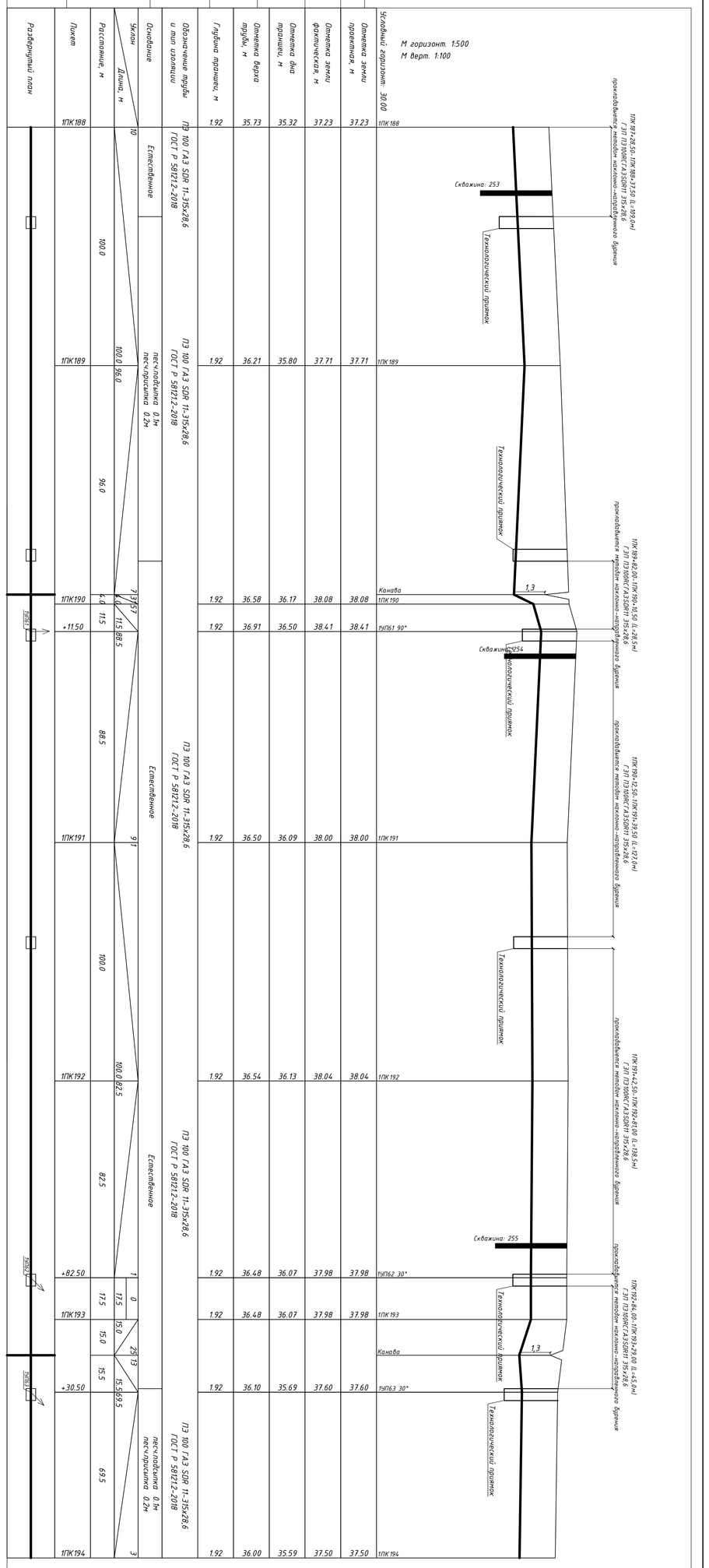
Шифр заказа: Г.ижевбо

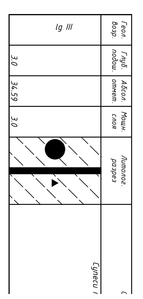
Грех бозр. | Гидр. подош. | Асбоц. отмет. | Пыль. слой | Известь разреж

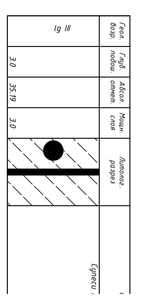
ПГ III: 3.2 | 31.73 | 3.2 | 5.0 | 29.93 | 18

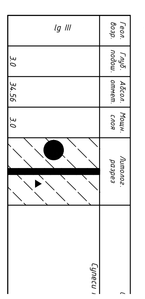
Согласовано

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N









Шифр заказа: Глаевой

Гл. инж.	Гл. инж.	Инж.	Инж.	Инж.	Инж.
3.0	36.59	3.0			

Шифр заказа: Глаевой

Гл. инж.	Гл. инж.	Инж.	Инж.	Инж.	Инж.
3.0	35.19	3.0			

Шифр заказа: Глаевой

Гл. инж.	Гл. инж.	Инж.	Инж.	Инж.	Инж.
3.0	36.54	3.0			

Изм. | Кол. | Лист | № док. | Подпись | Дата

Разраб. ГИП Кеоиф. Бородинский

3843

Мясоплеменный п... д. Грибково - д... Кирилловск...

Проект полосы с...

Продольный пр... газопровод... 1ПК188-1ПК1...

1ПК194+91,50-1ПК195+14,00 (L=22,5м)
ГЭП ПЭ100RCГАЗSDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения

Технологический приямок

Технологический приямок

Скважина 256

Скважина 257

М горизонт. 1:500
М Верт. 1:100

Условный горизонт: 30.00	1ПК194	1ПК195	1ПК196	1ПК197	1ПК198	1ПК199	1ПК200
Отметка земли проектная, м	37.50	36.51	36.60	36.63	35.86	35.59	35.46
Отметка земли фактическая, м	37.50	36.51	36.60	36.63	35.86	35.59	35.46
Отметка дна траншеи, м	35.59	34.60	34.69	34.72	33.95	33.68	33.55
Отметка верха трубы, м	36.00	35.01	35.10	35.13	34.36	34.09	33.96
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	Естественное		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	
Уклон / Длина, м	100.0	20 / 2	100.0	1	100.0	100.0 / 15	100.0 / 5	100.0 / 3
Расстояние, м	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Пикет	1ПК194	1ПК195	1ПК196	1ПК197	1ПК198	1ПК199	1ПК200
Развернутый план							

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп
lg III	3.0	33.36	3.0		Суглинки пы

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп
lg III	3.0	32.9	3.0		Суглинки текучепл

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешива
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждени
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести о организации-владельцев сетей;

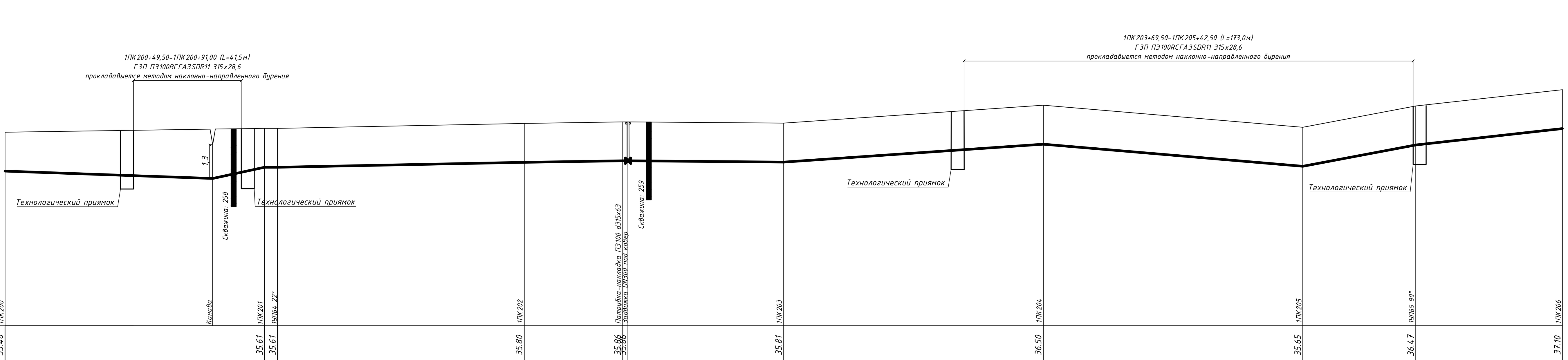
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановска			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришског

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК194-1ПК2



Условный горизонт: 28.00

	1ПК200	1ПК201	1УП64 22°	1ПК202	Патрубок-накладка	1ПК203	1ПК204	1ПК205	1УП65 90°	1ПК206
Отметка земли проектная, м	35.46	35.61	35.61	35.80	35.86 35.86	35.81	36.50	35.65	36.47	37.10
Отметка земли фактическая, м	35.46	35.61	35.61	35.80	35.86 35.86	35.81	36.50	35.65	36.47	37.10
Отметка дна траншеи, м	33.55	33.70	33.70	33.89	33.95 33.95	33.90	34.59	33.74	34.56	35.19
Отметка верха трубы, м	33.96	34.11	34.11	34.30	34.36 34.36	34.31	35.00	34.15	34.97	35.60
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92 1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК200	1ПК201	+5.00	1ПК202	+38.00 +40.00	1ПК203	1ПК204	1ПК205	+43.50	1ПК206

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м

Уклон / Длина, м: 3 / 100.0 | 0 / 5.0 | 4 / 95.0 | 3 / 38.0 | 0 / 2.0 | 2 / 60.0 | 14 / 100.0 | 17 / 100.0 | 38 / 43.5 | 22 / 56.5

Расстояние, м: 100.0 | 5.0 | 95.0 | 38.0 | 2.0 | 60.0 | 100.0 | 100.0 | 43.5 | 56.5

Развернутый план: 1УП64 | 1УП65

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	О
lg III	3.0	32.26	3.0		Суглинки текучепл

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	О
lg III	3.0	32.91	3.0		Суглинки текучепл

Согласовано
Взам. инв. N
Подп. и дата
Инв. N подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
ГИП	Тега				
Н.контр.	Барановская				

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришског

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК200-1ПК2

Согласовано

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

Разбивочный план

Пикет

Расстояние, м

ПК3206 | 100.0 | 192 | 35.60 | 35.19 | 37.10 | 37.10

Заложение: Длина, м | 2.0

Основание: песчаная просыпка 0.2м

Обозначение трубы и тип изоляции: ГОСТ Р 58212-2018

Глубина протечки, м | 192 | 36.61 | 36.20 | 38.11 | 38.11

Отметка верха трубы, м | 36.61 | 36.20 | 38.11 | 38.11

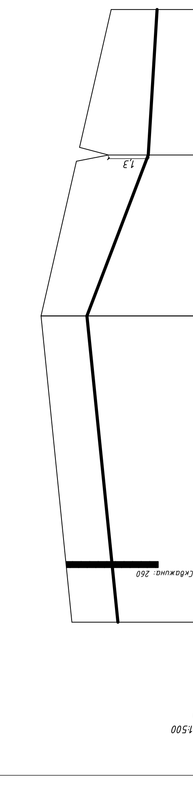
Отметка дна протечки, м | 36.61 | 36.20 | 38.11 | 38.11

Отметка земли фактическая, м | 36.61 | 36.20 | 38.11 | 38.11

Отметка земли проектная, м | 36.61 | 36.20 | 38.11 | 38.11

Условный горизонт 30.00 м
1500 м в один 1:100

ПК3206



Разбивочный план

Пикет

Расстояние, м

ПК3207 | 100.0 | 525 | 34.12

Заложение: Длина, м | 2.0 | 4.75 | 4.75

Основание: песчаная просыпка 0.2м

Обозначение трубы и тип изоляции: ГОСТ Р 58212-2018 ГЗ 100 ГАЗ 508 11-325-28.6

Глубина протечки, м | 192 | 36.72 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка верха трубы, м | 36.72 | 33.91 | 35.82 | 35.82

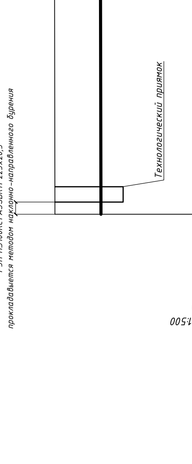
Отметка дна протечки, м | 36.72 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка земли фактическая, м | 36.72 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка земли проектная, м | 36.72 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Условный горизонт 30.00 м
1500 м в один 1:100

ПК3207



Разбивочный план

Пикет

Расстояние, м

ПК3208 | 100.0 | 417.5

Заложение: Длина, м | 2.0

Основание: песчаная просыпка 0.2м

Обозначение трубы и тип изоляции: ГОСТ Р 58212-2018 ГЗ 100 ГАЗ 508 11-325-28.6

Глубина протечки, м | 192 | 36.73 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка верха трубы, м | 36.73 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка дна протечки, м | 36.73 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка земли фактическая, м | 36.73 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Отметка земли проектная, м | 36.73 | 33.91 | 35.82 | 35.82

Условный горизонт 30.00 м
1500 м в один 1:100

ПК3208

Разбивочный план

Пикет

Расстояние, м

ПК3238 | 100.0 | 183 | 24.16 | 23.82 | 25.64 | 25.64

Заложение: Длина, м | 0.00

Основание: песчаная просыпка 0.2м

Обозначение трубы и тип изоляции: ГОСТ Р 58212-2018 ГЗ 100 ГАЗ 508 11-325-20.5

Глубина протечки, м | 183 | 24.72 | 23.80 | 25.62 | 25.62

Отметка верха трубы, м | 24.72 | 23.80 | 25.62 | 25.62

Отметка дна протечки, м | 24.72 | 23.80 | 25.62 | 25.62

Отметка земли фактическая, м | 24.72 | 23.80 | 25.62 | 25.62

Отметка земли проектная, м | 24.72 | 23.80 | 25.62 | 25.62

Условный горизонт 00.00 м
1500 м в один 1:100

ПК3238

Разбивочный план

Пикет

Расстояние, м

ПК3239 | 100.0 | 183 | 24.16 | 23.82 | 25.64 | 25.64

Заложение: Длина, м | 0.00

Основание: песчаная просыпка 0.2м

Обозначение трубы и тип изоляции: ГОСТ Р 58212-2018 ГЗ 100 ГАЗ 508 11-325-20.5

Глубина протечки, м | 183 | 24.99 | 23.83 | 25.64 | 25.64

Отметка верха трубы, м | 24.99 | 23.83 | 25.64 | 25.64

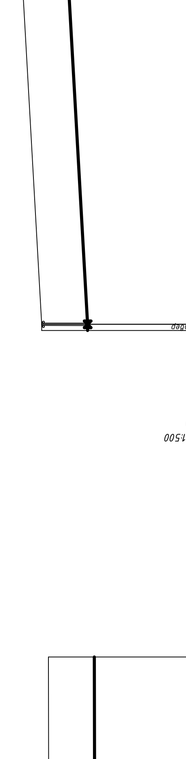
Отметка дна протечки, м | 24.99 | 23.83 | 25.64 | 25.64

Отметка земли фактическая, м | 24.99 | 23.83 | 25.64 | 25.64

Отметка земли проектная, м | 24.99 | 23.83 | 25.64 | 25.64

Условный горизонт 00.00 м
1500 м в один 1:100

ПК3239



Разбивочный план

Пикет

Расстояние, м

ПК3240 | 100.0 | 166 | 24.99 | 26.83 | 26.69 | 26.69

Заложение: Длина, м | 2.0 | 92.0

Основание: песчаная просыпка 0.2м

Обозначение трубы и тип изоляции: ГОСТ Р 58212-2018 ГЗ 100 ГАЗ 508 11-630.8

Глубина протечки, м | 166 | 24.99 | 26.83 | 26.69 | 26.69

Отметка верха трубы, м | 24.99 | 26.83 | 26.69 | 26.69

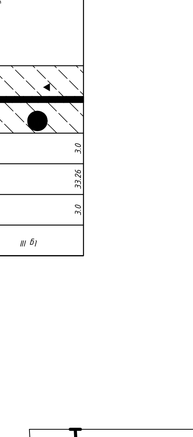
Отметка дна протечки, м | 24.99 | 26.83 | 26.69 | 26.69

Отметка земли фактическая, м | 24.99 | 26.83 | 26.69 | 26.69

Отметка земли проектная, м | 24.99 | 26.83 | 26.69 | 26.69

Условный горизонт 28.00 м
1500 м в один 1:100

ПК3240



Шифр заказа Газнефть

Кол.	Гриф	Гриф	Лист	Листов
			3.0	3.0

Линейная часть

Сургут

* - изолированная часть участка просыпка 0.2 м

** - изолированная

Примечание:
1. При пересечении с коммуникациями, предусмотреть их подвеску.
2. Высотные отметки даны в Балтийской системе высот.
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями трубопровод изолировать весьма усиленной изоляцией.

ПГК206-ПГК238-ПГК3

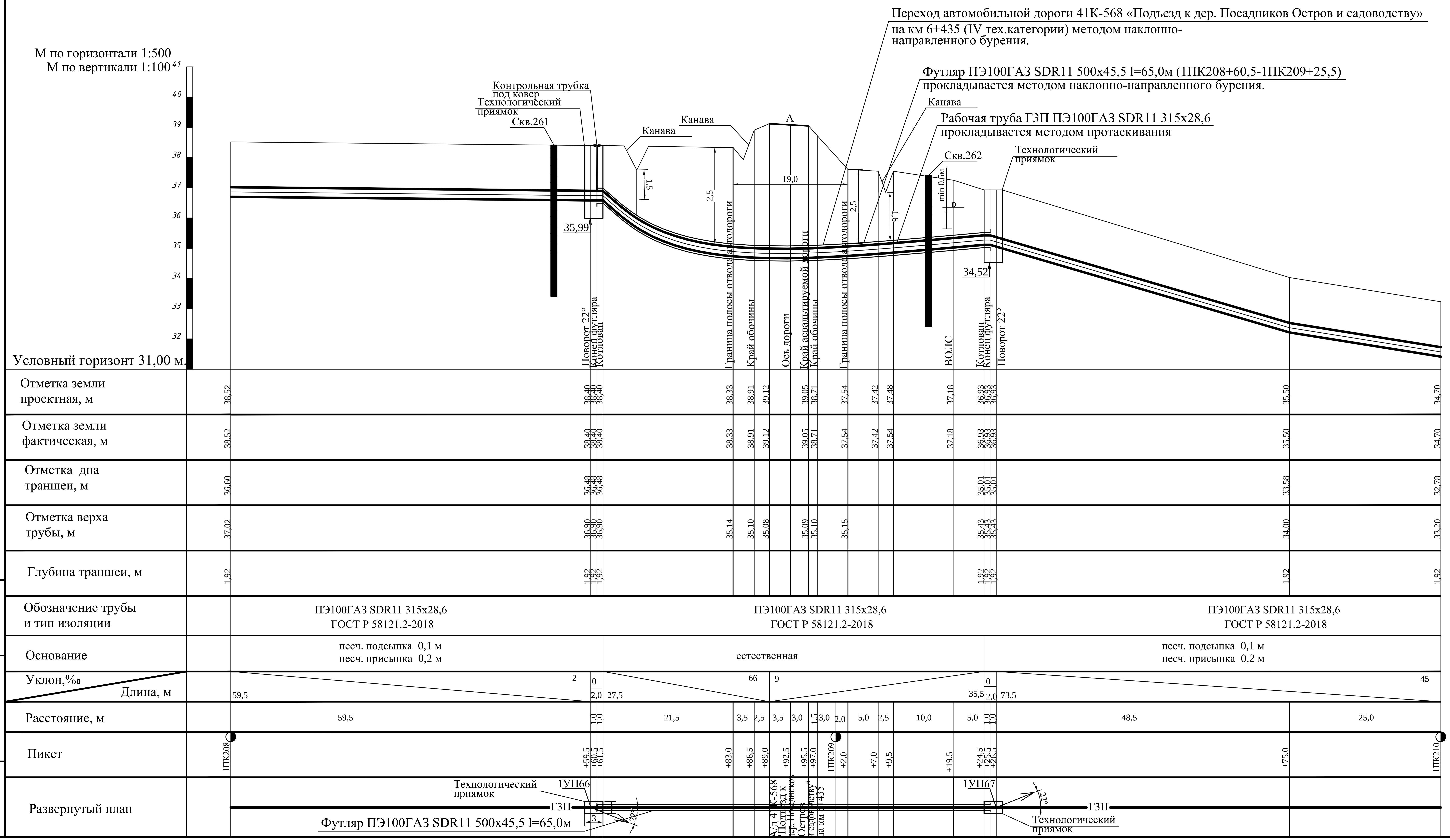
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.					
Гип					
Начальник					

3843

Магистральный газопровод от т. Грибково - до т. Кирпичное

Проект полосы строительства

Продольный профиль газопровода



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 262
Абсолютная отметка устья: 37.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.2	34.89	2.2		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	5.0	32.09	2.8		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 261
Абсолютная отметка устья: 38.5м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.6	34.85	3.6		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	5.0	33.45	1.4		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Разраб.		Чуб					
Провер.		Тега					
Н.контр.		Тега					
		Барановская					

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	209	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК208-1ПК210

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А4

Согласовано

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

1ПК210+57,00–1ПК210+79,00 (L=22,0м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения

1ПК214+92,50–1ПК215+93,00 (L=100,5м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения

М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 27.00

	1ПК210	1ПП68_30*	Канава	1ПП69_30*	1ПК211	1ПК212	1ПК213	1ПП70_11*	1ПК214	1ПП71_4,*	1ПК215	Канава	1ПК216
Отметка земли проектная, м	34.70	34.36		34.00	33.75	33.50	34.00	33.39	33.96	33.96	33.50		33.64
Отметка земли фактическая, м	34.70	34.36		34.00	33.75	33.50	34.00	33.39	33.96	33.96	33.50		33.64
Отметка дна траншеи, м	32.79	32.45		32.09	31.84	31.59	32.09	31.68	32.05	32.05	31.59		31.73
Отметка верха трубы, м	33.20	32.86		32.50	32.25	32.00	32.50	31.89	32.46	32.46	32.00		32.14
Глубина траншеи, м	1.92	1.92		1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92		1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018					ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		Естественное			песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м			песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м			Естественное	
Уклон	12	30	35	25		5	10		74	14	0	11	3
Длина, м	56.0		14.0	10.0	20.0	100.0		100.0	16.5	83.5	16.5	83.5	100.0
Расстояние, м	56.0		14.0	10.0	20.0	100.0		100.0	16.5	83.5	16.5	83.5	48.0 / 52.0
Пикет	1ПК210	+56.00		+80.00	1ПК211	1ПК212	1ПК213	+16.50	1ПК214	+16.50	1ПК215		1ПК216
Развернутый план		1ПП68_3		1ПП69				1ПП70		1ПП71			

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	0.7	33.36	0.7		Торф сильно с глубины 0
lg III	3.0	31.06	2.3		Суглинки тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
	0.2	34.16	0.2		Почвенно
lg III	3.0	31.36	2.8		Суглинки тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
	0.2	33.28	0.2		Почвенно
lg III	1.0	32.48	0.8		Суглинки тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
	0.3	33.18	0.3		
lg III	1.0	32.48	0.7		Суглинки тугопла

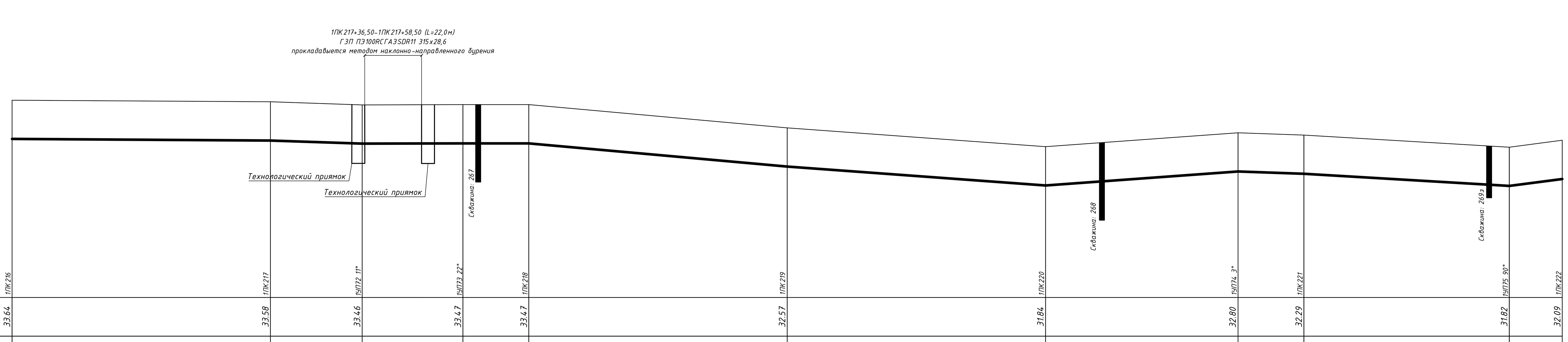
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришского

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК210–1ПК2



Условный горизонт: 26.00

	1ПК216	1ПК217	1УП72 11°	1УП73 22°	1ПК218	1ПК219	1ПК220	1УП74 3°	1ПК221	1УП75 90°	1ПК222
Отметка земли проектная, м	33.64	33.58	33.46	33.47	33.47	32.57	31.84	32.80	32.29	31.82	32.09
Отметка земли фактическая, м	33.64	33.58	33.46	33.47	33.47	32.57	31.84	32.80	32.29	31.82	32.09
Отметка дна траншеи, м	31.73	31.67	31.55	31.56	31.56	30.66	29.93	30.98	30.38	29.91	30.18
Отметка верха трубы, м	32.14	32.08	31.96	31.97	31.97	31.07	30.34	31.30	30.79	30.32	30.59
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК216	1ПК217	+35.50	+74.50	1ПК218	1КП219	1ПК220	+74.50	1ПК221	+79.50	1КП222

	1ПК216–1ПК217	1ПК217–+35.50	+35.50–+74.50	+74.50–1ПК218	1ПК218–1КП219	1КП219–1ПК220	1ПК220–+74.50	+74.50–1ПК221	1ПК221–+79.50	+79.50–1КП222
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018			
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		Естественное		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м			
Уклон	1	7	1	0	18	15	9	15	12	26
Длина, м	100.0	35.5	39.0	25.5	100.0	100.0	74.5	25.5	79.5	20.5
Расстояние, м	100.0	35.5	39.0	25.5	100.0	100.0	74.5	25.5	79.5	20.5

Развернутый план: 1УП72, 1УП73, 1УП74, 1УП69

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи…
lg III	3.0	30.47	3.0		Суглинки тугоплас…

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи…
b IV	1.0	30.85	1.0		Торф сильнор… с глубины 0.…
lg III	3.0	28.85	2.0		Суглинки тугоплас…

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи…
b IV	0.8	30.87	0.8		Торф сильнор… с глубины 0…
lg III	2.0	29.67	1.2		Суглинки тугоплас…

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843…

Межпоселковый г…
д. Грабково - д…
Киришског…

Проект полосы о…

Продольный пр…
газопровод…
1ПК216-1ПК2…

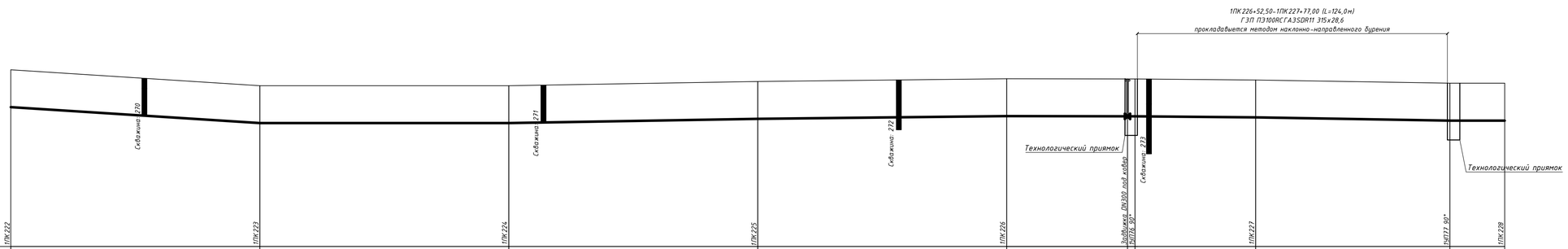
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

1ПК226+52,50-1ПК227+77,00 (L=124,0м)
ГЭП ПЭ100RCГАЗSDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения



М горизонт. 1:500
М Верт. 1:100

Условный горизонт: 25.00

	1ПК222	1ПК223	1ПК224	1ПК225	1ПК226	Забойная ГНБ300 под кабар 120/180 90°	1ПК227	ТЫ1ПК227 по г	1ПК228
Отметка земли проектная, м	32.09	31.45	31.45	31.62	31.73	31.72	31.68	31.55	31.55
Отметка земли фактическая, м	32.09	31.45	31.45	31.62	31.73	31.72	31.68	31.55	31.55
Отметка дна траншеи, м	30.18	29.54	29.54	29.71	29.82	29.81	29.77	29.64	29.64
Отметка верха трубы, м	30.59	29.95	29.95	30.12	30.23	30.22	30.18	30.05	30.05
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		Естественное		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м
Уклон	13	0	3	2	1	0	2	3	0
Длина, м	100.0	100.0	100.0	100.0	48.5	3.0	48.5	78.0	22.0
Расстояние, м	100.0	100.0	100.0	100.0	48.5	3.0	48.5	78.0	22.0
Пикет	1ПК222	1ПК223	1ПК224	1ПК225	1ПК226	+48.50 +51.50	1ПК227	+78.00	1ПК228
Развернутый план					ТЫ1ПК 0			ТЫ1ПК 1	

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	0.4	30.91	0.4		Торф сильно
lg III	1.5	29.81	1.1		с глубины 0. Суглинки тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	0.4	30.8	0.4		Торф сильно
lg III	1.5	29.7	1.1		с глубины 0. Суглинки тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	0.8	30.9	0.8		Торф сильно
lg III	2.0	29.7	1.2		с глубины 0. Суглинки тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	1.0	30.72	1.0		Торф сильно
lg III	3.0	28.72	2.0		с глубины 0. Суглинки тугопла

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

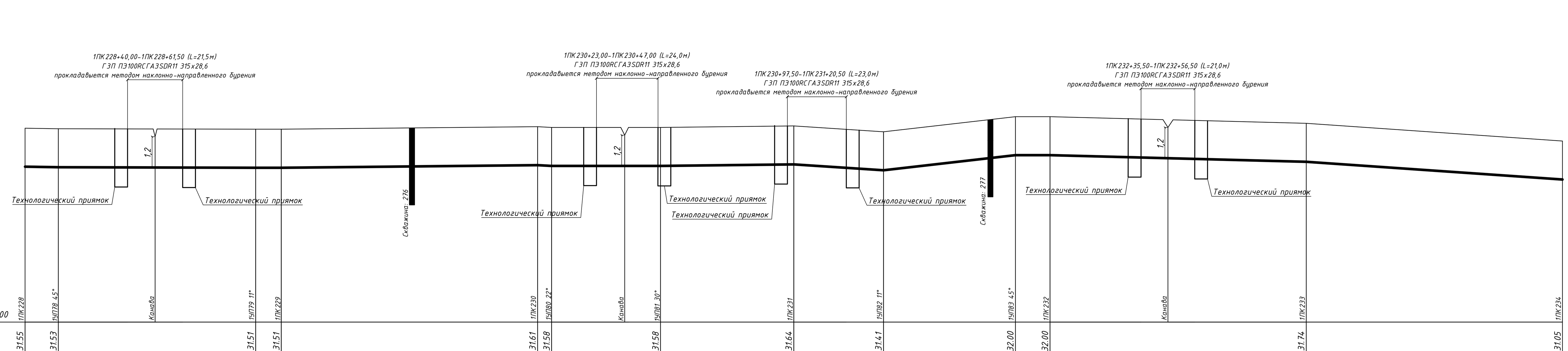
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановска			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришског

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК222-1ПК2



Условный горизонт: 24.00

	1ПК228	1УП78	1УП79	1ПК229	1ПК230	1УП80	1УП81	1ПК231	1УП82	1УП83	1ПК232	1ПК233	1ПК234
Отметка земли проектная, м	31.55	31.53	31.51	31.51	31.61	31.58	31.58	31.64	31.41	32.00	32.00	31.74	31.05
Отметка земли фактическая, м	31.55	31.53	31.51	31.51	31.61	31.58	31.58	31.64	31.41	32.00	32.00	31.74	31.05
Отметка дна траншеи, м	29.64	29.62	29.60	29.60	29.70	29.67	29.67	29.73	29.50	30.09	30.09	29.83	29.14
Отметка верха трубы, м	30.05	30.03	30.01	30.01	30.11	30.08	30.08	30.14	29.91	30.50	30.50	30.24	29.55
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК228	+13.00	+90.00	1ПК229	1ПК230	+5.50	+48.00	1ПК231	+35.00	+86.50	1ПК232	1ПК233	1ПК234

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м

Уклон / Длина, м: 3 / 13.0, 77.0 | 1 / 0 / 10.0 | 2 / 100.0 | 11 / 5.5 | 0 / 42.5 | 2 / 52.0 | 13 / 35.0 | 23 / 51.5 | 0 / 13.5 | 5 / 100 | 14 / 100

Расстояние, м: 13.0 | 37.5 | 39.5 | 10.0 | 100.0 | 5.5 | 28.5 | 16.0 | 52.0 | 35.0 | 51.5 | 13.5 | 46.0 | 54.0 | 100

Развернутый план: 1УП78, 1УП79, 1УП80, 1УП81, 1УП82, 1УП83

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	О…
lg III	3.0	29.21	3.0		Суглин… тугопла…

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	О…
b IV	0.8	31.25	0.8		Торф сильн… с глубины…
lg III	3.0	29.05	2.2		Суглин… тугопл…

Согласовано

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
ГИП	Тега				
Н.контр.	Барановская				

3843…

Межпоселковый г… д. Грабково - д… Киришского…

Проект полосы о…

Продольный пр… газопровод… 1ПК228-1ПК2…

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

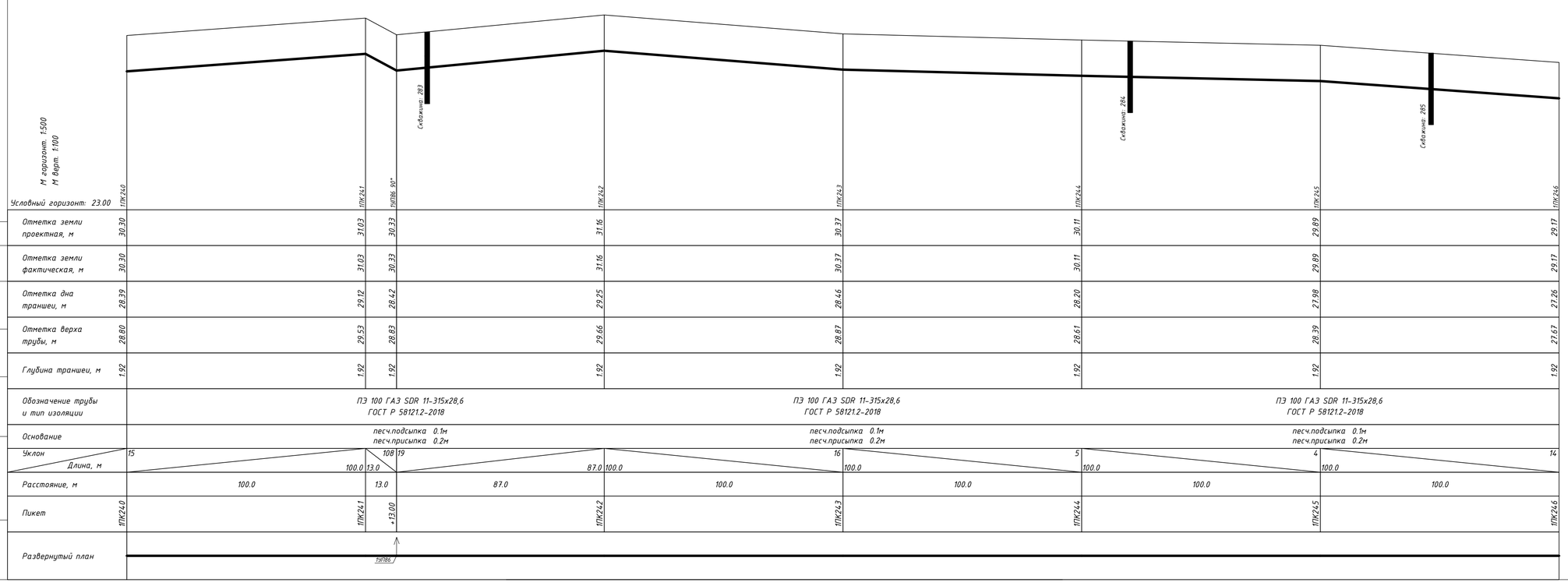
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришског

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК234-1ПК2



Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	1.0	29.8	1.0		Торф сильнор с глубины 0.
lg III	3.0	27.8	2.0		Суглинки тугоплас

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп
lg III	3.0	26.99	3.0		Суглинк тугопла

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Оп
b IV	0.8	28.45	0.8		Торф сильн с глубины
lg III	3.0	26.25	2.2		Суглинк тугопла

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришского

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК240-1ПК2

Согласовано

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришского

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК246-1ПК2

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	1.5	26.79	1.5		Торф сильноразл с глубины 0.
lg III	2.5	25.79	1.0		Суглинки тугопласт

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	1.5	26.99	1.5		Торф сильноразл с глубины 0.
lg III	2.5	25.99	1.0		Суглинки тугопласт

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
	0.2	28.16	0.2		Почвенно
b IV	1.5 1.7	26.86 26.66	1.3 0.2		Торф сильно с глубины 1 Слабозап
lg III	10.0	18.36	8.3		Суглинк тугопла

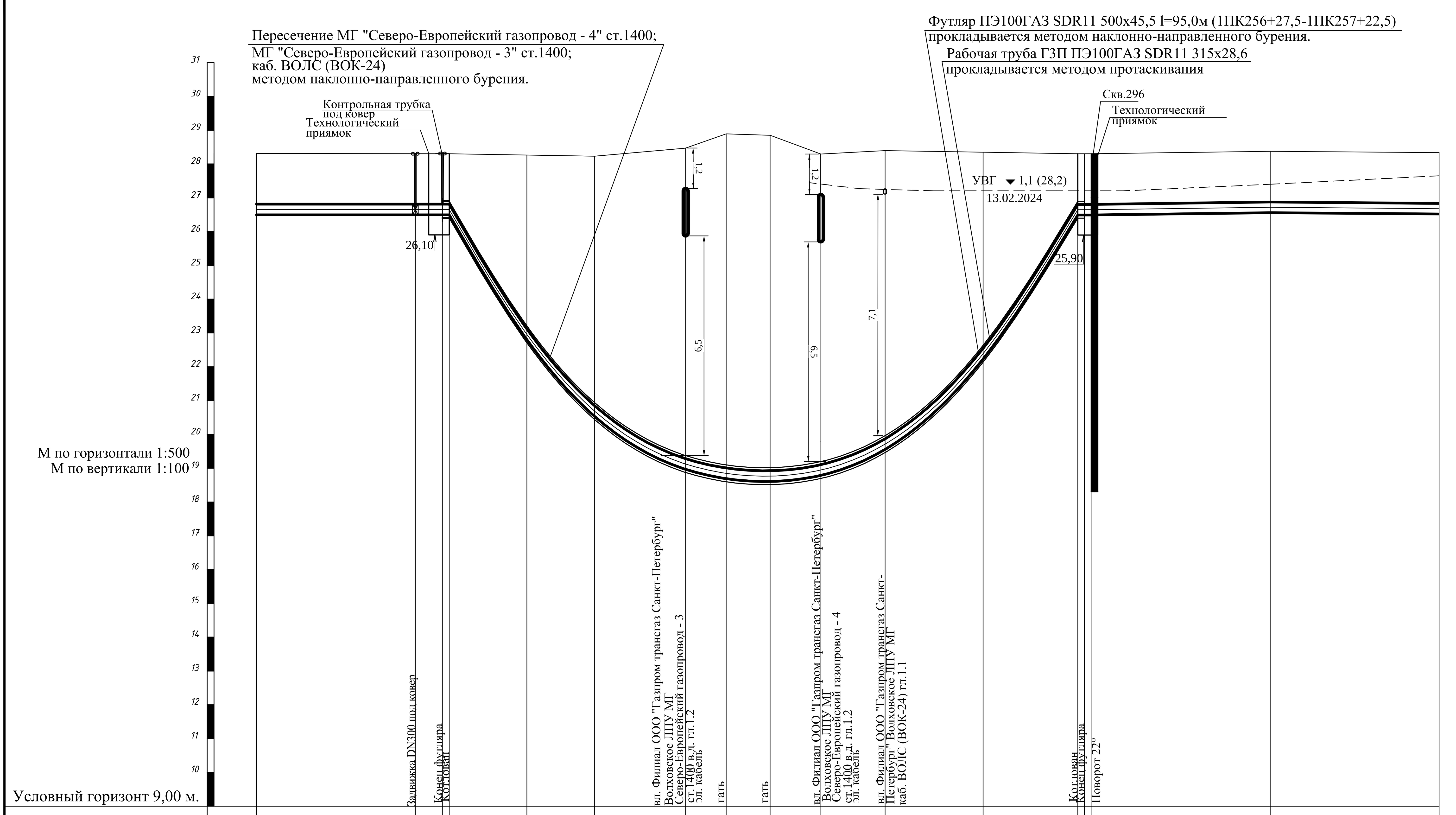
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановска			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришског

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК252-1ПК2



Пикет	1ПК256	+23,5	+27,5	+28,5	+40,0	+50,0	+63,5	+69,5	+76,0	+83,5	+92,5	1ПК257	+15,0	+21,5	+22,5	+23,5	+50,0	+75,0
Отметка земли проектная, м	28,31	28,20	28,20	28,20	28,15	28,13	28,37	28,79	28,75	28,20	28,30		28,28	28,21	28,21	28,21	28,28	28,24
Отметка земли фактическая, м	28,31	28,20	28,20	20,20	28,15	28,13	28,37	28,79	28,75	28,20	28,30		28,28	28,21	28,21	28,21	28,28	28,24
Отметка дна траншеи, м	26,39	26,28	26,28	26,28		26,21											26,36	26,32
Отметка верха трубы, м	26,81	26,70	26,70	26,70	23,21	20,94	19,37	19,10	19,01	19,19	19,96		22,63	26,71	26,71	26,71	26,78	26,74
Глубина траншеи, м	1,92	1,92	1,92	1,92													1,92	1,92

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100ГАЗ SDR11 315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100ГАЗ SDI… ГОСТ Р 581…

Основание: песч. подсыпка 0,1 м, песч. присыпка 0,2 м; естественная

Уклон,‰ / Длина, м: 4 / 23,5; 0 / 5,0; 161 / 47,5; 169 / 45,5; 0 / 2,0; 2 / 26,5; 1 / 25,0

Расстояние, м: 23,5; 4,0; 1,0; 11,5; 10,0; 13,5; 6,0; 6,5; 7,5; 9,0; 22,5; 6,5; 1,0; 1,0; 26,5; 25,0

Развернутый план: Технологический приямок; 3; ГЗП; МГ; МГ; V; 1УП93; 22°; ГЗП

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

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	1.5	26.79	1.5		Торф сильноразл с глубины 0.
lg III	2.5	25.79	1.0		Суглинки тугопласт

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
b IV	1.5	26.99	1.5		Торф сильноразл с глубины 0.
lg III	2.5	25.99	1.0		Суглинки тугопласт

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Опи
	0.2	28.16	0.2		Почвенно
b IV	1.5 1.7	26.86 26.66	1.3 0.2		Торф сильно с глубины 1 Слабозап
lg III	10.0	18.36	8.3		Суглинк тугопла

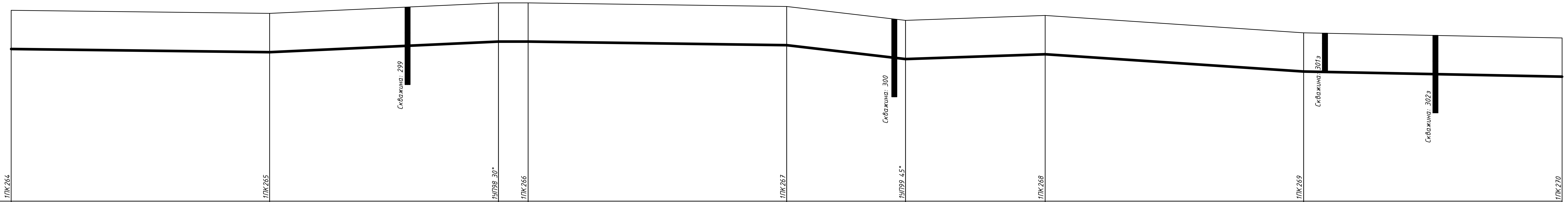
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановска			

3843

Межпоселковый г
д. Грабково - д
Киришског

Проект полосы с

Продольный пр
газопровод
1ПК252-1ПК2



М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 21.00

	1ПК264	1ПК265	1УП98 30°	1ПК266	1ПК267	1УП99 45°	1ПК268	1ПК269	1ПК270
Отметка земли проектная, м	28.39	28.27	28.68	28.68	28.54	28.00	28.19	27.52	27.32
Отметка земли фактическая, м	28.39	28.27	28.68	28.68	28.54	28.00	28.19	27.52	27.32
Отметка дна траншеи, м	26.48	26.36	26.77	26.77	26.63	26.09	26.28	25.61	25.41
Отметка верха трубы, м	26.89	26.77	27.18	27.18	27.04	26.50	26.69	26.02	25.82
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Пикет	1ПК264	1ПК265	+88.50	1ПК266	1ПК267	+46.00	1ПК268	1ПК269	1ПК270

	1ПК264–1ПК266	1ПК266–1ПК268	1ПК268–1ПК270
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м

	1ПК264–1ПК265	1ПК265–1УП98	1УП98–1ПК266	1ПК266–1ПК267	1ПК267–1УП99	1УП99–1ПК268	1ПК268–1ПК269	1ПК269–1ПК270
Уклон	2	9	0	3	23	7	13	4
Длина, м	100.0	88.5	11.5	100.0	46.0	54.0	100.0	100.0
Расстояние, м	100.0	88.5	11.5	100.0	46.0	54.0	100.0	100.0

Развернутый план: 1УП98, 1УП99

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	220	

Продольный профиль газопровода 1ПК264-1ПК270

УП АО «Газпром газораспределение Ленинградская область

1ПК274+41,50–1ПК276+67,50 (L=226,0м)
ГЗП ПЭ100РСГАЗSDR11 315х28,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения

Технологический приямок

М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 20.00

	1ПК270	1ПК271	1ПК272	1ПК273	1ПК274	1ПК275	1ПК276
Отметка земли проектная, м	27.32	27.40	27.48	26.73	26.69	26.65	26.71
Отметка земли фактическая, м	27.32	27.40	27.48	26.73	26.69	26.65	26.71
Отметка дна траншеи, м	25.41	25.49	25.57	24.82	24.78	24.74	24.80
Отметка верха трубы, м	25.82	25.90	25.98	25.23	25.19	25.15	25.21
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м			песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		Естественное	
Уклон / Длина, м	2 / 100.0	2 / 100.0	100.0	15 / 100.0	1 / 100.0	1 / 100.0	100.0
Расстояние, м	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	
Пикет	1ПК270	1ПК271	1ПК272	1ПК273	1ПК274	1ПК275	1ПК276
Развернутый план							

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончании строительно -монтажных раб
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

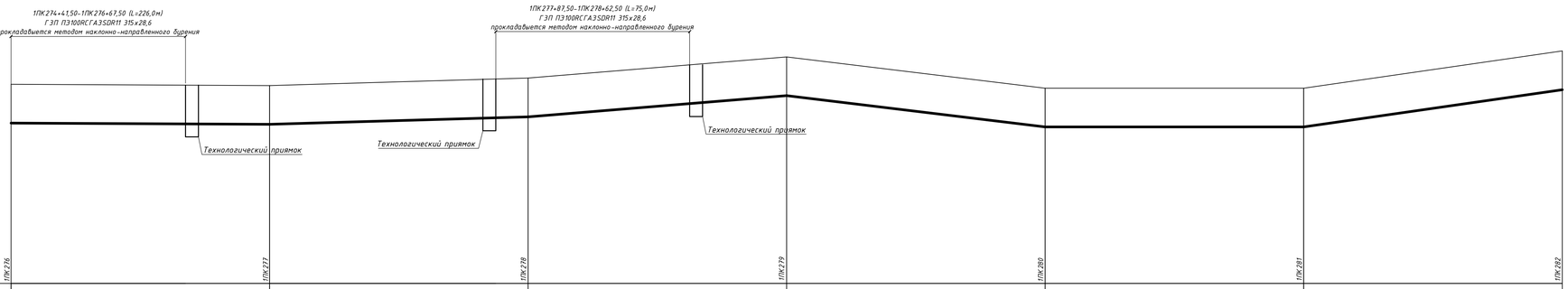
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	221	

Продольный профиль газопровода 1ПК270–1ПК276

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



М горизонт. 1:500
М Верт. 1:100

Условный горизонт: 19.00

	1ПК276	1ПК277	1ПК278	1ПК279	1ПК280	1ПК281	1ПК282
Отметка земли проектная, м	26.71	26.66	26.95	27.77	26.56	26.56	28.00
Отметка земли фактическая, м	26.71	26.66	26.95	27.77	26.56	26.56	28.00
Отметка дна траншеи, м	24.80	24.75	25.04	25.86	24.65	24.65	26.09
Отметка верха трубы, м	25.21	25.16	25.45	26.27	25.06	25.06	26.50
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018		
Основание	Естественное	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	Естественное	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		
Уклон		1|6	1|6		24	0	29
Длина, м	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Расстояние, м	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Пикет	1ПК276	1ПК277	1ПК278	1ПК279	1ПК280	1ПК281	1ПК282
Развернутый план							

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончанию строительно -монтажных раб
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Согласовано

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

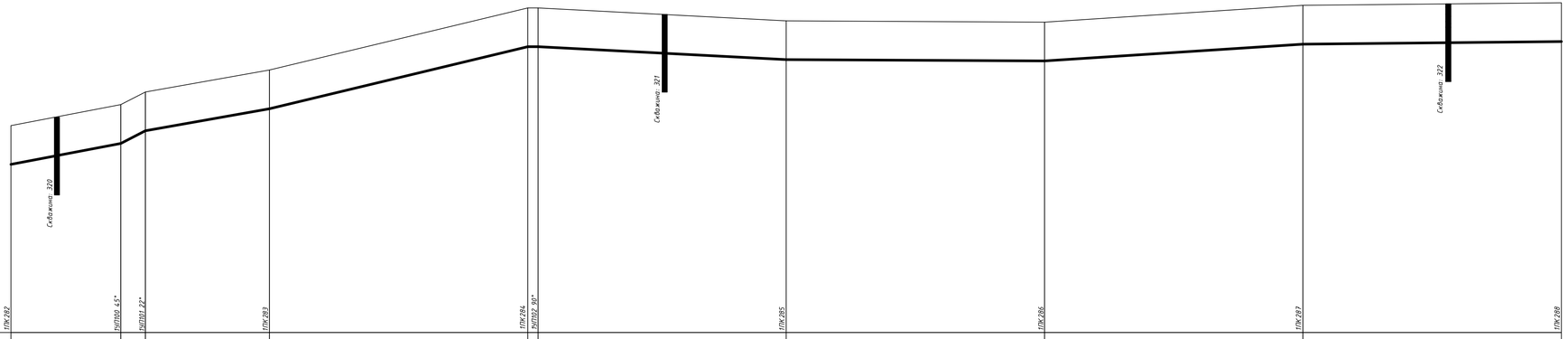
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Л
П	222	

Продольный профиль газопровода 1ПК276-1ПК282

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 20.00

	1ПК282	1ЧП100 45°	1ЧП101 22°	1ПК283	1ПК284	1ЧП102 90°	1ПК285	1ПК286	1ПК287	1ПК288
Отметка земли проектная, м	28.00	28.81	29.30	30.15	32.55	32.55	32.05	32.00	32.65	32.75
Отметка земли фактическая, м	28.00	28.81	29.30	30.15	32.55	32.55	32.05	32.00	32.65	32.75
Отметка дна траншеи, м	26.09	26.90	27.39	28.24	30.64	30.64	30.14	30.09	30.74	30.84
Отметка верха трубы, м	26.50	27.31	27.80	28.65	31.05	31.05	30.55	30.50	31.15	31.25
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92	1.92

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-315х28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м | песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м

Уклон: 38 | 103 | 35 | 48 | 0 | 10 | 1 | 13 | 2

Длина, м: 42.5 | 9.5 | 48.0 | 100.0 | 4.0 | 96.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0

Расстояние, м: 42.5 | 9.5 | 48.0 | 100.0 | 4.0 | 96.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0

Пикет: 1ПК282 | +42.50 | +52.00 | 1ПК283 | 1ПК284 | +4.00 | 1ПК285 | 1ПК286 | 1ПК287 | 1ПК288

Развернутый план: 1ЧП100 | 1ЧП101 | 1ЧП102

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 2

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
	0.2	27.79	0.2		Почвенно-растительный слой		
Ig III	3.0	24.99	2.8		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб
Дата выработки:14.02.

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 3

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
	0.3	31.85	0.3		Почвенно-растительный слой		
Ig III	3.0	29.15	2.7		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб
Дата выработки:14.02.

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 3

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
	0.9	32.08	0.9		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
Ig III	3.0	29.98	2.1		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	2.3	2

Масштаб
Дата выработки:14.02.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

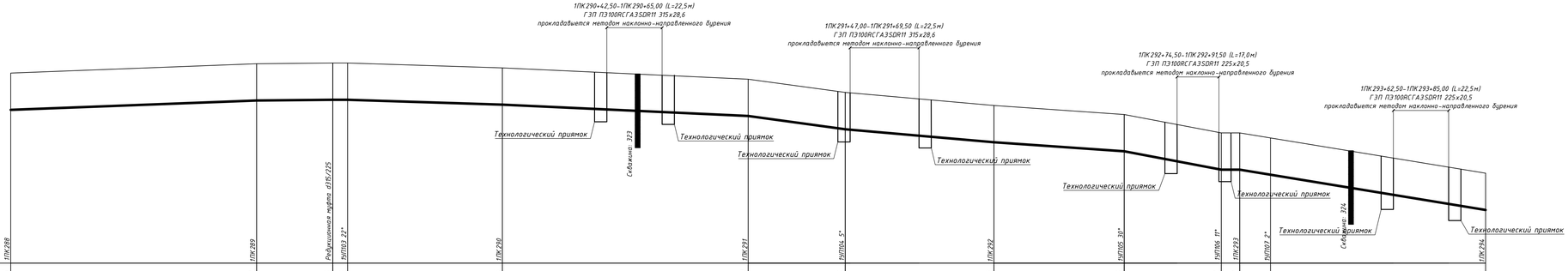
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Л
П	223	

Продольный профиль газопровода 1ПК282-1ПК288

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 25.00

	1ПК288	1ПК289	Редукционная муфта d315/225	1ЧП103 22°	1ПК290	1ПК291	1ЧП104 5°	1ПК292	1ЧП105 30°	1ЧП106 11°	1ПК293	1ЧП107 2°	1ПК294
Отметка земли проектная, м	32.75	33.13	33.16	33.16	32.96	32.50	31.96	31.43	31.06	30.31	30.31	29.88	28.67
Отметка земли фактическая, м	32.75	33.13	33.16	33.16	32.96	32.50	31.96	31.43	31.06	30.31	30.31	29.88	28.67
Отметка дна траншеи, м	30.84	31.22	31.34	31.34	31.14	30.68	30.14	29.61	29.24	28.49	28.49	28.05	26.85
Отметка верха трубы, м	31.25	31.63	31.66	31.66	31.46	31.00	30.46	29.93	29.56	28.81	28.81	28.38	27.17
Глубина траншеи, м	1.92	1.92	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК288 – 1ЧП103); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК291 – 1ЧП104); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК292 – 1ЧП106); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ЧП107 – 1ПК294)

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м

Уклон / Длина, м: 8 / 100.0; 2 / 31.0; 0 / 6.0; 6 / 63.0; 6 / 100.0; 9 / 39.5; 27 / 60.5; 18 / 53.0; 14 / 39.5; 38 / 7.5; 0 / 100.0; 0 / 12.5; 33 / 87.5

Расстояние, м: 100.0; 31.0; 6.0; 63.0; 100.0; 39.5; 60.5; 53.0; 39.5; 7.5; 12.5; 87.5

Пикет: 1ПК288; 1ПК289; +31.00; +37.00; 1ПК290; 1ПК291; +39.50; 1ПК292; +53.00; +92.50; 1ПК293; +12.50; 1ПК294

Развернутый план: 1ЧП103; 1ЧП104; 1ЧП105; 1ЧП106; 1ЧП107

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Скважина

Шифр заказа: Глажево

Абсолютная отметка устья: 3

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уб. в
lg III	1.2	32.12	1.2		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	30.32	1.8		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые	2.1	

Масштаб

Дата выработки:15.02

Скважина

Шифр заказа: Глажево

Абсолютная отметка устья: 2

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уб. в
lg III	3.0	26.2	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб

Дата выработки:15.02

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

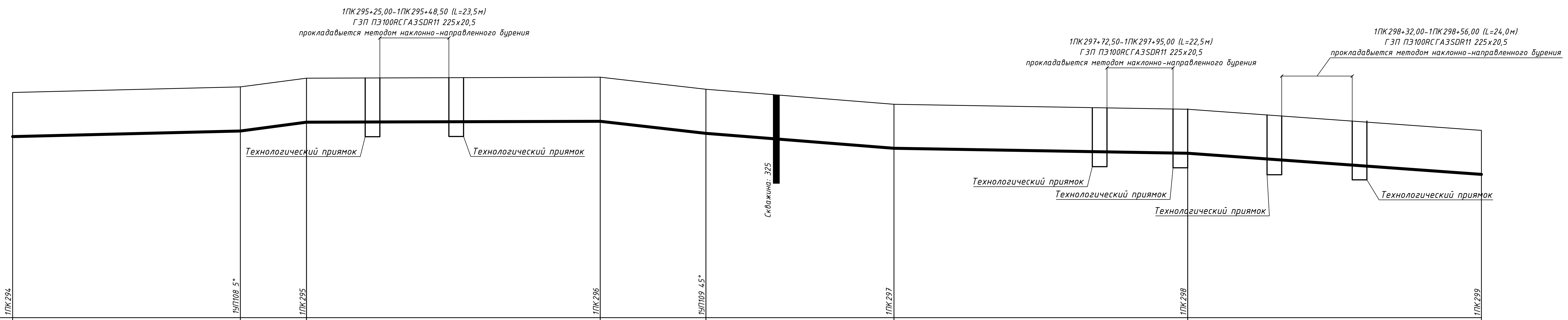
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Л
П	224	

Продольный профиль газопровода 1ПК288-1ПК294

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



Условный горизонт: 21.00

	1ПК294	1УП108 5°	1ПК295	1ПК296	1УП109 45°	1ПК297	1ПК298	1ПК299
Отметка земли проектная, м	28.67	28.86	29.16	29.19	28.78	28.27	28.10	27.38
Отметка земли фактическая, м	28.67	28.86	29.16	29.19	28.78	28.27	28.10	27.38
Отметка дна траншеи, м	26.85	27.04	27.34	27.37	26.96	26.45	26.28	25.56
Отметка верха трубы, м	27.17	27.36	27.66	27.69	27.28	26.77	26.60	25.88
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
Пикет	1ПК294	+77.50	1ПК295	1ПК296	+36.00	1ПК297	1ПК298	1ПК299

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м

Уклон / Длина, м: 5 / 77.5 | 27 / 22.5 | 1 / 100.0 | 36.0 | 23 / 64.0 | 16 / 100.0 | 3 / 100.0 | 14

Расстояние, м	77.5	22.5	100.0	36.0	64.0	100.0	100.0

Развернутый план: 1УП108, 1УП109

Шифр заказа: Глажево

Скважина:

Абсолютная отметка устья: 2

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
lg III	3.0	25.55	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб

Дата выработки:15.02.

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончанию строительно -монтажных раб
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

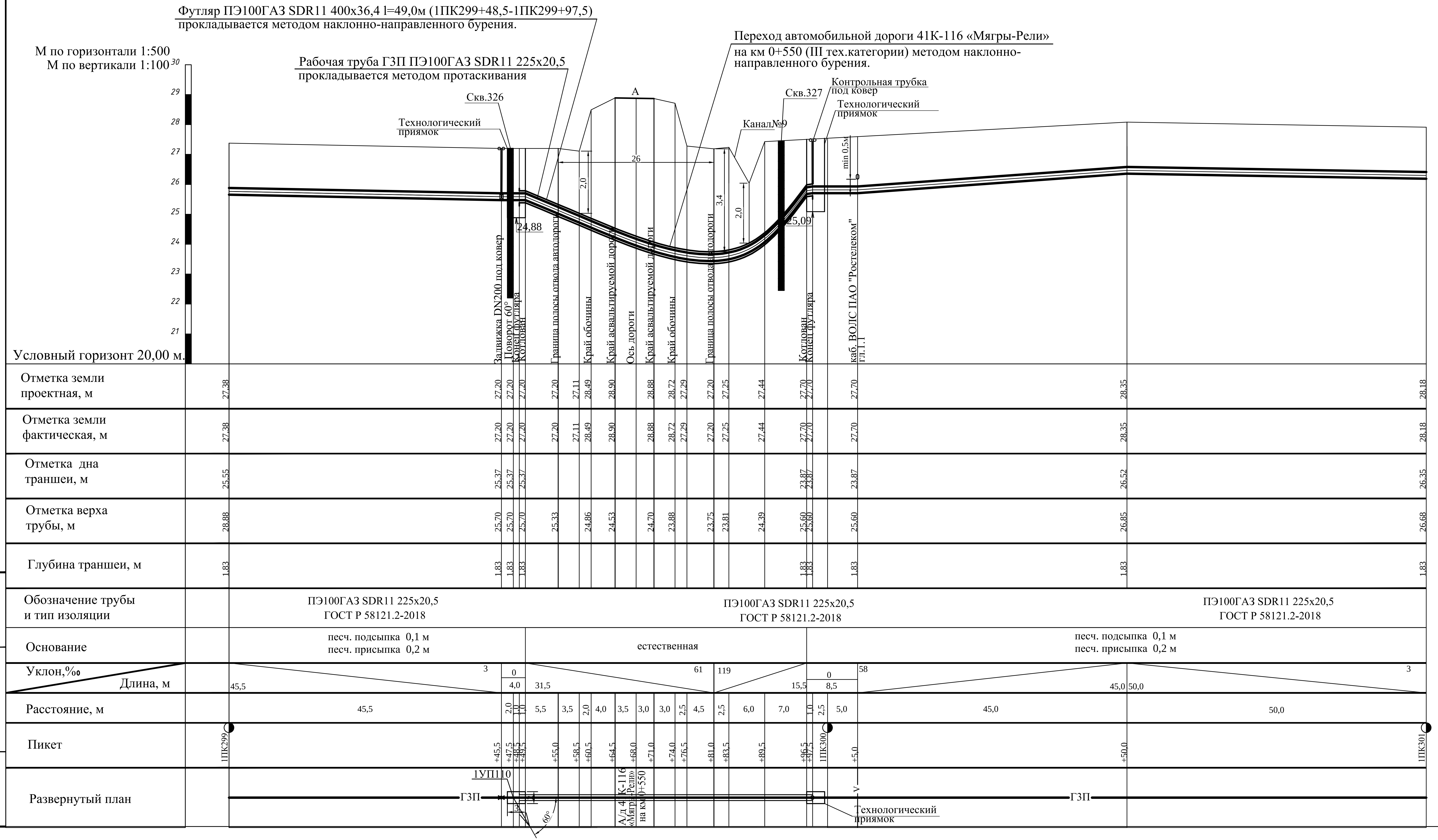
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Л
П	225	

Продольный профиль газопровода 1ПК294-1ПК299

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



Шифр заказа: Глажево

Скважина

Абсолютная отметка устья: 2

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Ус. в
lg III	1.5	25.57	1.5		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	5.0	22.07	3.5		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1

Дата выработки:06.02.2

Шифр заказа: Глажево

Скважина.

Абсолютная отметка устья: 2

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Ус. в
lg III	2.0	25.5	2.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	5.0	22.5	3.0		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1

Дата выработки:06.02.2

Примечание:

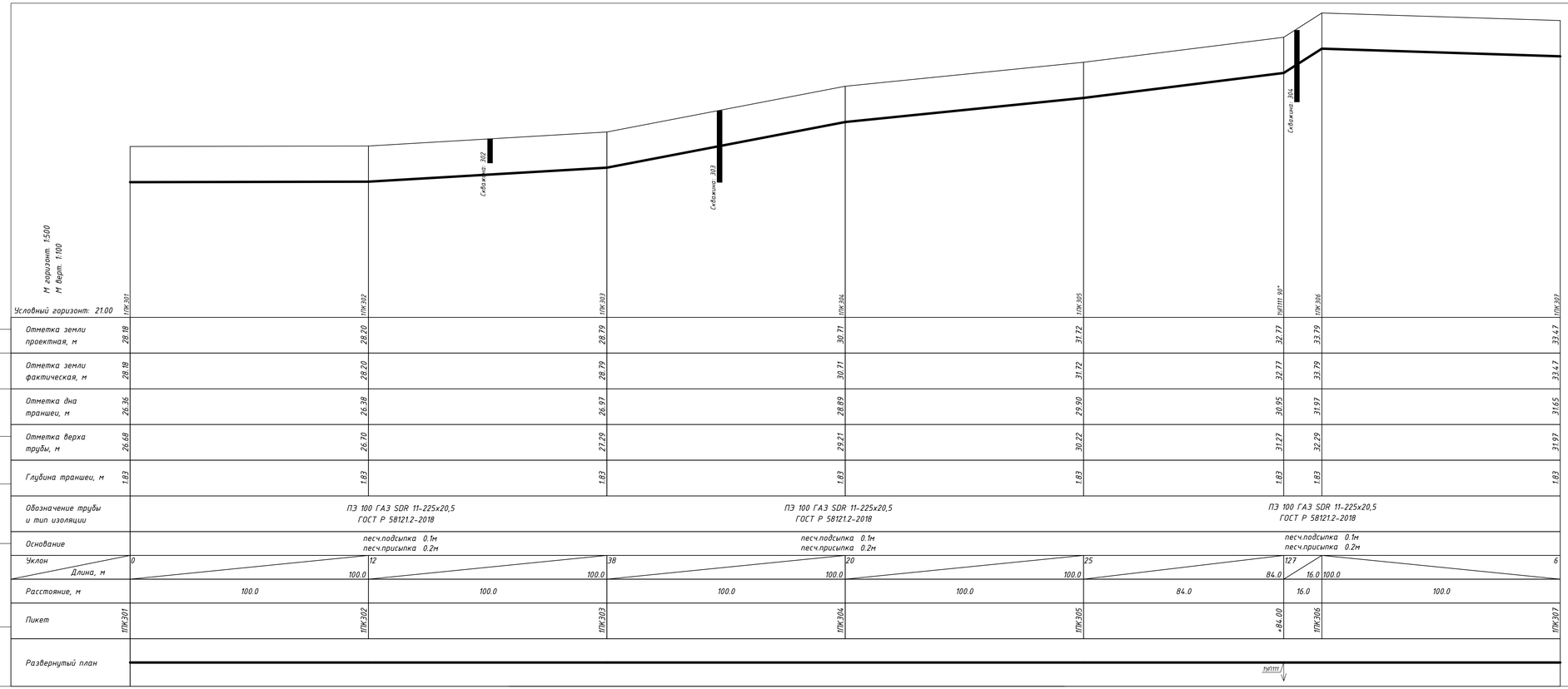
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием .
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций .

2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений , не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Чуб				3843.001.П.0/0.1295-ППО
Провер.		Тега				Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Н.контр.		Тега				Наружные газопроводы — Стадия: П; Лист: 226
		Барановская				Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК299-1ПК301

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обл

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



Условный горизонт: 21.00

	ПК301	ПК302	ПК303	ПК304	ПК305	ПК3111 50*	ПК306	ПК307
Отметка земли проектная, м	28.18	28.20	28.79	30.71	31.72	32.77	33.79	33.47
Отметка земли фактическая, м	28.18	28.20	28.79	30.71	31.72	32.77	33.79	33.47
Отметка дна траншеи, м	26.36	26.38	26.97	28.89	29.90	30.95	31.97	31.65
Отметка верха трубы, м	26.68	26.70	27.29	29.21	30.22	31.27	32.29	31.97
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018		
Основание		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		
Уклон / Длина, м	0 / 100.0	12 / 100.0	38	20 / 100.0		25 / 84.0	127 / 16.0	6 / 100.0
Расстояние, м		100.0	100.0	100.0	100.0	84.0	16.0	100.0
Пикет	ПК301	ПК302	ПК303	ПК304	ПК305	+84.00	ПК306	ПК307
Развернутый план						ПК3111		

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 3
Абсолютная отметка устья: 28.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
	0.2	27.97	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	1.0	27.17	0.8		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1
Дата выработки: 15.02.2

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 29.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
lg III	3.0	26.16	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1
Дата выработки: 15.02.2

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 33.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
lg III	3.0	30.25	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1
Дата выработки: 15.02.2

* естественное песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончании строительно -монтажных раб
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

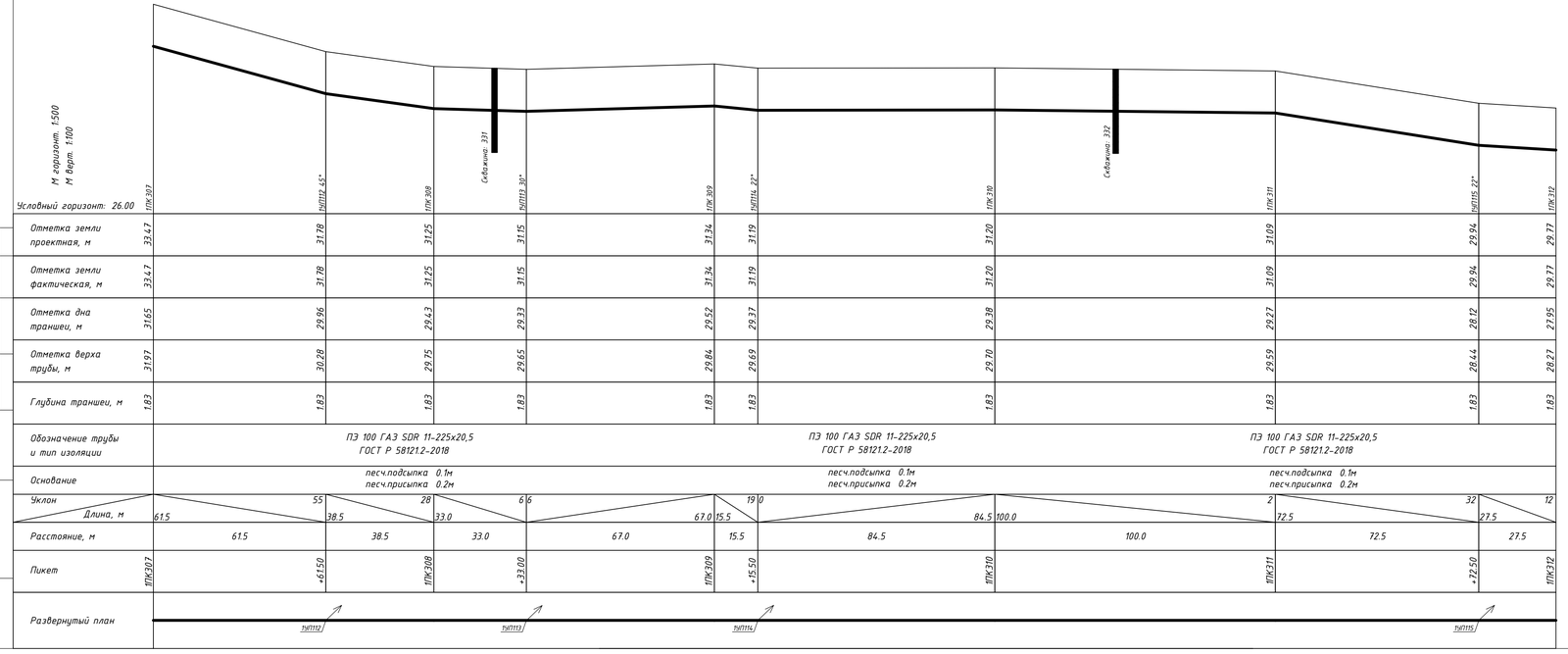
3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Л
	П	227	

Продольный профиль газопровода 1ПК301-1ПК307

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



Согласовано

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

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 33
Абсолютная отметка устья: 31.1м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	28.08	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:10
Дата выработки:15.02.202

Скважина: 33
Абсолютная отметка устья: 31.3м

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	28.27	3.0		Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:10
Дата выработки:15.02.202

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончании строительно -монтажных раб
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Л
	П	228	

Продольный профиль газопровода ПК307-ПК312

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об

Отметка земли проектная, м	29.77	29.89	29.77	30.15	30.30	30.30	30.30	30.30	30.43	30.42	29.87	29.61	29.74	29.74	29.77	29.72	29.72	29.72	29.72	29.87	29.16
Отметка земли фактическая, м	29.77	29.89	29.77	30.15	30.30	30.30	30.30	30.30	30.43	30.42	29.87	29.61	29.74	29.74	29.77	29.72	29.72	29.72	29.72	29.87	29.16
Отметка дна траншеи, м	27.94	28.06	27.94	28.32	28.47	28.47	28.47						27.91	27.91	27.94	27.89	27.89	27.89	27.89	28.04	27.33
Отметка верха трубы, м	28.27	28.39	28.27	28.65	28.80	28.80	28.80	28.79	28.34	28.18	28.23		28.24	28.24	28.27	28.22	28.22	28.22	28.22	28.37	27.66
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83						1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83

Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м; естественная	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м; песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м
Уклон,‰ / Длина, м	5 / 21,0; 52,5; 2; 11 / 47,5; 0 / 5,0; 16,5; 37; 6 / 9,0; 0 / 1,0; 1 / 19,0; 21,5; 2; 0 / 7,0; 3 / 50,0; 50,0; 14		
Расстояние, м	21,0; 52,5; 26,5; 21,0; 4,0; 1,0; 3,0; 6,5; 3,5; 3,5; 3,0; 2,0; 4,0; 1,0; 19,0; 21,5; 3,5; 2,0; 1,5; 50,0; 50,0		
Пикет	1ПК312; +21,0; +73,5; 1ПК313; +21,0; +25,0; +26,0; +29,0; +35,5; +39,0; +42,5; +45,5; +47,5; +51,5; +52,5; +71,5; +93,0; +96,5; 1ПК314; +50,0; 1ПК315		
Развернутый план	1УП116; 45°; 1УП117; 90°; ГЗП; А/д 41К-553 «Подъезд к дер. Новая» на км 0+290; 1УП118; Технологический приямок; 11°; ГЗП		

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

Шифр заказа: Глажево — Скважина — Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	5.0	25.19	5.0		Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые	2.5

Масштаб; Дата выработки: 06.02

Шифр заказа: Глажево — Скважина — Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	5.0	24.82	5.0		Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые	2.3

Масштаб; Дата выработки: 06.02

П Р И М Е Ч А Н И Е:

В местах пересечек с подземными коммуникациями произвести шурфование в присутствии представителей владельцев сетей для выявления фактического залегания коммуникации

3843.001.П.0/0.1295-ППО			
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области			
Изм. / Кол. / Лист / № док / Подпись / Дата			
Разраб. Чуб	Наружные газопроводы	Стадия П	Лист 229
Провер. Тега			
Н.контр. Тега			
Барановская	Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК312-1ПК315	Управление проектир... АО «Газпром газораспр... Ленинградская обла...	

Формат

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 335
Абсолютная отметка устья: 28.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	25.65	3.0		Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые	2.3	2.3

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 336
Абсолютная отметка устья: 27.9м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	10.0	17.89	10.0		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые	1.4	1.4

Масштаб 1:100
Дата выработки: 06.02.2024

Отметка земли проектная, м	29,16; 28,36; 27,85; 27,56; 27,50; 27,54; 27,57; 27,70; 27,89; 27,88; 27,88; 27,88; 27,90; 27,58; 27,20; 27,30; 27,40; 27,40
Отметка земли фактическая, м	29,16; 28,36; 27,85; 27,56; 27,50; 27,54; 27,57; 27,70; 27,89; 27,88; 27,88; 27,88; 27,90; 27,58; 27,20; 27,30; 27,40; 27,40
Отметка дна траншеи, м	27,33; 26,53; 26,02; 25,73; 25,87; 26,06; 26,05; 26,05; 26,05; 25,57; 25,57
Отметка верха трубы, м	27,66; 26,86; 26,35; 26,06; 25,46; 25,43; 25,49; 26,20; 26,39; 26,38; 26,38; 26,38; 23,16; 22,55; 22,66; 23,32; 25,90; 25,90
Глубина траншеи, м	1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83; 1,83
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018; ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м; естественная; песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м; естественная; *
Уклон,‰ / Длина, м	16 / 50,0; 10 / 50,0; 7 / 39,5; 39 / 16,0; 48 / 16,0; 6 / 28,5; 0 / 5,0; 79 / 48,0; 122 / 33,5; 0 / 3,5
Расстояние, м	50,0; 50,0; 39,5; 12,0; 4,0; 4,0; 12,0; 28,5; 1,0; 2,0; 2,0; 33,5; 14,5; 13,5; 10,0; 20,0; 1,0; 2,5
Пикет	1ПК315; +50,0; 1ПК316; +39,5; +51,5; +55,5; +59,5; +71,5; 1ПК317; +1,0; +3,0; +5,0; +38,5; +53,0; +66,5; +76,5; +96,5; +97,5; 1ПК318
Развернутый план	ГЗП; Технологический приямок; 3; Технологический приямок; 1УП119; 3; 11°; ГЗП; МН; МН; Технологический приямок

ПРИМЕЧАНИЕ:

* песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м

1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием. При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения, одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
Провер.	Тега				
Н.контр.	Тега				
	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

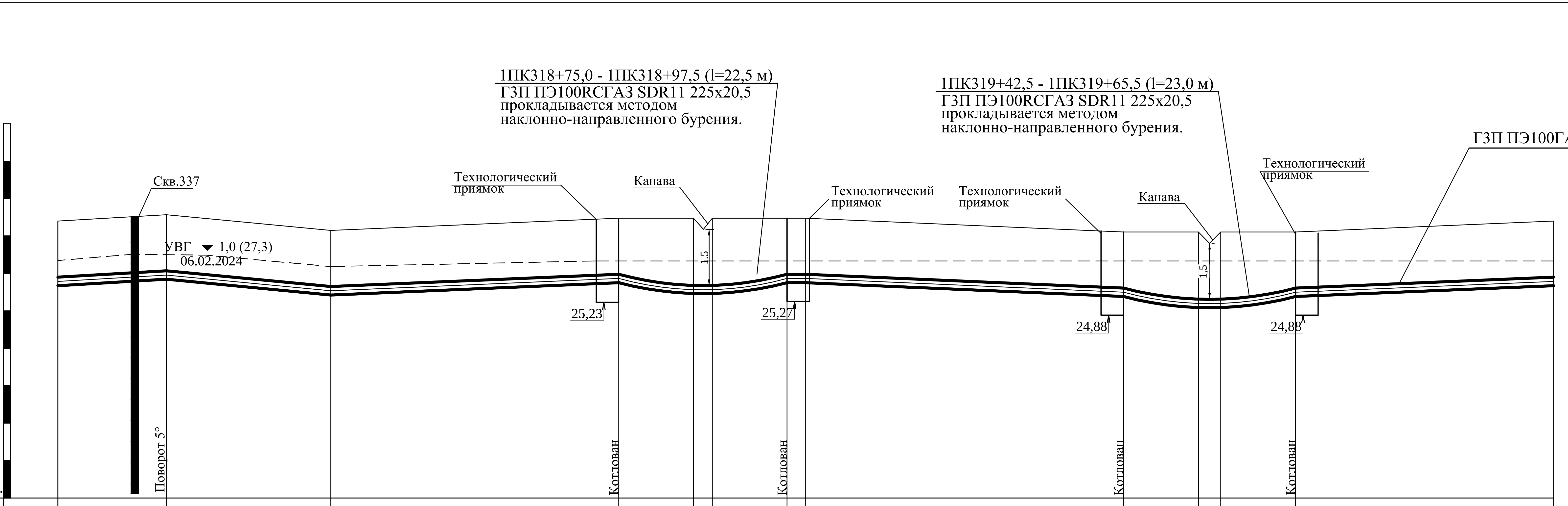
Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	230	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК315-1ПК318

Управление проектировани АО «Газпром газораспределен Ленинградская область»

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



Отметка земли проектная, м	27,40	27,57	27,15	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,11	27,32	27,32	27,11	27,40
Отметка земли фактическая, м	27,40	27,57	27,15	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,11	27,32	27,32	27,11	27,40
Отметка дна траншеи, м	25,57	25,74	25,32	25,65			25,65	25,65	25,28			25,28	25,57
Отметка верха трубы, м	25,90	26,07	25,65	25,98	22,13	22,21	25,98	25,98	25,61	25,31	25,31	25,61	25,90
Глубина траншеи, м	1,83	1,83	1,83	1,83			1,83	1,83	1,83			1,83	1,83
Пикет	1ПК318	+14,5	+36,5	+75,0	+85,0	+87,5	+97,5	1ПК319	+42,5	+52,5	+55,5	+65,5	1ПК320

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК318 – 1ПК319); ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК319 – 1ПК320)

Основание: песч. подсыпка 0,1 м, песч. присыпка 0,2 м | естественная | песч. подсыпка 0,1 м, песч. присыпка 0,2 м | естественная | песч. подсыпка 0,1 м, песч. присыпка 0,2 м

Уклон,‰ / Длина, м: 11 / 14,5 | 19 / 22,0 | 8 / 38,5 | 12,0 | 314 / 10,0 | 377 / 10,0 | 45,0 | 8 | 10,0 | 30 / 10,0 | 0 / 3,0 | 30 / 10,0 | 8 / 34,5

Расстояние, м: 14,5 | 22,0 | 38,5 | 10,0 | 2,0 | 10,0 | 2,5 | 42,5 | 10,0 | 3,0 | 10,0 | 34,5

Развернутый план: 1УП120; 5°; ГЗП; Технологический приямок; 3; ГЗП; Технологический приямок; 3; Технологический приямок

Шифр заказа: Глажево

Скважина: .

Абсолютная отметка устья: 27.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. вод
lg III	10.0	17.28	10.0		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые	1.0	1.(

Масштаб 1:1

Дата выработки:06.02.20.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Лі
П	231	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК318-1ПК320

Управление проекти
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла

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

Условный горизонт: 20.00	1ПК320	Кювет	1ПК321	1ПК322	1ПК323	1ПК324	1ПК325	1ПК326
Отметка земли проектная, м	27.27		27.73	28.15	28.89	28.65	28.85	28.40
Отметка земли фактическая, м	27.27		27.73	28.15	28.89	28.65	28.85	28.40
Отметка дна траншеи, м	25.45		25.91	26.33	27.07	26.83	27.03	26.58
Отметка верха трубы, м	25.77		26.23	26.65	27.39	27.15	27.35	26.90
Глубина траншеи, м	1.83		1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м	Естественное		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м	
Уклон	17	9	8	15		5	4	9
Длина, м	43.0	56.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0
Расстояние, м	43.0	56.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0
Пикет	1ПК320		1ПК321	1ПК322	1ПК323	1ПК324	1ПК325	1ПК326
Развернутый план								

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 2

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. в
lg III	3.0	24.38	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб
Дата выработки:15.02.

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 2

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. в
lg III	1.5	27.5	1.5		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		
	3.0	26.0	1.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб
Дата выработки:15.02.2

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением ;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончании строительно -монтажных работ
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	232	

Продольный профиль газопровода 1ПК320-1ПК326

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об

Условный горизонт: 21.00	ПК326	ПК327	ПК328	ПК329	ПК330	ПК331	ПК332
Отметка земли проектная, м	28.40	28.33	28.19	27.99	27.32	26.44	26.38
Отметка земли фактическая, м	28.40	28.33	28.19	27.99	27.32	26.44	26.38
Отметка дна траншеи, м	26.58	26.51	26.37	26.17	25.50	24.62	24.56
Отметка верха трубы, м	26.90	26.83	26.69	26.49	25.82	24.94	24.88
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м		песч.подсыпка 0.1м песч.присыпка 0.2м	
Уклон / Длина, м		1 / 100.0	3 / 100.0	4 / 100.0	13 / 100.0	18 / 100.0	1
Расстояние, м		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Пикет	ПК326	ПК327	ПК328	ПК329	ПК330	ПК331	ПК332
Развернутый план							

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 28

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. вос
lg III					Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		
	2.5	25.9	2.5			2.5	2
	3.0	25.4	0.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1
Дата выработки:15.02.2

Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 27.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. вод
lg III					Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		
	1.8	25.89	1.8			1.8	1.6
	3.0	24.69	1.2		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1
Дата выработки:15.02.2

* естественное
песчаная присыпка 0,2 м

** естественное

Примечание:
1. При пересечениях с коммуникациями, предусмотреть их подвешивание с закреплением;
2. Восстановить защиту коммуникаций от механических повреждений по окончании строительно -монтажных раб
3. В местах пересечения с подземными коммуникациями произвести отрывку шурфов с вызовом представителей организации-владельцев сетей;

Согласовано

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

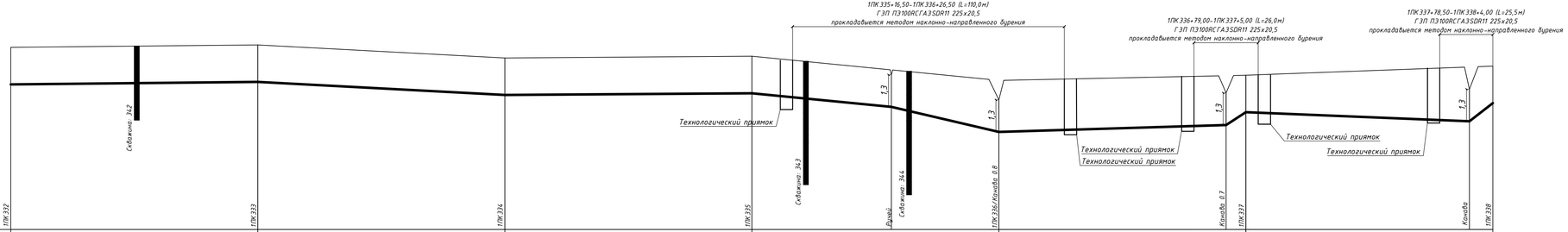
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Л
П	233	

Продольный профиль газопровода ПК326-ПК332

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



М горизонт. 1:500
М верт. 1:100

Условный горизонт: 19.00

	1ПК332	1ПК333	1ПК334	1ПК335	1ПК336	1ПК337	1ПК338
Отметка земли проектная, м	26.38	26.48	25.95	26.02	25.04	25.25	25.62
Отметка земли фактическая, м	26.38	26.48	25.95	26.02	25.04	25.25	25.62
Отметка дна траншеи, м	24.56	24.66	24.13	24.20	23.22	23.43	23.80
Отметка верха трубы, м	24.88	24.98	24.45	24.52	23.54	23.75	24.12
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК332–1ПК336); ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК336–1ПК338)

Основание: песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м (1ПК332–1ПК335); Естественное (1ПК335–1ПК336); песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м (1ПК336–1ПК337); Естественное (1ПК337–1ПК338); песч.подсыпка 0.1м, песч.присыпка 0.2м (1ПК337–1ПК338); Естественное (1ПК338–1ПК338)

Уклон / Длина, м: 2 / 100.0; 100.0 / 11; 1 / 100.0; 100.0 / 20; 4 / 92.0; 32 / 8.0; 7 / 9.5; 14 / 9.5

Расстояние, м: 100.0; 100.0; 100.0; 56.5; 43.5; 92.0; 8.0; 90.5; 9.5

Пикет: 1ПК332, 1ПК333, 1ПК334, 1ПК335, 1ПК336, 1ПК337, 1ПК338

Развернутый план

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
ГИП		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

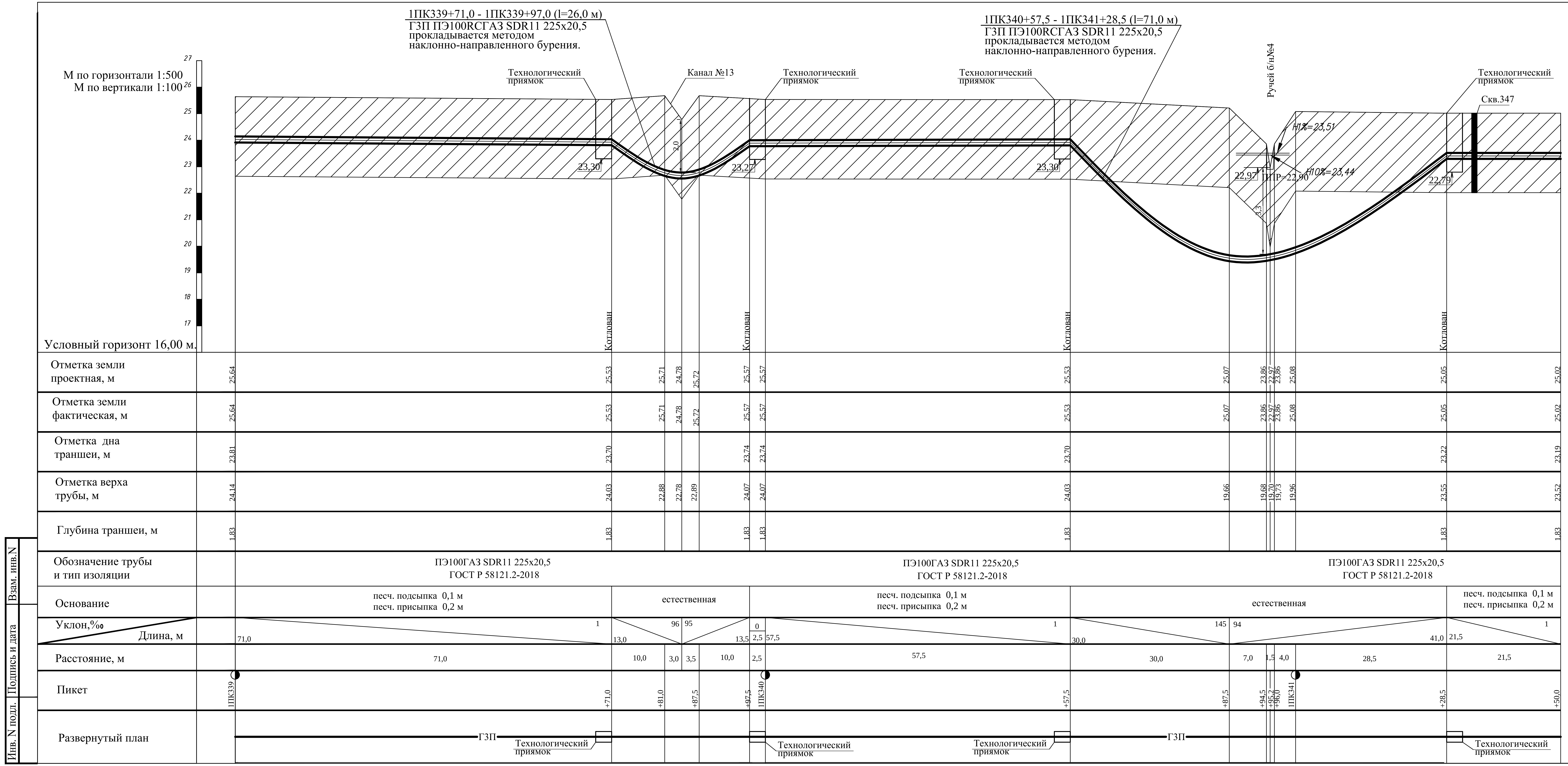
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия: П | Лист: 234

Продольный профиль газопровода 1ПК332-1ПК338

УП АО «Газпр газораспределе Ленинградская об



Шифр заказа: Глажево

Скважина

Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	*Глуб. подош.*	*Абсол. отмет.*	*Мощн. слоя*	*Литолог. разрез*	*Описание грунтов*	*Появл. воды*
lg III	*3.0*	*22.07*	*3.0*		*Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые*	

Масштаб

Дата выработки:06.02.2

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

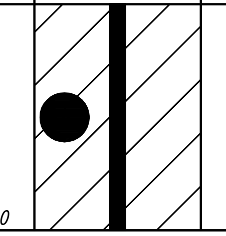
Наружные газопроводы

Стадия	Лист
П	235

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК339-1ПК341+50,0

Управление проектир…
АО «Газпром газораспре…
Ленинградская обла…

Скважина: 348
Абсолютная отметка устья: 26.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	22.07	3.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

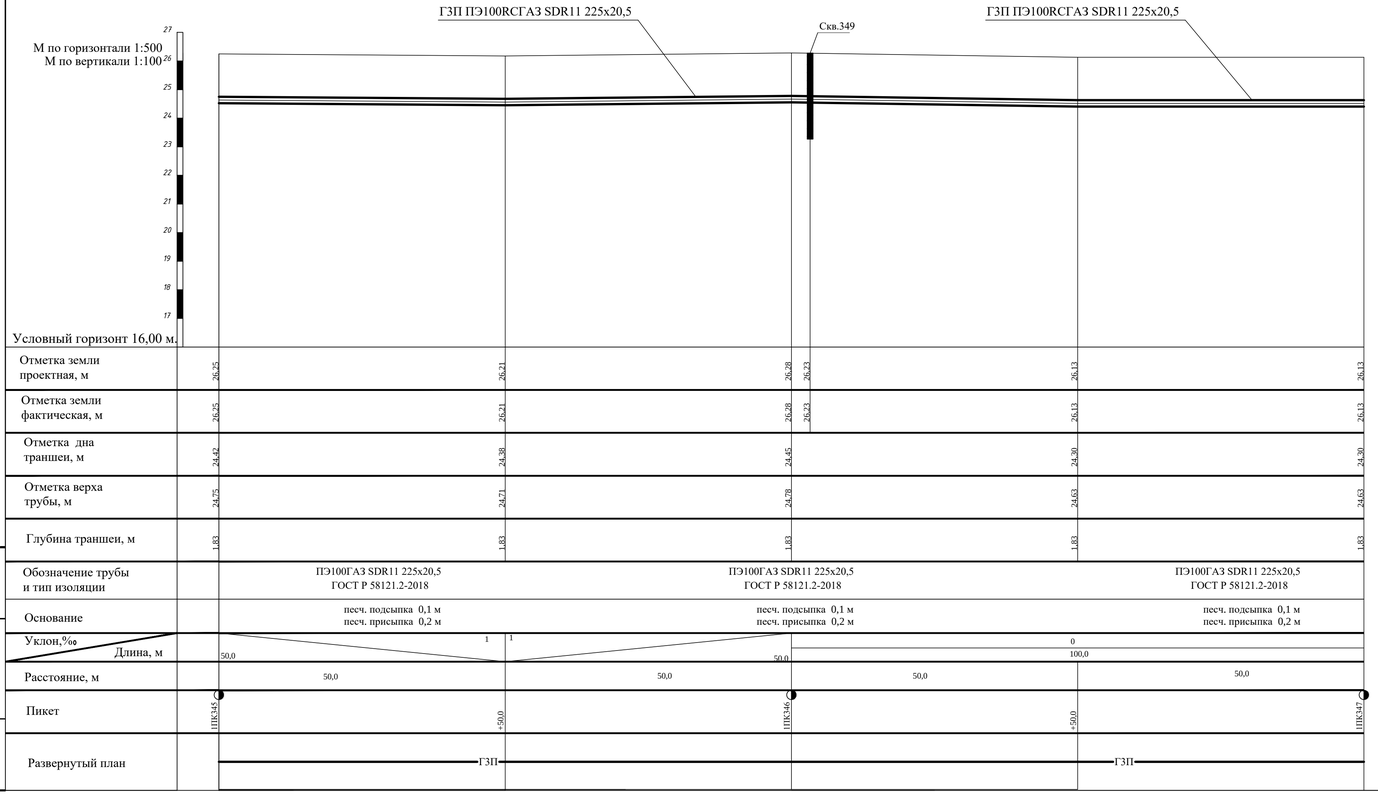
Пикет	1ПК341+50,0	1ПК342	+50,0	1ПК343	+73,0	+93,0	1ПК344	+2,5	+22,5	1ПК345
Отметка земли проектная, м	25.02	25.32	25.81	26.07	26.26	26.14	24.34	26.18	26.35	26.25
Отметка земли фактическая, м	25.02	25.32	25.81	26.07	26.26	26.14	24.34	26.18	26.35	26.25
Отметка дна траншеи, м	23.19	23.49	23.98	24.24	24.43				24.52	24.42
Отметка верха трубы, м	23.52	23.82	24.31	24.57	24.76	22.46	22.34	22.47	24.85	24.75
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83				1.83	1.83

Участок	1ПК341+50,0 – 1ПК342	1ПК342 – +50,0	+50,0 – 1ПК343	1ПК343 – +73,0	+73,0 – +93,0	+93,0 – 1ПК344	1ПК344 – +2,5	+2,5 – +22,5	+22,5 – 1ПК345
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018			ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018				ПЭ100ГАЗ SDR11 225х20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018	
Основание	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м			песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м	естественная				песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м
Уклон,‰ / Длина, м	5,56 / 223,0				98 / 24,5		104 / 24,0		1 / 77,5
Расстояние, м	50,0	50,0	50,0	73,0	20,0	4,5	4,0	20,0	77,5

Развернутый план: ГЗП; Технологический приямок; Технологический приямок; Технологический приямок

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Разраб.		Чуб		[подпись]		Наружные газопроводы	Стадия: П	Лист: 236 / Листов:
Провер.		Тега		[подпись]				
Н.контр.		Тега		[подпись]				
		Барановская		[подпись]		Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК341+50,0-1ПК345	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	

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



Шифр заказа: Глажево

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 26

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
tg III	3,0	23,23	3,0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:
Дата выработки:06.02.20

ПРИМЕЧАНИЕ:

В местах пересечек с подземными коммуникациями произвести шурфование в присутствии представителей владельцев сетей для выявления фактического залегания коммуникации

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

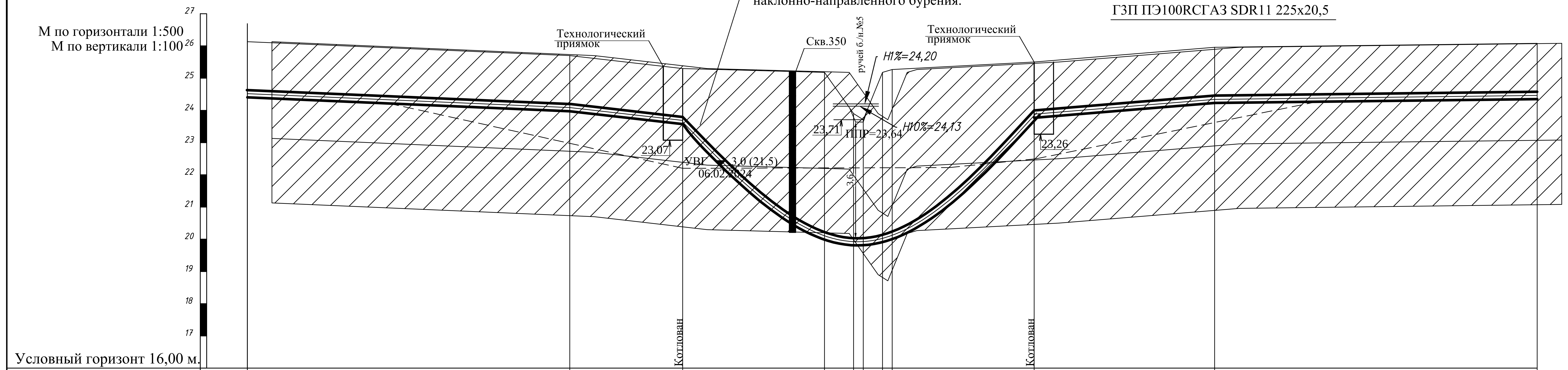
Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Л
П	237	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК345-1ПК347

Управление проектир
АО «Газпром газоспр
Ленинградская обла

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



	1ПК347	+50,0	+67,5	+86,5	+94,0	+95,5	+98,5	1ПК348	+22,0	+50,0	1ПК349
Отметка земли проектная, м	26,13	25,70	25,30	25,18	23,90	23,65	25,18	25,27	25,50	25,96	26,12
Отметка земли фактическая, м	26,13	25,70	25,30	25,18	23,90	23,65	25,18	25,27	25,50	25,96	26,12
Отметка дна траншеи, м	24,30	23,87	23,47						23,67	24,13	24,29
Отметка верха трубы, м	24,63	24,20	23,80	23,68		20,03	23,68	23,77	24,00	24,46	24,62
Глубина траншеи, м	1,83	1,83	1,83						1,83	1,83	1,83

Обозначение трубы и тип изоляции	Основание
ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (1ПК347 – +67,5)	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м
ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (+67,5 – +22,0)	естественная
ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (+22,0 – 1ПК349)	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м

Уклон,‰	25	135	141	7
Длина, м	32,5	28,0	28,0	78,0

Расстояние, м	50,0	17,5	19,0	7,5	1,5	4,5	1,5	22,0	28,0	50,0

Развернутый план: ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225x20,5 — ГЗП — Технологический приямок — Технологический приямок — ГЗП — ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225x20,5

Шифр заказа: Глажево

Скважина: .

Абсолютная отметка устья: 25

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. вод
lg III	3.0	22.14	3.0		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые	0.3	3.(
	5.0	20.14	2.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб		[signature]	
Провер.		Тега		[signature]	
Н.контр.		Тега		[signature]	
		Барановская		[signature]	

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Ли
П	238	

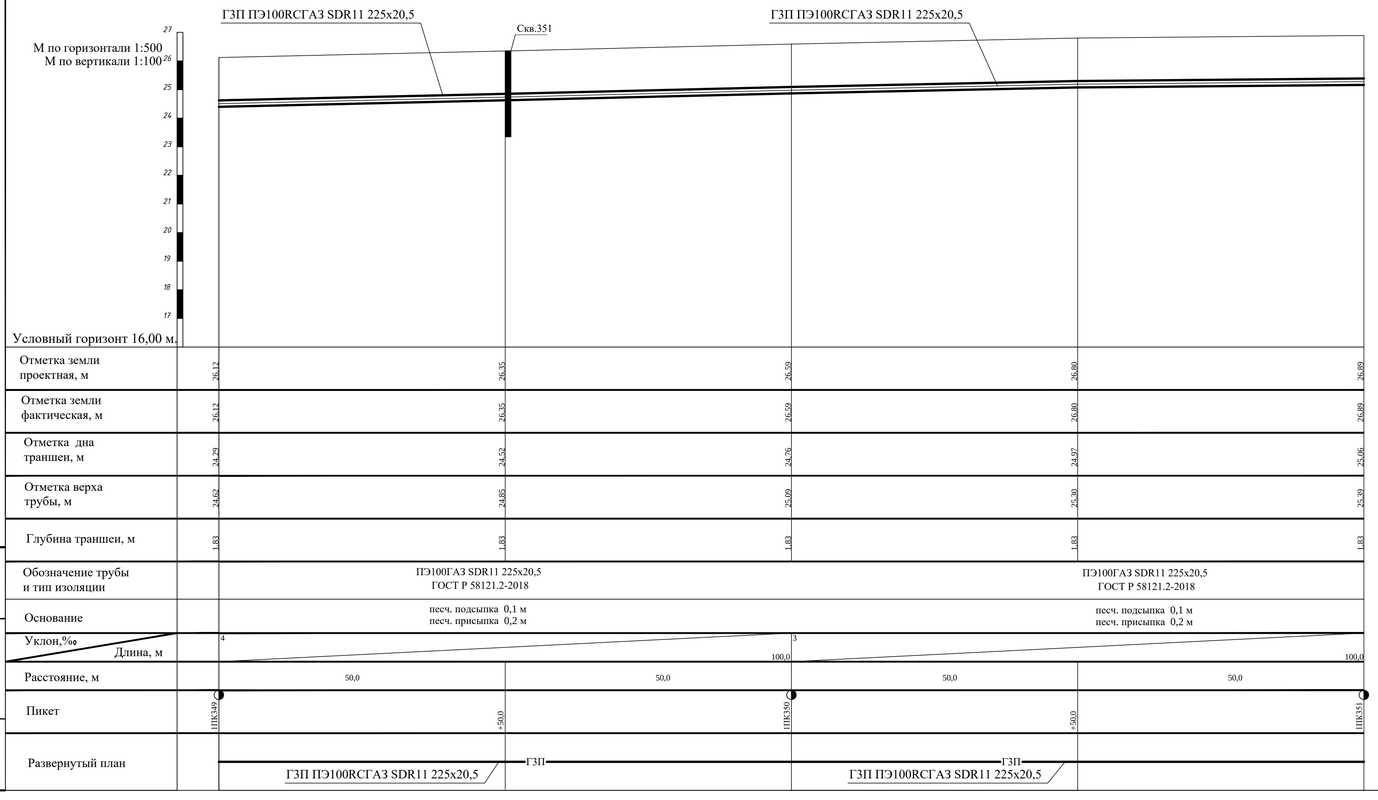
Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК347-1ПК349

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла

Взам. инв.N

Подпись и дата

Инв. N подл.



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

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 35
Абсолютная отметка устья: 26.4

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Пьезо. воды	Услови воды
lg III	3.0	23.35	3.0		Суглинки легкие пылеватые тяжелопластичные коричневые		

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

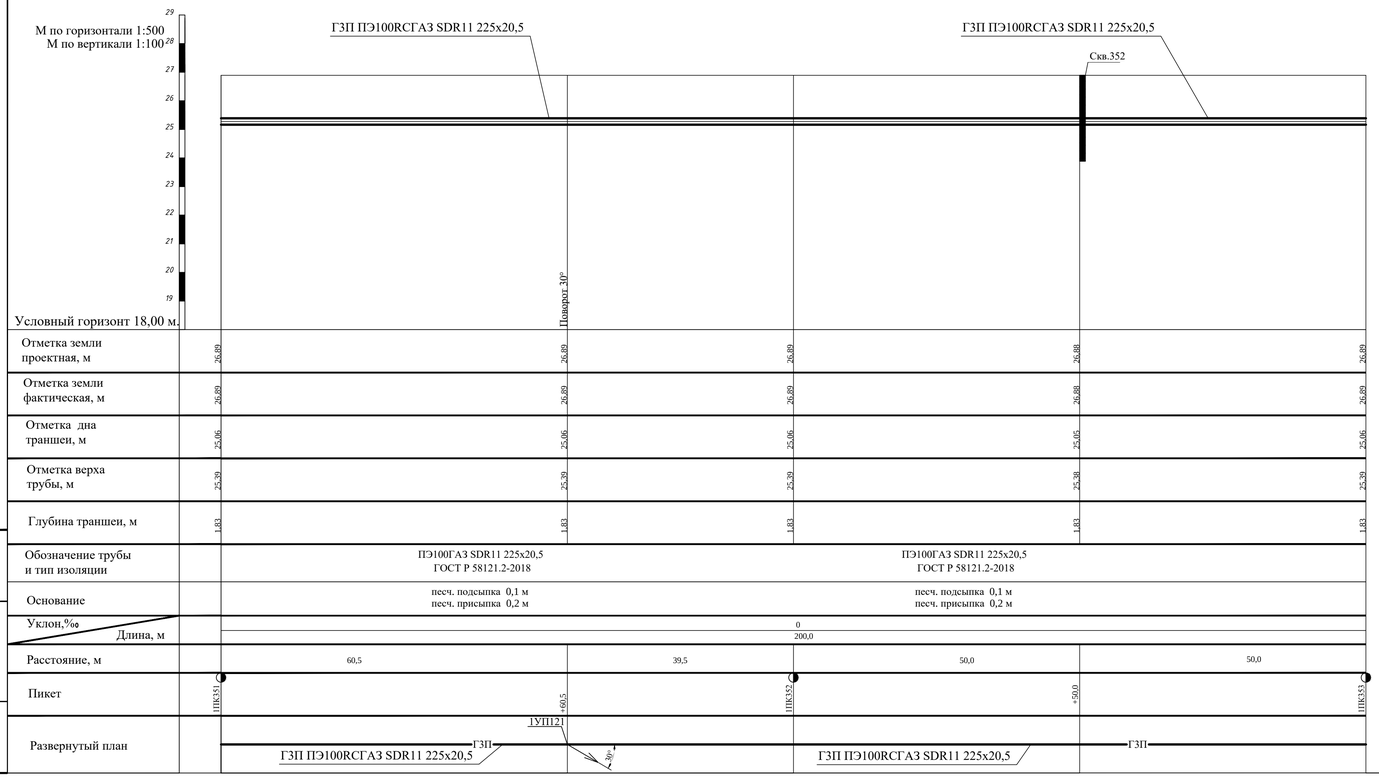
Стадия	Лист	Л
П	239	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК349-1ПК351

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла

Скважина:
Абсолютная отметка устья: 26

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Уст. во
tg III	3.0	23.88	3.0		Суглинки легкие пылеватые тяжелопластичные коричневые		



Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихоницы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

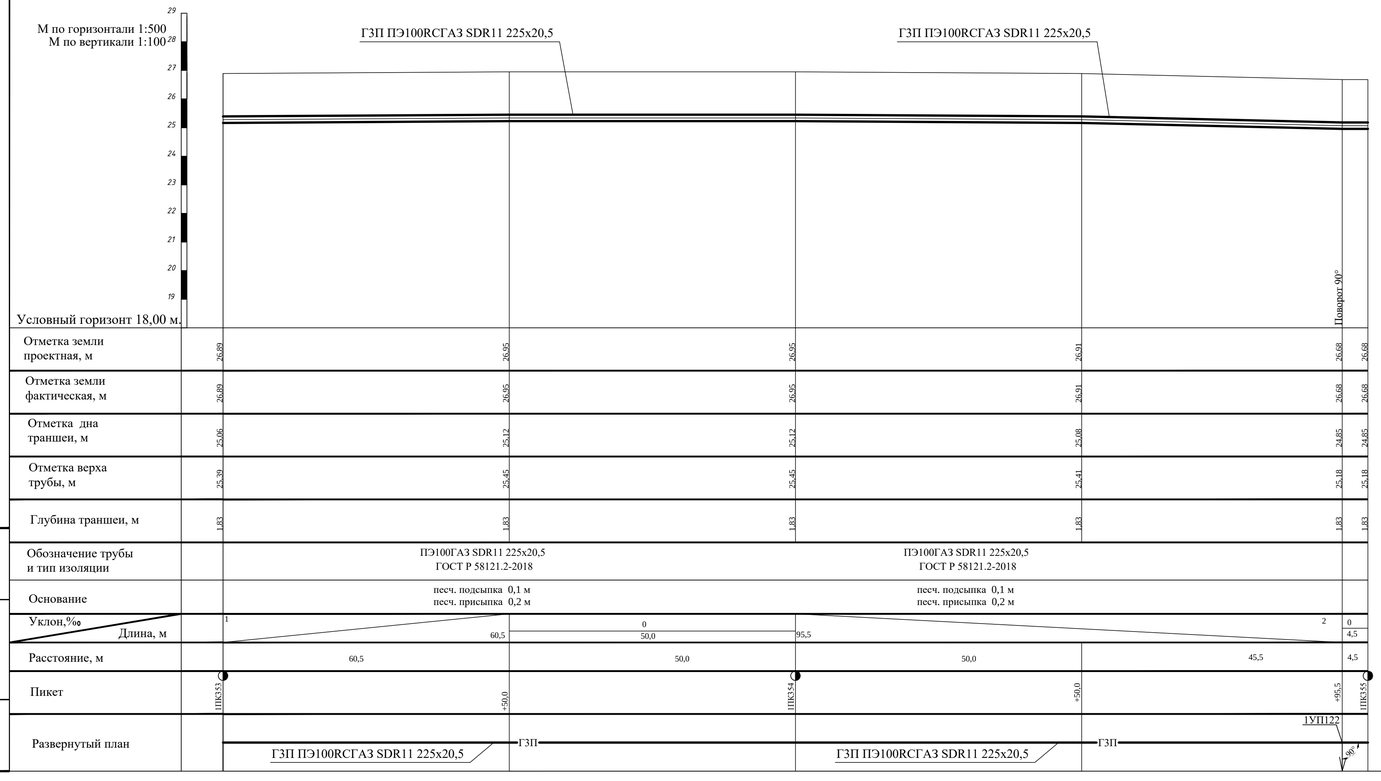
Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Ли
П	240	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК351-1ПК353

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла

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



Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

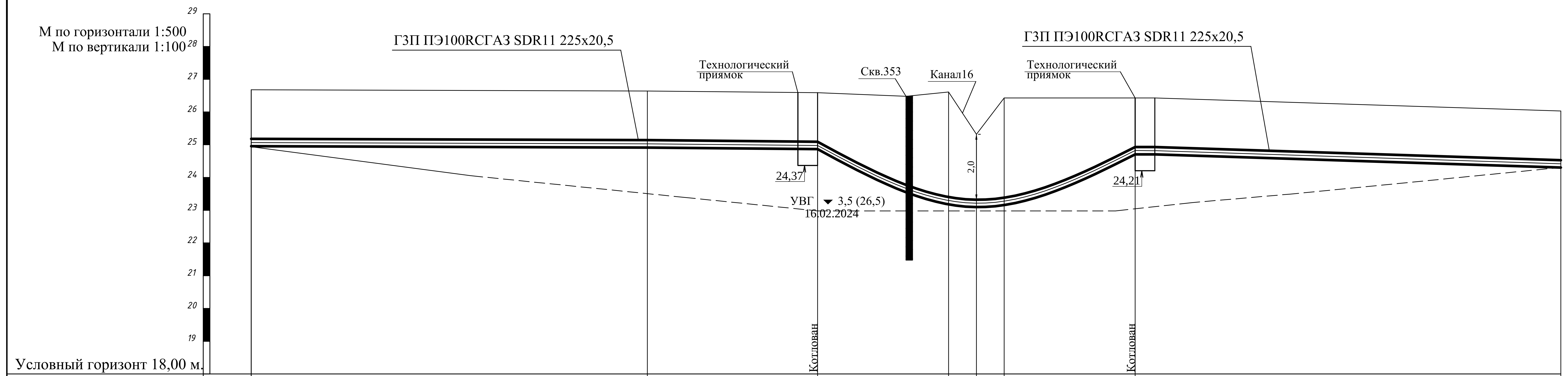
Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	241	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК353-1ПК355

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла

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



Пикет	1ПК355	+60,5	+86,5	1ПК356	+6,5	+11,0	+15,0	+35,0	1ПК357
Отметка земли проектная, м	26.68	26.64	26.59		26.61	25.32	26.43	26.46	26.03
Отметка земли фактическая, м	26.68	26.64	26.59		26.61	25.32	26.43	26.46	26.03
Отметка дна траншеи, м	24.85	24.81	24.76					24.63	24.20
Отметка верха трубы, м	25.18	25.14	25.09		23.40	23.32	23.38	24.96	24.53
Глубина траншеи, м	1.83	1.83	1.83					1.83	1.83

	1ПК355 – +60,5	+60,5 – +86,5	+86,5 – 1ПК356	1ПК356 – +6,5	+6,5 – +11,0	+11,0 – +15,0	+15,0 – +35,0	+35,0 – 1ПК357
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018					ПЭ100ГАЗ SDR11 225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м		естественная					песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м
Уклон,‰ / Длина, м	1 / 60,5	1 / 26,0	72 / 24,5			68 / 24,0		6 / 65,0
Расстояние, м	60,5	26,0	20,0		4,5	4,0	20,0	65,0
Развернутый план	ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225x20,5; ГЗП	Технологический приямок	ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 225x20,5				Технологический приямок; ГЗП	

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 353

Абсолютная отметка устья: 26.5м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	5.0	21.48	5.0		Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые	3.5	3.5

Масштаб 1:100

Дата выработки:16.02.2024

Примечание:

1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организа эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

						3843.001.П.0/0.1295-ППО
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области
Разраб.		Чуб		[signature]		Наружные газопроводы; Стадия: П; Лист: 242; Ли
Провер.		Тега		[signature]		
Н.контр.		Тега		[signature]		
		Барановская		[signature]		Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 1ПК355-1ПК357
						Управление проектир АО «Газпром газораспре Ленинградская обла

Взам. инв.N

Подпись и дата

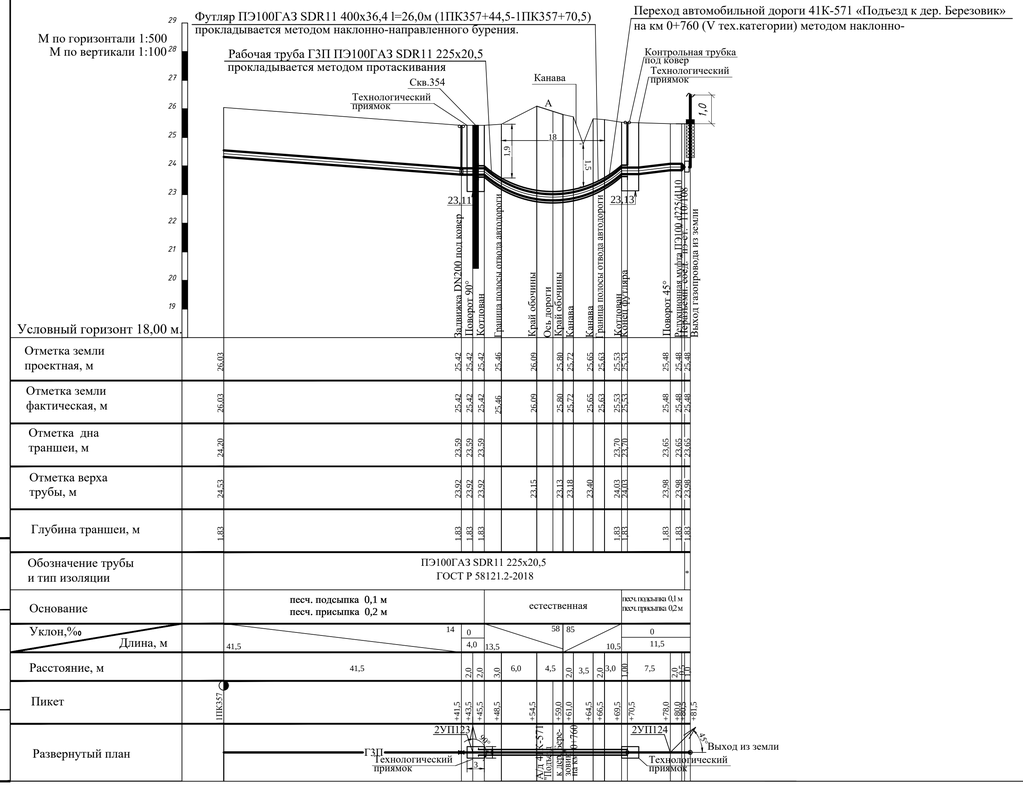
Инв. N подл.

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 354
Абсолютная отметка устья: 25.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	5.0	20.42	5.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:16.02.2024



Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаци эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

$$* \frac{\text{ПЭ100ГАЗ SDR11 110x10,0}}{\text{ГОСТ Р 58121.2-2018}}$$

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

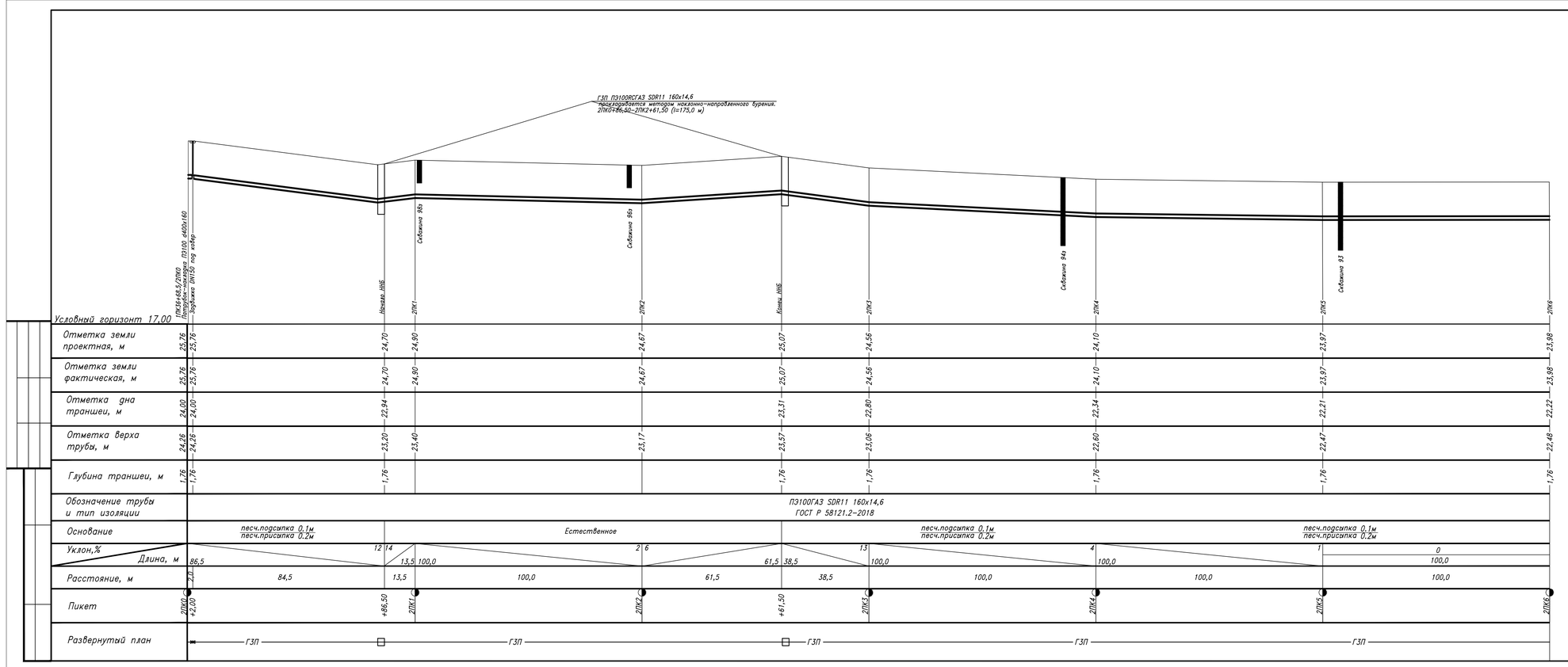
Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Ли
П	243	

Продольный профиль газопровода высокого давления 1ПК357-1ПК357+81,5

Управление проектир АО «Газпром газораспр Ленинградская обла

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



Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
	0.3	24.52	0.3		Вода	
Ig III	1.0	23.82	0.7		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
	0.3	24.42	0.3		Вода	
Ig III	1.0	23.72	0.7		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
Ig III	3.0	21.04	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Шифр заказа: Глажево

Скваж
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
Ig III	3.0	21.03	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

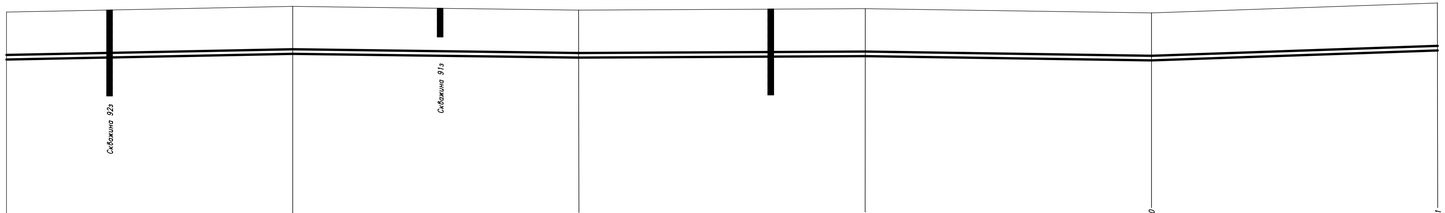
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорин
д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	244	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК0–2ПК6

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла



Условный горизонт 16,00	2ПК6	2ПК7	2ПК8	2ПК9	2ПК10	2ПК11
Отметка земли проектная, м	23,98	24,18	24,05	24,10	23,95	24,30
Отметка земли фактическая, м	23,98	24,18	24,05	24,10	23,95	24,30
Отметка дна траншеи, м	22,22	22,42	22,29	22,34	22,19	22,54
Отметка верха трубы, м	22,48	22,68	22,55	22,60	22,45	22,80
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018					
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м
Уклон,%	2		1	0	1	3
Длина, м	100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
Расстояние, м	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
Пикет	2ПК6	2ПК7	2ПК8	2ПК9	2ПК10	2ПК11
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП		

Скважи
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	3.0	21.2	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Скважи
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
	0.2	23.91	0.2		Почвенно-растительный слой	
lg III	1.0	23.11	0.8		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Скваж
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	3.0	21.2	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

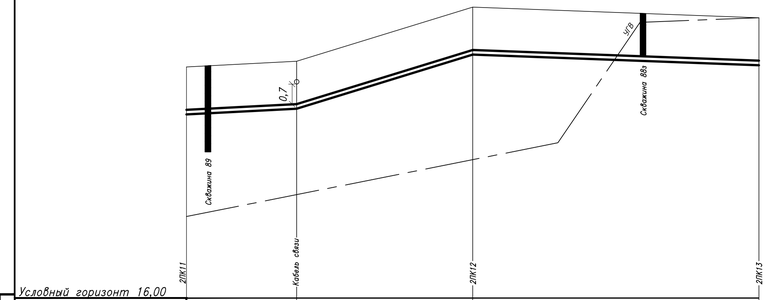
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихори
д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березови
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	245	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК6–2ПК11

Управление проектир
АО «Газпром газораспре
Ленинградская обла



Условный горизонт 16,00	2ПК11	Кобыла сваи	2ПК12		2ПК13	
Отметка земли проектная, м	24,50	24,50	26,89		26,02	
Отметка земли фактическая, м	24,50	24,50	26,89		26,02	
Отметка дна траншеи, м	23,54	22,74	24,63		24,26	
Отметка верха трубы, м	22,80	23,00	24,89		24,52	
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76		1,76	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018					
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м					
Уклон,‰	20				3	
Длина, м		100,0	100,0	100,0		
Расстояние, м		100,0		100,0		
Пикет	2ПК11		2ПК12		2ПК13	
Развернутый план	ГЗП			ГЗП		

Шифр заказа: Глажево

Скваж
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	3.0	21.31	3.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:05

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
b IV	0.4	26.04	0.4		Торф сильноразложившийся черный; с глубины 0.3м. насыщенный водой	0.3
lg III	1.5	24.94	1.1		Супеси пылеватые пластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:04

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал		Чуб			
Проверил		Тева			
Н. контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

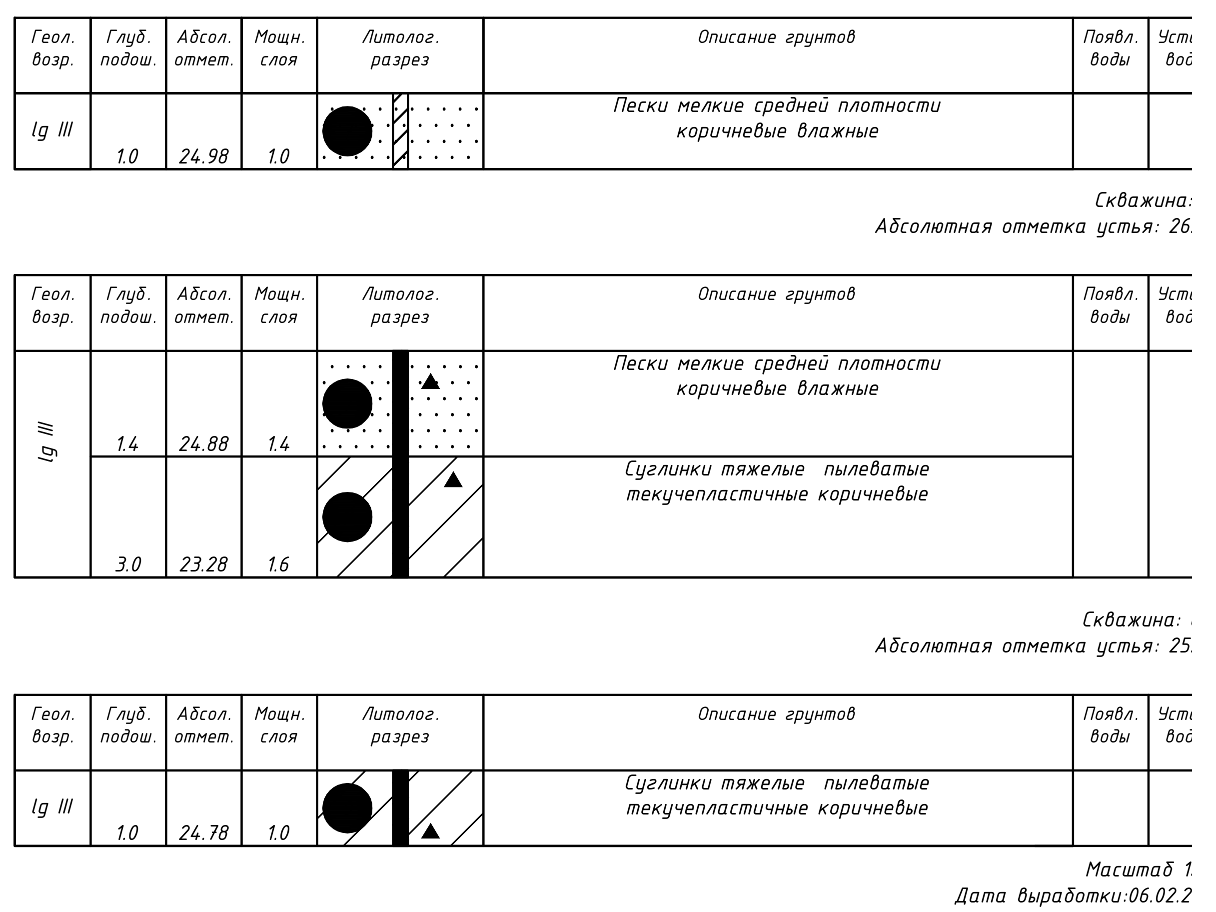
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихори
г. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березов
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Л
П	246	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК11–2ПК13

Управление проектир
АО «Газпром газоспр
Ленинградская обл

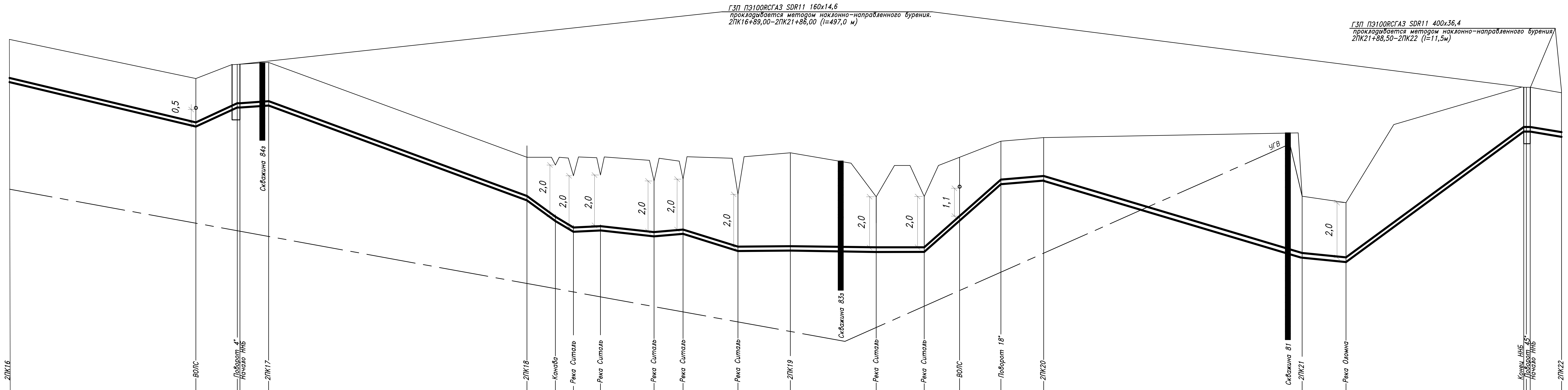


П Р И М Е Ч А Н И Е :

* песч. подсыпка 0,1 м

* песч. присыпка 0,2 м

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Разраб.		Чуб				Наружные газопроводы	Стадия	Лист
Провер.		Тега					П	247
Н.контр.		Тега				Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК13-2ПК16	Управление проектир… АО «Газпром газораспре… Ленинградская обл…	
		Барановская						



Условный горизонт 10,00

Точка	Отметка земли проектная, м	Отметка земли фактическая, м	Отметка дна траншеи, м	Отметка верха трубы, м	Глубина траншеи, м	Пикет
2ПК16	23,23	23,23	21,47	21,73	1,76	2ПК16
ВОЛС	21,71	21,71	19,75	20,01	1,76	
Поворот 4° / Начало ННБ	22,25 / 22,25	22,25 / 22,25	20,49 / 20,49	20,75 / 20,75	1,76 / 1,76	+88,00 / +89,00
2ПК17	22,33	22,33		20,83		2ПК17
2ПК18	18,66	18,66		17,16		2ПК18
Канава						
Река Ситаль	17,92	17,92		15,92		
Река Ситаль	17,97	17,97		15,97		
Река Ситаль	17,78	17,78		15,78		
Река Ситаль	17,92	17,92		15,92		
Река Ситаль	17,34	17,34		15,34		
2ПК19	18,97	18,97		15,37		2ПК19
Река Ситаль	17,30	17,30		15,30		
Река Ситаль	17,30	17,30		15,30		
ВОЛС	18,24	18,24		15,94		
Поворот 18°	19,42	19,42		17,92		+81,50
2ПК20	19,59	19,59		18,09		2ПК20
Скважина 81 / 2ПК21	17,09	17,09		14,69		2ПК21
Река Оломна	16,91	16,91		14,91		
Конец ННБ / Поворот 45° / Начало ННБ	21,50 / 21,50 / 21,50	21,50 / 21,50 / 21,50	19,74 / 19,74 / 19,74	20,00 / 20,00 / 20,00	1,76 / 1,76 / 1,76	+86,00 / +88,00 / +88,50
2ПК22	21,31	21,31		19,81		2ПК22

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м | Естественное | Естественное | Естественное | ** | *

Уклон,% / Длина, м: 23 – 74,5 | 54 – 13,5 | 6 – 12,0 | 36 – 100,0 | 17 – 100,0 | 31 – 81,5 | 9 – 18,5 | 35 – 100,0 | 58 – 87,0 | 14 – 13,0

Расстояние, м: 88,0 | 1,0 | 11,0 | 100,0 | 11,0 | 7,0 | 10,5 | 20,5 | 11,0 | 21,0 | 19,0 | 33,0 | 18,5 | 30,0 | 18,5 | 100,0 | 17,0 | 69,0 | 1,0 | 1,5 | 11,5

Развернутый план: ГЗП – 2УП3 4° – ГЗП – Канава – Река – Река – Река – Река – ГЗП – Река – Река – ГЗП – Река – Река – Река – Река – 2УП4 18° – ГЗП – Река – ГЗП – 2УП5 45°

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 84з
Абсолютная отметка устья: 22.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	19.4	3.0		Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 83з
Абсолютная отметка устья: 18.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.2	16.37	2.2		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	5.0	13.57	2.8		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 81
Абсолютная отметка устья: 19.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	0.8	18.45	0.8		Супеси пылеватые пластичные коричневые	0.5	0.5
	2.1	17.15	1.3		Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		
	4.5	14.75	2.4		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		
	5.4	13.85	0.9		Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		
	8.0	11.25	2.6		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:04.02.2024

* Естественное

* песч.подсыпка 0.1м
* песч.присыпка 0.2м

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

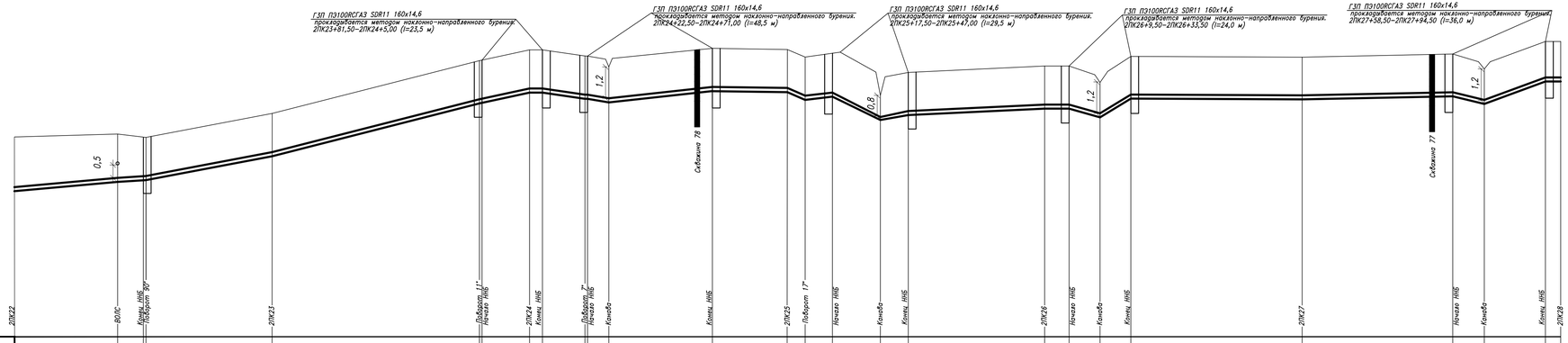
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	248	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК16-2ПК22

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



Условный горизонт 14,00

	2ПК22	ВОЛС	Конец ННБ / Поворот 90°	2ПК23	Поворот 11° / Начало ННБ	2ПК24	Конец ННБ	Поворот 7° / Начало ННБ	Конава	Конец ННБ	2ПК25	Поворот 17°	Начало ННБ	Конава	Конец ННБ	2ПК26	Начало ННБ	Конава	Конец ННБ	2ПК27	Начало ННБ	Конава	Конец ННБ	2ПК28
Отметка земли проектная, м	21,31	21,87	21,74 / 21,74	22,67	24,72 / 24,72	25,14	25,14	24,90 / 24,90	24,48	25,22	25,18	24,88	25,03	23,79	24,68	24,93	24,93	24,29	25,32	25,29	25,41	24,83	25,70	25,70
Отметка земли фактическая, м	21,31	21,87	21,74 / 21,74	22,67	24,72 / 24,72	25,14	25,14	24,90 / 24,90	24,48	25,22	25,18	24,88	25,03	23,79	24,68	24,93	24,93	24,29	25,32	25,29	25,41	24,83	25,70	25,70
Отметка дна траншеи, м			19,98 / 19,98	20,91	22,96 / 22,96	23,38		23,14 / 23,14		23,46	23,42	23,12	23,27		22,92	23,17	23,17		23,56	23,53	23,65		23,94	23,94
Отметка верха трубы, м	19,81	20,17	20,24 / 20,24	21,17	23,22 / 23,22	23,64	23,64	23,40 / 23,40	23,28	23,72	23,68	23,38	23,53	22,99	23,18	23,43	23,43	23,09	23,82	23,79	23,91	23,63	24,20	24,20
Глубина траншеи, м			1,76 / 1,76	1,76	1,76 / 1,76	1,76		1,76 / 1,76		1,76	1,76	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76		1,76	1,76

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное

Уклон,%: 9; 6; 18; 25; 21; 11; 13; 6; 42; 13; 15; 4; 15; 60; 0; 1; 19

Длина, м: 40,0; 11,0; 49,0; 80,5; 19,5; 21,5; 9,0; 69,5; 7,0; 28,0; 12,0; 53,0; 21,5; 12,0; 66,5; 70,5; 29,5

Расстояние, м: 40,0; 10,0; 49,0; 80,5; 18,5; 5,0; 16,5; 8,0; 40,5; 29,0; 7,0; 10,5; 17,5; 12,0; 53,0; 9,5; 12,0; 12,0; 66,5; 58,5; 12,0; 24,0; 5,5

Пикет: 2ПК22; +50,00 / +51,00; 2ПК23; +80,50 / +81,50; 2ПК24; +5,00; +21,50 / +22,50; +71,00; 2ПК25; +7,00; +17,50; +47,00; 2ПК26; +9,50; +33,50; 2ПК27; +58,50; +94,50; 2ПК28

Развернутый план: ГЗП; 2УП6 90°; ГЗП; 2УП7 11°; 2УП8 7°; Конава; ГЗП; 2УП9 17°; Конава; ГЗП; Конава; ГЗП; Конава

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
Ig III	2.0	23.21	2.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.21	1.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.0

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
Ig III	2.0	23.14	2.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.14	1.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.0

* песч.подсыпка 0,1м
* песч.присыпка 0,2м

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

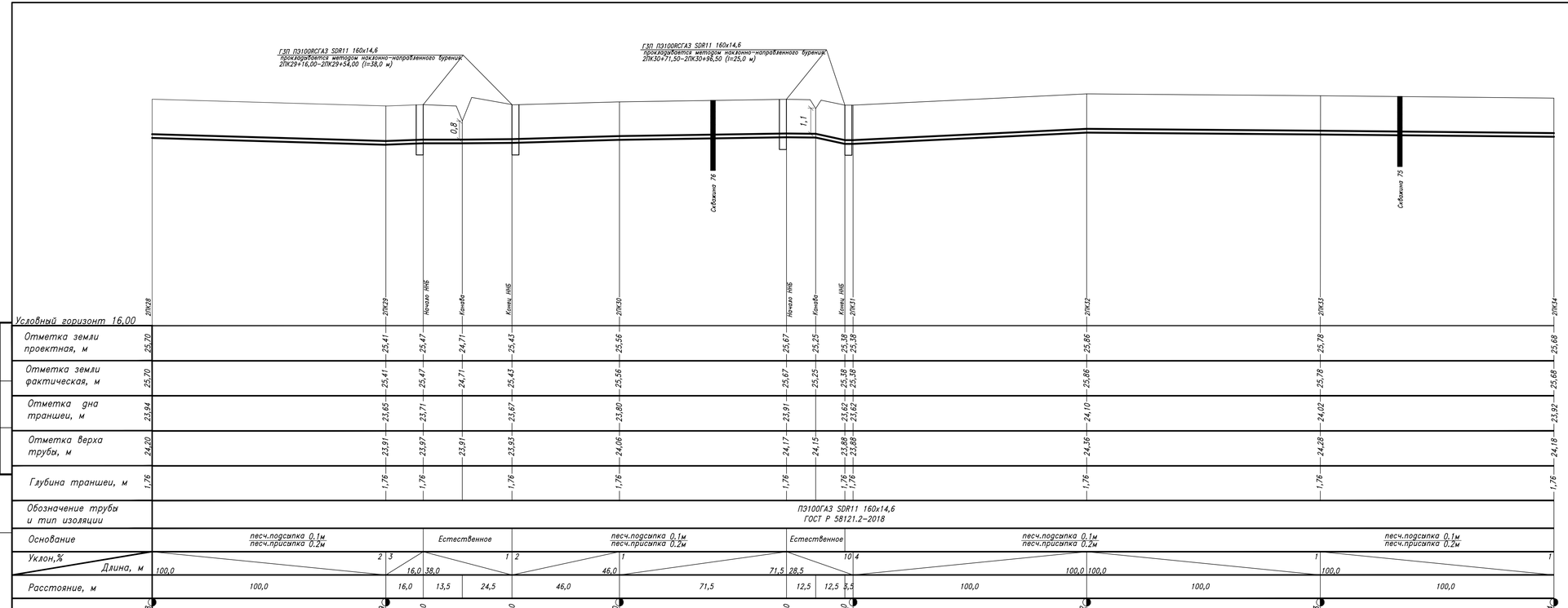
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорис
д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	249	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК22–2ПК28

Управление проектир
АО «Газпром газораспре
Ленинградская обла



Шифр заказа: Глажево

Скважи

Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1,7	23,86	1,7		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3,0	22,56	1,3		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта

Дата выработки: 04.

Шифр заказа: Глажево

Скважи

Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1,5	24,31	1,5		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3,0	22,81	1,5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта

Дата выработки: 04.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал		Чуб			
Проверил		Тега			
Н. контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295–ППО

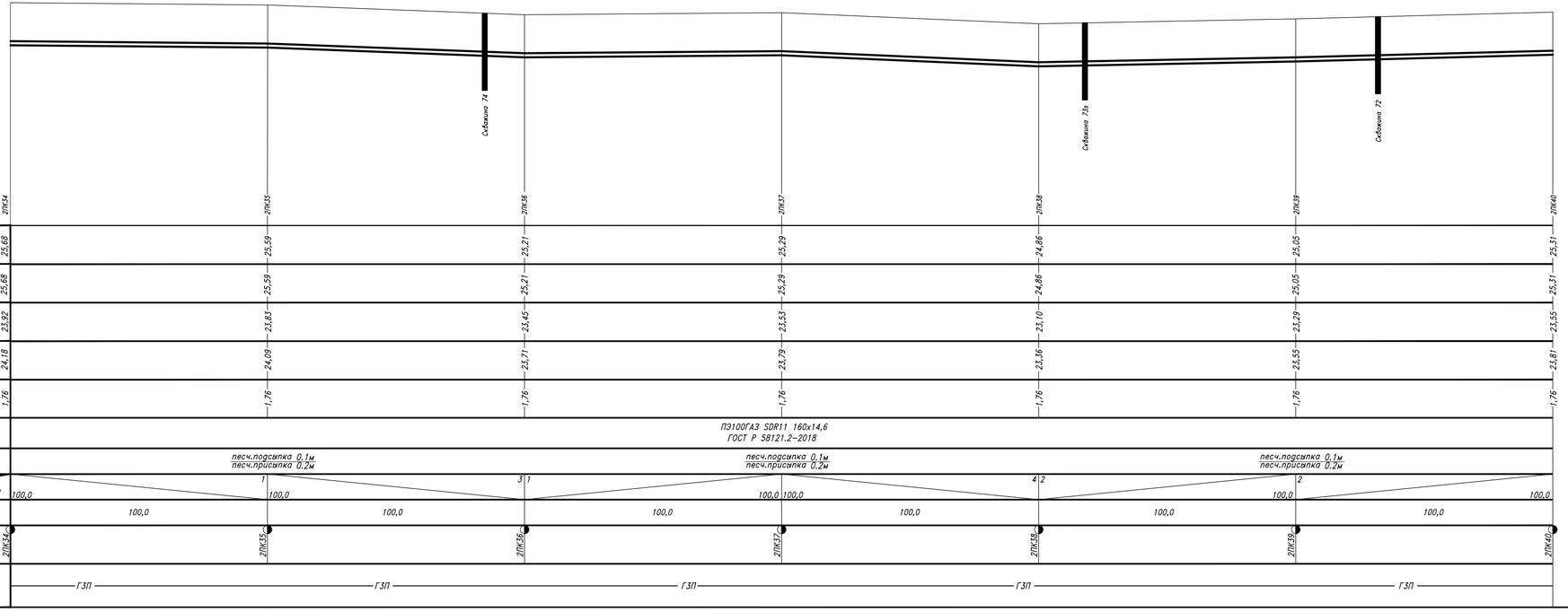
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорис
д. Грабково – д. Кусина с отводом на д. Березовик
Киришского района Ленинградской области

Стадия	Лист	Ли
П	250	

Проект полосы отвода

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК28–2ПК34

Управление проектир
АО «Газпром газораспр
Ленинградская обла



Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1.6	23.77	1.6		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.37	1.4		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1.3	23.6	1.3		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	21.9	1.7		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1.5	23.65	1.5		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.15	1.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал		Чуб			
Проверил		Гега			
Н. контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

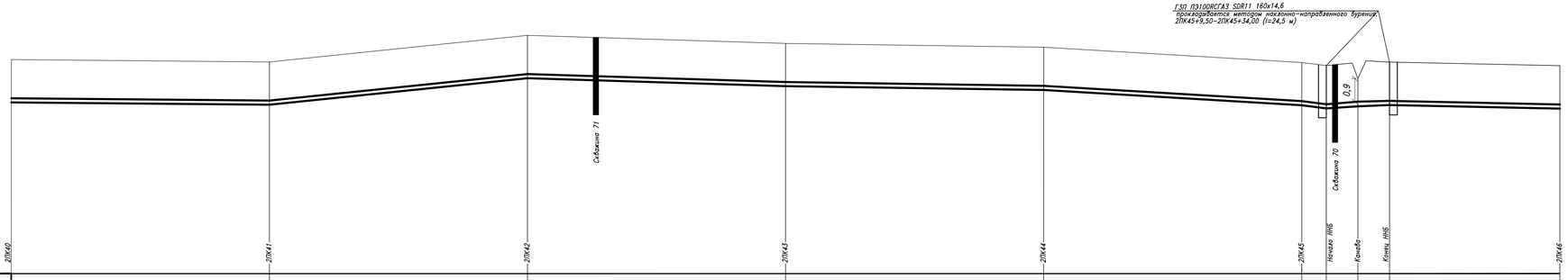
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицк
д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Березовик
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	251	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК34-2ПК40

Управление проектиро
АО «Газпром газораспре
Ленинградская обла



	2ПК40	2ПК41	2ПК42	2ПК43	2ПК44	2ПК45	Начало ННБ	Конец ННБ	2ПК46
Условный горизонт 17,00									
Отметка земли проектная, м	25,31	25,22	26,25	25,94	25,79	25,20	25,08	24,58	25,21	25,07
Отметка земли фактическая, м	25,31	25,22	26,25	25,94	25,79	25,20	25,08	24,58	25,21	25,07
Отметка дна траншеи, м	23,55	23,46	24,49	24,18	24,03	23,44	23,32	23,45	23,31
Отметка верха трубы, м	23,81	23,72	24,75	24,44	24,29	23,70	23,58	23,68	23,71	23,57
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018								
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м					Естественное		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м	
Уклон,‰	1	10		3	1	6	12,5		2
Длина, м	100,0		100,0	100,0	100,0	9,5		24,5	66,0
Расстояние, м	100,0	100,0	100,0	100,0	9,5	12,5	12,0	66,0
Пикет	2ПК40	2ПК41	2ПК42	2ПК43	2ПК44	2ПК45	+9,50	+34,50	2ПК46
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	Канава	ГЗП

Шифр заказа: Глажево

Скваж
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	2.5	23.65	2.5		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	23.15	0.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:04.

Шифр заказа: Глажево

Скваж
Абсолютная отметка устья

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1.5	23.58	1.5		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.08	1.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшт
Дата выработки:04.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

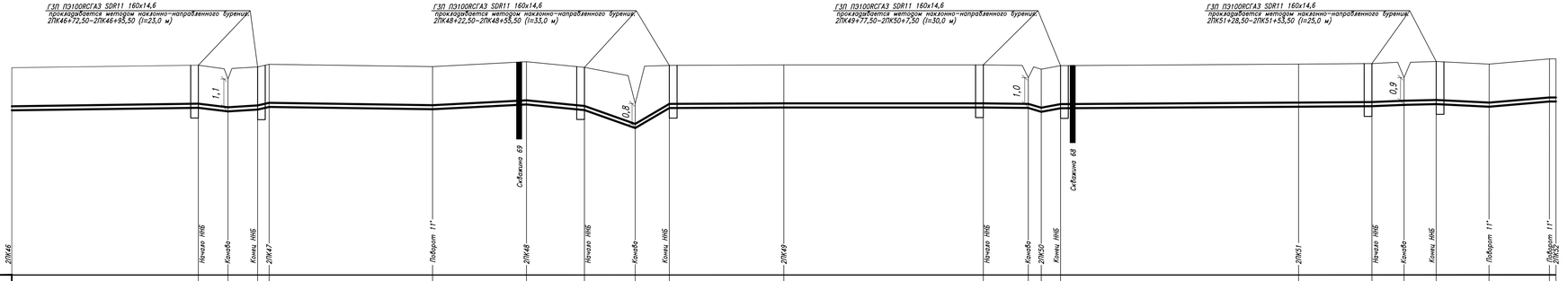
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицк
д. Гробково – д. Кусино с отводом на д. Березовик
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Ли
П	252	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК40–2ПК46

Управление проектиро
АО «Газпром газораспре
Ленинградская обла



Условный горизонт 17,00

	2ПК46	Начало ННБ	Конова	Конец ННБ	2ПК47	Поворот 11°	2ПК48	Начало ННБ	Конова	Конец ННБ	2ПК49	Начало ННБ	Конова	2ПК50	Конец ННБ	2ПК51	Начало ННБ	Конова	Конец ННБ	Поворот 11°	Поворот 11° 2ПК52
Отметка земли проектная, м	25,07	25,17	24,63	25,13	25,23	25,14	25,33	25,11	23,70	25,19	25,21	25,21	24,69	25,04	25,18	25,24	25,26	24,71	25,34	25,24	25,44 25,44
Отметка земли фактическая, м	25,07	25,17	24,63	25,13	25,23	25,14	25,33	25,11	23,70	25,19	25,21	25,21	24,69	25,04	25,18	25,24	25,26	24,71	25,34	25,24	25,44 25,44
Отметка дна траншеи, м	23,31	23,41		23,37	23,47	23,38	23,57	23,35		23,43	23,45	23,45			23,42	23,48	23,50		23,58	23,48	23,68 23,68
Отметка верха трубы, м	23,57	23,67	23,53	23,63	23,73	23,64	23,83	23,61	22,90	23,69	23,71	23,71	23,69	23,54	23,68	23,74	23,76	23,81	23,84	23,74	23,94 23,94
Глубина траншеи, м	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76			1,76	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76 1,76

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018

Основание: песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м; Естественное; песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м

Уклон,% / Длина, м: 1; 72,5; 11,5; 12; 12; 16,0; 63,5; 1; 5; 36,5; 22,5; 9; 19,5; 36; 58; 13,5; 0; 44,5; 0; 95,0; 30; 5,0; 2; 100,0; 1; 53,5; 20,5; 4; 8; 23,5; 0; 2,5

Расстояние, м: 72,5; 11,5; 11,5; 4,5; 63,5; 36,5; 22,5; 19,5; 13,5; 44,5; 77,5; 17,5; 5,0; 7,5; 92,5; 28,5; 12,5; 12,5; 20,5; 23,5; 2,5

Пикет: 2ПК46; +72,50; +95,50; 2ПК47; +63,50; 2ПК48; +22,50; +55,50; 2ПК49; +77,50; 2ПК50; +7,50; 2ПК51; +28,50; +53,50; +74,00; +97,50; 2ПК52

Развернутый план: ГЗП; Конова; ГЗП; 2УП10 11°; Конова; ГЗП; ГЗП; Конова; ГЗП; Конова; 2УП11 11°; 2УП12 11°

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	2.0	23.31	2.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.31	1.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.0

Шифр заказа: Глажево

Скважи
Абсолютная отметка устья:

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды
lg III	1.9	23.42	1.9		Супеси пылеватые пластичные коричневые	
	3.0	22.32	1.1		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	

Масшта
Дата выработки:04.0

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

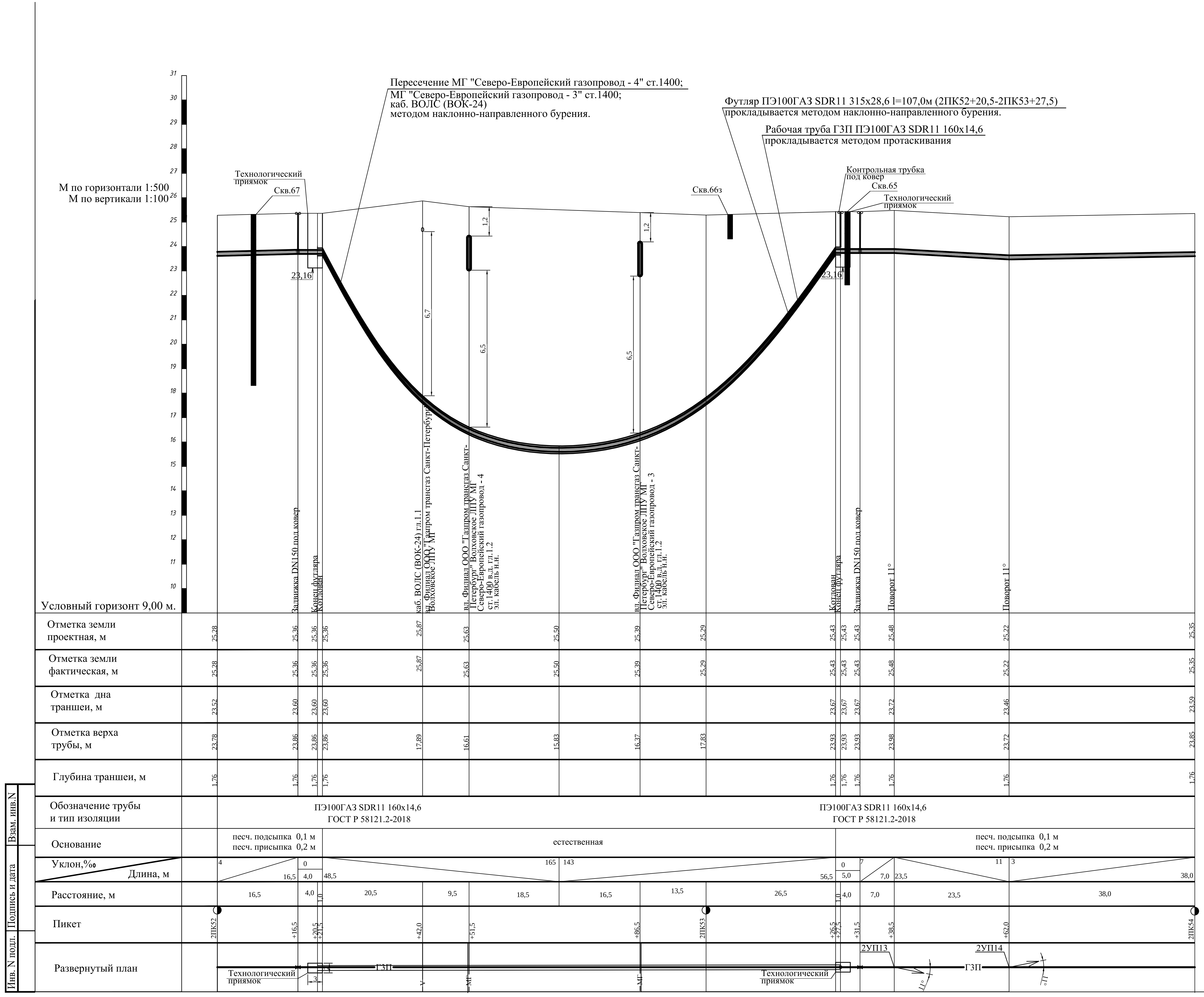
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихориц
д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик
Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Лис
П	253	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК46–2ПК52

Управление проектиро
АО «Газпром газораспред
Ленинградская облас



Шифр заказа: Глажево

Скважина: 66з
Абсолютная отметка устья: 25.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	25.09	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	1.0	24.29	0.8		Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:04.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 67
Абсолютная отметка устья: 25.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.0	23.36	2.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	7.0	18.36	5.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:04.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 65
Абсолютная отметка устья: 25.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	0.9	24.44	0.9		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	22.34	2.1		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:03.02.2024

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей органи[зэ]
эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихориц
д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик
Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

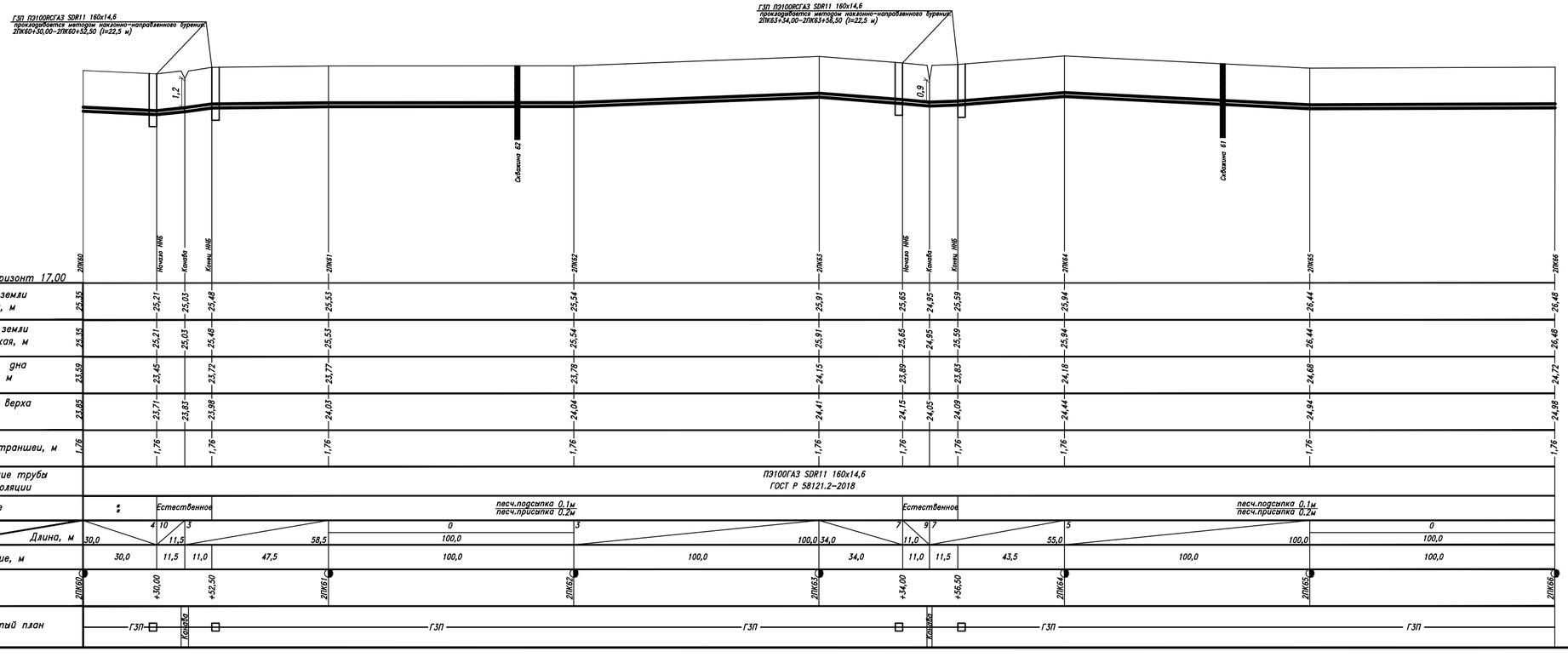
Стадия	Лист
П	254

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК52-2ПК54

Управление проект
АО «Газпром газорас
Ленинградская о

Условный горизонт 17,00

	2ПК54	Начало ННБ	Канава	Конец ННБ	2ПК55	2ПК56	2ПК57	2ПК58
Отметка земли проектная, м	25,35	25,40	25,01	25,29	25,18	25,33	25,34	25,32
Отметка земли фактическая, м	25,35	25,40	25,01	25,29	25,18	25,33	25,34	25,32
Отметка дна траншеи, м	23,59	23,64		23,53	23,42	23,57	23,58	23,56
Отметка верха трубы, м	23,85	23,90	23,81	23,79	23,68	23,83	23,84	23,82
Глубина траншеи, м	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018							
Основание	**	Естественное		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м	
Уклон,%	1	7		2	1	0	0	1
Длина, м	31,5	11,5	57,0		100,0	100,0	100,0	
Расстояние, м	31,5	11,5	11,5	45,5	100,0	100,0	100,0	100,0
Пикет	2ПК54	+31,50		+54,50	2ПК55	2ПК56	2ПК57	2ПК58
Развернутый план	ГЗП	Канава		ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	



Скважина: 62
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 25.7м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	24.67	1.0		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	22.67	2.0		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки 03.02.2024

Скважина: 61
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 26.2м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.5	24.73	1.5		Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	23.23	1.5		Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки 03.02.2024

* песч.подсыпка 0,1м
песч.присыпка 0,2м

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

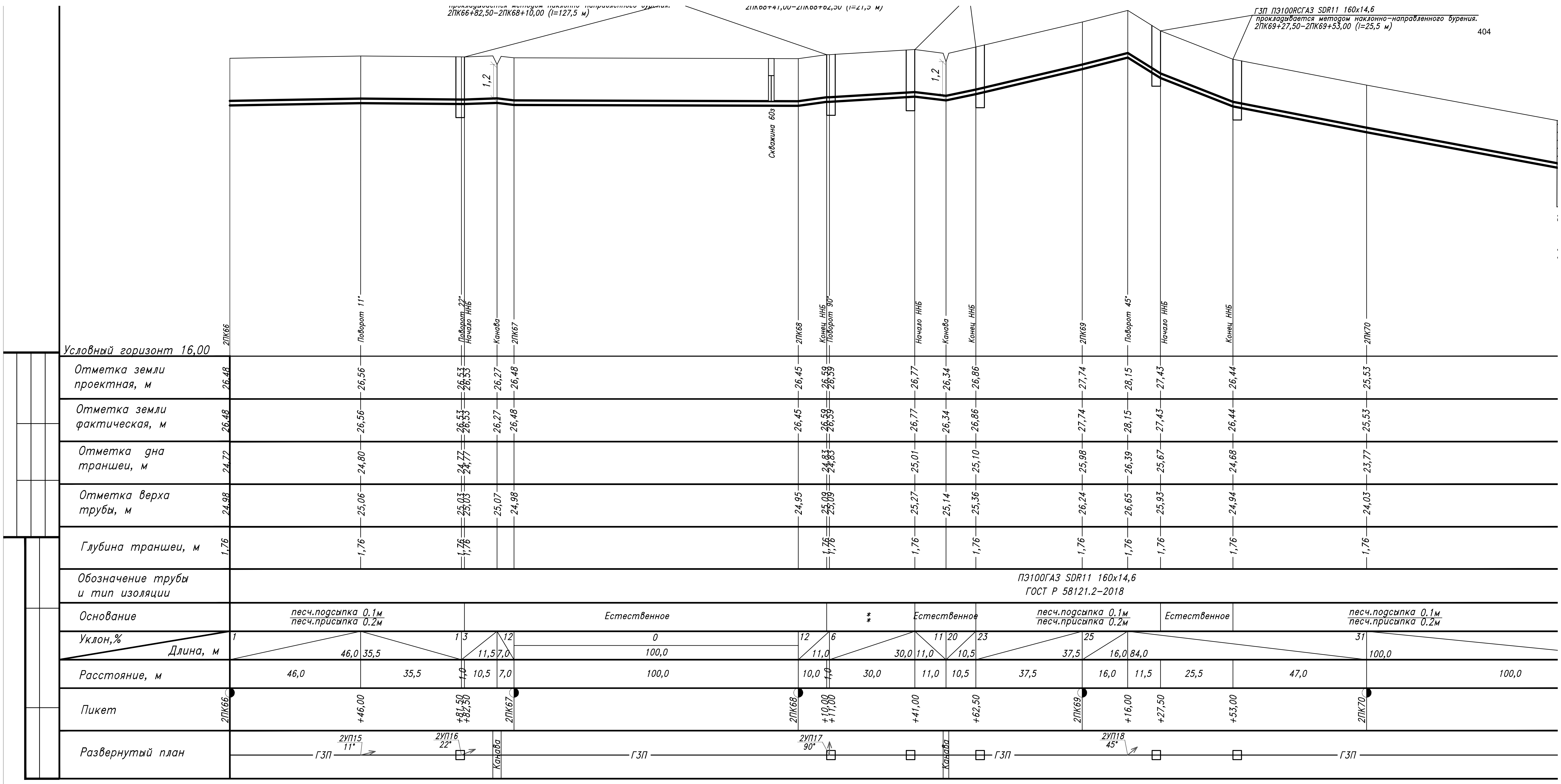
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

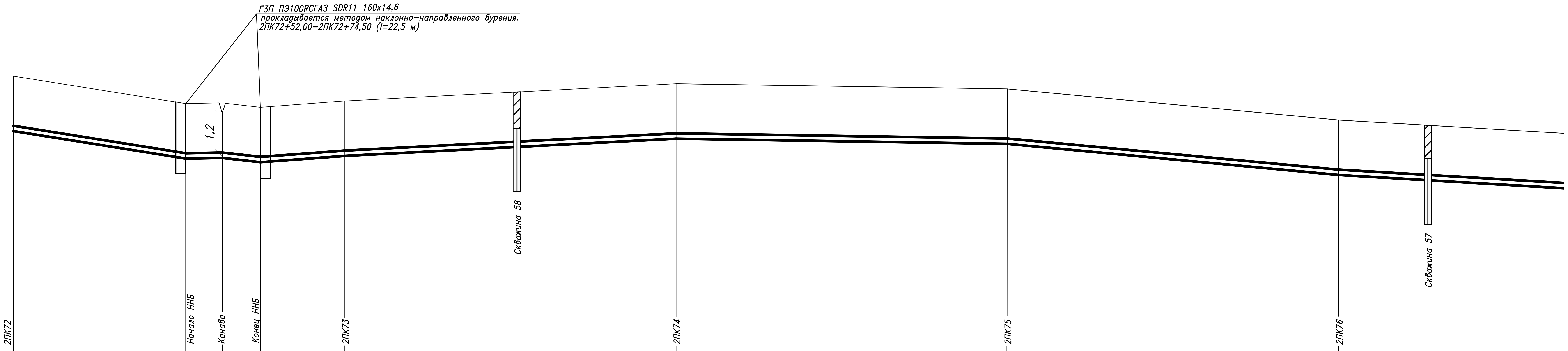
Провект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	257	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК60–2ПК66

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»


2ПК66+82,50–2ПК68+10,00 (l=127,5 м)
ГЗП ПЭ100RCГАЗ SDR11 160х14,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
2ПК69+27,50–2ПК69+53,00 (l=25,5 м)
1,2
1,2
Скважина 60з
2ПК66
Поворот 11°
Поворот 22°
Начало ННБ
Канава
2ПК67
2ПК68
Конец ННБ
Поворот 90°
Начало ННБ
Канава
Конец ННБ
2ПК69
Поворот 45°
Начало ННБ
Конец ННБ
2ПК70
Условный горизонт 16,00
Отметка земли проектная, м
26,48 26,56 26,53 26,53 26,27 26,48 26,45 26,59 26,59 26,77 26,34 26,86 27,74 28,15 27,43 26,44 25,53
Отметка земли фактическая, м
26,48 26,56 26,53 26,53 26,27 26,48 26,45 26,59 26,59 26,77 26,34 26,86 27,74 28,15 27,43 26,44 25,53
Отметка дна траншеи, м
24,72 24,80 24,77 24,77 24,83 24,83 25,01 25,10 25,98 26,39 25,67 24,68 23,77
Отметка верха трубы, м
24,98 25,06 25,03 25,03 25,07 24,98 24,95 25,09 25,09 25,27 25,14 25,36 26,24 26,65 25,93 24,94 24,03
Глубина траншеи, м
1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76 1,76
Обозначение трубы и тип изоляции
ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6
ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание
песч.подсыпка 0.1м
песч.присыпка 0.2м
Естественное
**
Естественное
песч.подсыпка 0.1м
песч.присыпка 0.2м
Естественное
песч.подсыпка 0.1м
песч.присыпка 0.2м
Уклон,%
Длина, м
1 46,0 35,5 1 3 11,5 7,0 12 0 100,0 12 11,0 6 30,0 11 20 11,0 10,5 23 37,5 25 16,0 84,0 31 100,0
Расстояние, м
46,0 35,5 1,0 10,5 7,0 100,0 10,0 1,0 30,0 11,0 10,5 37,5 16,0 11,5 25,5 47,0 100,0
Пикет
2ПК66 +46,00 +81,50 +82,50 2ПК67 2ПК68 +10,00 +11,00 +41,00 +62,50 2ПК69 +16,00 +27,50 +53,00 2ПК70
Развернутый план
ГЗП
2УП15 11°
2УП16 22°
Канава
ГЗП
2УП17 90°
Канава
ГЗП
2УП18 45°
ГЗП



Условный горизонт 15,00

	2ПК72	Начало ННБ	Канава	Конец ННБ	2ПК73	2ПК74	2ПК75	2ПК76
Отметка земли проектная, м	23,52	22,69	22,41	22,58	22,77	23,29	23,13	22,20
Отметка земли фактическая, м	23,52	22,69	22,41	22,58	22,77	23,29	23,13	22,20
Отметка дна траншеи, м	21,76	20,93		20,82	21,01	21,53	21,37	20,44
Отметка верха трубы, м	22,02	21,19	21,21	21,08	21,27	21,79	21,63	20,70
Глубина траншеи, м	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

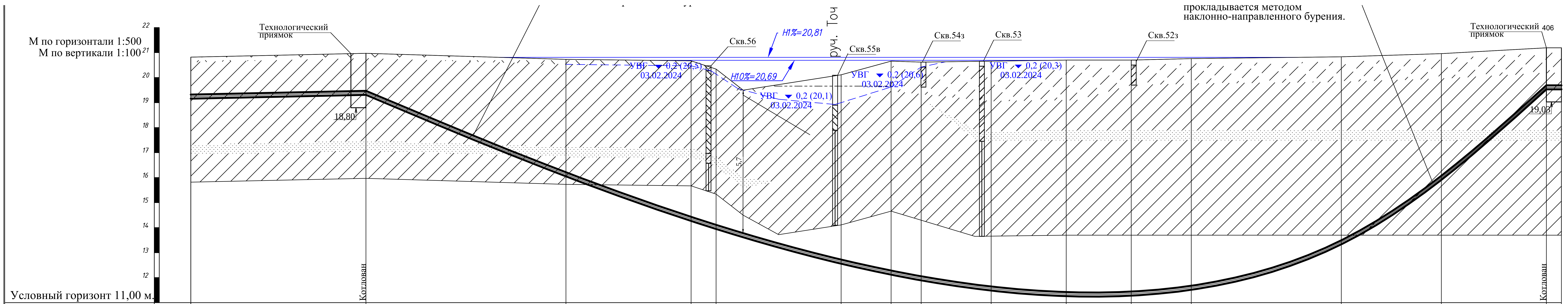
Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м; Естественное; песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м; песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м

Уклон,‰ / Длина, м	15 / 52,0	1 / 11,0	11 / 11,5	7 / 25,5	5 / 100,0	1 / 100,0	9 / 100,0	100,0
Расстояние, м	52,0	11,0	11,5	25,5	100,0	100,0	100,0	100,0

Пикет: 2ПК72, 2ПК73, 2ПК74, 2ПК75, 2ПК76

Развернутый план: ГЗП, Канава, ГЗП, ГЗП, ГЗП



	2ПК78	+35,0	+75,0	2ПК79	+10,0	+30,0	+40,0		+60,0	+75,0		2ПК80	+30,0	+50,0	+71,0	+74,0
Отметка земли проектная, м	20,82	20,97	20,73	20,67	20,34	20,11	20,66	20,62	20,66	20,70	20,70	20,76	20,83	20,96	21,19	21,19
Отметка земли фактическая, м	20,82	20,97	20,73	20,67	20,34	20,11	20,66	20,62	20,66	20,70	20,70	20,76	2083	20,96	21,19	21,19
Отметка дна траншеи, м	19,06	19,21													19,43	19,43
Отметка верха трубы, м	19,32	19,47	16,21	14,43	14,11	12,72	12,28	12,05	11,64	11,42	11,44	11,67	13,49	16,07	19,69	19,69
Глубина траншеи, м	1,76	1,76													1,76	1,76

Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 | ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

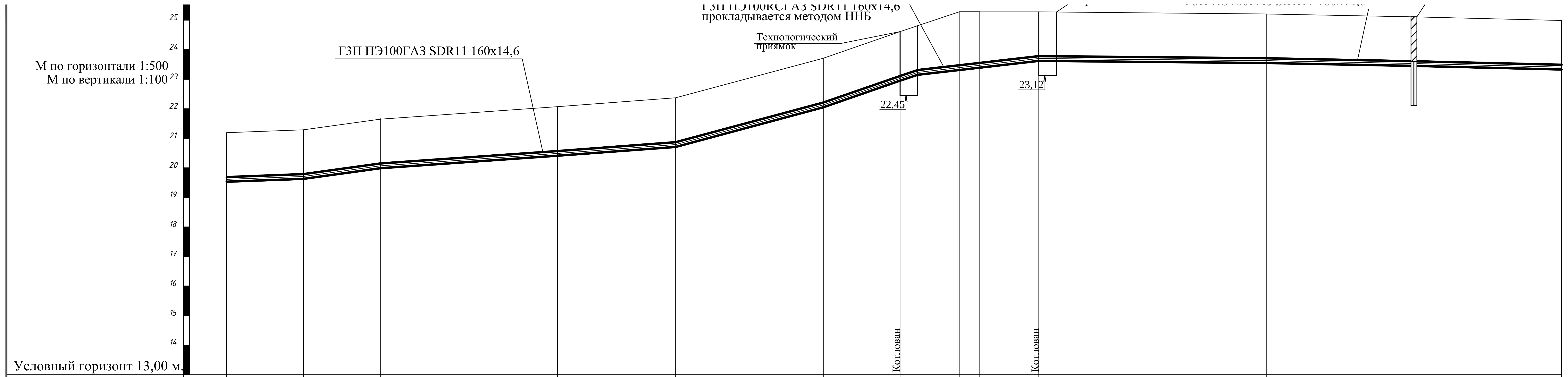
Основание: песч. подсыпка 0,1 м, песч. присыпка 0,2 м | естественная | естественная | *

Уклон,‰ / Длина, м: 4 / 35,0 | 100 / 50,0 | 40 / 75,0 | 37 / 55,0 | 151 / 41,0 | 0 / 3,0

Расстояние, м: 35,0 | 25,0 | 25,0 | 10,0 | 20,0 | 10,0 | 20,0 | 15,0 | 55,0 | 20,0 | 21,0 | 3,0

Развернутый план: Технологический приямок — ГЗП — ГЗП — Технологический приямок

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



Пикет	2ПК80+74	+87,0	2ПК81	+30,0	+50,0	+75,0	+88,0	+98,0	2ПК82	+1,5	+11,5	+50,0	+75,0	2ПК83
Отметка земли проектная, м	21,19	21,29	21,65	22,07	22,37	23,71	24,62	25,29		25,29	25,29	25,22		25,05
Отметка земли фактическая, м	21,19	21,29	21,65	22,07	22,37	23,71	24,62	25,29		25,29	25,29	25,22		25,05
Отметка дна траншеи, м	19,43	19,53	19,89	20,31	20,61	21,95	22,86				23,53	23,46		23,29
Отметка верха трубы, м	19,69	19,79	20,15	20,57	20,87	22,21	23,12	23,47		23,55	23,79	23,72		23,55
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76				1,76	1,76		1,76

Обозначение трубы и тип изоляции	Основание	Уклон,‰	Длина, м
ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м	15	76,0
ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	естественная	296	38,0
		67	23,5
ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018	песч. подсыпка 0,1 м; песч. присыпка 0,2 м	3	78,5

Расстояние, м: 13,0 | 13,0 | 30,0 | 20,0 | 25,0 | 13,0 | 10,0 | 2,0 | 1,5 | 10,0 | 38,5 | 15,0 | 25,0

Развернутый план: ГЗП — Технологический приямок — Технологический приямок — ГЗП

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 51
Абсолютная отметка устья: 25.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.5	23.67	1.5	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	22.17	1.5	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

ПРИМЕЧАНИЕ:

В местах пересечек с подземными коммуникациями произвести шурфование в присутствии представителей владельцев сетей для выявления фактического залегания коммуникации

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
Провер.	Тега				
Н.контр.	Тега				
	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

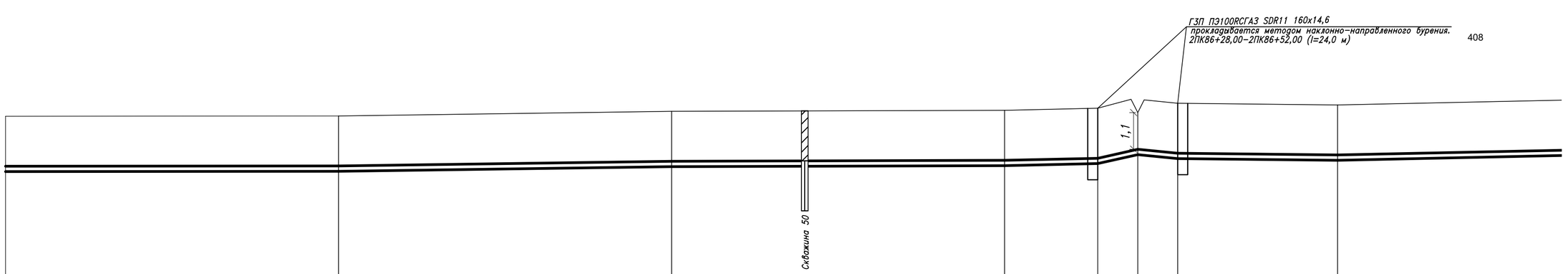
Стадия	Лист	Листов
П	261	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК80+74,0-2ПК83

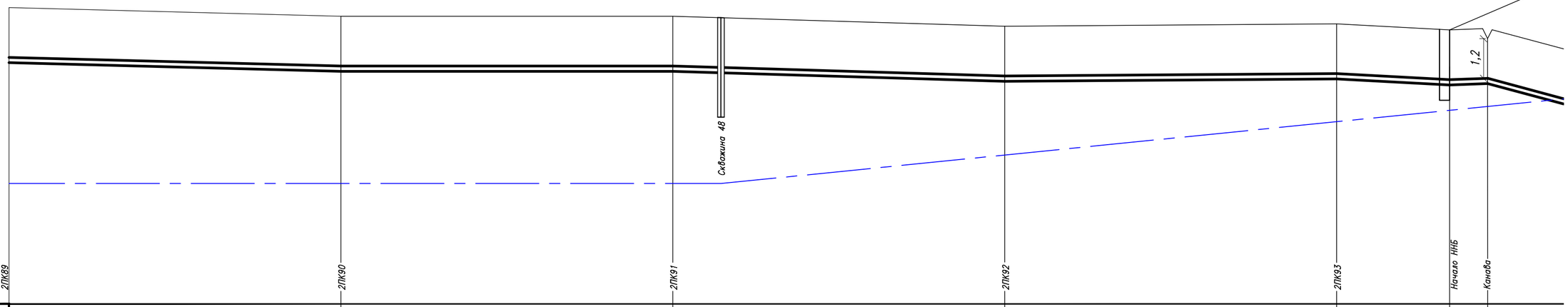
Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

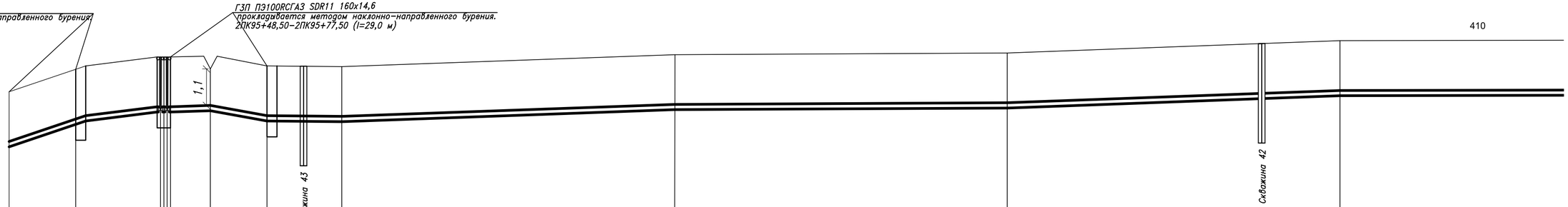
Формат А4



	2ПК83	2ПК84	2ПК85	2ПК86	Начало ННБ	Канава	Конец ННБ	2ПК87	
Условный горизонт 16,00									
Отметка земли проектная, м	25,05	25,06	25,20	25,23	25,29	25,16	25,44	25,39	
Отметка земли фактическая, м	25,05	25,06	25,20	25,23	25,29	25,16	25,44	25,39	
Отметка дна траншеи, м	23,29	23,30	23,44	23,47	23,53		23,68	23,63	
Отметка верха трубы, м	23,55	23,56	23,70	23,73	23,79	24,06	23,94	23,89	
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76		1,76	1,76	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018								
Основание	песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м				Естественное			песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м	
Уклон,%	0	1	0	2	22			2	2
Длина, м	100,0	100,0	100,0	100,0	28,0	12,0	60,0		
Расстояние, м	100,0	100,0	100,0	28,0	12,0	12,0	48,0	100,0	
Пикет	2ПК83	2ПК84	2ПК85	2ПК86	+28,00		+52,00	2ПК87	
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП			Канава		ГЗП	



	2ПК89	2ПК90	2ПК91	2ПК92	2ПК93	Начало ННБ	Канава		
Условный горизонт 16,00									
Отметка земли проектная, м	24,93	24,66	24,66	24,36	24,43	24,25	23,99		
Отметка земли фактическая, м	24,93	24,66	24,66	24,36	24,43	24,25	23,99		
Отметка дна траншеи, м	23,17	22,90	22,90	22,60	22,67	22,49			
Отметка верха трубы, м	23,43	23,16	23,16	22,86	22,93	22,75	22,79		
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76			
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018								
Основание	песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м					
Уклон,%	2	0		3	1		3		
Длина, м	100,0	100,0	100,0		100,0	45,5	54,5		
Расстояние, м	100,0	100,0	100,0	100,0	34,0	11,5			
Пикет	2ПК89	2ПК90	2ПК91	2ПК92	2ПК93	+34,00			
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	Канава				



Условный горизонт 16,00										
Отметка земли проектная, м	23,42	24,20	24,17	24,11	24,20	24,18	24,54	24,59	24,96	
Отметка земли фактическая, м	23,42	24,20	24,17	24,11	24,20	24,18	24,54	24,59	24,96	
Отметка дна траншеи, м		22,44	22,71		22,44	22,42	23,10	22,83	23,20	
Отметка верха трубы, м	21,92	22,70	22,97	23,01	22,70	22,68	23,04	23,09	23,46	
Глубина траншеи, м		1,76	1,76		1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018								
Основание		*	**	Естественное		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м	
Уклон,%		39	10	2	18	1	3	0	3	0
Длина, м		20,0	25,5	15,5	16,5	22,5	100,0	100,0	100,0	100,0
Расстояние, м		20,0	25,5	1,01,0 12,5	16,5	22,5	100,0	100,0	100,0	100,0
Пикет	2ПК95	+20,00	+45,50 +48,50 +48,50 +48,50		+77,50	2ПК96	2ПК97	2ПК98	2ПК99	
Развернутый план		ГЗП		Канава	ГЗП		ГЗП	ГЗП	ГЗП	

ГЗП ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6
прокладывается методом наклонно-направленного бурения.
2ПК101+61,00–2ПК102+59,00 (l=98,0 м)

Условный горизонт 17,00

	2ПК101	Начало ННБ	2ПК102	Конец ННБ	2ПК103	2ПК104	2ПК105	2ПК106	2ПК107
Отметка земли проектная, м	25,42	25,60	25,52	25,69	25,87	26,11	26,70	27,81	29,72
Отметка земли фактическая, м	25,42	25,60	25,52	25,69	25,87	26,11	26,70	27,81	29,72
Отметка дна траншеи, м	23,66	23,84		23,93	24,11	24,35	24,94	26,05	27,96
Отметка верха трубы, м	23,92	24,10	24,02	24,19	24,37	24,61	25,20	26,31	28,22
Глубина траншеи, м	1,76	1,76		1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018								
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м		Естественное		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м
Уклон,% / Длина, м	2 / 61,0	39,0	2 / 2 / 59,0	4 / 41,0	2 / 100,0	5 / 100,0	1 / 100,0	19 / 100,0	100,0
Расстояние, м	61,0	39,0	59,0	41,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
Пикет	2ПК101	+61,00	2ПК102	+59,00	2ПК103	2ПК104	2ПК105	2ПК106	2ПК107
Развернутый план	ГЗП		ГЗП		ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 41
Абсолютная отметка устья: 25.5м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.1	24.4	1.1	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	22.5	1.9	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:02.02.2024

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 40
Абсолютная отметка устья: 26.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.0	24.42	2.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	3.0	23.42	1.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:02.02.2024

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал	Чуб.				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

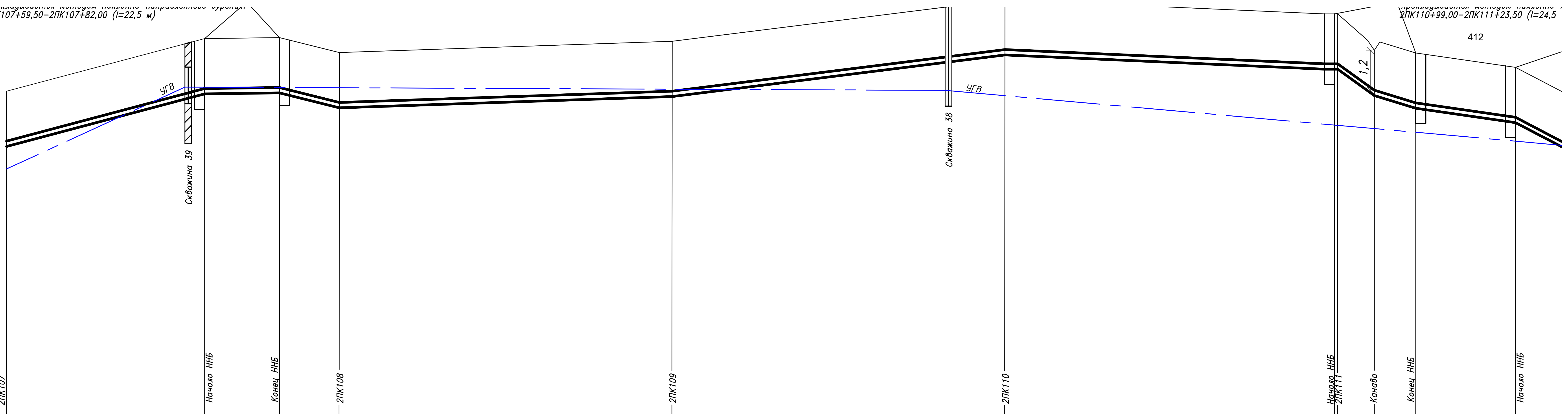
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	265	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК101–2ПК107

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



Условный горизонт 20,00

	2ПК107	Начало ННБ	Конец ННБ	2ПК108	2ПК109	2ПК110	Начало ННБ / 2ПК111	Канава	Конец ННБ	Начало ННБ
Отметка земли проектная, м	29,72	31,30	31,33	30,88	31,22	32,47	32,04 / 32,04	30,95	30,87	30,30
Отметка земли фактическая, м	29,72	31,30	31,33	30,88	31,22	32,47	32,04 / 32,04	30,95	30,87	30,30
Отметка дна траншеи, м	27,96	29,54	23,96	29,12	29,46	30,71	30,28		29,11	28,54
Отметка верха трубы, м	28,22	29,80	29,83	29,38	29,72	30,97	30,54 / 30,54	29,75	29,37	28,80
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76		1,76	1,76
Пикет	2ПК107	+59,50	+82,00	2ПК108	2ПК109	2ПК110	+99,00 / 2ПК111		+23,50	+53,50

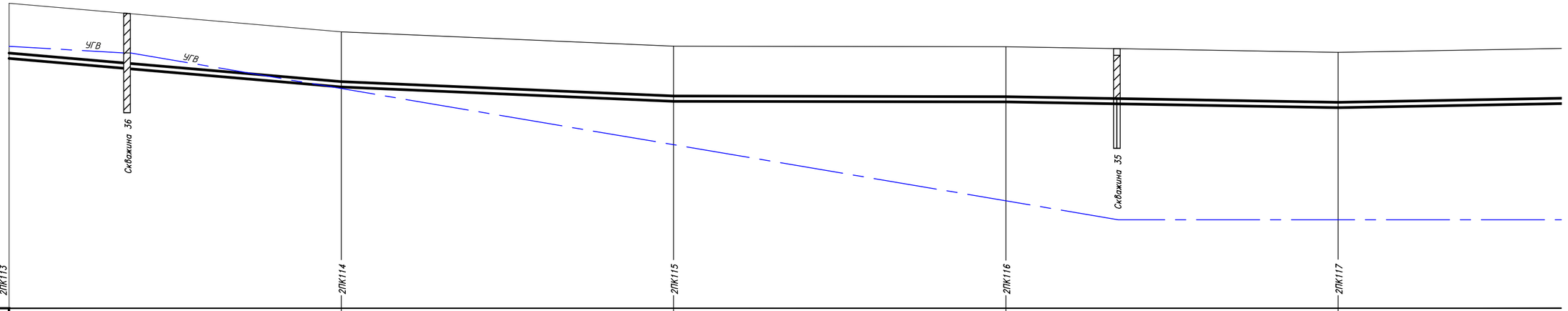
Обозначение трубы и тип изоляции: ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018

Основание: песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м | Естественное | песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м | песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м | Естественное | ** | Есте

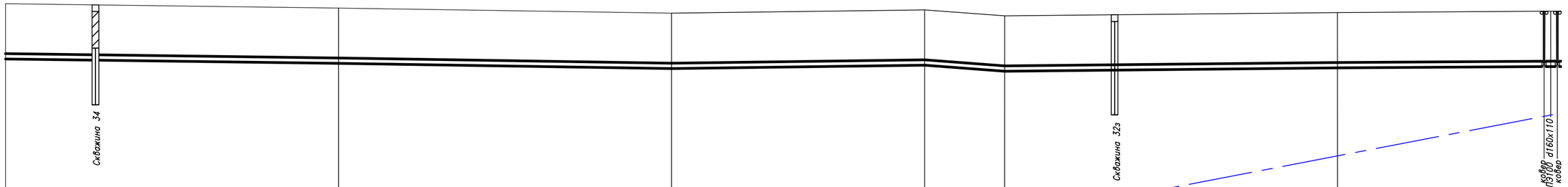
Уклон,% / Длина, м: 19 / 82,0 | 25 / 18,0 | 3 / 100,0 | 12 / 100,0 | 4 / 100,0

Расстояние, м: 59,5 | 22,5 | 18,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 1,0 | 11,0 | 12,5 | 30,0

Развернутый план: ГЗП — ГЗП — ГЗП — ГЗП — Канава

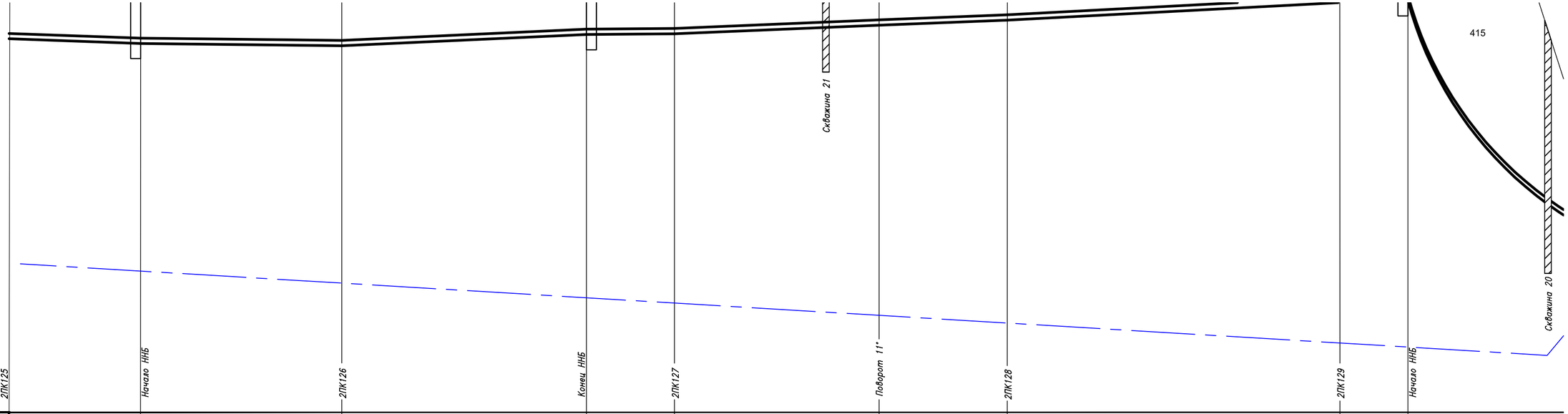


	2ПК113	2ПК114	2ПК115	2ПК116	2ПК117	
Условный горизонт 15,00						
Отметка земли проектная, м	24,18	23,32	22,89	22,87	22,72	
Отметка земли фактическая, м	24,18	23,32	22,89	22,87	22,72	
Отметка дна траншеи, м	22,42	21,56	21,13	21,11	20,96	
Отметка верха трубы, м	22,68	21,82	21,39	21,37	21,22	
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
Обозначение трубы и тип изоляции			ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018			
Основание		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		
Уклон,%		8	4	0	1	1
Длина, м	100,0	100,0		100,0	100,0	
Расстояние, м		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Пикет	2ПК113	2ПК114	2ПК115	2ПК116	2ПК117	
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП		

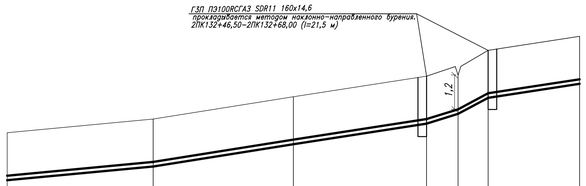


Условный горизонт 14,00

	2ПК119	2ПК120	2ПК121	Поворот 11°	2ПК122	2ПК123	
Отметка земли проектная, м	22,66	22,53	22,37	22,47	22,29	22,39	22,43
Отметка земли фактическая, м	22,66	22,53	22,37	22,47	22,29	22,39	22,43
Отметка дна траншеи, м	20,90	20,77	20,61	20,71	20,53	20,63	20,67
Отметка верха трубы, м	21,16	21,03	20,87	20,97	20,79	20,89	20,93
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018						
Основание	песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м			песч.подсыпка 0.1м / песч.присыпка 0.2м			песч.под / песч.при
Уклон,% / Длина, м	100,0	1 / 100,0	1 / 1	76,0 / 24,0	7 / 1	1 / 100,0	64,0 / 0
Расстояние, м	100,0	100,0	76,0	24,0	100,0	62,0	2,0
Пикет	2ПК119	2ПК120	2ПК121	+76,00	2ПК122	2ПК123	
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП	2УП21 11°	ГЗП	ГЗП	2У



		2ПК125	Начало ННБ	2ПК126	Конец ННБ	2ПК127	Поворот 11°	2ПК128	2ПК129	Начало ННБ		
Условный горизонт 10,00												
Отметка земли проектная, м	22,42		22,28	22,21	22,55	22,57	22,83	22,98	23,51	23,56		
Отметка земли фактическая, м	22,42		22,28	22,21	22,55	22,57	22,83	22,98	23,51	23,56		
Отметка дна траншеи, м	20,66		20,52		20,79	20,81	21,07	21,22	21,75	21,80		
Отметка верха трубы, м	20,92		20,78	20,71	21,05	21,07	21,33	21,48	22,01	22,06		
Глубина траншеи, м	1,76		1,76		1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76		
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018										
Основание		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		Естественное			песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		
Уклон,% / Длина, м		100,0		2 3		4	100,0	3	61,5	5	38,5	2
Расстояние, м		39,5	60,5	73,5	16,5	61,5	38,5	100,0	20,5	64,0		
Пикет	2ПК125	+39,50	2ПК126	+73,50	2ПК127	+61,50	2ПК128	2ПК129	+20,50			
Развернутый план		ГЗП	ГЗП		ГЗП	2УП24 11°	ГЗП	ГЗП				



	2ПК131	Поворот 11°	2ПК132	Начало ННБ	Канава	Конец ННБ	2ПК133
Условный горизонт 14,00							
Отметка земли проектная, м	22,13	22,61	23,39	24,11	24,15	24,89	25,38
Отметка земли фактическая, м	22,13	22,61	23,39	24,11	24,15	24,89	25,38
Отметка дна траншеи, м	20,37	20,85	21,63	22,35		23,13	23,62
Отметка верха трубы, м	20,63	21,11	21,89	22,61	22,95	23,39	23,88
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76		1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018						
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м			Естественное			*
Уклон,% / Длина, м	9 / 51,0	15 / 49,0	19 / 100,0				
Расстояние, м	51,0	49,0	46,50	11,0	10,5	32,0	
Пикет	2ПК131	+51,00	2ПК132	+46,50	+68,00	2ПК133	
Развернутый план	ГЗП 2УП25 11°		ГЗП		Канава		

* песч.подсыпка 0,1м
песч.присыпка 0,2м

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295–ППО

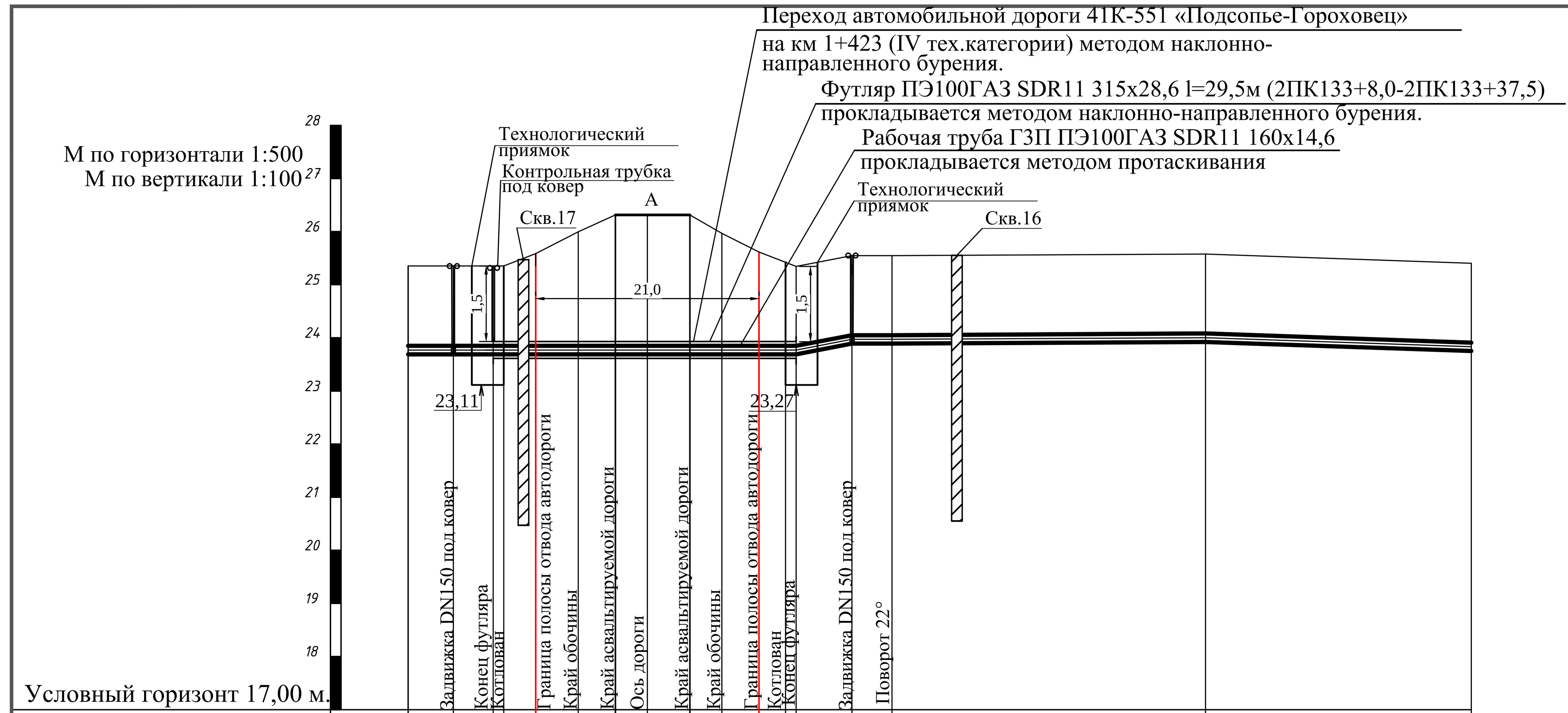
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

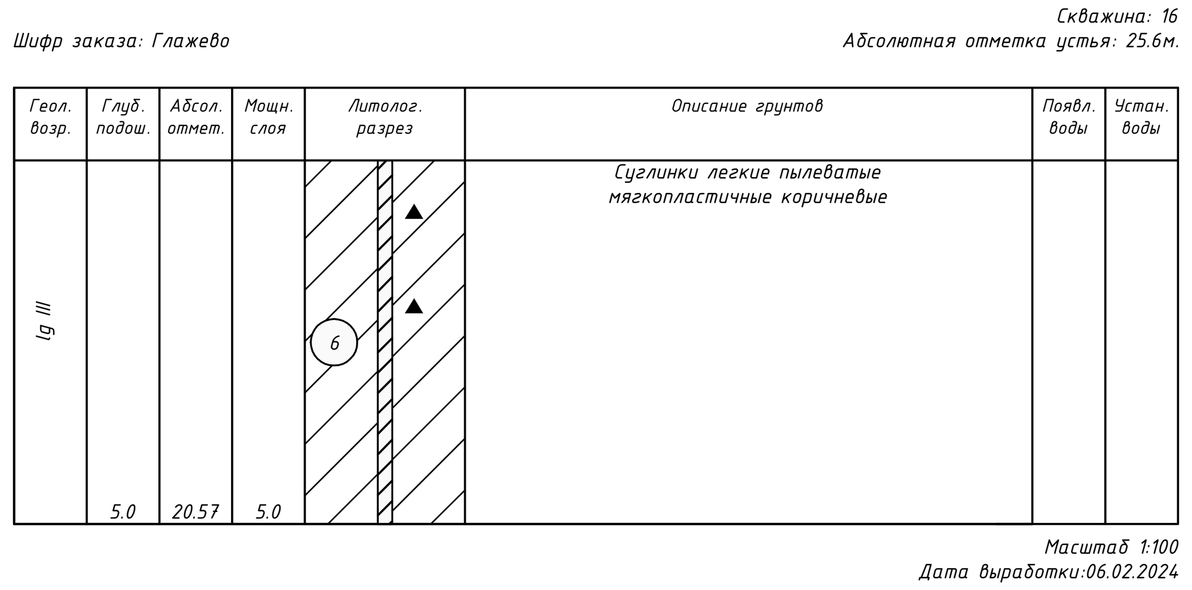
Стадия	Лист	Листов
П	270	

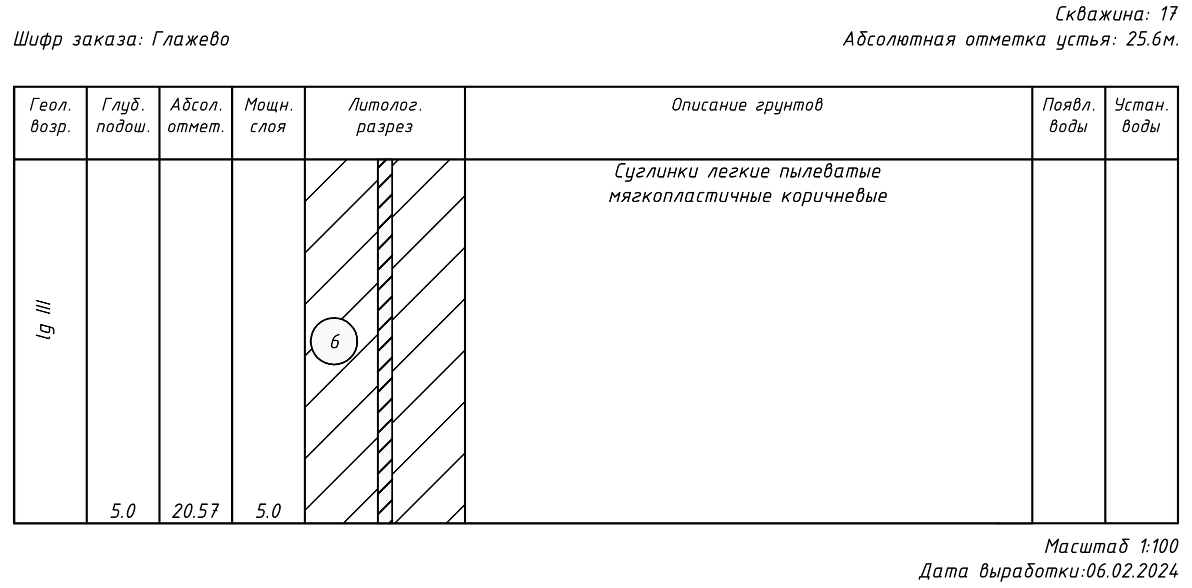
Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК131–2ПК133

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



Отметка земли проектная, м	25,35	25,38	25,40	25,40	25,63	26,04	26,36		26,35	26,00	25,63	25,36	25,36	25,59	25,56	25,59	25,42
Отметка земли фактическая, м	25,35	25,38	25,40	25,40	25,63	26,04	26,36		26,35	26,00	25,63	25,36	25,36	25,59	25,56	25,59	25,42
Отметка дна траншеи, м	23,59	23,62	23,64	23,64								23,60	23,60	23,83	23,80	23,83	23,66
Отметка верха трубы, м	23,85	23,88	23,90	23,90	23,93	23,93	23,93		23,93	23,93	23,93	23,86	23,86	24,09	24,06	24,09	23,92
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76								1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018																
Основание	* *			естественная								песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м					
Уклон,‰	5		10	0							28	10	46	7	1		6
Длина, м	9,0		3,0	21,0							2,5	1,0	5,0	4,0	29,5		25,0
Расстояние, м	4,0	4,0	3,0	4,0	4,0	3,0	4,0	3,0	3,0	2,5	1,0	5,0	4,0	29,5	25,0		
Пикет	2ПК133	+4,0	+8,0	+12,0	+16,0	+20,0	+23,0	+27,0	+30,0	+33,0	+36,5	+41,5	+45,5	+75,0	2ПК134		
Развернутый план	Технологический приямок	2УП26	ГЗП	22°													





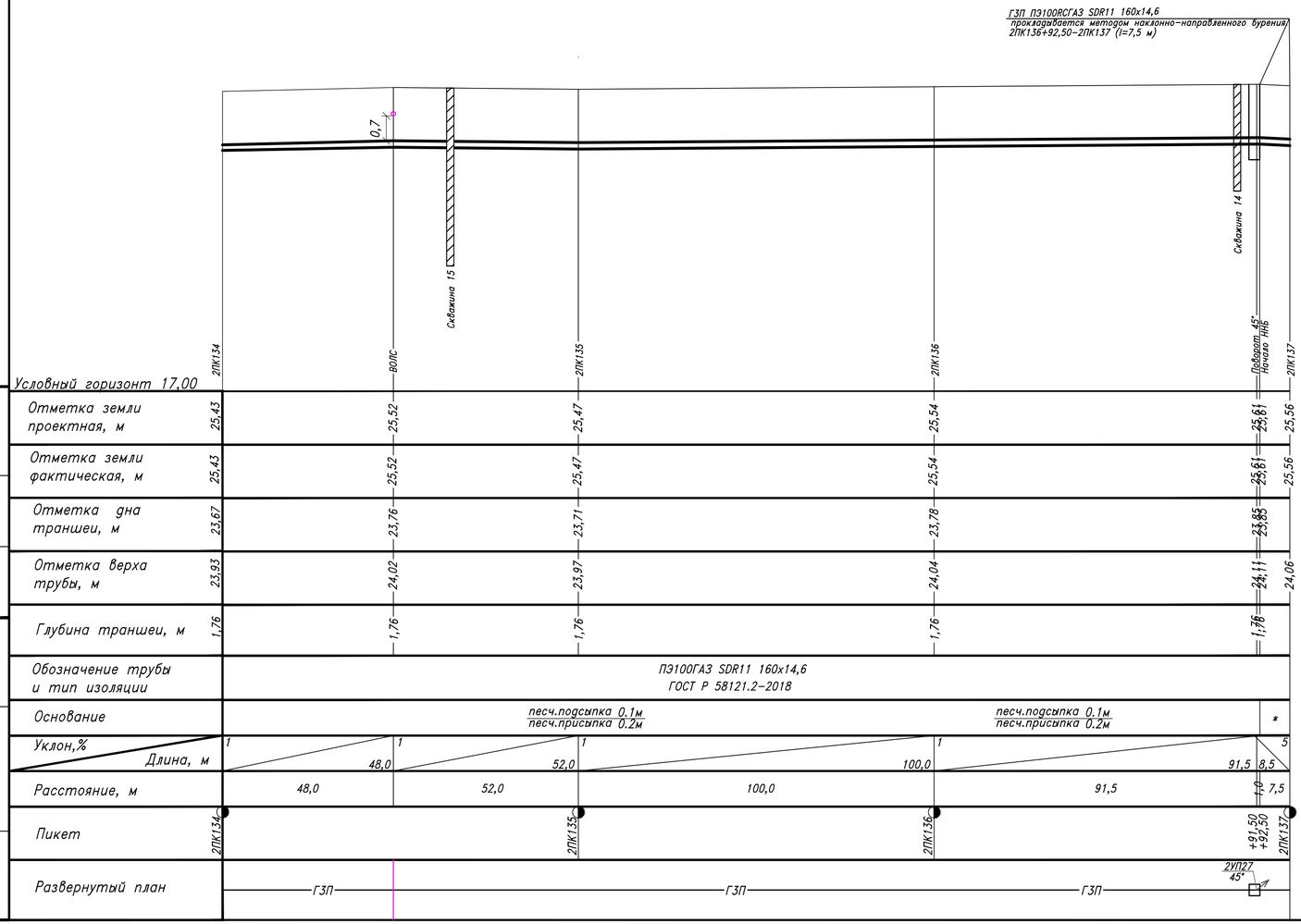
П Р И М Е Ч А Н И Е:

* песч. подсыпка 0,1 м
* песч. присыпка 0,2 м

3843.001.П.0/0.1295-ППО					
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области					
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Чуб				
Провер.	Тега				
Н.контр.	Тега				
	Барановская				
Наружные газопроводы	Стадия: П	Лист: 271	Листов		
Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК133-2ПК134	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»				

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

Формат А4



Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	5.0	20.4	5.0	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:01.02.2024

Скважина: 14
Абсолютная отметка устья: 25.8м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	22.76	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:01.02.2024

* Естественное

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал		Чуб			
Проверил		Тега			
Н. контр.		Барановская			

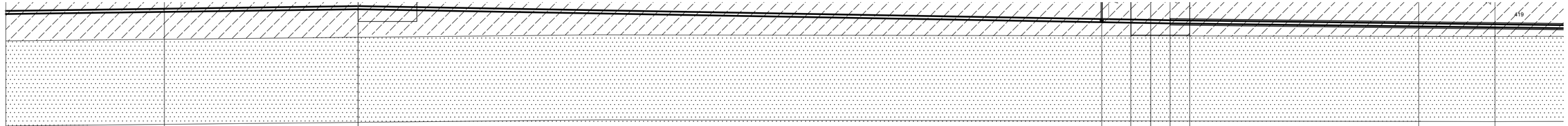
3843.001.П.0/0.1295–ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
	П	272	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК134–2ПК137

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

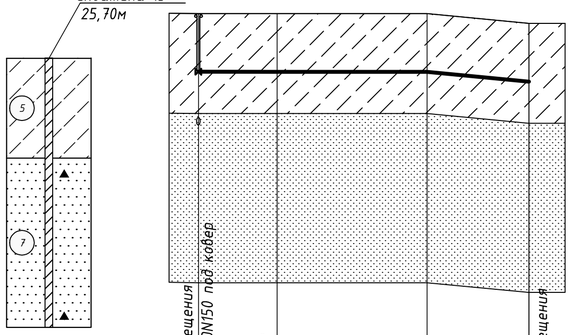


М по вертикали 1:100
М по горизонтали 1:100

Условный горизонт 12,00

	Линия совмещения	Каб. ВОЛС ПАО "МТС" гл. 0,8	Конец ННБ	Задвижка DN150 под ковер	Поворот 60°	Начало ННБ	Гр. дорога
Отметка земли проектная, м	25,56	25,62	25,80	25,70		25,70	25,80
Отметка земли фактическая, м	25,56	25,62	25,80	25,70		25,70	25,80
Отметка дна траншеи, м	23,80		23,64	23,34		22,89	
Отметка верха трубы, м	24,06	24,12	24,30	23,60		23,70	23,50
Глубина траншеи, м	1,76		2,16	2,36		2,81	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11-160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018						
Основание	Бестраншейный способ - наклонно-направленное бурение (ННБ) Основание - естественное			песч.подсыпка 0,1м	песч.присыпка 0,2м		Естественное
Уклон,‰ / Длина, м	7 / 8,1	18,0 / 9,9	41,5 / 38,0	16 / 2,5	1,0	1,0 / 11,7	80,6 / 3,9
Пикет	2ПК13	+18,00		+56,00	+58,50	+59,50	+60,50
Развернутый план		L=18,0		L=38,0	2УП25 60° L=2,5		

Скважина 13
25,70м



М по горизонтали 1:1000
М по вертикали 1:100

Шифр заказа: Глажево

Скважина: 13
Абсолютная отметка устья: 25.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.6	23.09	2.6	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	7.0	18.69	4.4	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Масштаб 1:100
Дата выработки:01.02.2024

Условный горизонт 15,00 м

Отметка земли проектная, м	25,80	25,80	25,80		25,55
Отметка земли фактическая, м	25,80	25,80	25,80		25,55
Отметка дна траншеи, м	24,04	24,04	24,04		23,79
Отметка верха трубы, м	24,30	24,30	24,30		24,05
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76		1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11-160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018				
Основание	Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м				
Уклон, ‰ / Длина, м	0 / 59,5		5 / 26,5		
Расстояние, м	20,5	39,0	26,5		
Пикет	2ПК139 + 14,00	+34,50		2ПК140	
Развернутый план	2УП29 l=20,5	4°	l=65,5		

Согласовано

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

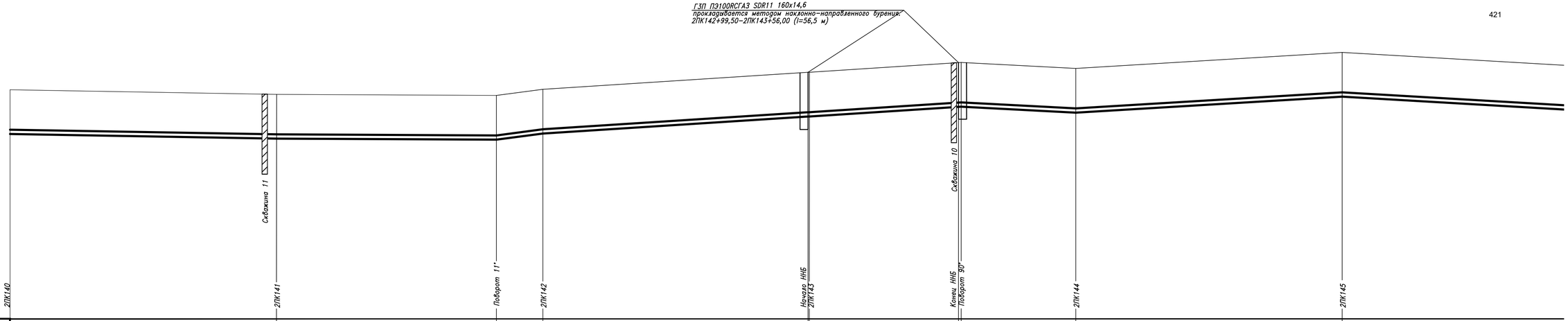
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Градково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Стадия	Лист	Листов
П	274	

Наружные газопроводы

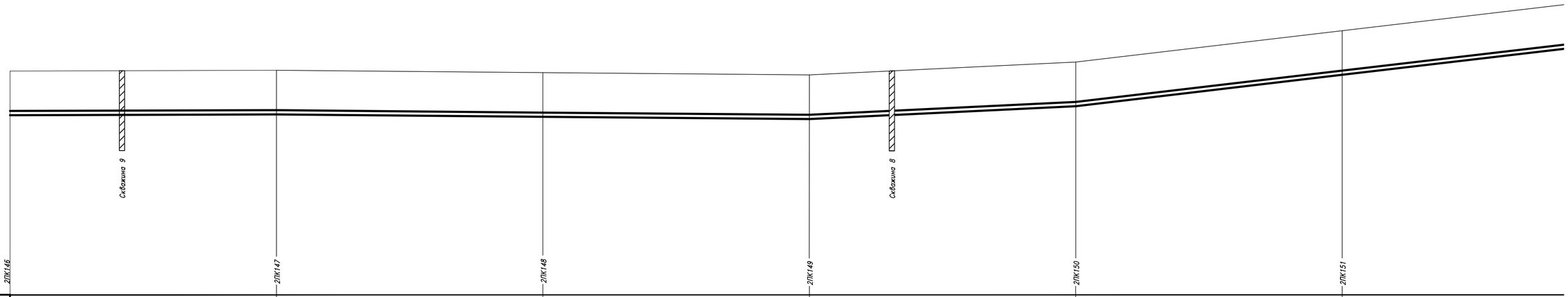
Продольный профиль газопровода высокого давления 2ПК139+14,00–2ПК140

Управление проектирования АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"



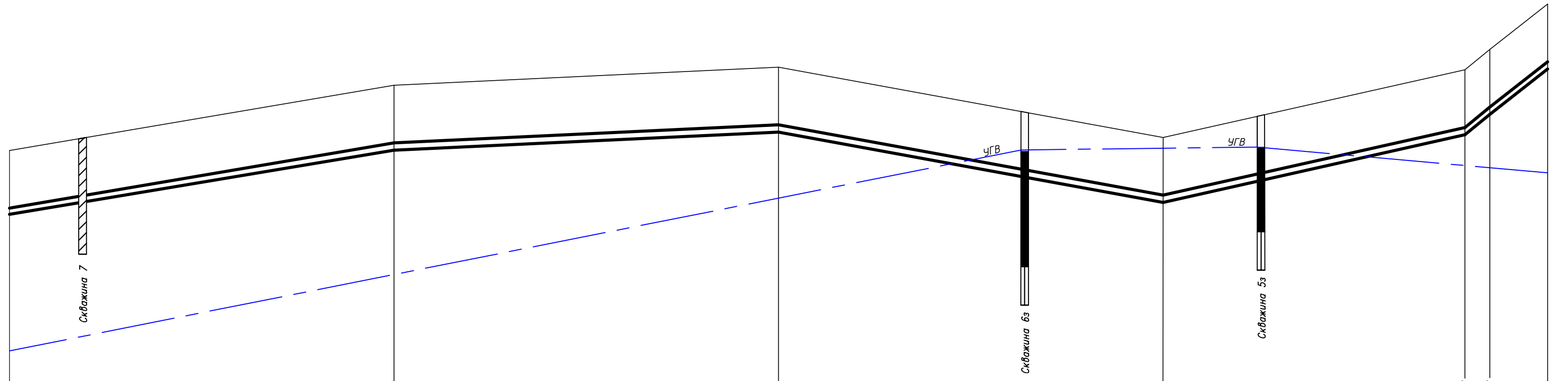
Условный горизонт 17,00

Отметка земли проектная, м	25,59	25,42	25,39	25,62	26,26	26,63	26,39	26,99
Отметка земли фактическая, м	25,59	25,42	25,59	25,62	26,26	26,63	26,39	26,99
Отметка дна траншеи, м	23,83	23,66	23,63	23,86	24,50	24,87	24,63	25,23
Отметка верха трубы, м	24,09	23,92	23,89	24,12	24,76	25,13	24,89	25,49
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018							
Основание	песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м			песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м	Естественное		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м	песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м
Уклон,% / Длина, м	1 / 100,0	0 / 82,5	13 / 17,5	6	6 / 100,0	57,0	5 / 43,0	6 / 100,0
Расстояние, м	100,0	82,5	17,5	99,5	0,5	56,0	1,0	43,0	100,0	100,0
Пикет	2ПК140	2ПК141	+82,50	2ПК142	+99,50	2ПК143	+56,00	+57,00	2ПК144	2ПК145
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	2УП30 11°	ГЗП	ГЗП	2УП31 90°	ГЗП	ГЗП

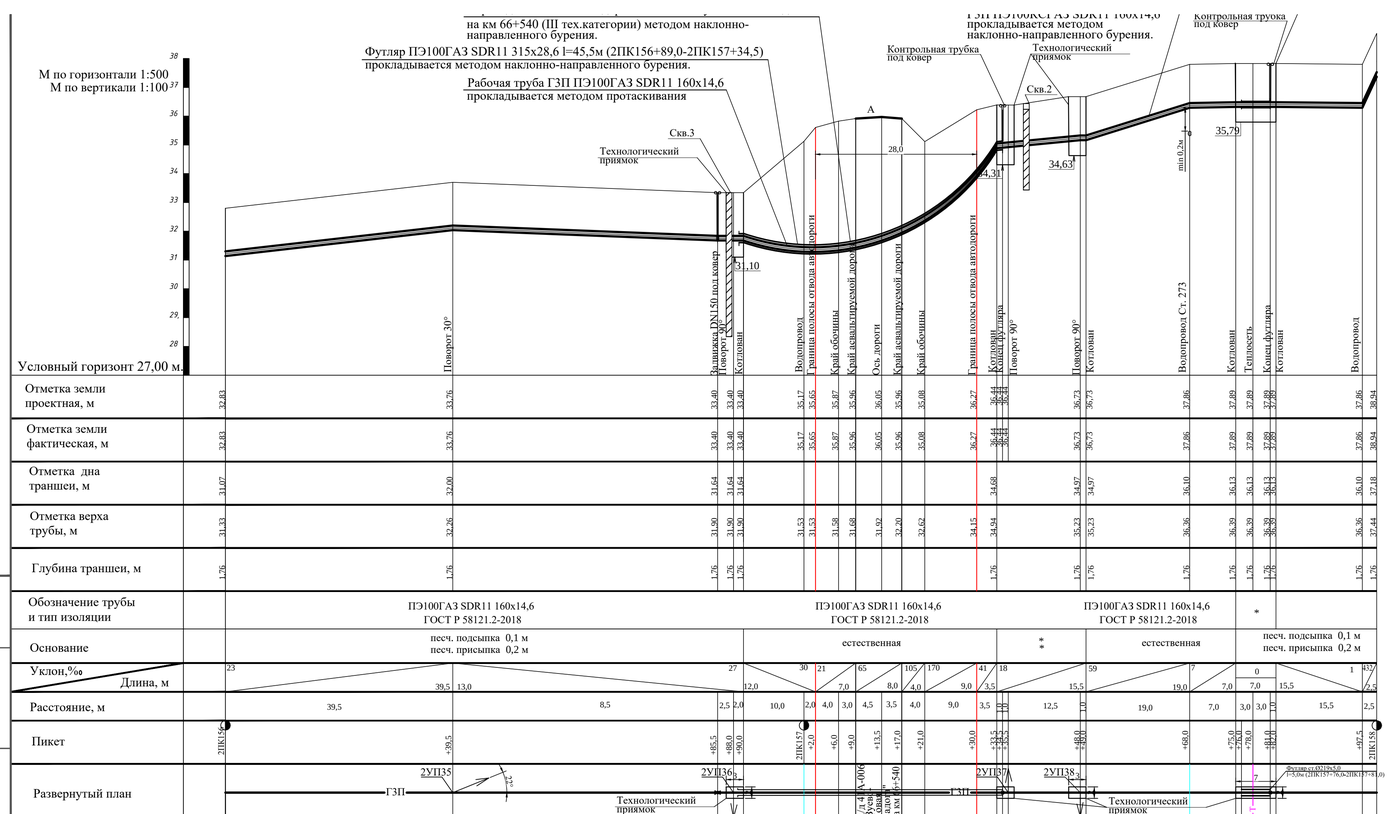


Условный горизонт 18,00

	2ПК146	2ПК147	2ПК148	2ПК149	2ПК150	2ПК151	
Отметка земли проектная, м	26,41	26,44	26,35	26,27	26,75	27,93	
Отметка земли фактическая, м	26,41	26,44	26,35	26,27	26,75	27,93	
Отметка дна траншеи, м	24,65	24,68	24,59	24,51	24,99	26,17	
Отметка верха трубы, м	24,91	24,94	24,85	24,77	25,25	26,43	
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2–2018					
Основание		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м	
Уклон,% / Длина, м		0 / 100,0	100,0	1 / 100,0	1 4 / 100,0	11 / 100,0	11 / 100,0
Расстояние, м		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Пикет	2ПК146	2ПК147	2ПК148	2ПК149	2ПК150	2ПК151	
Развернутый план	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	ГЗП	



	2ПК152	2ПК153	2ПК154	2ПК155	Поворот 30°	Поворот 30°	2ПК156	
Условный горизонт 21,00								
Отметка земли проектная, м	29,10	30,77	31,24	29,41	31,17	31,70	32,88	
Отметка земли фактическая, м	29,10	30,77	31,24	29,41	31,17	31,70	32,88	
Отметка дна траншеи, м	27,34	29,01	29,48	27,65	29,41	29,94	31,12	
Отметка верха трубы, м	27,60	29,27	29,74	27,91	29,67	30,20	31,38	
Глубина траншеи, м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018							
Основание	песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м		песч.подсыпка 0,1м / песч.присыпка 0,2м			
Уклон,% / Длина, м	16 / 100,0	4	100,0	18 / 22	78,5	81 / 6,5	78 / 15,0	
Расстояние, м	100,0		100,0	100,0	78,5	6,5	15,0	
Пикет	2ПК152	2ПК153	2ПК154	2ПК155			2ПК156	
Развернутый план	ГЗП		ГЗП	ГЗП	ГЗП	2УП33 30°	2УП34 30°	



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

Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 33.5м.

Геол. возр.	Глуб. подош	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	5.0	28.5	5.0	1	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Скважина: 2
Шифр заказа: Глажево
Абсолютная отметка устья: 36.6м.

Геол. возр.	Глуб. подош	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
	0.2	36.42	0.2		Почвенно-растительный слой		
lg III	3.0	33.62	2.8	1	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

ПРИМЕЧАНИЕ:

* Труба 219х5,0 ГОСТ 10704-91 / В-10 ГОСТ 10705-80*

** песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м

1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием . При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций .
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений , не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций , эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грибково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	278	

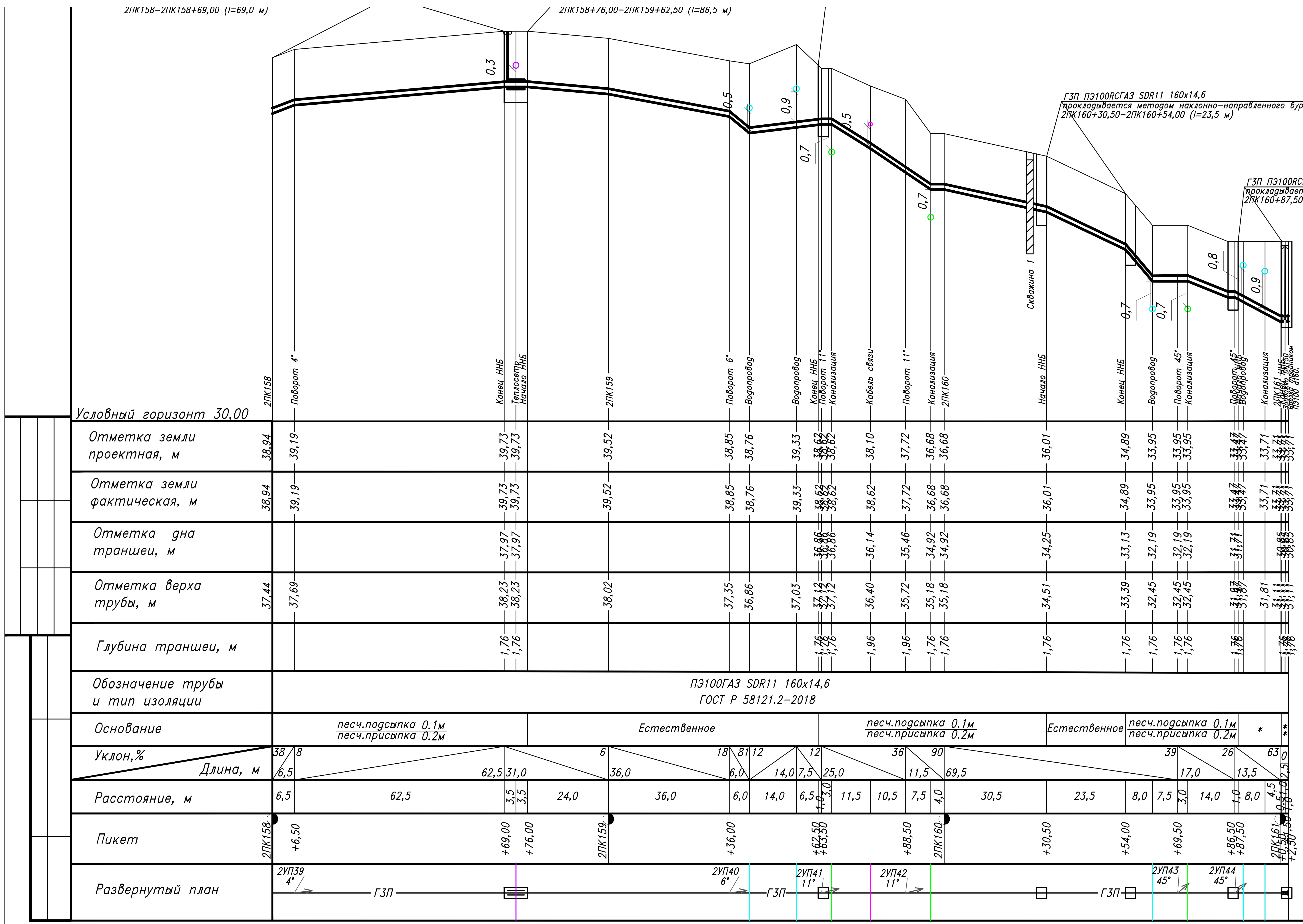
Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК156-2ПК158

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Формат А4

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	0.2	35.89	0.2		Почвенно-растительный слой		
	3.0	33.09	2.8	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные		

Масштаб 1:100
Дата выработки:01.02.2024



* Естественное
** песч.подсыпка 0.1м
песч.присыпка 0.2м

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок	Подпись	Дата
Разработал	Чуб				
Проверил	Тега				
Н. контр.	Барановская				

3843.001.П.0/0.1295-ППО

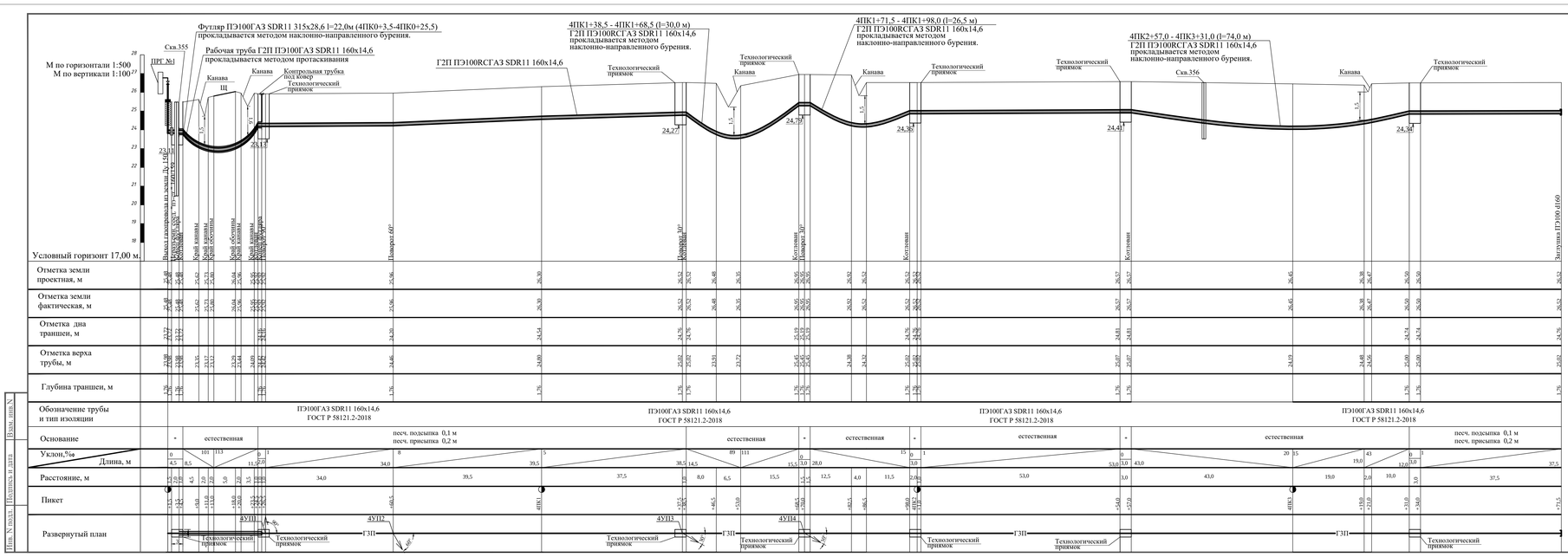
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	279	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 2ПК158-2ПК161+2,50

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



Скважина: 356
Абсолютная отметка устья: 26.5м

Геол. возр.	Геол. подраз.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Подвиж. воды	Условн. воды
Q IV		3.0	23.52	3.0	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 06.02.2024

Скважина: 355
Абсолютная отметка устья: 25.5м

Геол. возр.	Геол. подраз.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Подвиж. воды	Условн. воды
Q IV		5.0	20.48	5.0	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки: 06.02.2024

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

- песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Куб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грябково - д. Кусино с отводом на д. Берёзник Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

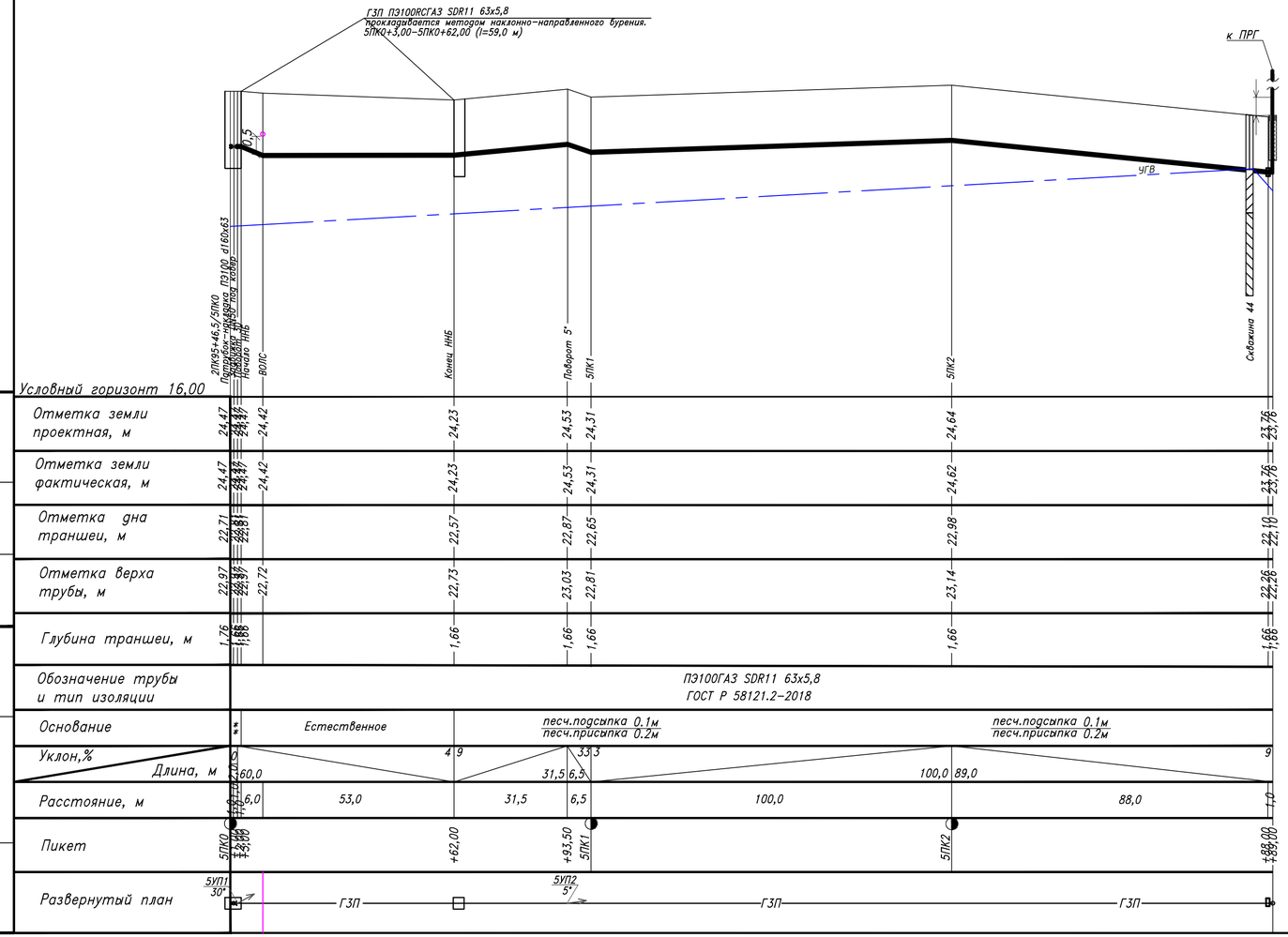
Стадия	Лист	Листов
П	280	

Продольный профиль газопровода среднего давления 4ПК0-1ПК3+71,5

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А4

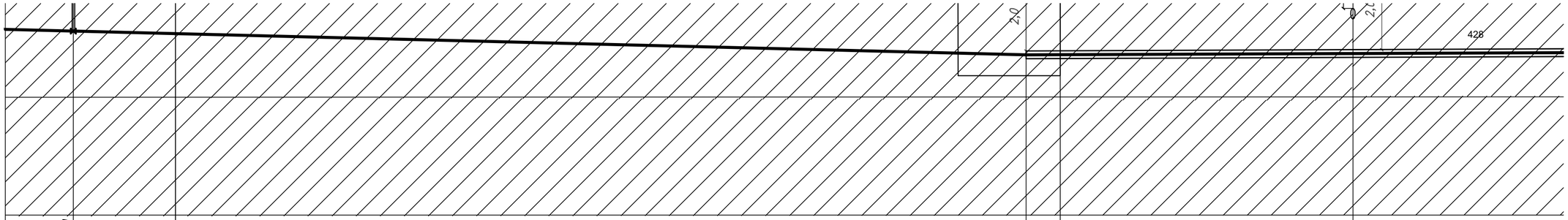


Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.5	22.3	1.5	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые	1.5	1.5
	2.7	21.1	1.2	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		
	5.0	18.8	2.3	9	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:02.02.2024

* песч.подсыпка 0,1м
песч.присыпка 0,2м

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295–ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Березовик Киришского района Ленинградской области		
Разработал		Чуб				Проект полосы отвода	Стадия: П	Лист: 281	Листов:
Проверил		Тега							
Н. контр.		Барановская				Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 5ПК0–5ПК2+89,00	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		



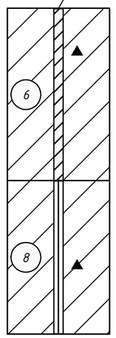
М по вертикали 1:100

М по горизонтали 1:100

Условный горизонт 10,00

	Линия совмещения	Задвижка DN100 под ковер	Поворот 6°	Начало ННБ	Каб. ВОЛС ПАО "МТС" гл. 0.8
Отметка земли проектная, м	22,43		22,36	22,33	22,33
Отметка земли фактическая, м	22,43		22,36	22,33	22,33
Отметка дна траншеи, м	20,72		20,60	19,61	
Отметка верха трубы, м	20,93		20,86	20,33	20,33
Глубина траншеи, м	1,71		1,71	2,72	
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11-110х10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018				
Основание	песч.подсыпка 0,1м песч.присыпка 0,2м				
Уклон,% / Длина, м	30,0			20	3
Расстояние, м	2,0	3,0	26,0	1,0	8,6
Пикет	6ПК0	+2,00	+5,00	+30,00	+31,00
Развернутый план	L=2,0	L=3,0	6УП1		

Скважина 24
22,76м



М по горизонтали 1:1000
М по вертикали 1:100

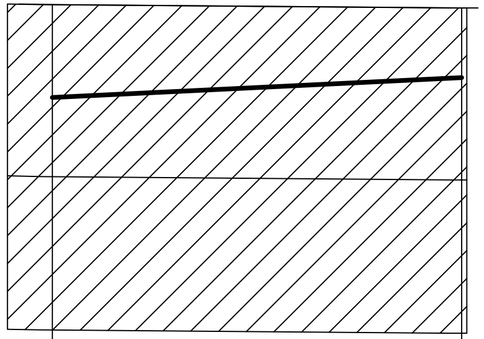
Масштаб 1:100
Дата выработки:02.02.2024

Скважина: 24
Абсолютная отметка устья: 22.8м.

Шифр заказа: Глажево

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.7	19.06	3.7	6	Суглинки легкие пылеватые мягкопластичные коричневые		
	7.0	15.76	3.3	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:02.02.2024



Условный горизонт 12,00 м

Отметка земли проектная, м	22,95	22,88
Отметка земли фактическая, м	22,95	22,88
Отметка дна траншеи, м	20,23	21,17
Отметка верха трубы, м	20,95	21,38
Глубина траншеи, м	2,72	1,71
Обозначение трубы и тип изоляции		ПЭ100 ГАЗ SDR11-110х10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание		Песчаная подсыпка 0,1 м Песчаная присыпка 0,2 м
Уклон, ‰ / Длина, м		4 / 88,0
Расстояние, м		88,0
Пикет	6ПК2 +12,00	6ПК3
Развернутый план		l=88,0

Согласовано

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

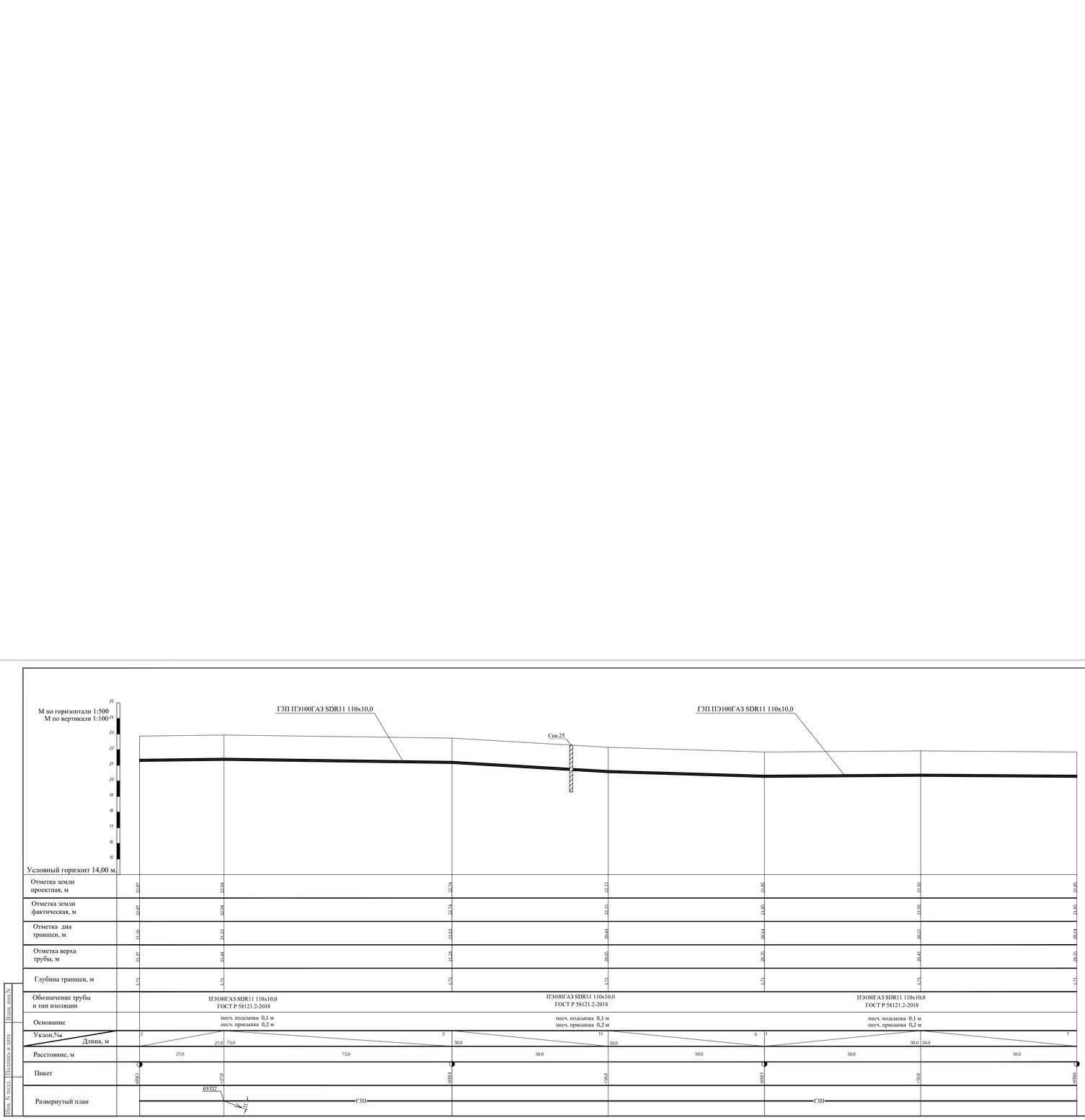
Межпоселковый газопровод от п. Глажево – п. Тихорицы – д. Грабково – д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	283	

Продольный профиль газопровода высокого давления 6ПК2+12,00-6ПК3

Управление проектирования АО"Газпром газораспределение Ленинградская область"



Скважина: 25
Абсолютная отметка устья: 22,1м

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Уровень воды	Установ. воды
Q IV	3,0	19,12	3,0	1	Суглинки пылеватые пластичные коричневые		

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Нуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грябково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

Стадия	Лист	Листов
П	284	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 6ПК3-6ПК6

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

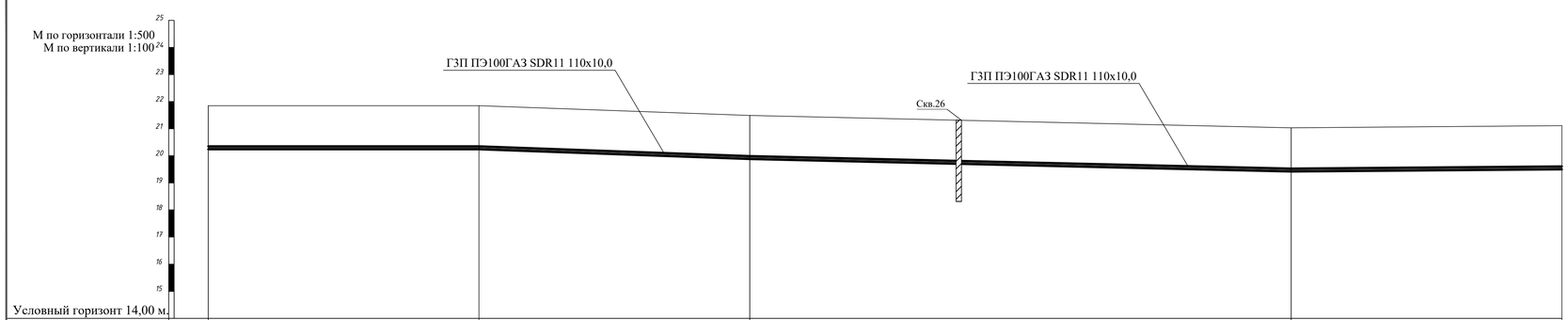
Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Формат А4

Абсолютная отметка устья: 21.3м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	18.29	3.0	5	Супеси пылеватые пластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:02.02.2024



Отметка земли проектная, м	21.85	21.85	21.49	21.03	21.11
Отметка земли фактическая, м	21.85	21.85	21.49	21.03	21.11
Отметка дна траншеи, м	20.14	20.14	19.78	19.32	19.40
Отметка верха трубы, м	20.35	20.35	19.99	19.53	19.61
Глубина траншеи, м	1.71	1.71	1.71	1.71	1.71
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018		ПЭ100ГАЗ SDR11 110х10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018
Основание	песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м		песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м		песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м
Уклон,‰ / Длина, м	0 / 50,0	50,0	7 / 100,0	4	1 / 50,0
Расстояние, м	50,0	50,0	100,0		50,0
Пикет	6ПК6	+50,0	6ПК7	6ПК8	+50,0
Развернутый план	ГЗП		ГЗП		

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб			
Провер.		Тега			
Н.контр.		Тега			
		Барановская			

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

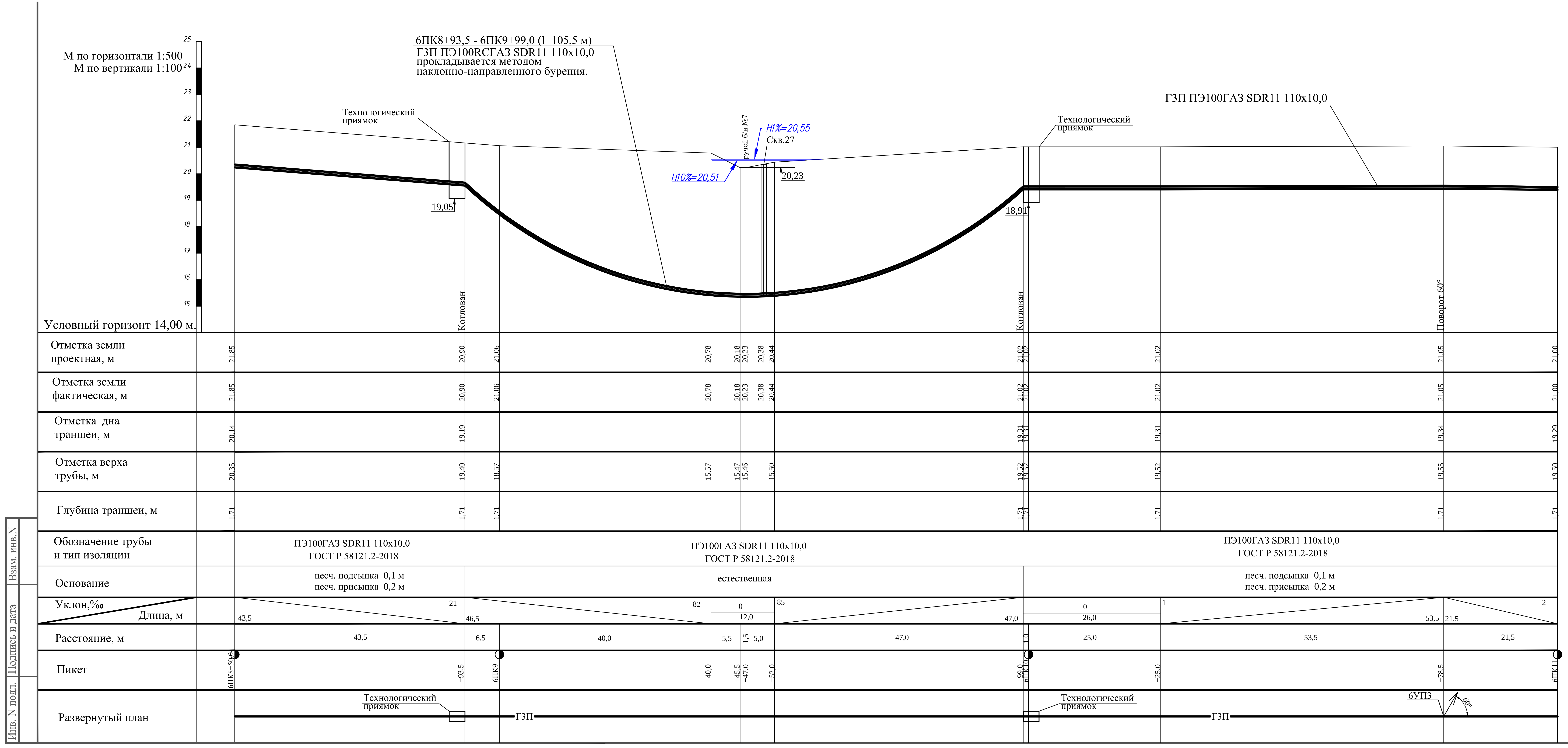
Стадия	Лист	Листов
П	285	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 6ПК6-6ПК8+50,0

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А4



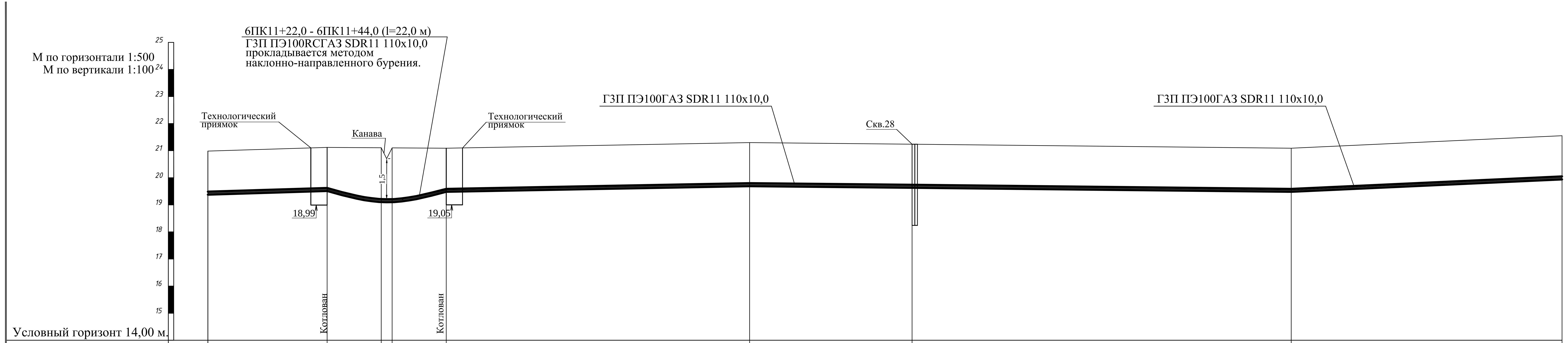
Абсолютная отметка устья: 20.4м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	5.0	15.38	5.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

3843.001.П.0/0.1295-ППО				
Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области				
Изм. / Кол. / Лист / № док / Подпись / Дата				
Разраб. Чуб	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Провер. Тега		П	286	
Н.контр. Тега				
Барановская	Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 6ПК8+50,0+6ПК11	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		



	6ПК11	+22,0	+32,0	+34,0	+44,0	6ПК12	+30,0	6ПК13	+50,0
Отметка земли проектная, м	21,00	21,12	21,12	21,09	21,09	21,30	21,24	21,09	21,47
Отметка земли фактическая, м	21,00	21,12	21,12	21,09	21,09	21,30	21,24	21,09	21,47
Отметка дна траншеи, м	19,29	19,41			19,38	19,59	19,53	19,38	19,76
Отметка верха трубы, м	19,50	19,62	19,21	19,21	19,59	19,80	19,74	19,59	19,97
Глубина траншеи, м	1,71	1,71			1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018 (6ПК11 – +44,0)	ПЭ100ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018	ПЭ100ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018

	6ПК11 – +22,0	+22,0 – +44,0	+44,0 – 6ПК12	6ПК12 – 6ПК13	6ПК13 – +50,0
Основание	песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м	естественная	песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м	песч. подсыпка 0,1 м песч. присыпка 0,2 м	

	6ПК11 – +22,0	+22,0 – +32,0	+32,0 – +34,0	+34,0 – +44,0	+44,0 – 6ПК12	6ПК12 – +30,0	+30,0 – 6ПК13	6ПК13 – +50,0
Уклон,‰	5	41	0	38	3	2	2	7
Длина, м	22,0	10,0	2,0	10,0	56,0	30,0	70,0	50,0
Расстояние, м	22,0	10,0	2,0	10,0	56,0	30,0	70,0	50,0

Пикет: 6ПК11, +22,0, +32,0, +34,0, +44,0, 6ПК12, +30,0, 6ПК13, +50,0

Развернутый план: Технологический приямок, Технологический приямок, ГЗП, ГЗП

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

Скважина: 28
Абсолютная отметка устья: 21.2м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	3.0	18.24	3.0	8	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Чуб		[signature]	
Провер.		Тега		[signature]	
Н.контр.		Тега		[signature]	
		Барановская		[signature]	

3843.001.П.0/0.1295-ППО

Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области

Наружные газопроводы

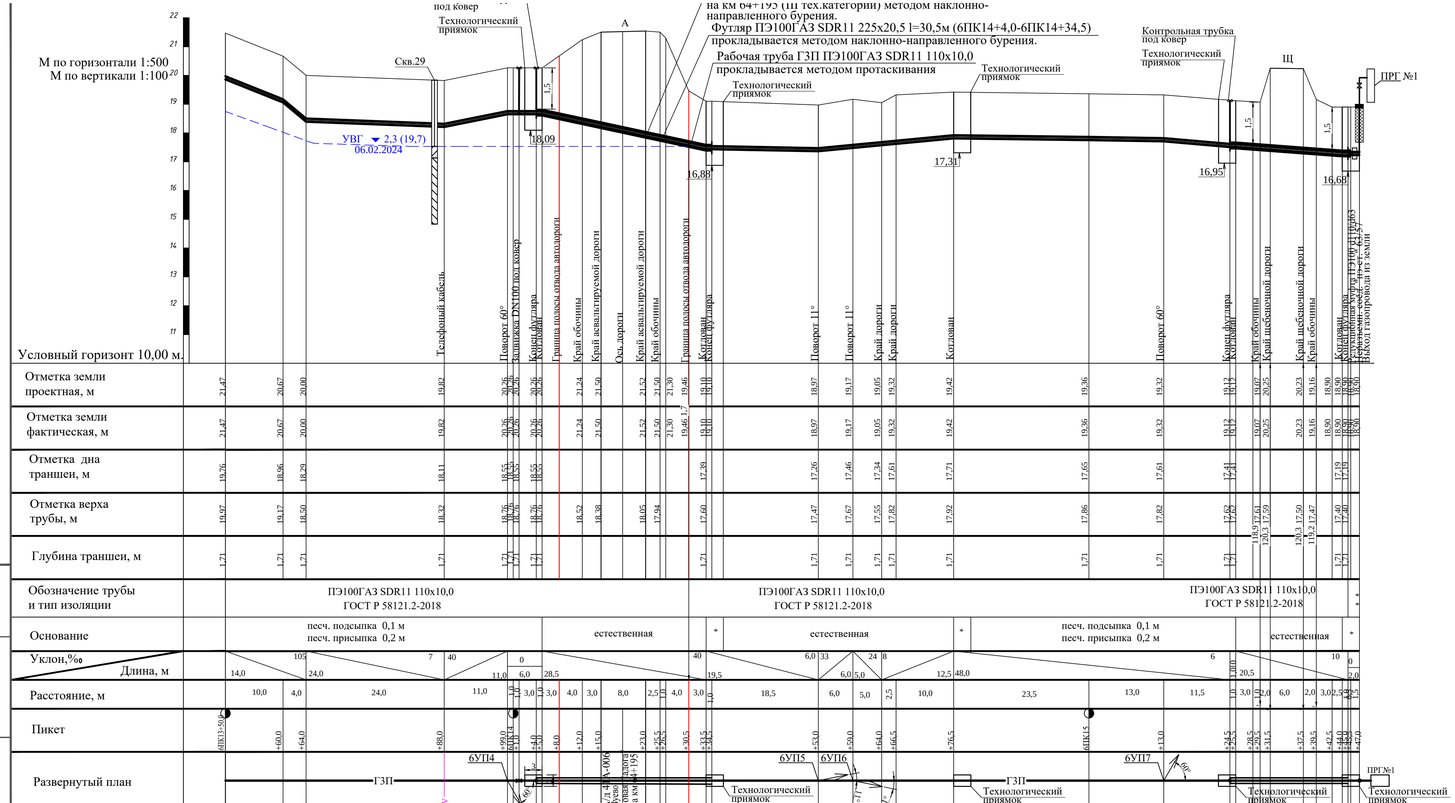
Стадия	Лист	Листов
П	287	

Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 6ПК11+6ПК13+50

Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

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

Формат А4



Скважина: 29
Абсолютная отметка устья: 19.7м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	2.3	17.4	2.3	6	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		
	2.7	17.0	0.4	7	Пески мелкие средней плотности коричневые влажные	2.3	2.3
	5.0	14.7	2.3	3	Суглинки тяжелые пылеватые текучепластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Скважина: 30з
Абсолютная отметка устья: 19.1м.

Геол. возр.	Глуб. подош.	Абсол. отмет.	Мощн. слоя	Литолог. разрез	Описание грунтов	Появл. воды	Устан. воды
lg III	1.0	18.13	1.0	6	Суглинки легкие пылеватые тугопластичные коричневые		

Масштаб 1:100
Дата выработки:06.02.2024

Примечание:
1. Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфованием.
При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.
2. При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топографической съемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения,одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры для их сохранности от повреждений.
3. засыпка песком на всю глубину траншеи

* песч. подсыпка 0,1 м
песч. присыпка 0,2 м
* Труба 57х3,5 ГОСТ 8732-78 / Б10 ГОСТ 8731-74 изол. "усил." типа

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	3843.001.П.0/0.1295-ППО		
						Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области		
Разраб.			Чуб			Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Провер.			Тега				П	288	
Н.контр.			Тега						
			Барановская			Продольный профиль газопровода высокого давления 2 кат. 6ПК13+50-6ПК15+47,0	Управление проектирования АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

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

Формат А4

Филиал публично-правовой компании "Роскадастр" по Ленинградской области
полное наименование органа регистрации прав

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 27.04.2024, поступившего на рассмотрение 27.04.2024, сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Раздел 1 Лист 1

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315
Номер кадастрового квартала:	47:27:0123001
Дата присвоения кадастрового номера:	29.10.2018

Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Российская Федерация, Ленинградская область, Киришский муниципальный район, Глажевское сельское поселение, дер. Бор, участок № 5/МК
Площадь:	150 +/- 4
Кадастровая стоимость, руб.:	32025
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	47:27:0123001:560
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	47:27:0123001:263
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
Виды разрешенного использования:	под воинское захоронение
Сведения о кадастровом инженере:	Корунова Любовь Александровна, дата завершения кадастровых работ: 05.10.2018
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории, территории объекта культурного наследия, публичного сервитута:	данные отсутствуют

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игорной зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, Байкальской природной территории и ее экологических зон, лесопарковом зеленом поясе, охотничьего угодья, лесничества:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости в границах территории, в отношении которой принято решение о резервировании земель для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственным органом власти или органом местного самоуправления, находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 3 раздела 1	Всего листов раздела 1: 3	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами): 47:27:0123001:263. Сведения об ограничениях права на объект недвижимости, обременениях данного объекта, не зарегистрированных в реестре прав, ограничений прав и обременений недвижимого имущества: вид ограничения (обременения): ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации; срок действия: с 20.11.2019; Земельный участок 47.27.0.2; реквизиты документа-основания: приказ Комитета по культуре Ленинградской области об установлении границ территории объекта культурного наследия регионального значения«Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941- 1944 гг.» от 30.11.2018 № 01-03/18-365 выдан: Комитет по культуре Ленинградской области.
Получатель выписки:	Носов Андрей Евгеньевич

полное наименование должности		инициалы, фамилия

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

1	Правообладатель (правообладатели):	1.1	Муниципальное образование Глажевское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.1.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.1	Собственность 47:27:0123001:315-47/056/2023-2 03.02.2023 16:04:08
3	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	3.1	данные отсутствуют
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
1	Правообладатель (правообладатели):	1.2	Администрация муниципального образования Глажевское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области, ИНН: 4708018010
	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица:	1.2.1	данные отсутствуют
2	Вид, номер, дата и время государственной регистрации права:	2.2	Постоянное (бессрочное) пользование 47:27:0123001:315-47/019/2019-1 28.02.2019 17:12:55
3	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	3.2	данные отсутствуют
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
5	Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано	
6	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
7	Сведения о возможности предоставления третьим лицам персональных данных физического лица	данные отсутствуют	
8	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
9	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 2 раздела 2	Всего листов раздела 2: 2	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

10	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	данные отсутствуют
11	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	отсутствуют
11	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:	данные отсутствуют

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

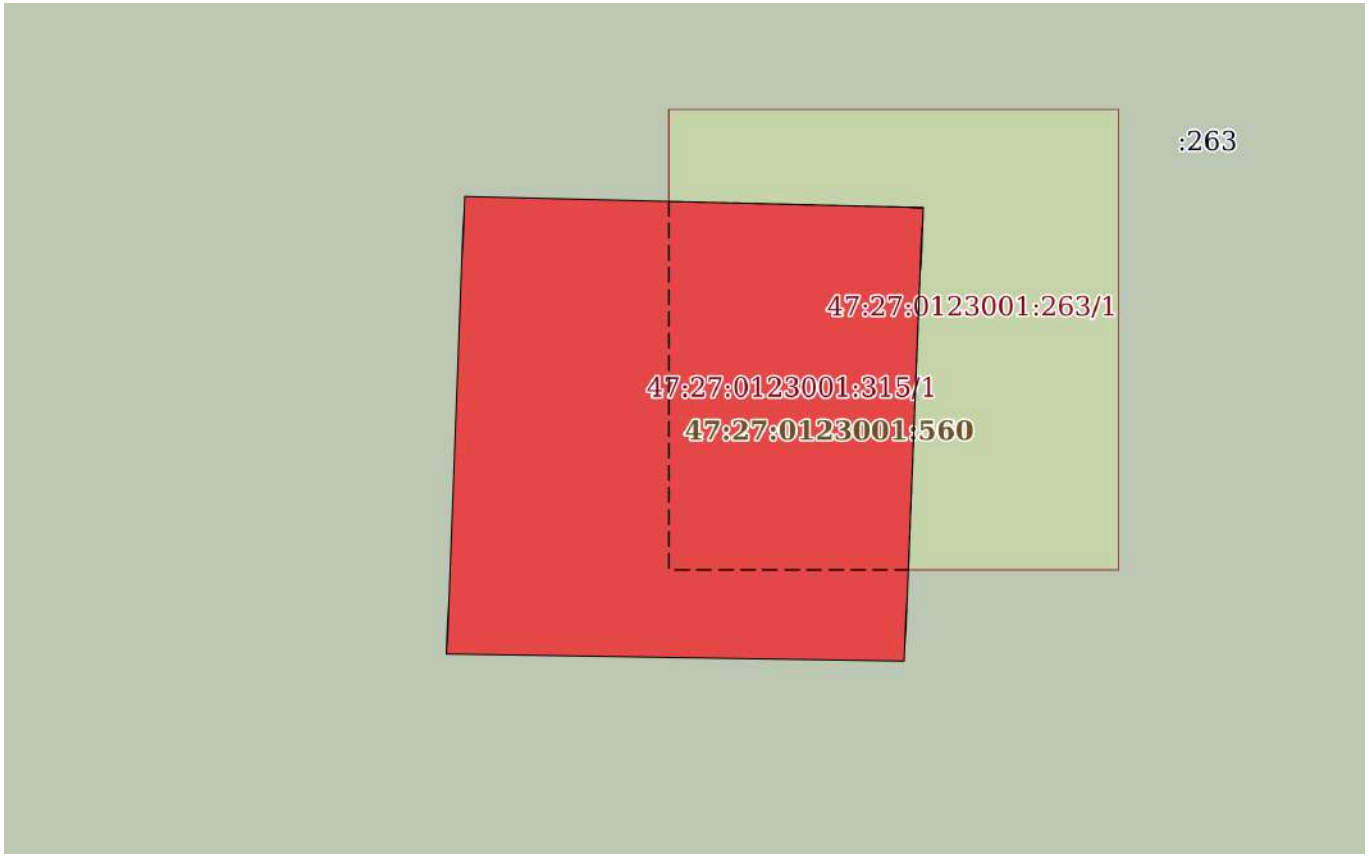
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:200	Условные обозначения:		

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 3.1	Всего листов раздела 3.1: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

Описание местоположения границ земельного участка

№ п/п	Номер точки		Дирекционный угол	Горизонтальное проложение, м	Описание закрепления на местности	Кадастровые номера смежных участков	Сведения об адресах правообладателей смежных земельных участков
	начальная	конечная					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1.1.1	1.1.2	91°26.7`	12.29	данные отсутствуют	47:27:0123001:263	адрес отсутствует
2	1.1.2	1.1.3	182°21.3`	12.17	данные отсутствуют	47:27:0123001:263	адрес отсутствует
3	1.1.3	1.1.4	270°56.0`	12.27	данные отсутствуют	47:27:0123001:263	адрес отсутствует
4	1.1.4	1.1.1	2°14.4`	12.28	данные отсутствуют	47:27:0123001:263	адрес отсутствует

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

Сведения о характерных точках границы земельного участка

Система координат МСК 47 зона 2

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратичная погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	390593.72	2312460.98	Закрепление отсутствует	0.1
2	390593.41	2312473.27	Закрепление отсутствует	0.1
3	390581.25	2312472.77	Закрепление отсутствует	0.1
4	390581.45	2312460.5	Закрепление отсутствует	0.1
1	390593.72	2312460.98	Закрепление отсутствует	0.1

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о частях земельного участка

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 4	Всего листов раздела 4: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: 47:27:0123001:315/1

Масштаб 1:100	Условные обозначения:		

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о частях земельного участка

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 4.1	Всего листов раздела 4.1: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

Учетный номер части	Площадь, м2	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
47:27:0123001:315/1	65	вид ограничения (обременения): ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации; Срок действия: не установлен; реквизиты документа-основания: приказ Комитета по культуре Ленинградской области об установлении границ территории объекта культурного наследия регионального значения«Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941- 1944 гг.» от 30.11.2018 № 01-03/18-365 выдан: Комитет по культуре Ленинградской области; Содержание ограничения (обременения): ограничения по использованию и предоставлению земель, земельных участков и иных объектов, в том числе природных, установленных Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Земельным кодексом РФ.

полное наименование должности	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108 Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024	инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о частях земельного участка

Земельный участок
вид объекта недвижимости

Лист № 1 раздела 4.2	Всего листов раздела 4.2: 1	Всего разделов: 8	Всего листов выписки: 11

28.04.2024г. № КУВИ-001/2024-117978958	
Кадастровый номер:	47:27:0123001:315

Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 47:27:0123001:315/1				
Система координат МСК 47 зона 2				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратичная погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	390593.58	2312466.46	-	-
2	390583.7	2312466.46	-	0.5
3	390583.7	2312472.87	-	-
4	390593.41	2312473.27	Закрепление отсутствует	0.1
1	390593.58	2312466.46	-	-

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00BB056B7401CB38D2B3576ACDC8425108
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Действителен: с 27.06.2023 по 19.09.2024

полное наименование должности		инициалы, фамилия

Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

наб. Реки Кикенки, зд. 3, гп. Новоселье, Аннинское г.п., Ломоносовский м.р-н,
Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

29.05.2024 №-61/8705

на № _____ от _____

ООО «ПИРС»

**Для сведения Комитет
по сохранению культурного наследия
Ленинградской области**

Информационное письмо

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» сообщает следующее по объекту: «Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области».

Согласно части 1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации градостроительный план земельного участка выдаётся в целях обеспечения субъектов градостроительной деятельности информацией, необходимой для архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции объектов капитального строительства в границах земельного участка.

Согласно части 10.1. статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации газораспределительне сети являются линейными объектами, а не объектом капитального строительства.

В соответствии с пп.1 части 6 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации в случае подготовки проектной документации линейного объекта готовятся проект планировки территории и проект межевания территории, а не градостроительный план земельного участка.

Учитывая разработку и утверждение проекта планировки территории п градостроительные планы разрабатывались и утверждались только на земельные участки предоставленные гражданам для ведения личного подсобного хозяйства или индивидуального жилищного строительства.

Соответственно в отношении земель общего пользования предназначенных для строительства линейного объекта, газораспределительных сетей в границах населённого пункта (улицы), ГПЗУ не разрабатываются.

Начальник управления проектирования **Ю.В. Барановская**

М.А. Самойлова
тел.:405-40-04 доб. 48133

Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

наб. Реки Кикенки, зд. 3, гп. Новоселье, Аннинское г.п., Ломоносовский м.р-н,
Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, (812) 405-40-04
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

24.05.2024 № 61/8706

на № _____ от _____

ООО «ПИРС»

**Для сведения Комитет
по сохранению культурного наследия
Ленинградской области**

Информационное письмо

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» сообщает следующее по объекту: «Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области».

Согласно части 10.1. статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации газораспределительне сети являются линейными объектами, а не объектом капитального строительства.

Внесены изменения в Перечень случаев (утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2020 г. N 1816) при которых для строительства, реконструкции линейного объекта, не требуется подготовка документации по планировке территории.

С 1 марта 2022 года не требуется разработка документации по планировке территории для строительства газопроводов с рабочим давлением не более 1,2 Мпа (ранее было 0,6 Мпа). Соответствующее изменение внесено Постановлением Правительства РФ от 15.11.2021 № 1945 «О внесении изменения в перечень случаев, при которых для строительства, реконструкции

линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории».

Рабочее давление у проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Кусино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области» менее 1,2Мпа.

Соответственно в отношении проектируемого объекта подготовка документации по планировке территории не осуществляется.

Начальник управления проектирования **Ю.В. Барановская**

М.А. Самойлова
тел.:405-40-04 доб. 48133