

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 «ПРС»

Носова Т.В.



АКТ

по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей 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, 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 земельных участках по объекту: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Основание: Договор 761-12164-19 от 05.12.2019 г.

Объект: Земельный участок под размещение объекта «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

г. Санкт-Петербург
2021 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:	25.01.2021 г.
Дата окончания экспертизы:	24.02.2021 г.
Место проведения экспертизы	Санкт-Петербург
Заказчик экспертизы:	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Сведения об экспертной организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»
Краткое наименование	ООО «ПИРС»
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Адрес юридический	197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д. 20, к. 2, лит. А, пом. 7-Н, оф.1
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 (**исполнитель настоящего акта**);
- Михайлова Елена Робертовна;
- Хвоцинская Наталия Вадимовна.

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя, отчество	Владислав Юрьевич Соболев
Образование	высшее
Специальность	историк, археолог
Стаж работы	25 лет
Место работы и должность	ООО «ПИРС», научный сотрудник; Санкт-Петербургский Государственный университет, Лаборатория археологии, исторической социологии и культурного наследия им. Г.С. Лебедева, ст. научн. сотрудник
Реквизиты аттестации	Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (Приказ Министерства культуры Российской Федерации № 1772 от 11.10.2018 г. «Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы»; Приложение к приказу МК РФ № 1772, п. 36
Объекты экспертизы:	<ul style="list-style-type: none">- 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 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, 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 настоящей статье 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.

В соответствии с законодательством Российской Федерации эксперт несет ответственность за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы.

 Эксперт В.Ю. Соболев

Отношения к заказчику

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 (его должностным лицом или работником), а также заказчик (его должностное лицо или работник) не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед экспертом;
- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных (складочных) капиталах) заказчика;
- не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из заключения экспертизы, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы

1. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (в действующей редакции);
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569 и последующие дополнения к нему;
3. Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 16.03.2018 г. № 01-10-241/2018-0-1;
4. Договор № 761-12164-19 от 05.12.19 г., заключенный между ООО «ПИРС» и ОАО «ГазпромГазораспределение Ленинградская область».

ЦЕЛЬ И ОБЪЕКТ ЭКСПЕРТИЗЫ

Цель экспертизы: Определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в границах проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района», подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 Федерального закона № 73-ФЗ.

Объект государственной историко-культурной экспертизы: 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 в границах проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района». Выполнена ООО «Петроград» в 2020 г.

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ЗАКАЗЧИКОМ

- Копия письма Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 16.03.2018 г. № 01-10-241/2018-0-1;

- Техническая документация Научно-технический отчет по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»**. Разработана ООО «Петроград», 2020;

- Проектная документация **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района. 21787-ПЗ**. Раздел 1. Пояснительная записка». Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2020;

- Проектная документация **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района. 21787-ТКР**. Раздел. 3. «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения». Наружные газопроводы. Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2020

- Проектная документация **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района. Раздел 5. «Проект организации строительства»**. 21787-ПОС». Разработан ПКЦ ОАО «Газпром Газораспределение Ленинградская область», 2020;

- Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) 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 федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта Российской Федерации не имеют данных об отсутствии на указанных землях объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (земельного участка на территории проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

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

1. Закон от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

2. 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».

3. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569 и последующие дополнениями к нему.

4. Постановление Совета Министров СССР от 16 сентября 1982 года № 865 (изменениями, внесенными Федеральным Законом №73-ФЗ от 25 июня 2002 года) «Об утверждении Положения об охране и использовании памятников истории и культуры».
5. Приказ Министерства культуры Российской Федерации от 1 сентября 2015 г. № 2328 "Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию".
6. 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.
7. Исаченко Г.А. Окно в Европу: История и ландшафты. – СПб.: Изд-во СПбГУ, 1998.
8. Гурина Н.Н. Древняя история Северо-Запада европейской части СССР. (Материалы и исследования по археологии СССР. № 87). М.; Л.: Изд-во АН СССР, 1961;
9. Долуханов П.М. История Балтики. – Л.: Наука, 1969;
10. Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Часть 1: Западные районы. – Л.: ЛО ВООПИК, 1990;
11. Конькова О.И. Археологические находки на западе Ленинградской области и проблема происхождения ижоры // Археологическое наследие Санкт-Петербурга. Вып.2.
12. Древности Ижорской земли / Ред. и сост. П.Е. Сорокин. СПб., 2008. С.9–33;
13. Неволин К.А. О пятинах и погостах новгородских в XVI в., с приложением карты (Из Записок Императорского русского географического общества, Кн. VIII). СПб.: Типография Имп. Акад. наук, 1853;
14. Очерки исторической географии. Северо-Запад России. Славяне и финны / Под ред. А.С. Герда и Г.С. Лебедева. – СПб., 2001;
15. Рябинин Е.А. Водская земля Великого Новгорода (Результаты археологических исследований 1971–1991 гг.). – СПб.: «Дмитрий Буланин», 2001;
16. Сергей (Тихомиров). Карты Водской пятины и ее погостов. СПб. Типография М.Н. Акинфиева, 1905;
17. Спицын А.А. Курганы Санкт-Петербургской губернии в раскопках Л.К. Ивановского (Мат-лы по археологии России. № 20). – СПб.: Типография Гл. Упр-я Уделов, 1896;
18. Jordeböcker öfver Ingermanland: Писцовые книги Ижорской земли. Том I: годы 1618–1623. – СПб., 1859;
19. Tallgren A.M. Les provinces culturelles finnoises de l'âge récent de fer dans la Russie du Nord // ESA. Vol. III. (Helsinki). 1928. – P. 3–24;

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы

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

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЯХ

В процессе проведения экспертизы рассмотрена представленная Заказчиком документация, в соответствии с которой определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия или объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ на участке проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района».

Экспертом проведен сравнительный анализ всего комплекса данных (документов, материалов, информации) по Объекту экспертизы, принятых от Заказчика, и оценка обоснованности изложенных выводов и предложений.

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

ФАКТЫ И СВЕДЕНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ И УСТАНОВЛЕННЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

Территория обследования (участок в границах проектирования объекта: ««Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» находится в Кировском муниципальном районе Ленинградской области. Участок представляет собой узкую полосу земли, пберущую начало в промзоне на окраине г. Мга и проходящую, в целом параллельно трассе автодороги А-120 «Санкт-Петербургское южное полукольцо» и автодороги 41А-004. Полное обследование трассы было проведено сотрудниками ИИМК РАН в 2019 г., Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка согласован Комитетом по культуре Ленинградской области.

В проект 2018/2019 г. были внесены корректировки, потребовавшие проведения археологического обследования дополнительных участков. Участки обследования 2020 г. представляют собой узкие полосы земли в районе дер. Сологубовка и в пос. Старая Малукса, проходящие вдоль полос отвода автодорог, шириной около 4 м и длиной 3.515 км. Территория обследования представляет собой линейный объект.

Рельеф участка ровный, участок покрыт смешанным лесом местами с развитым листовым подлеском, дневная поверхность покрыта дерновым слоем.

Согласно письму Комитета по культуре Ленинградской области от 16.03.2018 г. № 01-10-241/2018-0-1, в границах участка обследования и в непосредственной близости от территории обследования выявленных объектов культурного наследия, объектов культурного наследия, включенных в Единый Государственный реестр объектов культурного наследия не известно. Объекты культурного (археологического) наследия в окрестностях участка проектирования не известны, расстояние до ближайшего выявленного ОК(А)Н составляет более 1 км.

Анализ массива исторических карт был выполнен в рамках работ 2019 г. Весь участок обследования находится вне пределов исторической застройки; на протяжении XVIII – середины XX вв. освоение территории участка и его ближайших окрестностей не фиксируется вне пределов исторических деревень. На основной территории участка обследования отдельные объекты и/или объекты инфраструктуры отсутствуют.

Археологическое обследование участка проводилось в соответствии действующим законодательством, методика проведения обследования определена «Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации», утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20 июня 2018 г. № 32. В пределах трассы обследования было заложено 4 разведочных археологических шурфа.

Во всех разведочных археологических шурфах прослежена сходная стратиграфическая картина: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилаются археологически стерильным плотным материковым песком или супесью. Археологической шурфовкой пройдены все послеледниковые отложения, в которых потенциально можно было бы ожидать обнаружения признаков объектов археологического наследия. Контрольный прокоп материка подтверждает отсутствие объектов археологического наследия, перекрытых стерильными прослойками.

Анализ письменных источников, архивных и картографических материалов также не выявил объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия на территории обследования и в непосредственной близости от нее.

ОБОСНОВАНИЯ ВЫВОДА ЭКСПЕРТИЗЫ

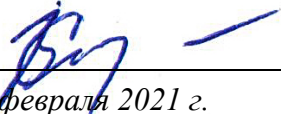
1. Изученная документация и привлеченные источники содержат полноценные сведения об испрашиваемом земельном участке и исчерпывающую информацию, необходимую для принятия решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ.

2. Территория участка проектирования находится за пределами зон охраны объектов культурного наследия. В пределах участка обследования и в непосредственной близости от его границ отсутствуют выявленные объекты культурного наследия, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3. По итогам анализа представленной документации факт отсутствия объектов археологического наследия или объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия на участке проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» считать доказанным.

ВЫВОД ЭКСПЕРТИЗЫ

Экспертом сделан вывод о возможности **(положительное заключение)** проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ в связи с отсутствием выявленных объектов археологического наследия на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ, в границах проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района».



В.Ю. Соболев

24 февраля 2021 г.

Документ подписан усиленными квалифицированными электронными подписями в соответствии с п. 22 Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства от 15 июля 2009 г. № 569.

Перечень приложений к экспертизе:

Приложение 1. Копия Договора № 761-12164-19 от 05.12.2019 г. на проведение Государственной историко-культурной жкспертизы Технического задания к нему

Приложение 2. Копия документов об аттестации государственного эксперта; Сведения о квалификации трудовых ресурсов.

Приложение 3. Копии документов, предоставленных Заказчиком:

- Копия письма Комитета по культуре Ленинградской области от 16.03.2018 г. № 01-10-241/2018-0-1;

- Проектная документация **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района. 21787-ПЗ. Раздел 1. Пояснительная записка»**. Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2020;

- Проектная документация **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района. Раздел 5. «Проект организации строительства»**. 21787-ПОС». Разработан ПКЦ ОАО «Газпром Газораспределение Ленинградская область», 2020;

- Техническая документация Научно-технический отчет по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: **«Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»**. Разработана ООО «Петроград», 2020;

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей 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, 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 земельных участках по объекту: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турьшикино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

КОПИЯ ДОГОВОРА № 761-12164-19 от 05.12.2019 г. г.

764-12164-19 N2

«05» сентября 2019г.

ДОГОВОР ПОДРЯДА №

Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
г. Санкт-Петербург, ул. Пинегина д.4
192148, Санкт-Петербург, ул. Пинегина д.4
т. 703-19-50; факс: 703-19-49
Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Кипуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-04 от 09 апреля 2019 г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется на основании заявок Заказчика выполнить работы, указанные в Приложении № 1 к настоящему Договору, на объектах, указанных 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. Общая стоимость работ по настоящему договору составляет _____, НДС не облагается.

2.2. Стоимость работ по каждому объекту определяется согласно Техническому заданию (Приложение № 1 к Техническому заданию к настоящему Договору) и указывается в Заявке на выполнение работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.3. Стоимость работ по договору включает компенсацию всех издержек Исполнителя и причитающееся ему вознаграждение.

2.4. Оплата выполненных работ осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре, в следующем порядке в течение 30-ти банковских дней после подписания акта приема-передачи выполненных работ.

2.5. Основанием для осуществления расчетов являются оформленные в соответствии с условиями настоящего Договора акты приема-передачи выполненных работ и выставленные Заказчику счета.

2.6. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.7. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

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. Информировать Заказчика о ходе выполнения работ, с предоставлением пообъектного отчета.

3.1.4. Исполнять полученные в ходе проведения работ указания Заказчика, если такие указания не противоречат условиям настоящего Договора и не представляют собой вмешательство в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

3.1.5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, Исполнитель, в целях выполнения работ по настоящему Договору, обязан согласовать с исполнительными органами государственной власти или органами местного самоуправления документы (материалы) и (или) передать их в указанные органы.

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

3.1.7. 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.

3.1.8. Письменно информировать Заказчика за 5 календарных дней до начала предполагаемой сдачи-приемки выполненных работ о готовности к сдаче.

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

3.1.10. 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 rkc@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.

3.2. 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. Оказывать содействие Исполнителю в выполнении работ по настоящему Договору, обеспечить доступ на объекты, в отношении которых Исполнитель будет проводить работы.

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

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

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. Осуществлять текущий контроль и надзор за деятельностью Исполнителя по выполнению условий настоящего Договора, запрашивать необходимую информацию или документацию, связанную с выполнением работ.

3.4.2. Если Исполнитель не приступает своевременно к исполнению настоящего Договора, нарушает промежуточные сроки, либо выполняет работу настолько медленно, что окончание её к сроку становится явно невозможным, а также не предоставляет Заказчику информацию, предусмотренную п. 3.1.3. настоящего договора, Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора.

3.4.3. 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.

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

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

3.4.6. 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.

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

4. Прием-передача результатов выполненных работ

4.1. После выполнения работ ИСПОЛНИТЕЛЬ направляет в адрес ЗАКАЗЧИКА подписанный Акт приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору, далее - Акт) в двух экземплярах.

4.2. ЗАКАЗЧИК в течение 10 (десяти) дней со дня получения Акта приема-передачи работ обязан направить ИСПОЛНИТЕЛЮ подписанный Акт или мотивированный отказ от приемки работ с указанием перечня необходимых доработок и сроков их выполнения.

4.3. Течение срока выполнения работ по отдельной заявке, установленного в Приложении № 1 к договору, не приостанавливается в связи с исправлением недостатков (выполнением доработок).

4.4. В случае досрочного выполнения работ ЗАКАЗЧИК вправе досрочно принять и оплатить работы.

5. Порядок и сроки выполнения работ по Договору

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

5.2. Сроки сдачи результатов выполненных работ могут быть увеличены по соглашению Сторон исключительно в случае:

-задержки выдачи документов (материалов) исполнительными органами государственной власти или органами местного самоуправления более чем на 10 календарных дней после окончания срока, установленного для рассмотрения (согласования) документов (материалов) в указанных органах;

-вступления в действие нормативных правовых актов, которые изменяют требования к выполняемым работам либо влекут за собой необходимость проведения дополнительных 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.

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.

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 не приступает своевременно к исполнению настоящего Договора или выполняет работу настолько медленно, что окончание её к сроку становится явно невозможным;
- 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. 3.4.6. настоящего Договора;
- лицензии или квалификационные аттестаты, подтверждающие право Исполнителя выполнять работы по договору, были аннулированы.

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;

8. Порядок разрешения споров

8.1. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением настоящего договора, Стороны решают в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии и предоставления ответа на нее составляет десять дней от даты получения претензии.

8.2. В случае, если указанные споры и разногласия не могут быть урегулированы путем переговоров или в претензионном порядке, они подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения Заказчика.

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. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за качество выполненных работ в течение с момента подписания акта о приемке выполненных работ Сторонами.

9.5. Исполнитель не несет ответственности перед Заказчиком за нарушение сроков, предусмотренных

настоящим Договором, в случае нарушения сроков выдачи документов (материалов) государственными или муниципальными органами (п. 3.1.5 настоящего Договора), в случае, если докажет, что задержка в выдаче документов (материалов) произошла не по вине Исполнителя.

9.6. При нарушении Исполнителем сроков выполнения работ, установленных Спецификацией, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости работ по Договору за каждый день просрочки исполнения обязательств.

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

9.8. Проценты на сумму аванса и/или отсроченного платежа в соответствии со ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и оплате не подлежат.

9.9. Начисление и уплата неустойки за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора производится на основании и в соответствии с письменной обоснованной претензией, признанной виновной стороной. Если претензия виновной стороной не признается, то сумма неустойки, причитающаяся к уплате, определяется в судебном порядке. Уплата неустойки не снимает с виновной стороны обязательств по исполнению условий настоящего Договора.

9.10. 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.

9.11. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, вследствие нарушения Исполнителем требований, установленных п. 3.1.10. настоящего Договора, Исполнитель обязан возместить Заказчику причиненные убытки.

10. Обеспечение исполнения договора

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

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

11. Порядок заключения и срок действия договора

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до 30 сентября 2020 года, а в части принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами.

11.2. Настоящий Договор составлен по итогам несостоявшейся закупочной процедуры (протокол № 196068 от 18.09.2019г, извещение № 31908264005) и направлен на подписание Исполнителю по адресу электронной почты: posovatianav@gmail.com

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 Исполнитель предоставляет Заказчику сведения о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и об исполнительных органах Исполнителя по адресу электронной почты: с подтверждением соответствующими документами.

В случае изменения 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 3.1.10 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.

13. Приложения

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

- Техническое задание (Приложение № 1) на 9 л.,
- Заявка на выполнение работ № (Приложение № 2) на 10 л.,
- Акт приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг) (Приложение № 3)

14. Реквизиты и подписи Сторон

Заказчик:

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Место нахождения: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, гп Новоселье, Здание административного корпуса. Нежилое. Лит. А А1
Адрес для корреспонденции: 192148, ул. Пинегина, д. 4, г. Санкт-Петербург
ИНН/КПП 4700000109/472501001
р/с 407028101090000000098
в АО «АБ «РОССИЯ»
к/с 30101810800000000861
БИК 044030861

Исполнитель:

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»

Юридический адрес организации
197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д.20, к.2, лит.А, пом.7-Н, оф.1
Фактический адрес:
197082, г. Санкт-Петербург, Богатырский пр., д.49, к.2, пом.318
ИНН 7814690758
ОГРН 1177847165198
КПП 781401001
Расчетный счет 40702810210000127151
Банк АО "ТИНЬКОФФ БАНК"
Юридический адрес банка Москва, 123060, 1-й Волоколамский проезд, д. 10, стр. 1
Корр.счет банка 30101810145250000974
ИНН банка 7710140679
БИК банка 044525974
ОКПО 15589889
ОКАТО 40270562000
ОКТМО 40322000000
ОКОГУ 4210014
ОКФС 16
ОКОПФ 12300

Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям



/Н.К.Кипурова/

Генеральный директор



Г.В.Носова /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Предмет работ: Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка на 2019-2020 гг. для нужд АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в порядке, установленном статьей 45.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.

1. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

Проведение историко-культурной экспертизы земельного участка путем археологической разведки в порядке, установленном статьей 45.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.;

Разработка раздела об обеспечении сохранности объектов культурного наследия;

Прохождение государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия.

Ширина полосы отвода – 4,0 - 10,0 м.

2. Место (регион) выполнения работ: Ленинградская область**3. Срок выполнения работ:**

Начало выполнения работ: В течение 1 календарного дня от даты заключения договора

Окончание выполнения работ: 30.09.2020.

4. Требования к Исполнителю.

№ п/п	Требования к Исполнителю	Документы, подтверждающие соответствие Исполнителя
1.	Наличие в штате Исполнителя и(или) привлекаемого им субподрядчика/соисполнителя (в случае, если участник привлекает к выполнению работ по договору, являющегося предметом закупки, третье лицо) работника, гражданина РФ, имеющего высшее образование и обладающего научными и практическими познаниями, необходимыми для проведения археологических полевых работ и подготовки научного отчета о выполненных археологических полевых работах	Копия трудового договора, копия документа(ов) об образовании, копия паспорта гражданина РФ
2.	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 собиране музейных предметов и музейных коллекций, и (или) подготовка кадров высшей квалификации по соответствующей специальности	Копия устава
3.	Исполнитель и(или) привлекаемого им 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	1)Копии документов (диплом), подтверждающих наличие необходимого уровня образования; 2)Копии документов, подтверждающих наличие необходимого стажа в зависимости от вида объекта, для

	<p>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, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 N 569 (далее – Положение), необходимо высшее образование (бакалавриат, специалитет, 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");</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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); - обладать знанием международных актов и законодательства Российской Федерации в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; - обладать умением проводить необходимые исследования, оформлять по их результатам соответствующие документы и заключения экспертизы; <p>Исполнитель - индивидуальный предприниматель или физическое лицо должен быть аттестован в соответствующей предмету настоящего запроса предложений области аттестации.</p> <p>Требование установлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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». 	<p>экспертизы которого привлекается эксперт;</p> <p>3) Копия Приказа Минкультуры России, подтверждающего прохождение аттестации в области, соответствующей предмету договора.</p>
--	---	---

5. Привлечение Исполнителем Субподрядчика: Допускается

6. Условия выполнения работ:

1. Работы выполняются на территории Ленинградской области

2. 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.

Сметная документация входит в состав заявки и предоставляется Исполнителю совместно с заявкой Заказчика.

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 начала поступления работ. 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.

Объемы работ по объектам указаны в Сметной документации (Приложение №2 к Техническому заданию).

3. Состав, сроки, порядок и форма представления отчетной документации:

3.1. 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.

3.2. 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).

4. 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

5. 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-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.

Оплата выполненных работ производится Заказчиком при наличии оригиналов первичных документов (товарная накладная/ акт выполненных работ (услуг) и счет-фактура – для плательщиков НДС), оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

7. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов, требования по гарантийному сроку, требования к используемым Подрядчиком материалам и т.д.):

Гарантийный срок на выполненные работы составляет 24 месяца со дня подписания обеими Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ.

8. Перечень нормативной документации:

12.1. Закон РФ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ.

12.2. Закон РСФСР «Об охране окружающей природной среды».

12.3. Постановление Совета министров СССР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» от 16 сентября 1982 г.

12.4. Инструкция о порядке учета, обеспечения сохранности, содержания, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры.

12.5. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности Минприроды РФ.

12.6. Методические указания по проведению проектных археологических работ в зонах народнохозяйственного строительства. М., Институт археологии АН СССР, 1990.

Заявка на выполнение работ № 18

г. Санкт-Петербург

06.11.2020 г.

Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

Местонахождение объекта: Ленинградская область, Кировский район

Характеристика объекта: земельный участок, Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского 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)	90 календарных дней	1 усл. ед	144 176,53	144 176,53
ИТОГО:			144 176,53	144 176,53

Подписи сторон:

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



/ Т.В. Носова /

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

М.П.



/ Н.В. Кипурова /

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей 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, 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 земельных участках по объекту: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турьликино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

**КОПИЯ ДОКУМЕНТОВ ОБ АТТЕСТАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭКСПЕРТА
СВЕДЕНИЯ О КВАЛИФИКАЦИИ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ**



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ПРИКАЗ

11 октября 2018г.

Москва

№ 1772

**Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению
государственной историко-культурной экспертизы**

В соответствии со статьей 30 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», с 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, протоколом заседания аттестационной комиссии Минкультуры России от 26 сентября 2018 г., п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить статус аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы соискателям согласно приложению.

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.

Заместитель Министра



С.Г.Обрывалин

Приложение

Утверждено приказом
Министерства культуры
Российской Федерации

от «11» 10 2018 г. № 1772

**Аттестованные эксперты по проведению
государственной историко-культурной экспертизы**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Объекты экспертизы
1.	Абуханов Абдурахман Залимханович	<ul style="list-style-type: none"> - 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 настоящей статье 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.
2.	Аксенов Виктор Викторович	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;

		<p>признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье 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.</p>
36.	Соболев Владислав Юрьевич	<ul style="list-style-type: none"> - 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 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, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ; - 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 настоящей статье 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.
37.	Сурков Алексей Владимирович	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - 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 настоящей статье 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 настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ.
38.	Тарновский Владимир Викторович	<ul style="list-style-type: none"> - 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;

ТРУДОВОЙ ДОГОВОР № 19/07

г. Санкт-Петербург

«02» сентября 2019 г.

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

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий Договор регулирует трудовые отношения между Работником и Работодателем.
- 1.2. Договор составлен с учетом законодательства Российской Федерации и является обязательным документом для Сторон, в том числе при решении трудовых споров между Работником и Работодателем в судебных и иных спорах.

2. ПРЕДМЕТ ТРУДОВОГО ДОГОВОРА

- 2.1. Работодатель поручает, а Работник принимает на себя выполнение обязанностей в должности **научного сотрудника в отделе полевых исследований**.
- 2.2. Работник осуществляет свою трудовую деятельность в соответствии с должностной инструкцией, утверждаемой Работодателем, с которой Работник ознакомлен под роспись и настоящим Договором.
- 2.3. Работник подчиняется непосредственно генеральному директору.
- 2.4. Указания непосредственного руководителя являются обязательными для работника.
- 2.5. В случае возникновения разногласий в указаниях непосредственного руководителя и руководителя организации Работник обязан выполнять указания последнего, поставив предварительно в известность своего непосредственного руководителя.
- 2.6. Для Работника работа по настоящему договору является **по совместительству**.

3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 3.1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок.
- 3.2. Работник обязан приступить к выполнению своих должностных обязанностей с **«02» сентября 2019 г.**
- 3.3. Работнику не устанавливается испытательный срок.
- 3.4. Настоящий договор вступает в силу в день выхода Работника на работу.
- 3.5. В случае, если Работник не приступил к работе в день начала работы, установленный в п. 3.2. настоящего Договора, Работодатель имеет право аннулировать настоящий договор.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 4.1. Стороны обязуются соблюдать положения Трудового кодекса Российской Федерации, законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов Работодателя.
- 4.2. Работник имеет право на:
 - 4.2.1. предоставление ему работы, обусловленной настоящим Договором;
 - 4.2.2. обеспечение Работодателем условий для безопасного и эффективного труда;
 - 4.2.3. соблюдение Работодателем требований трудового законодательства Российской Федерации;
 - 4.2.4. получения информации, необходимой для выполнения должностных обязанностей, относящихся к деятельности Работника;
 - 4.2.5. получение обусловленной настоящим Договором заработной платы;
 - 4.2.6. иные права, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации.
- 4.3. Работник обязан:
 - 4.3.1. добросовестно, своевременно, на высоком профессиональном уровне исполнять свои должностные обязанности;
 - 4.3.2. бережно относиться к имуществу Работодателя, принимая меры к предотвращению причинения организации имущественного ущерба;
 - 4.3.3. возмещать Работодателю причиненный ему прямой действительный ущерб в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации;
 - 4.3.4. соблюдать трудовую дисциплину, Правила внутреннего трудового распорядка Работодателя, правила по охране труда и технике безопасности, иные локальные нормативные акты Работодателя;
 - 4.3.5. способствовать созданию и поддержанию благоприятного делового и морального климата в организации;
 - 4.3.6. на Работника могут быть возложены и иные обязанности, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации, настоящим Договором, а также приложениями к нему, локальными актами Работодателя; возложение обязанностей, не предусмотренных настоящим Договором, осуществляется в случаях и порядке, установленных Трудовым кодексом Российской Федерации.
- 4.4. Работодатель имеет право:
 - 4.4.1. требовать и контролировать выполнение Работником своих должностных обязанностей;
 - 4.4.2. контролировать соблюдение Работником трудовой дисциплины, Правил внутреннего трудового распорядка, правил по охране труда и технике безопасности, иных локальных нормативных актов Работодателя;
 - 4.4.3. требовать возмещения ущерба, причиненного Работодателю по вине Работника в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации;
 - 4.4.4. привлекать Работника к дисциплинарной и материальной ответственности, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 4.5. Работодатель обязан:
 - 4.5.1. предоставлять Работнику работу, обусловленную настоящим Договором и Должностной инструкцией;
 - 4.5.2. обеспечивать Работника оборудованным рабочим местом, отвечающим требованиям охраны труда, и иными средствами, необходимыми для исполнения им трудовых обязанностей;
 - 4.5.3. соблюдать условия и порядок оплаты труда Работнику, установленные Трудовым кодексом Российской Федерации, настоящим Договором и локальными нормативными актами Работодателя.

5. РЕЖИМ РАБОЧЕГО ВРЕМЕНИ И ВРЕМЯ ОТДЫХА

5.1. 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.

5.2. Работник имеет право на предусмотренный законом ежегодный основной оплачиваемый отпуск продолжительностью 28 (двадцать восемь) календарных дней за каждый год работы.

5.3. Работа по настоящему Договору допускает наличие у Работника служебных командировок, т.е. выполнение служебных поручений по распоряжению Работодателя вне места постоянной работы. Возмещение расходов в случае направления Работника в служебную командировку производится в соответствии с действующим законодательством и локальными нормативными актами Работодателя.

6. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКА

6.1. Ежемесячный должностной оклад Работника составляет: **20 000 (Двадцать тысяч) рублей в месяц**. Оплата труда производится пропорционально отработанному времени.

6.2. Выплата заработной платы производится два раза в месяц: 13 и 27 числа.

6.3. По дополнительному взаимному соглашению Сторон размер и система оплаты труда в течение срока действия настоящего Договора могут быть пересмотрены.

6.4. Заработная плата выплачивается через кассу Работодателя или путем перечисления на банковский счет Работника.

7. СОЦИАЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ

7.1. Работник подлежит обязательному социальному страхованию в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. Работнику выплачивается пособие по временной нетрудоспособности, пособие по беременности и родам в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ УСЛОВИЙ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Любое изменение существенных условий настоящего Договора оформляется Дополнительным соглашением, которое подписывается обеими сторонами и является неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

8.2. Действие Договора может быть прекращено по основаниям, предусмотренным трудовым законодательством Российской Федерации.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Недействительность одного или нескольких условий настоящего Договора не влечет за собой недействительности всего Договора в целом.

9.2. Споры между Сторонами настоящего Договора подлежат урегулированию путем переговоров или в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

9.3. Во всех случаях, неурегулированных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу.

9.5. Условия настоящего договора носят конфиденциальный характер и разглашению не подлежат.

10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Работодатель:

ООО «ПИРС»

197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул.

Стародеревенская, д.20, к.2, лит.А, пом.7-Н, оф.1

ИНН 7814690758

КПП 781401001

р/с 40702810403000048696

в Филиале «Северная столица»

АО «Райффайзенбанк»

БИК 044030723

к/с 30101810100000000723

Тел.: 8 (904) 610-00-04

E-mail: 9013880@mail.ru

Работник:

Соболев Владислав Юрьевич

ул. Дата рождения: 30.12.1969

Адрес: г. Санкт-Петербург, ул. Подводника

Кузьмина, д. 17 кв. 201

Паспорт: 4014 235163, выдан ТП №26 ОУФМС

России по С-Петербургу и Ленинградской обл. в


Кировском р-не гор. Санкт-Петербурга, 21.04.2015

ИНН: 780514214931

СНИЛС: 015-770-165-39

Генеральный директор

/Т.В Носова



/В.Ю. Соболев

М.П.



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



16.12.2020

№ _____

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 11 октября 2018 г. № 1772), 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 11 октября 2018 г. № 1772), 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

Хвоцинская Наталия Вадимовна - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 20 июня 2018 г. № 961), 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

/16.12.2020/

9013880@mail.ru

тел.: 8 (904) 610-00-04

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



20.02.2021

№ _____

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 11 октября 2018 г. № 1772), 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 11 октября 2018 г. № 1772), 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

Хвоцинская Наталия Вадимовна - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 20 июня 2018 г. № 961), 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

/20.02.2021/

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей 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, 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 земельных участках по объекту: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

КОПИИ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ЗАКАЗЧИКОМ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

198097, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, 34
Тел./факс: (812) 747-11-05
e-mail: kult_lo@lenreg.ru



Комитет по культуре
Ленинградской
области
01-10-241/2018-0-1
16.03.2018

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»

М.Л. Мышкину

ул. Белы Куна, д. 7, корп. 1,
лит. А, пом. 10 Н,
г. Санкт-Петербург, 192238

Комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) в ответ на Ваш запрос от 26.01.2018 № 03-102/17 (вх. от 16.02.2018 № 01-10-241/2018) сообщает, что на участке проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района», отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия.

Участок проектирования расположены вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на данной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, Комитет не располагает. Учитывая изложенное, в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) до начала проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на данном земельном участке заказчик таких работ обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка путем археологической разведки в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

- представить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного 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 границах участка проектирования объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо выявления объектов археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении таких объектов в перечень выявленных объектов культурного наследия:

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

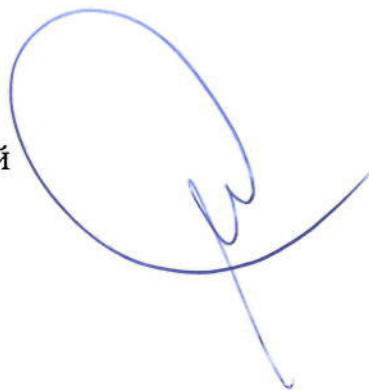
- получить по документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

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

Порядок организации, проведения и рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы определен Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569 (далее – Положение). Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: mkrf.ru.

Согласно п. 28 Положения заказчику необходимо предоставить в Комитет заключение государственной историко-культурной экспертизы со всеми прилагаемыми документами и материалами на электронном носителе в формате переносимого документа (PDF).

Заместитель председателя комитета –
начальник департамента государственной
охраны, сохранения и использования
объектов культурного наследия



А.Н. Карлов

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово,
д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса,
п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского
района

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1
«Пояснительная записка»

21787-ПЗ

Том 1

2020

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово,
д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса,
п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1
«Пояснительная записка»

21787-ПЗ
Том 1

Руководитель ПКЦ

Главный инженер проекта



Нефедова И.В.

Васильченко И.П.

2020

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

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА.
ПРОЕКТИРОВАНИЕ»**

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-082-14122009

Заказчик: ООО «Газпром инвестгазификация»

Шифр: 21787-ПЗ

Объект: Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района

***) Условия согласования с АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»**

1. Строительство объекта выполнить специализированной строительной-монтажной организацией.
2. До начала строительства заключить договор с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно на ведение технического надзора за строительством газовых сетей и зарегистрировать объект в УСЗО Управлении по технологическому и экологическому надзору «Ростехнадзор» по Лен.области.
3. Испытания и приемку газовой системы проводить с участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно.
4. Заключить договор на текущее и аварийное обслуживание газовых сетей с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно.

Но- мер то- ма	Обозначение	Наименование	Приме- чание
	21787	Газопровод межпоселковый до пос. Непово	
1	21787-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
2	21787-ППО	Раздел 2 «Проект полосы отвода»	
3	21787-ТКР	Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения». Наружные газопроводы	
4	21787-ИЛО	Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта»	не разраба- тывается
5	21787-ПОС	Раздел 5 «Проект организации строительства»	
6	21787-ПОД	Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта»	
7	21787-ООС	Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»	
8	21787-ПБ	Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	
9	21787-СМ	Раздел 9 «Смета на строительство»	
10	21787-ГОЧС	Раздел 10 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами». Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
		Технический отчет о выполнении инженерно-геодезических изысканий	
		Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях	
		Технический отчет о выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий	

Согласовано

Взам инв №

Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

21787-СП

Инв № подл

Разраб.	Щербань		
Провер.	Васильченко		
Н.контр.	Нефедова		
Утвердил	Нефедова		

Состав
проекта

Стадия	Лист	Листов
П		1
ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

ПАСПОРТ ПРОЕКТА

На наружные газопроводы: *среднего и низкого давлений*

1 Объект: *Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турьшикино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района*

2 Шифр: *21787*

3 Заказчик: *ООО «Газпром инвестгазификация»*

4 Источник финансирования: *Средства заказчика*

5 Год выпуска: *2020г.*

6 Основание для проектирования: *Технические условия АО «Газпром газораспределение ЛО» на проектирование и строительство №АА-20/2/1483 от 28.02.2018 г.*

7 Стадия проектирования: *Проектная документация*

8 Основные сведения об объекте -

8.1 Система газоснабжения: *Тупиковая двухступенчатая*

8.2 Общий расход газа часовой: *4025,39 м³/час*
годовой: *7,180 млн.м³/год*

8.3 Отключающее устройство: *Кран КНР 110 – 3 шт.;
Кран КШИ-100ф – 6 шт.*

8.4 Давление газа в месте врезки: *0,29 МПа*

8.5 Общая протяженность газопровода: *29983,3 п.м.*

8.6 Газорегуляторный пункт типа : *ПРГ тип ШРП-НОРД-FEXS-2.01– 1 шт.*

8.7 Защита от электрохимической коррозии: *по ГОСТ 9.602-2016*

8.8 Узел учета расхода газа: *будет предусмотрен в разделе ГСВ*

ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Главный инженер проекта

_____ Васильченко И.П.

« _____ » _____ 2020г.

21. Письмо Севзапнедра Ленинградская область.
 22. Письма и согласования землевладельцев.

Источником газоснабжения потребителей, расположенных в д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя Кировского района Ленинградской области является существующий надземный стальной газопровод среднего давления Ø325, проходящий по ул. Маяковского в г. Мга Кировского района. Увязано с исполнительной документацией на проект Е-764-18189-ГСН, ПИ «ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ», арх. №14/Мс). Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Мга».

в) Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

Сведения о топографических условиях участка

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область, Кировский район, г. Мга, д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя.

Рельеф: равнинный, местами всхолмленный.

Растительность: древесная растительность представлена хвойными и лиственными породами.

Застройка: застроенная 1-2 категории.

Наличие коммуникаций: электроснабжение, водопровод, кабели связи, газопровод, теплосеть.

Сведения о физико-географических и техногенных условиях участка

В геоморфологическом отношении площадка изысканий приурочена к полого-холмистой аккумулятивной ледниковой равнине. Площадка полого ровная. Отметки высот колеблются в интервале глубин 19.98 - 62.28 м.

Район изысканий характеризуется умеренно тёплым летом, длительной и умеренно холодной зимой с оттепелями в декабре. Средняя годовая температура воздуха 3,2° (Воейково). Температура наиболее холодных зимних месяцев (января и февраля) -8,7° -8,6°, наиболее теплого (июля) +16,7°. Переход температуры воздуха через 0° весной в первых числах апреля, осенью в первых числах ноября. Абсолютный максимум летом достигал +33°, минимум зимой -49°.

Преобладающее направление ветра в году и зимой юго-западное. Средняя годовая скорость ветра 4,6 м/сек, наибольшая, повторяющаяся раз в 10 и 20 лет, 26 и 27 м/сек.

По количеству осадков район изысканий относится к зоне избыточного увлажнения. За год выпадает 734 мм (Воейково), из них 62% в тёплый период.

Снежный покров образуется устойчиво в первых числах декабря, к середине марта высота снега в поле достигает 36 см и начинает разрушаться в начале апреля. Снег в поле в наиболее снежную зиму достигал 55 см. Расчётная высота снега, обеспеченностью 5% (I:20) 54 см.

Метели наблюдаются 4-7 дней, гололёд 2-4 дня в месяце.

Сведения о гидрогеологических условиях участка

На период изысканий в октябре-ноябре 2018 года грунтовые воды вскрыты 59 буровыми скважинами из 155.

Грунтовые воды приурочены к единому водоносному горизонту.

Грунтовые воды приурочены к слабозаторфованным грунтам (ИГЭ-1), пескам средней крупности (ИГЭ-2), пескам пылеватым (ИГЭ-3), прослоям песков пылеватых в супесях (ИГЭ-4), суглинках (ИГЭ-6), пескам пылеватым (ИГЭ-8) и вскрыты в интервале глубин 0.2 м (абс. отм. 26.99 м) и 4.5 м (абс. отм. - 34.83 м).

Инв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

Воды кальциево-натриевые, гидрокарбонатно-сульфатные с минерализацией до 124.79 мг/л.

Воды горизонта являются безнапорными.

Амплитуда сезонных колебаний уровня составляет около 1,5 м (данные «Материалов отчетов о режиме подземных вод Ленинградского артезианского бассейна за 1987 г., 1990 г., изд. 1991 г.).

Максимальный прогнозируемый уровень грунтовых вод в неблагоприятные периоды года (снеготаяния и дождей), а также в случае нарушения поверхностного стока следует ожидать вблизи дневной поверхности на глубине 0.0 м - 3.0 м (абс. отм. 26.99 м – 36.33 м).

В неблагоприятные периоды года (периоды дождей и снеготаяния) возможно образования вод типа «верховодка» в почвенно-растительном слое в понижениях рельефа возможно образование открытого зеркала воды.

Разгрузка грунтовых вод происходит в местную гидрографическую сеть.

Для производства гидрогеологических расчетов в соответствии со «Справочным руководством гидрогеолога», Л., 1982 г., могут быть приняты следующие коэффициенты фильтрации:

Суглинки – 0.01 - 0.001 м/сутки.

Супеси – 1 - 0.1 м/сутки.

Песок средней крупности – 10 - 25 м/сутки.

Песок мелкий – 2 - 10 м/сутки.

Песок пылеватый - 0.1 - 2 м/сутки.

Инженерно-геологическая характеристика

В пределах глубины бурения (до 10 метров), как видно из геолого-литологических колонок (Графическое приложение №2) и инженерно-геологических разрезов (Графическое приложение №3), вскрыт геологический разрез четвертичного и ордовикского периодов, а именно, сверху вниз.

Современное звено (голоцен)

Биогенные отложения (bQIV)

Биогенные отложения представлены почвенно-растительным слоем и слабозаторфованным грунтом.

Озерно-ледниковые отложения (lgQIII)

Озерно-ледниковые отложения представлены песками средней крупности средней плотности влажными, насыщенными водой; песками пылеватыми средней плотности влажными, насыщенными водой; супесями пылеватыми пластичными; суглинками легкими пылеватыми тугопластичными; суглинками легкими пылеватыми мягкопластичными.

Ледниковые отложения (gQIII)

Ледниковые отложения представлены супесями песчанистыми пластичными с гравием и галькой с отдельными валунами; песками пылеватыми плотными, насыщенными водой, с гравием с галькой с отдельными валунами.

Ордовикские отложения (O2+3)

Ордовикские отложения представлены известняками.

В соответствии с ГОСТ 20522-2012, в пределах возможной сферы взаимодействия проектируемого сооружения с геологической средой, выделено 9 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Выделяется в порядке залегания, сверху вниз:

ИГЭ-1. Слабозаторфованные грунты темно-коричневого цвета влажные, насыщенные водой.

ИГЭ-2. Пески средней крупности средней плотности коричневого цвета влажные, насыщенные водой, с линзами песков крупных.

ИГЭ-3. Пески пылеватые с прослоями песков мелких серого цвета средней плотности влажные, насыщенные водой, с прослойками супесей текучих.

ИГЭ-4. Супеси пылеватые пластичной консистенции светло-коричневого цвета с прослойками песка пылеватого влажного, насыщенного водой, с линзами суглинков.

Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам инв. №

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

21787-ПЗ

ИГЭ-5. Суглинки легкие пылеватые тугопластичной консистенции серого цвета с прослойками песков пылеватых влажных.

ИГЭ-6. Суглинки легкие пылеватые мягкопластичной консистенции серого цвета с прослойками песков пылеватых, насыщенных водой, с рассеянной галькой и гравием.

ИГЭ-7. Супеси песчанистые пластичной консистенции коричневого цвета с гравием и галькой до 20% с отдельными валунами с линзами песков мелких влажных.

ИГЭ-8. Пески пылеватые плотные серого цвета, насыщенные водой с гравием и галькой до 5% с отдельными валунами.

ИГЭ-9. Известняки скрытокристаллические розово-коричневого цвета средней прочности плотные.

Инженерно-геологические процессы

Морозное пучение

ИГЭ-1. Грунт слабозаторфованный влажный, насыщенный водой (bQIV)

Согласно ГОСТ 25100-2011, грунт ИГЭ-1 относится к сильнопучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=8.5$).

ИГЭ-2. Пески средней крупности средней плотности влажные, насыщенные водой (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, пески ИГЭ-2 относятся к непучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}\leq 0.0$).

ИГЭ-3. Пески пылеватые средней плотности влажные, насыщенные водой с гравием с отдельными валунами (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, пески ИГЭ-3 относятся к непучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}\leq 0.0$)

ИГЭ-4. Супеси пылеватые пластичные (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, супеси ИГЭ-4 относятся к среднепучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=5.25$).

ИГЭ-5. Суглинки легкие пылеватые тугопластичные (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, суглинки ИГЭ-5 относятся к среднепучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=5.25$).

ИГЭ-6. Суглинки легкие мягкопластичные (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, суглинки ИГЭ-6 относятся к сильнопучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=8.5$).

ИГЭ-7. Супеси пылеватые пластичные с гравием и галькой до 20% с отдельными валунами (gQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, супеси ИГЭ-7 относятся к среднепучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=5.25$).

ИГЭ-8. Пески пылеватые средней плотности, насыщенные водой с галькой и гравием с отдельными валунами (gQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, пески ИГЭ-1 относятся к непучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}\leq 0.0$).

Коррозионная агрессивность подземных вод и грунтов

Согласно ГОСТ 9.602-2016 и СП 28.13330.2017 коррозионная агрессивность грунтов участка до глубины 1.8 м, по отношению к углеродистой и низколегированной стали – средняя, к свинцовой оболочке кабеля – средняя, к алюминиевой оболочке кабеля – средняя, к бетону – неагрессивная.

Согласно ГОСТ 9.602-2016 и СП 28.13330.2017 коррозионная агрессивность грунтовых вод участка, по отношению к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой оболочке кабеля – средняя, к бетону марки W4 – среднеагрессивная, к бетону марки W6 – слабоагрессивная.

г) Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам инв. №

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
-----	--------	------	------	---------	------

Выбор трассы проектируемого газопровода производился преимущественно вдоль существующих автодорог, с минимальным пересечением существующих преград (водотоков, железных и автомобильных дорог и т.д.).

Данная проектная документация, предполагает прокладку распределительного газопровода среднего давления Ø315 мм., для газоснабжения жилых районов в д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя.

В данном проекте предусматривается **одна врезка** в существующий надземный стальной газопровод Ø325 выс. 1,5 м. (собственник АО "Газпром газораспределение Ленинградская область") среднего давления.

От места врезки, проектируемый газопровод среднего давления прокладывается в восточном направлении и пересекает федеральную дорогу **А-120 «Санкт-Петербургское южное полукольцо» Кировск-Мга-Гатчина-Большая Ижора на км 131+680.**

- далее проектируемый газопровод среднего давления прокладывается в юго-западном направлении вдоль федеральной автодороги и в юго-восточном направлении прокладывается вдоль д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино;
 - далее газопровод близки д. Сологубовка пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения **41А-004 «Павлово-Мга-Оредеж-Луга» км 19+050** и прокладывается вдоль д. Сологубовка в юго-западном направлении до д. Лелье, пересекая р. Мга;
 - далее газопровод близки д. Турышкино пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения **41К-124 «Петрово-ст.Малукса» км 3+160** и прокладывается вдоль д. Турышкино в юго-западном направлении до д. Муя, пересекая р. Мга;
 - далее газопровод среднего давления прокладывается в юго-восточном направлении и пересекает автомобильную дорогу общего пользования регионального значения **41К-124 «Петрово-ст.Малукса» км 4+200;**
 - далее газопровод среднего давления прокладывается в юго-восточном направлении вдоль **ж/д полотна перегон Сологубовка-Малукса** и пересекает ее на **23км ПК8+50м** близки п. Старая Малукса.
 - далее газопровод среднего давления прокладывается в юго-восточном направлении вдоль **ж/д полотна перегон Сологубовка-Малукса** до п. Новая Малукса;
 - далее газопровод среднего давления (до пересечения ж/д полотна 23км ПК8+50м перегон Сологубовка-Малукса) прокладывается вдоль п. Старая Малукса до земельного участка, предназначенного под строительство здания новой котельной с отводом на него. Устанавливается ПРГ вблизи СУГ с последующим подключением к газопроводу низкого давления и демонтажем СУГ.
- Другой вариант прокладки не рассматривался.

д) Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

В качестве топлива используется природный газ с теплотворной способностью $Q_{рн}=8000$ ккал/м³; $\rho=0,683$ кг/м³.

Источником газоснабжения потребителей, расположенных в д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя Кировского района Ленинградской области является существующий надземный стальной газопровод среднего давления Ø325, проходящий по ул. Маяковского в г. Мга Кировского района. Увязано с исполнительной документацией на проект Е-764-18189-ГСН,

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

ПИ «ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ», арх. №14/Мс). Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Мга».

Врезка в существующий газопровод среднего давления ст. Ø325 осуществляется тройником для установки УВГ-200, DN 300мм, исполнение ст-ст, выход газопровода из земли с установкой неразъемного соединения, прокладка газопровода среднего давления до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, с отводом газопровода на д. Лезье и д. Муя. Установка ПРГ в д. Старая Малукса с переводом газопровода на низкое давление и подключение его к газопроводу СУГ, демонтаж установок СУГ. Проектом предусматривается отвод газопровода к земельному участку, предназначенному под строительство котельной в п. Старая Малукса. На отводах к населенным пунктам предусматривается установка отключающих устройств, а также секционирующих отключающих устройств для обеспечения безопасной работы системы газоснабжения.

е) Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

- Назначение: для транспортировки природного газа для газоснабжения жилых, коммунальных, социально-бытовых, промышленных потребителей;
- Сеть газораспределения ;
- Газопровод среднего и низкого давления;
- Относится к опасным производственным объектам III класса опасности;
- Уровень ответственности – нормальный;

Настоящим проектом принято использование природного газа потребителями:

- для нужд отопления, пищевого приготовления, горячего водоснабжения жилых домов;

В качестве устанавливаемого газоиспользующего оборудования принято в каждом жилом доме: котел 24,0 кВт и плита ПГ-4;

- многоквартирные жилые дома (по 12 квартир, 27 квартир, 60 квартир и 119 квартир);

В качестве устанавливаемого газоиспользующего оборудования для пищевого приготовления принято в каждой квартире – плита ПГ-4;

- перспективная котельная в п. Старая Малукса мощностью 4 МВт– 1 шт.;
- перспективная БОУ в п. Новая Малукса мощностью 0,7 МВт– 1 шт.;
- перспективная БОУ в д. Сологубовка мощностью 2 МВт– 1 шт.;
- перспективная БОУ в д. Муя мощностью 1 МВт– 1 шт.

Максимальный расчетный часовой расход природного газа на пищевое приготовление, отопление, вентиляцию, ГВС и технологические нужды определен по сумме номинальных расходов газа газовыми приборами, принимаемых по техническим характеристикам приборов, с учетом коэффициента одновременности их действия в соответствии с п.3.20 СП 42-101-2003.

Диаметры газопроводов приняты в соответствии с генеральной схемой газоснабжения и газификации Ленинградской области АО «Газпром Промгаз» и данных о существующих и перспективных потребителях от Администрации МО «Мгинское городское поселение».

Показатели системы газоснабжения по проекту

Таблица 1

Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примечание
Часовой расход природного газа:	м³/час	4025,39	(1,3*0,215+2,8*0,85)*n домов
д. Пухолово	м³/час	777,44	

Индв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

- 139 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	368,52 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
- 150 перспект. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	397,46 (3,68)	
-кафе (Sотапл=200м2)	м ³ /час	5	
-МКД (Sотапл=50м2)	м ³ /час	6,46	
д. Сологубовка	м³/час	945,45	
- 51 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	136,33 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
- МКД 6 кв.	м ³ /час	16,48	
- 6 МКД 2 кв.	м ³ /час	38,76	
- МКД 4 кв.	м ³ /час	11,35	
- 4 МКД 16 кв.	м ³ /час	172,48	
- 2 МКД 12 кв.	м ³ /час	65,12	
- 100 перспект. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	265,63 (3,68)	
-2 магазина (Sотапл=200м2)	м ³ /час	5,6	
- БОУ (2 МВт)	м ³ /час	233,7	
д. Петрово	м³/час	32,56	
- 12 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	32,56 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
д. Турышкино	м³/час	96,61	
- 36 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	96,61 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
п. Старая Малукса	м³/час	780,72	
- 84 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	223,48 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4) В МКД уст-ся только ПГ-4
- МКД 60 кв.	м ³ /час	17,16	
- МКД 119 кв.	м ³ /час	32,19	
- 3 МКД 27 кв.	м ³ /час	24,75	
- 4 МКД 12 кв.	м ³ /час	15,84	
- перспект. котельная (4 МВт)	м ³ /час	467,3	
п. Новая Малукса	м³/час	692,6	
- 108 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	286,76 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
- 120 перспект. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	318,44 (3,68)	
-магазина (Sотапл=200м2)	м ³ /час	2,8	
- БОУ (0,7 МВт)	м ³ /час	81,8	
- Лесхоз (Sотапл=100м2)	м ³ /час	2,8	
д. Лезье	м³/час	83,19	
- 31 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	83,19 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
д. Муя	м³/час	616,82	

Инв № подл Подпись и дата Взам инв №

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
-----	--------	------	------	---------	------

21787-ПЗ

46

Лист

7

- 48 сущ. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	128,56 (3,68)	Дома площадью 100 м ² (отопление, ГВС, пищеприготовление ПГ-4)
- 3 МКД 16 кв.	м ³ /час	129,36	
- 90 перспект. жилых домов (на один дом)	м ³ /час	239,30	
- церковь (Sотопл=100м2)	м ³ /час	2,8	
- БОУ (1 МВт)	м ³ /час	116,8	
Годовой расход природного газа:	млн.м³/час	7,180	Расчеты выполнены на основании СНиП41-02-2003 Тепловые сети, СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий, СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов, СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование, СП 131.13330.2012 Строительная климатология
- д. Пухолово	тыс.м ³ /час	1454	
- д. Сологубовка	тыс.м ³ /час	1355	
- д. Петрово	тыс.м ³ /час	60	
- д. Турышкино	тыс.м ³ /час	180	
- п. Старая Малукса	тыс.м ³ /час	1653	
- п. Новая Малукса	тыс.м ³ /час	1337	
- д. Лезье	тыс.м ³ /час	155	
- д. Муя	тыс.м ³ /час	986	

В том числе:

Газопровод среднего давления:			
-подземный: ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6	м	29422,9	с учетом прокладки г/п змейкой с учетом прокладки г/п змейкой с учетом прокладки г/п змейкой с учетом прокладки г/п змейкой с учетом верт. участков с учетом верт. участков
ПЭ 100 ГАЗ SDR11-225x20,5	м	515,0	
ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6	м	1,0	
-надземный: сталь Ø325x9,0 ГОСТ 10704-91	м	1,5	
-надземный: сталь Ø57x3,5 ГОСТ 10704-91	м	2,3	
Выход из земли Ду100 (L=3,6м) – 1 шт.	м	3,6	
Выход из земли Ду300 (L=3,6м) – 1 шт.	м	3,6	

Газопровод низкого давления:			
-подземный: ПЭ 100 ГАЗ SDR11-90x8,2	м	27,5	с учетом прокладки г/п змейкой с учетом верт. участков
-надземный: сталь Ø57x3,5 ГОСТ 10704-91	м	2,3	
Выход из земли Ду80 (L=3,6м) – 1 шт.	м	3,6	

Итого по проекту:	м	29983,3	с учетом выхода из земли
--------------------------	---	----------------	--------------------------

Отключающие устройства:			
Кран шаровой КН 315	шт.	8	
Кран шаровой КН 225	шт.	1	
Кран КШИ-50ф	шт.	2	

Пункт редуцирования газа (ПРГ):			
ШРП-НОРД-FEXS-2.01 (с основной и резервной линиями редуцирования, регулятор FEXS)	шт.	1	

Прокладка методом ННБ	м	4615,0	37 места
------------------------------	---	--------	----------

Характеристика регуляторного пункта ШРП-НОРД-FEX-2.01

Таблица 2

Давление газа	Диаметр (Ду) газопровода	Пропускная способность регулятора	Расход газа (Q)	Коэффициент загрузки
---------------	--------------------------	-----------------------------------	-----------------	----------------------

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	21787-ПЗ				Лист	
										47	8

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

МПа	МПа	мм		м ³ /час			%	
вход	выход	вход	выход	мах	летний	зимний	летний	зимний
0,28	0,2	40	40	120,0*	1,3	89,94	1	75

* - согласно паспортным данным регулятора при Рвх.

Загрузка регулятора при максимальном часовом расходе:

$$89,94/120,0*100\%=75\%\leq 80\%$$

Загрузка регулятора в летний период:

$$1,30/120,0*100\%=1,0\%$$

Расчетные параметры настройки для регулятора FEXS:

Таблица 5

Наименование параметра	Величина
Выходное давление газа, кПа	2,00
Давление срабатывания сбросного клапана, кПа	2,30
Давление срабатывания автоматического отключающего устройства, кПа	
-при повышении выходного давления	2,50
-при понижении выходного давления	1,20

Примечание: параметры настройки регулятора уточняются при пусконаладочных работах.

Срок эксплуатации технических и технологических устройств устанавливается заводом-изготовителем и указывается в паспортах на эти изделия.

При выполнении комплекса мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих содержание их в исправном и безопасном состоянии, продолжительность эксплуатации газопроводов 50 лет.

Молниезащита

Для обеспечения молниезащиты проектируемого ПРГ предусматривается установка молниеотводов.

Газорегуляторные установки относятся по устройству молниезащиты ко II категории и должны быть защищены от прямых ударов молнии. Проверка состояния устройств молниезащиты должна производиться не реже 1-го раза в год. Надежность защиты $R_z=0,99$ в соответствии с таб. 3.4 СО 153-34.21.122-2003

Для ПРГ необходимо установить отдельно стоящий молниеотвод, высота которого должна обеспечить перекрытия места установки газорегуляторной установки.

Расчет зоны защиты молниеотвода:

$$h_0=0,8h ; r_0=0,8h ; r_x= r_0 (h_0 - h_x) / h_0, \text{ где}$$

h - высота молниеотвода от земли.

h_0 - высота конуса защищаемой зоны.

r_0 - радиус действия защиты на уровне земли.

r_x - радиус действия молниеотвода на высоте защищаемого сооружения.

h_x - высота защищаемого сооружения.

Принимаем высоту защищаемой газорегуляторной установки (h_x) равной 4,0 м, r_x принимаем равной 1,9 метров.

$$1,9=0,8h (0,8h-4,0)/0,8h \text{ отсюда } h=7,375 \text{ м}$$

$$r_0=0,8h=5,9 \text{ м}$$

$$h_0=0,8h=5,9 \text{ м}$$

В данном случае для защиты газорегуляторной установки достаточно мачты высотой 7,375 метра.

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
-----	--------	------	------	---------	------

21787-ПЗ

48

Лист

9

Типоразмер молниеотвода , согласно расчетам, ОГ.МО 1 СБ высотой 9,0 метров.

Заземление ПРГ

ПРГ и молниеотвод должны быть заземлены. Контуры заземления ПРГ и молниеотвода выполнить в соответствии с проектом защиты газопроводов, разработанным ПКЦ ОАО «Леноблгаз».

После монтажа произвести замеры сопротивления в соответствии с ПУЭ п. 2.4.63.

Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование

На основании постановления Российской Федерации N 878 от 20 ноября 2000 года об утверждении правил охраны газораспределительных сетей, постоянная охранный зона газопровода составляет 4,0м (по землям ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС»-6 м).

Суммарный расчет площадей по землепользователям принимается на основании фактических значений по топосъемке, с условием координатных привязок каждой из полос отвода и приведен в том 2 «Проект полосы отвода» шифр 21787-ППО.

и) Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Сведения о категории земель указаны в разделе 21787-ППО.

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки строительных машин и механизмов, проезда технологического транспорта, расположения монтажной зоны, отвалов растительного и минерального грунта.

Отвод земель во временное пользование

На период проведения строительных работ во временное пользование изымаются земельные участки, используемые для размещения строительной техники, устройства отвалов растительного и минерального грунта, плети сваренной трубы.

Подъезд строительной техники к месту проведения работ предусмотрен по существующим дорогам.

Отвод земель в постоянное пользование

В постоянное пользование изымаются земельные участки под установку опознавательных столбов, отключающих устройств.

к) Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Возмещение убытков правообладателям земельных участков на период производства работ осуществляется инвестором по договорам аренды изымаемых во временное пользование части земельного участка. Определение размера убытков не входит в состав данного проекта и определяется дополнительно Заказчиком.

л) Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В проекте отсутствуют решения, требующие проверки на патентную чистоту.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

21787-ПЗ

49

Лист
10

н) Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий

Специальные технические условия в данном проекте не разрабатываются.

п) Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При выполнении гидравлического расчета газопроводов использована программа Microsoft Office Excel 2010 и AutoCAD.

з) Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

Проектом предусмотрено:

- Врезка в надземный стальной газопровод на $h=1,5$ м от уровня земли тройником для установки УВГ-200, DN 300мм, исполнение ст-ст (ПК0). Выход газопровода из земли с установкой неразъемного соединения «ст-пэ». Установка изолирующего соединения СИ-300 фланец на $h=0,5$ м от уровня земли. Увязано с исполнительной документацией на проект Е-764-18189-ГСН, ПИ «ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ», арх. №14/Мс).
- Установка крана КН 315 (ПК0+27,50).
- Прокладка газопровода среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6.
- Установка крана КН 315 (ПК0+5,00; ПК50+5,00; 1ПК0+6,50; ПК100+10,50; 2ПК0+1,00; ПК150+7,00; ПК200+5,50; ПК236+11,50), крана КН225 (3ПК0+3,50).
- Установка тройника Т RED XL 315 (ПК236+10,00), редукционной муфты MR315/225 (3ПК0+0,50). Прокладка газопровода среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 225x20,5;
- Установка ПРГ типа "ШРП-НОРД-FEXS-2.01" для снижения давления газа на низкое. ПРГ устанавливается на опоре по черт. 21787-ТКР.П-8, в ограждении по черт. 21787-ТКР.П-7, с молниеотводом по черт. 21787-ТКР.П-9 и заземлением по черт. 21787-ТКР.П-10.
- Установка отключающих устройств - кранов КШИ-50ф до и после ПРГ.
- Выход газопровода из земли Ду80.
- Прокладка газопровода низкого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 90x8,2, установка неразъемного соединения, врезка в ст. газопровод Д89 тройником для установки УВГ-100, DN80, увязано с исполнительной документацией, хранящейся в ООО «Логазинвест» (увязано с разделом 21787-ПОД).
- Ответвление при помощи тройника Т XL 315 (ПК77+68,50/1ПК0;ПК147+15,50/2ПК0).
- Прокладка газопровода среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6.
- Установка заглушек 315 (ПК251+86,50; 1ПК24+42,00; 2ПК12+19,00), 225 (5ПК0+3,50).

При пересечении федеральной автодороги А-120 «Санкт-Петербургское южное полукольцо» Кировск-Мга-Гатчина-Большая Ижора км 131+680 газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

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

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
-----	--------	------	------	---------	------

21787-ПЗ

50

Лист
11

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=44,0м, (ПК5+73,00-ПК6+17,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=45,0м;

При пересечении ручьев без названия газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=107,0м, (ПК24+25,00-ПК25+32,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=120,5м, (ПК28+5,00-ПК29+25,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=172,0м, (ПК40+35,50-ПК42+7,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=103,5м, (ПК44+76,50-ПК45+80,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=117,0м, (ПК52+30,00-ПК53+47,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=284,5м, (ПК60+9,00-ПК62+93,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=104,5м, (ПК71+42,00-ПК72+46,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=107,0м, (ПК75+55,00-ПК76+62,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=102,0м, (ПК86+5,00-ПК87+7,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=103,5м, (ПК90+38,50-ПК91+42,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=107,0м, (ПК92+29,50-ПК93+36,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=105,5м, (ПК101+41,50-ПК102+47,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=83,5м, (ПК109+7,50-ПК109+91,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=119,0м, (ПК109+94,00-ПК111+13,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=78,5м, (ПК124+69,00-ПК143+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=178,5м, (ПК141+69,00-ПК143+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=197,0м, (ПК143+50,50-ПК145+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=206,5м, (ПК145+50,00-ПК147+56,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=120,0м, (ПК153+21,00-ПК154+41,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=122,5м, (ПК162+81,00-ПК164+3,50) – река Карбуселька;
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=125,0м, (ПК178+24,00-ПК179+49,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=128,5м, (ПК212+97,50-ПК214+26,00) – ручей Ключ;
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=205,0м, (ПК224+13,50-ПК226+18,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=39,5м, (2ПК0+2,00-2ПК0+41,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=102,0м, (1ПК20+45,50-2ПК21+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=143,5м (1ПК13+21,50-1ПК14+65,00); Lб=143,5м - (1ПК14+68,00-1ПК16+15,50); Lб=193,0м - (1ПК16+17,00-1ПК18+10,00); Lб=62,0м - (2ПК2+53,00-2ПК3+15,00); Lб=20,0м - (2ПК3+18,00-2ПК3+38,00); Lб=103,0м - (2ПК3+39,50-2ПК4+42,50); Lб=321,0м - (2ПК5+42,50-2ПК8+63,50); Lб=99,5м - (2ПК8+66,50-2ПК9+66,00) – река Мга;

При пересечении региональной автодороги 41А-004 «Павлово-Мга-Оредеж-Луга» км19+050 газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=34,0м, (1ПК0+24,00-1ПК0+58,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=35,0м;

При пересечении региональной автодороги 41К-124 «Петрово-ст.Малукса» газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- км3+160 ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=94,5м, (2ПК4+45,50-2ПК5+40,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=95,5м (в том числе пересечение реки Мга);
- км4+200 ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=29,5м, (ПК156+41,00-ПК156+70,50), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=30,5м.

При пересечении ж/д полотна 23км ПК8+50м перегон Сологубовка-Малукса газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=88,0м, (ПК236+17,00-ПК237+5,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=89,0м.

Инв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

- Установка опознавательных знаков (черт. 21787-ТКР.П лист 2, 3) для обозначения поворотов подземного газопровода, на границе участков, прокладываемых закрытым способом, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям.

Мероприятия, обеспечивающие требования технических условий ПАО «Ленэнерго», ПАО «Ростелеком» описаны разделом 21787-ПОС.

Срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых 50 лет, стальных надземных 40 лет, для стальных подземных 30 лет. Периодичность проведения оценки технического состояния газопроводов выполнять в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012 п. 6.2.11.

Срок эксплуатации устройств (кранов, ПРГ) – в соответствии с паспортом изготовителя. Расчетный срок службы полиэтиленового крана в подземном исполнении – до 50 лет, стального шарового крана – не менее 40 лет.

Защита газопровода от коррозии

Для защиты от электрохимической коррозии подземные стальные газопроводы покрываются "усиленной" изоляцией полимерной липкой лентой по ГОСТ 9.602-2016.

Выходы газопровода из земли предусматриваются цокольным вводом. Стальная часть спецотвода имеет изоляцию усиленного типа и заключена в футляр в изоляции усиленного типа. Пространство между газопроводом и футляром заполняется каболкой, концы футляра заделаны битумно-резиновой мастикой. Выход из земли засыпается песком на всю глубину и ширину траншеи в радиусе 0,5 м.

Защита надземных участков газопровода от атмосферной коррозии производится покрытием газопровода грунтовкой за 2 раза и масляной краской за 2 раза в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»

Защита полиэтиленовых газопроводов от коррозии не требуется.

Организация строительства

Раздел ПОС см. Том 5.

Строительство ведется в соответствии с ППР и календарным планом, разработанным строительной организацией и согласованными с заказчиком на стадии подписания договора.

Техника безопасности в строительстве и противопожарные мероприятия

- При выполнении СМР и сдачи объекта строительства необходимо соблюдать требования:
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве часть 1» (общие требования)
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве часть 2» (строительное производство)
- Приемку в эксплуатацию выполнить в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации
- СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002".
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
- ППР «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» постановление № 390 от 25.02.2012

Охрана труда

Инв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Рабочие перед началом строительно-монтажных работ обязаны ознакомиться с ППР, пройти инструктаж по технике безопасности и охране труда в своей организации и получить допуск к работам. В журнале производства работ должна быть сделана соответствующая запись.

Рабочее место должно быть безопасно для работника, а именно:

- 1 на строительных площадках при работе крана рабочий должен быть в каске и не стоять под стрелой крана;
- 2 при работе со сталью и полиэтиленом рабочие должны быть оснащены специальной одеждой и рукавицами;
- 3 при сварке полиэтилена рабочие должны быть оснащены электрозащитным обмундированием;
- 4 сварщики по металлу должны иметь защитные экраны соответствующей светостойкости;
- 5 зона работы механизмов должна быть ограждена и обозначена красными флажками.

Рекомендации по охране окружающей среды

Для уменьшения загрязнения атмосферы в процессе осуществления строительства, проектом рекомендуется осуществить следующие мероприятия:

- 1 применение электроэнергии для технологических нужд строительства взамен твердого и жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов и асфальтобетонных смесей, оттаивания грунта, прогрева строительных конструкций и прогрева воды;
- 2 применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- 3 устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих материалов (применение контейнеров, спец. транспортных средств);
- 4 оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов;
- 5 соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ, включающих переделки;
- 6 завершение строительства доброкачественной уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова.

Обеспечение сохранности систем газоснабжения

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации № 878 от 20.11.2000 года контроль за соблюдением настоящих Правил возложен на территориальные предприятия по эксплуатации газового хозяйства и его структурные подразделения.

В застроенной части поселка (города) наружные газопроводы обозначаются опознавательными знаками (привязками), нанесенными на постоянные ориентиры. Организации и частные лица на представленных в их пользование земельных участках, зданиях, по которым проходят наружные газопроводы, обязаны обеспечить сохранность этих газопроводов и свободный доступ к ним работников эксплуатационной организации. Должностные лица и граждане, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном Законом РФ порядке.

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей» для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охраняемые зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов- в виде условных линий, проведенных по 2,0м с каждой стороны от газопровода;
- по 3,0 м для участков, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности;
- вокруг отдельно стоящих ГРП - в виде условных линий, проведенных в радиусе 10,0м от границ объекта;

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм	Код.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

21787-ПЗ

53

Лист

14

Отсчет расстояний производится от оси газопровода. Охранная зона нанесена на плане трассы газопровода в разделе ППО.

Мероприятия по предупреждению аварий и локализации их последствий

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусмотрены следующие технические решения:

- применение толстостенных труб с увеличенным запасом прочности;
- установка кранов для перекрытия газопроводов;
- антикоррозийная защита газопроводов.

Учитывая высокую взрыво-пожароопасность природного газа, на газопроводе предусмотрен ряд мероприятий на случай предотвращения аварийных ситуаций.

Устанавливается разрыв от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии со СП 42.13330.2011.

На случай аварийных ситуаций эксплуатационные производственные подразделения разрабатывают план оповещения, сбора и выезда на трассу газопровода аварийных бригад и техники.

Задачей персонала является:

- локализация аварии отключением аварийного участка газопровода;
- оповещение и направление бригад к отключающей запорной арматуре предполагаемого аварийного участка;
- принятие необходимых мер по безопасности населения, близлежащих транспортных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами;
- предупреждение потребителей о прекращении поставок газа или о сокращении их объемов;
- организация работы по привлечению и использованию технических, материальных и людских ресурсов близлежащих местных организаций.

При обнаружении утечек на линейной части газопровода или при необходимости проведения ремонтных работ на определенном участке газопровода производится сброс газа из участка, расположенного между ПРГ и краном, либо через продувочную свечу, которая устанавливается в штуцер, который в рабочих условиях закрыт заглушкой, либо через отверстие, образовавшееся в результате повреждения газопровода. Диаметр продувочной свечи определяется из условия опорожнения участка газопровода между запорной арматурой в течение 2,0-3,0 часов. Высота свечи 4 м от уровня земли.

Герметизация вводов инженерных коммуникаций

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производится по альбому 5.905-26.08. Владельцы зданий обязаны обеспечить герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвалы и технические подполья.

Воздухоотборные трубки установить в каждой секции подвала.

При обходе подземных газопроводов должны выявляться утечки газа на трассе газопровода по внешним признакам и приборами (отбор и анализ проб) на присутствие газа в колодцах и камерах инженерных подземных сооружений (коммуникаций), контрольных трубках, подвалах зданий, шахтах, коллекторах, подземных переходах, расположенных на расстоянии до 15 м по обе стороны от газопровода.

Обходчики наружных газопроводов должны иметь маршрутные карты с трассой газопроводов, схемой электрозащиты, местоположением газовых и других сооружений (коммуникаций), колодцев, подвалов зданий, подлежащих проверке на загазованность до 15 м по обе стороны от газопровода. Маршрутные карты должны ежегодно выверяться.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Перечень используемой нормативной документации

- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. № 870);
- Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых»;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»
- СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002".
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- Постановление Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- Постановление № 390 от 25 апреля 2012 года «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 21.1101 - 2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ 21.610-85 «Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»;
- СНиП 21-01-97 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ГОСТ 7512-82 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод».
- ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»;
- РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от электрохимической коррозии»;
- ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»
- ГОСТ Р 58121.2-2018 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия»

Перечень скрытых работ, на которые необходимо составлять Акты освидетельствования

- на геодезическую разбивку трассы;
- на устройство траншеи;
- на подготовку основания под газопровод;
- на сварку гарантийного стыка и проверку качества сварных стыков;
- на проверку положения трубы газопровода в плане и по высоте;
- на испытание на прочность, герметичность газопровода;
- на обратную засыпку газопровода с уплотнением.

Инв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

21787-ПЗ

Исходно-разрешительная документация

Инв № подл	Подпись и дата	Взам инв №



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

ООО «Газпром инвестгазификация»

190098, Российская Федерация,
г. Санкт-Петербург, Кошговардейский
бульвар, д.17, лит. А
тел. 8 (812) 333-47-07

Адрес юридического лица:
Здание административного корпуса, Нежилов, Литер А, А1,
пос. Новоселье, Ломоносовский р-н, Ленинградская обл., РФ, 188507
Адрес для корреспонденции:
ул. Линегица, д. 4, Санкт-Петербург, РФ, 192148
Тел.: +7 (812) 405 4004 (812) 405 4003, факс: +7 (812) 405 4029
www.gazprom-lenobl.ru, E-mail: office@gazprom-lenobl.ru

Копия: филиалу АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область» в г. Тосно

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702164715, ИНН 4700000100, КПП 472550001

28.02.2018 № АА - 20/2/1483
на № _____ от _____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети газораспределения: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» к сети газораспределения Ленинградской области.

Заказчик: ООО «Газпром инвестгазификация».

Основание для выдачи технических условий подключения: заявление от ООО «Газпром инвестгазификация» вх.№ 793 от 13.02.2018 и программа развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2016-2020 годы.

Объект газификации: жилые, коммунальные, социально-бытовые и промышленные потребители.

Место расположения объекта газификации: Ленинградская область, Ломоносовский район.

Максимальный расход газа: определить проектом.

Давление в точке подключения:

Максимальное: 0,3 МПа

Минимальное: 0,12 МПа

Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение: газопровод среднего давления Ø 325 мм, проходящий по ул. Маяковского в г. Мга Кировского района. Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Мга».

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1 Газификацию объекта осуществить в соответствии с проектной / рабочей документацией (далее - Документация).

1.2 Документацию марки ГСН выполнить силами организации, являющейся членом саморегулируемой организации (СРО), имеющей Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, в объеме соответствующем требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г.

1.3 Проектные и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Технических регламентов №384 «О безопасности зданий и сооружений» и №870 «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» №542, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 и других норм и правил в области газораспределения и газопотребления.

1.4 Документацию по данным техническим условиям, предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», не менее чем в 2-х экземплярах, (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (в формате .dwg)) для архива АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

1.5 До начала строительно-монтажных работ провести экспертизу проектно-сметной документации в соответствии с действующим законодательством РФ о градостроительной деятельности и промышленной безопасности.

1.6 Работы по врезке и пуску газа осуществить силами филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно.

2. Проектом предусмотреть:

2.1. Обеспечение природным газом жилых, коммунальных, социально-бытовых и промышленных потребителей в часы максимального потребления на основании мощности газоиспользующего оборудования с указанием часового и годового расхода газа.

2.2. Определение диаметров газопроводов с учётом попутных и перспективных потребителей (на основании данных Администрации) с целью возможности дальнейшего, технически и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения.

2.3. Точку врезки согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно и соотнести с исполнительной документацией на действующий газопровод.

2.4. Строительство наружных газопроводов, мест установки пунктов редуцирования газа (далее – ПРГ) исходя из структуры и плотности застройки территории с соблюдением минимально допустимых расстояний до объектов

недвижимости и инженерных коммуникаций с целью надёжности и безопасности работы сети газораспределения.

2.5. Определение материала труб наружных газопроводов исходя из технической и экономической целесообразности, отдавая предпочтение применению полиэтиленовых труб с соединением муфтами с закладным нагревательным элементом, а при определении материала труб внутренних газопроводов материалам из меди, монтируемых с помощью пресс системы.

2.6. Подбор регулятора давления с условием обеспечения стабильной работы регулятора при минимальной и максимальной нагрузке.

2.7. Устройство входа и выхода газопровода из земли стойким к внешним воздействиям, отдавая предпочтение применению изделий, с защитным покрытием не требующим устройства футляров.

2.8. Установку изолирующих устройств на выходе газопровода из земли, отдавая предпочтение КШИ с неразъёмным соединением.

2.9. Установку газоиспользующего оборудования в помещениях с вентиляцией обеспечивающей трехкратный воздухообмен и оборудованных обособленными дымоходами и вентканалами.

2.10. Установку автоматизированных систем контроля загазованности в помещениях предназначенных для установки газоиспользующего оборудования в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

2.11. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций в случае прокладки подземных газопроводов.

2.12. Обеспечение вентиляции подвальных помещений объекта и устройства трубок для отбора проб не менее Ду25 для проверки на загазованность без захода обслуживающего персонала в подвал.

2.13. Мероприятия, направленные на определение местоположения полиэтиленового газопровода (укладка маркировочной сигнальной ленты или электромагнитных маркеров).

2.14. Установление сроков эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления и основных мероприятий по технической эксплуатации сетей.

2.15. Мероприятия по защите газопроводов от внешних воздействий и от электрохимической коррозии. При наличии участков стальных подземных газопроводов протяжённостью свыше 10 м, получить технические условия в Центре защиты от коррозии АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на их защиту от электрохимической коррозии (п. Новоселье, Ломоносовского р-на, тел. (81376) 58-194, 58-675). При протяжённости линейной части стальных подземных газопроводов менее 10 м, при низкой и средней коррозионной активности грунтов дополнительных мероприятий по защите не требуется.

2.16. Использование газового оборудования (технических устройств) и материалов, в т. ч. импортного производства, сертифицированных на соответствие требованиям безопасности, отдавая предпочтение оборудованию, прошедшему сертификацию ГАЗСЕРТ.

2.17. Указание границ охранных зон наружных газопроводов, ПРГ и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе.

3. Дополнительные требования:

3.1. Строительный контроль со стороны Заказчика осуществлять специализированной организацией.

3.2. До начала строительства заключить договор на ведение технического надзора за строительством от лица эксплуатирующей организации с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно.

3.3. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства, будут выданы дополнительно их владельцам филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно после предоставления исполнительной Документации по данным техническим условиям в филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно и при наличии согласия на подключение собственника газопровода на момент обращения.

4. Срок действия технических условий - 3 года.

4.1. До момента окончания срока действия данных ТУ Заказчик должен предоставить в Службу «Единое окно» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Акт приемки законченного строительством объекта, либо за 30 дней до окончания срока действия ТУ направить в Общество заявку на их продление, с указанием выполненных мероприятий.

4.2. В случае не предоставления информации, указанной в п. 4.1. по истечении срока действия ТУ – право на использование объемов природного газа Заказчиком, будет утрачено.

**Заместитель генерального директора –
главный инженер**



А. М. Ageev

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственное казенное учреждение
Ленинградской области
«Управление автомобильных
дорог Ленинградской области»
(ГКУ «Ленавтодор»)

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 disp@ленавтодор.рф

25.12.2020 № 19-713/2020-0-1

*Приложение к Договору о прокладке,
переносе, переустройстве, демонтаже
и эксплуатации инженерной коммуникации
в полосе отвода автомобильной дороги
общего пользования регионального значения
от _____ № _____*

Представителю
ООО «Газпром межрегионгаз»
(по доверенности от 02.07.2020 № 78/178-
п/78-2020-6-296)

Н.В. Кипуровой

E-mail: shcherban@gazprom-lenobl.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваш запрос от 16.12.2020 № -61/12684 (вх. от 18.12.2020 № 19-713/2020) в связи с окончанием срока действия письменного согласия, содержащего технические требования и условия, от 13.11.2019 № 19-402/2019-0-1 Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее — Владелец дороги) выдает Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (далее — Владелец коммуникации) **согласие, содержащее технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению владельцами инженерных коммуникаций** (далее — Технические условия) на выполнение работ по прокладке трассы газопровода относительно автомобильных дорог общего пользования регионального значения в Кировском районе Ленинградской области, а именно:

- а/д «Павлово – Мга – Шапки – Любань – Оредеж – Луга» III технической категории
 - пересечение на км 19+050;
 - параллельное следование на км 14+700 – км 21+800 (слева);
- а/д «Петрово – ст. Малукса» IV технической категории
 - пересечение на км 3+160, км 4+200;
 - параллельное следование на км 3+160 – км 3+170 (слева);

для объекта «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района».

1. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ КОММУНИКАЦИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПОЛОСЫ ОТВОДА И ПРИДОРОЖНОЙ ПОЛОСЫ АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ

1.1. **ЗаклЮчить Владельцу коммуникации с Владельцем дороги Договор о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации** в соответствии со ст. 19 Федерального закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

1.2. Технические условия являются приложением к Договору о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильных дорог общего пользования регионального значения.

1.3. Представить схему размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги на основании топографической съемки в масштабе 1:500 (в двух экземплярах), заверенную владельцем коммуникации (заказчиком работ). На схеме должны быть нанесены следующие обозначения: наименование автомобильной дороги, пикетаж (км. привязка), полоса отвода автомобильной дороги с указанием расстояния от оси автодороги до полосы отвода, а также до места параллельного следования коммуникации, охранный зона инженерной коммуникации с указанием координат в границах полосы отвода автомобильной дороги.

1.4. **Без заключения Договора о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильных дорог общего пользования регионального значения и схемы размещения коммуникации Технические условия недействительны.**

1.5. Настоящие технические условия не дают права Владельцу коммуникации на приватизацию земли или приобретение её в личное пользование в пределах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги регионального значения.

1.6. **Действие настоящих технических условий распространяется исключительно на указанную коммуникацию. Запрещено размещать иные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной коммуникацией. При необходимости размещения иной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной коммуникацией требуется запросить письменное согласие владельца дороги, содержащее технические требования и условия.**

1.7. Факт выдачи Технических условий не даёт Владельцу коммуникации право на начало производства работ по прокладке Коммуникации без выполнения Владельцем коммуникации требований Технических условий.

1.8. Проектирование, строительство, ремонт Коммуникации и всех элементов её обустройства должна выполнять специализированная организация, имеющая соответствующий допуск саморегулируемой организации (далее - СРО) на выполнение указанных работ.

1.9. Все необходимые мероприятия по проектированию, размещению, дальнейшему содержанию, обслуживанию, а также по защите Коммуникации, осуществляет Владелец коммуникаций за счёт собственных средств.

1.10. Разработать и предоставить на согласование в ГКУ «Ленавтодор» проектную документацию в бумажном виде и на электронном носителе (USB носителе) в формате *pdf и *dwg с выпиской из реестра СРО (срок действия выписки – 1 месяц с даты ее выдачи).

1.11. Получить разрешение Владельца дороги на производство работ.

1.12. Владелец коммуникации вправе приступить к фактическому производству работ по прокладке Коммуникации лишь после получения от Владельца дороги разрешения на производство работ, получения разрешения на строительство (в случае необходимости), в соответствии с положениями ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в противном случае будут применены административно штрафные санкции в соответствии со ст. 11.21 и ст. 12.33 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

1.13. Владельцу коммуникации провести рекультивацию земель с восстановлением обочин, откосов насыпи и водоотвода от дороги и восстановлением растительного слоя в местах проведения работ. Без проведения рекультивации автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области Коммуникация в эксплуатацию не вводится.

1.14. Владелец коммуникации не позднее чем за 10 (десять) дней до начала производства работ по прокладке Коммуникации обязан направить в адрес Владельца дороги уведомление о начале производства работ по прокладке Коммуникации.

1.15. В случае строительства, реконструкции (уширения) автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области и необходимости переноса (переустройства) Коммуникации, либо отдельных её элементов, работы по переносу осуществляются либо Владельцем коммуникации собственными силами, либо Владельцем дороги за счёт средств Владельца коммуникации.

1.16. Владелец коммуникации гарантирует отсутствие необходимости выполнения дополнительных мероприятий по защите (перекладке) Коммуникации и согласований при выполнении работ по строительству в охранной зоне Коммуникации.

1.17. При неисполнении Владельцем коммуникации требований Технических условий Владелец дороги вправе приостановить работы по прокладке Коммуникации, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований Технических условий, послужившие основанием для приостановки работ.

1.18. Работы по прокладке Коммуникации могут быть возобновлены Владельцем коммуникации только после устранения нарушений требований Технических условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта Владельцем коммуникации и Владельцем дороги является основанием для возобновления производства работ по прокладке Коммуникации.

1.19. Владелец коммуникации обязуется заключить соглашение о сервитуте для целей эксплуатации Коммуникации, либо получить разрешение на размещение коммуникации без установления сервитута в установленном порядке.

1.20. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением межевания, кадастровых работ, государственной

регистрации изменений в сведения Государственного кадастра недвижимости и Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, производством работ по прокладке Коммуникации, несёт Владелец коммуникации.

1.21. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) Технических условий, изменения в Технические условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений Владелец коммуникации с Владелец дороги, при этом Владелец дороги сохраняет за собой право отказать Владельцу коммуникации во внесении изменений в Технические условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

1.22. Границы испрашиваемого участка под объект необходимо сформировать с учетом полос отвода автомобильных дорог общего пользования Ленинградской области (т.е. «до полосы отвода» и «за полосой отвода»). Акт согласования местоположения границ испрашиваемого земельного участка (проект межевого плана) представить для согласования в Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области с подтверждением расстояний от оси дороги до характерных точек (межевых знаков) земельного участка.

1.23. Производство работ по объекту возможно под контролем специалистов отдела технического надзора за состоянием автомобильных дорог ГКУ «Ленавтодор».

1.24. При сдаче Объекта в эксплуатацию, в состав приёмочной комиссии необходимо включить представителя ГКУ «Ленавтодор» и организацию, эксплуатирующую автомобильную дорогу.

1.25. На период действия Технических условий, в том числе на период производства работ, и в целях дальнейшей эксплуатации инженерных коммуникаций Владелец коммуникаций должен обеспечить надзор со стороны организации, эксплуатирующей автомобильную дорогу, за соблюдением Владельцем коммуникации Технических условий, а также за состоянием автомобильной дороги на пересекаемом участке.

1.26. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

1.27. Технические условия действуют в течение 1 (одного) года с даты их регистрации. В случае если Владелец коммуникации не выполнил работы по прокладке Коммуникации в течение 1 (одного) года, то при необходимости продления технических условий Владелец коммуникации не позднее 30 дней до окончания срока действия Технических условий направляет в адрес Владельца дороги запрос о продлении срока действия Технических условий. При отсутствии такого продления применяются положения п. 1.17 Технических условий. Владелец коммуникации обязан выполнить все требования в срок действия Технических условий.

2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОММУНИКАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

2.1. Пересечение автомобильных дорог осуществлять под прямым или близким к нему углом в соответствии с СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*» закрытым способом в защитном футляре.

2.2. Расстояние по горизонтали и глубину прокладки газопровода под автодорогой принять согласно п. п. 5.5.1 и 5.5.4 СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

2.3. Концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее указанного в п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

2.4. Приемный и рабочий котлованы расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог регионального значения, но не ближе 3 м до границы полосы отвода автодороги.

2.5. Параллельное следование трассы газопровода вдоль автомобильной дороги регионального значения осуществить за пределами полосы отвода автодороги. При этом охранная зона газопровода не должна накладываться на границу полосы отвода автодороги регионального значения.

2.6. При возникновении деформации асфальтобетонного покрытия проезжей части, укрепленных обочин, а также деформации земляного полотна автомобильных дорог (вспучивание или проседание покрытия над коммуникацией), владелец коммуникации обязан выполнить работы по устранению деформаций за свой счет, самостоятельно или с привлечением специализированной организации.

2.7. Минимальное приближение створа газопровода к существующим водопропускным трубам, автобусным остановкам и другим сооружениям на автомобильной дороге должно составлять не менее расстояния, равного ширине охранной зоны газопровода плюс 5м.

2.8. На время производства работ следует оборудовать площадки для стоянки техники, складирования труб и стройматериалов за полосой отвода автомобильной дороги.

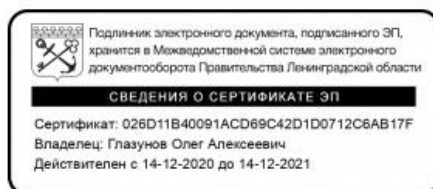
2.9. При производстве строительно-монтажных работ использовать существующие съезды с автомобильной дороги, при необходимости организации новых съездов получить у Владельца дороги технические условия на проектирование временных съездов для обеспечения производства строительных работ.

2.10. В случае производства работ на дороге в соответствии с приказом Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 29.12.2018 № 32/18 «Об утверждении перечней органов и организаций, участвующих в согласованиях комплексных схем организации дорожного движения, разрабатываемых для территории муниципального района, городского округа или городского поселения либо их частей, а также для территорий нескольких муниципальных районов, городских округов или городских поселений, имеющих общую границу; проектов организации дорожного движения, разрабатываемых для дорог регионального или межмуниципального значения либо их участков» проект организации дорожного движения на период производства работ согласовать в УГИБДД ГУ МВД России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области и представить на согласование в ГКУ «Ленавтодор».

2.11. Работы по устройству газоснабжения производить без закрытия движения транспорта на автодороге.

Приложение: Договор на 7 л.

**Заместитель директора
учреждения**



О.А. Глазунов

ДОГОВОР № _____
О ПРОКЛАДКЕ, ПЕРЕНОСЕ, ПЕРЕУСТРОЙСТВЕ, ДЕМОНТАЖЕ
И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ КОММУНИКАЦИИ В ГРАНИЦАХ ПОЛОСЫ
ОТВОДА АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ
РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Санкт-Петербург

«__» _____ 2020 г.

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ГКУ «Ленавтодор»), (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполняющего обязанности директора Джоджуа Джабы Джумберовича, действующего на основании распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и _____, в лице _____, действующего на основании _____ (далее именуемое Владелец коммуникации), а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Основания для заключения договора

1.1. Настоящий договор заключается на основании письменного заявления Владельца коммуникации в соответствии со ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 257-ФЗ) и с учетом Порядка установления и использования полос отвода и придорожных полос автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 11.12.2009 № 371.

2. Предмет договора

2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы газопровода в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Павлово – Мга – Шапки – Любань – Оредеж – Луга» на км 19+050, «Петрово – ст. Малукса» на км 3+160, км 4+200 на территории Кировского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления.

2.2. Владелец коммуникации обязуется разработать проектно-техническую документацию по осуществлению в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладки, переноса, переустройства демонтажа и (или) эксплуатации трассы газопровода (далее именуемой инженерная коммуникация), а также после согласования с Владельцем дороги такой документации осуществить в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации, а Владелец дороги обязуется после согласования технической документации, разработанной Владельцем коммуникации, предоставить право Владельцу коммуникации осуществить в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации.

3. Обязанности Владельца коммуникации при прокладке, переносе, переустройстве и (или) демонтаже инженерной коммуникации.

3.1. Разработать в соответствии с техническими требованиями и условиями, выданными Владельцем дороги, являющимися обязательными приложениями к настоящему договору, проектную и рабочую документацию.

3.2. Предоставить на согласование Владельцу дороги проектную и рабочую документацию, в том числе материалы инженерных изысканий полосы отвода Автомобильной дороги и придорожной полосы в месте размещения инженерной коммуникацией в электронной форме в формате *dwg и *PDF.

3.3. Внести необходимые корректировки в проектную и рабочую документацию в соответствии с замечаниями Владельца дороги.

3.4. В установленном порядке получить разрешение Владельца дороги на производство работ по прокладке инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги, а также согласовать с Владельцем дороги сроки производства работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.5. Оформить в установленном действующим законодательством порядке сервитут на земельный участок полосы отвода Автомобильной дороги применительно к его части, соответствующей охранной зоне инженерной коммуникации.

3.6. Оповестить Владельца дороги в письменной форме о начале работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

3.7. Осуществить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации строго в соответствии с согласованной Владельцем дороги проектной и рабочей документацией **исключительно под контролем сотрудников отдела технического надзора за состоянием автомобильной дороги ГКУ «Ленавтодор»**. В случае необходимости внесения изменений в проектную и рабочую документацию, Владелец коммуникации обязуется согласовать их в соответствии с п. 3.2. и п.3.3. настоящего договора.

3.8. Владелец коммуникации, в сроки, установленные Владельцем дороги, и в полном объеме исполняет выданные Владельцем дороги предписания о выявленных нарушениях в ходе работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.9. В случае если прокладка, перенос, переустройство и (или) демонтаж инженерной коммуникации в пределах полосы отвода участка Автомобильной дороги влечет за собой его реконструкцию, ремонт или капитальный ремонт, такие реконструкция, ремонт или капитальный ремонт осуществляются Владельцем коммуникации или за его счёт привлекаемыми сторонними организациями, предварительно согласованными с Владельцем дороги. Проектная и рабочая документация разрабатывается и согласовывается со всеми заинтересованными организациями, после чего представляется на окончательное согласование Владельцу дороги в соответствии с п. 3.2. и п.3.3. настоящего договора.

3.10. Владелец коммуникации при выполнении работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

4. Обязанности Владельца коммуникации в период эксплуатации инженерной коммуникации

4.1. Осуществлять эксплуатацию инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора, а также в соответствии с Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действующими требованиями стандартов и технических норм безопасности дорожного движения, строительства и эксплуатации автомобильных дорог (Приказ Министерства транспорта РФ от 16.11.2012 г. № 402 «Об утверждении Классификации работ по капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог»). При возникновении

аварийной ситуации на инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги Владелец коммуникации должен незамедлительно сообщить об этом Владельцу автомобильной дороги.

4.2. По завершении строительства Владелец коммуникации обязан установить охранную зону инженерной коммуникации, расположенной в полосе отвода Автомобильной дороги, обозначить её на местности, а также обеспечить своими силами либо за свой счёт содержание охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги в нормативном состоянии согласно действующим требованиям и нормативам, регулирующим отношения в данной сфере.

4.3. Дефекты дорожного полотна и других конструктивных элементов участка Автомобильной дороги, обнаруженные и причиненные вследствие прокладки, переноса, переустройства или демонтажа инженерной коммуникации, а также вследствие ее эксплуатации устраняются Владельцем коммуникации за его счёт и в сроки, согласованные с Владельцем дороги.

4.4. Обеспечить представителям Владельца дороги свободный доступ на место расположения инженерной коммуникации для осуществления мониторинга за ходом работ и исполнением Владельцем коммуникации обязательств, предусмотренных настоящим договором и техническими условиями и требованиями, являющимися приложением к настоящему договору.

4.5. В случае прекращения эксплуатации инженерной коммуникации в полосе отвода участка Автомобильной дороги, либо передачи инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан известить Владельца дороги в письменной форме не позднее, чем за один месяц до момента прекращения эксплуатации или передачи инженерной коммуникации другому владельцу.

4.6. При передаче инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан проинформировать нового владельца о необходимости заключения договора с Владельцем дороги о взаимодействии и взаимоотношениях по вопросам использования полосы отвода и придорожной полосы участка Автомобильной дороги при эксплуатации инженерной коммуникации, а также обеспечить внесение сведений в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним об изменении выгодоприобретателя по сервитуту. До момента заключения другим владельцем инженерной коммуникации договора с Владельцем дороги, Владелец коммуникации исполняет обязательства по настоящему договору.

4.7. Прокладка, перенос, переустройство, демонтаж и (или) эксплуатация инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги без оформления надлежащим образом настоящего договора не допускаются.

4.8. По окончании эксплуатации инженерной коммуникации Владелец коммуникации обязан освободить занимаемый ею земельный участок полосы отвода Автомобильной дороги от оборудования и другого имущества, восстановить конструктивные элементы участка автомобильной дороги за свой счет и сдать участок по акту представителю Владельца дороги. Момент прекращения эксплуатации инженерной коммуникации фиксируется актом, подписанным представителями Владельца дороги и Владельца коммуникации. Все работы по переносу, переустройству и демонтажу инженерной коммуникации и (или) другого имущества Владельца коммуникации, должны производиться в соответствии с **п.3.** настоящего договора.

4.9. Владелец коммуникации при эксплуатации инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

5. Обязанности Владельца коммуникации при переносе, переустройстве и демонтаже инженерной коммуникации по требованию Владельца дороги

5.1. В случае если инженерная коммуникация будет создавать препятствие для осуществления Владельцем дороги дорожной деятельности, Владелец коммуникации обязан за свой счёт и своими силами выполнить полный комплекс работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации, а именно:

5.1.1. В течение 4-х месяцев со дня получения предписания от Владельца дороги о необходимости переноса, переустройства и(или) демонтажа инженерной коммуникации, осуществить разработку проектной и рабочей документации по её переносу, переустройству и (или) демонтажу. Проектная и рабочая документация разрабатывается в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги и согласовывается с ним в обязательном порядке.

5.1.2. Осуществить строительно-монтажные работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с **п. 3.** настоящего договора и в согласованные с Владельцем дороги сроки, а также получить все необходимые для производства работ разрешения и согласования.

5.1.3. При выполнении работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации, обеспечить соблюдение требований техники безопасности, пожарной безопасности, промышленной санитарии, природоохранного законодательства. Владелец коммуникации несёт ответственность за соблюдение своим персоналом и персоналом привлекаемых подрядных организаций указанных требований перед надзорно-контрольными органами, Владельцем дороги и другими заинтересованными лицами.

5.2. В случае невозможности разработки проектной и рабочей документации и(или) осуществления строительно-монтажных работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с **п. 5.1.**, Владелец коммуникации обязан в письменной форме известить об этом Владельца дороги в срок не более одного месяца с момента получения Владельцем коммуникации соответствующего предписания. В этом случае, Владелец дороги выполняет действия, указанные в **п. 5.1.** своими силами либо силами третьих лиц, с последующим возложением затрат на Владельца коммуникации.

5.3. Для проведения Владельцем дороги вышеупомянутых работ Владелец коммуникации обязуется предоставить технические требования и условия для разработки проектной и рабочей документации и последующей организации строительно-монтажных работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации.

5.4. Владелец коммуникации несёт все расходы и затраты, возникающие в связи с выполнением условий настоящего договора, в том числе, но не ограничиваясь уплатой налогов, сборов, пошлин и иных платежей.

5.5. В случае, если работы по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации выполняются с нарушением технических требований и условий (приложение №1 к настоящему договору), Владелец коммуникации по требованию Владельца дороги обязан прекратить прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию, осуществить снос незаконно возведенных сооружений, иных объектов и привести автомобильную дорогу в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований Владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации проложенных, перенесенных, переустроенных инженерных коммуникаций с последующей компенсацией затрат на выполнение этих работ за счет лиц, виновных в нарушении технических требований и условий и незаконных прокладке, переносе, переустройстве таких сооружений, иных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Владелец коммуникации после выполнения работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

6. Обязанности Владельца дороги

6.1. Владелец дороги обязуется извещать Владельца коммуникации о своих намерениях проведения работ по реконструкции, капитальному ремонту, ремонту, содержанию участка автомобильной дороги в месте расположения инженерной коммуникации, требующих её переноса, переустройства и (или) демонтажа.

6.2. Владелец дороги обязуется в установленные сроки рассматривать предоставленные Владельцем коммуникации материалы проектной и рабочей документации.

6.3. Рассматривать в установленные сроки заявления Владельца коммуникации на выдачу разрешения на проведение строительно-монтажных работ в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

6.4. Владелец дороги по настоящему договору и в будущем не несёт и не принимает на себя каких-либо расходов и затрат, связанных с выполнением работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации из полосы отвода автомобильной дороги, необходимость в которых возникла по причине предстоящего капитального ремонта, ремонта, содержания или реконструкции Автомобильной дороги. Оплата работ, связанных с переносом, переустройством и (или) демонтажем инженерной коммуникации производится Владельцем коммуникации.

6.5. Владелец дороги не несёт ответственности за повреждение при ведении дорожной деятельности инженерной коммуникации и иных сооружений, введённых в эксплуатацию без разрешения Владельца дороги на ввод инженерной коммуникации в эксплуатацию в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

6.6. Если в согласованный «Сторонами» срок работы по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации не будут выполнены, то Владелец дороги вправе приступить к выполнению дорожных работ в рамках дорожной деятельности, при этом он полностью освобождается и не несёт никакой имущественной ответственности за вред, причиненный Владельцу коммуникации и другим заинтересованным сторонам в результате производства данных дорожных работ, в том числе, если эти работы были сопряжены с переносом, переустройством и (или) демонтажем указанной инженерной коммуникации.

7. Владелец дороги вправе:

7.1. Устанавливать к прокладке, переустройству, демонтажу и (или) эксплуатации инженерной коммуникации технические требования и условия, являющиеся неотъемлемой частью настоящего договора.

7.2. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем коммуникации технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению при прокладке, переносе, переустройстве инженерных коммуникаций и их эксплуатации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги, контролировать соответствие проектной и рабочей документации, а также хода строительно-монтажных работ и эксплуатации инженерной коммуникации техническим требованиям и условиям, требованиям нормативных документов, в том числе: требованиям норм правил безопасности дорожного движения; правил пользования и охраны автомобильных дорог; правил использования полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги.

7.3. Требовать от Владельца коммуникации возмещения ущерба, нанесенного Автомобильной дороге и расположенным на ней сооружениям, при проведении работ по прокладке, переносу, переустройству, демонтажу инженерной коммуникации и (или) её эксплуатации.

7.4. Давать предписания Владельцу коммуникации, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений, связанных с прокладкой, переносом, переустройством, демонтажем и(или) эксплуатацией инженерной коммуникации.

7.5. Вносить по согласованию с Владельцем коммуникации в Договор необходимые изменения и уточнения, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

7.6. В случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, в одностороннем порядке вносить соответствующие изменения в настоящий договор, при этом, Владелец дороги обязан уведомить Владельца коммуникации о произведенных изменениях.

7.7. В одностороннем и бесспорном порядке требовать от Владельца коммуникации переноса, переустройства и (или) демонтажа за свой счёт инженерных коммуникаций в случае капитального ремонта, ремонта или реконструкции автомобильной дороги.

7.8. Осуществление контроля и мониторинга Владельцем дороги может быть передано по договору соответствующей организации, действующей от имени Владельца дороги. Владелец дороги имеет право передать организации, осуществляющей содержание Автомобильной дороги по договору функции мониторинга за эксплуатацией инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги.

8. Владелец коммуникации вправе:

8.1. Проводить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги в соответствии с согласованными согласно **п.3.2.** настоящего договора проектной и рабочей документациями.

8.2. Получать информацию о планах ремонта и реконструкции Автомобильной дороги на участке размещения инженерной коммуникации.

8.3. Поручать выполнение работ по разработке Проекта, а также выполнение строительно-монтажных работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации другим профильным подрядным организациям, при условии соблюдения ими **п. 3.** настоящего договора. В этом случае, ответственность за исполнение подрядной организацией требований **п. 3.** настоящего договора возлагается на Владельца коммуникации в полном объеме согласно положениям настоящего договора и действующего законодательства Российской Федерации.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до момента прекращения эксплуатации инженерной коммуникации и исполнения Владельцем коммуникации своих обязательств в соответствии с **п.п. 4.5., 4.6., 4.7. и 4.8.** настоящего договора.

10. Ответственность сторон

10.1. В случае невыполнения технических требований и условий, выданных Владельцем дороги, или условий настоящего договора, Владелец дороги имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора. Договор считается расторгнутым по истечении 30 дней с момента отправки письменного уведомления Владельцу коммуникации. При этом ликвидация последствия размещения инженерных коммуникаций в полосе отвода Автомобильной дороги, а также конструктивных элементов и сооружений самой инженерной коммуникации, производится силами и за счёт средств Владельца коммуникации и в соответствии с **п. 3.** настоящего договора. В случае невыполнения данного требования ликвидация осуществляется силами третьих лиц с возложением расходов на Владельца коммуникации.

10.2. Владелец коммуникации несет ответственность в размере причиненных Владельцу дороги убытков вследствие неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения своих обязательств.

10.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

11. Прочие условия

11.1. Технические требования и условия к прокладке, переносу, переустройству и (или) эксплуатации инженерной коммуникации на участке Автомобильной дороги, выдаваемые Владельцем дороги, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

11.2. Споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. Претензионный порядок разрешения споров обязателен для Сторон. Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) дней с момента её получения. Все споры между Сторонами, по которым не было достигнуто согласие, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

11.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12. Приложения:

12.1. Технические требования и условия

12.2. Схема размещения инженерной коммуникаций в границах полосы отвода Автомобильной дороги с *указанием координат охранной зоны* инженерной коммуникации.

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

«Владелец дороги»

«Владелец коммуникации»

Государственное казенное учреждение

Ленинградской области

«Управление автомобильных дорог

Ленинградской области»

(ГКУ «Ленавтодор»)

Юридический адрес: 187000,

Ленинградская область, г. Тосно,

шоссе Барыбина, 29 Ж

Фактический адрес:

190103, г. Санкт-Петербург,

Рижский пр., 16

Лицевой счет №02154029003

в Комитете финансов

Ленинградской области

ИНН 4716021880

КПП 471601001

ОГРН 1044701899087

ОКПО 70648990

ОКОГУ 23270

ОКТМО 41648101

Юридический / фактический / почтовый адрес:

ИНН

КПП

ОГРН

ОКПО

ОКОГУ

ОКТМО

И.о. директора

_____ **Д.Д. Джоджуа** _____

М.П.

М.П.



**ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ОКтябрьская
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА**

пл.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: orw@orw.ru, www.ozd.rzd.ru

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»
М.Л.Мышкину

03 августа 2018 г. № *ИИС-20802/окт*

На № _____ от _____

О технических условиях
на проектирование перехода
железнодорожного полотна
межпоселковым газопроводом среднего
давления на 23км ПК8+50м перегона
Сологубовка – Малукса

Уважаемый Михаил Леонидович!

В соответствии с Вашим обращением от 23 апреля 2018 г. № 03-113/17, Октябрьская железная дорога, на основании акта комиссии от 29 мая 2018 г., направляет технические условия на проектирование перехода железнодорожного полотна межпоселковым газопроводом среднего давления в рабочей ПЭ трубе Д-225мм и защитном ПЭ футляре Д-400мм на 23км ПК8+50м перегона Сологубовка – Малукса.

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями отраслевого нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 119.13330.2012 «Железные дороги колеи 1520мм», СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении и о вводе в действие Инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями», других действующих нормативных документов, предусматривает:

а) производство работ методом горизонтально - направленного бурения, с обязательным соблюдением технологии, обеспечивающей стабильность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов;

б) расстояние по вертикали от верха защитной трубы (футляра) до подошвы рельса железных дорог не менее 3м, кроме того, на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи;

- в) создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;
- г) пересечение железнодорожного полотна под прямым углом или близким к нему;
- д) обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;
- е) размещение рабочего и приемного котлованов, других обустройств, а также углов поворота трассы вне полосы отвода железной дороги;
- ж) сохранность, защиту или вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле перехода все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;
- з) затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода и установку страховочных рельсовых пакетов. Договор технического надзора заключить с Санкт-Петербургским отделом Октябрьской дирекции инфраструктуры, Санкт-Петербургским региональным центром связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;
- и) обязательное выполнение мероприятий по оповещению и сигнализации в случае возникновения аварийной ситуации при утечке газа, в соответствии с требованиями п.1.10 нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», распоряжения ОАО «РЖД» от 21 апреля 2011 г. № 861р «О мерах по обеспечению контроля загазованности на пересечениях железных дорог газопроводами».

2. В проекте перехода газопроводом под железнодорожными путями, в соответствии с п.5.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р, должны быть представлены следующие необходимые материалы:

- а) план участка перехода в масштабе 1:500 с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора;
- б) профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе М гор. = М верт. 1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом;
- в) расчет необходимости применения страховочных рельсовых пакетов, поставляемых строительной организацией, с определением их длины.

3. Проектную документацию по переходу до предоставления на согласование в управление Октябрьской железной дороги, необходимо предварительно согласовать установленным порядком с Мгинской дистанцией пути, Киришской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, Мгинской дистанцией электроснабжения, Санкт-Петербургским региональным центром связи, ПАО «Ленгипротранс» (на перспективу развития участка перехода).

4. Проектную документацию на бумажном носителе необходимо направить в службу пути Октябрьской дирекции инфраструктуры,

в электронном виде с сопроводительным письмом в Управление железной дороги.

5. При необходимости реконструкции железнодорожного полотна, переустройство перехода должно быть осуществлено за счет организации – владельца межпоселкового газопровода среднего давления.

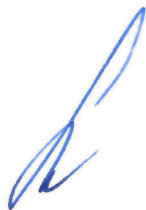
6. В случае повреждения обустройств железной дороги при производстве работ, убытки нанесенные дороге, должны быть возмещены за счет средств заказчика объекта.

7. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожного пути.

8. Заключить с Октябрьской железной дорогой договор субаренды на часть земельного участка на период изысканий и проектирования, действие которого распространяется с даты выдачи технических условий, а затем на период строительства и эксплуатации объекта (за проектом договора субаренды обращаться в Санкт-Петербургский отдел службы управления имуществом).

Срок действия настоящих технических условий – два года.


Главный инженер



В.В.Попов



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
**ОКтябрьская
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА**

пл.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: orw@orw.ru, www.ozd.rzd.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»
И.В.Нефедовой

25 сентября 2020 г. № ИСХ-28298/ОКТ

На № _____ от _____

О корректировке технических условий
на проектирование перехода
железнодорожного полотна
межпоселковым газопроводом среднего
давления на 23км пк8+50м перегона
Сологубовка – Малукса

Уважаемая Ирина Владимировна!

В соответствии с Вашим обращением от 10 августа 2020 г. № -61/7365, продлевает на два срок действия технических условий от 3 августа 2018 г. № ИСХ-20802/ОКТ на проектирование перехода железнодорожного полотна межпоселковым газопроводом на 23км пк8+50м перегона Сологубовка – Малукса со следующим изменением.

По тексту заменить фразу «среднего давления в рабочей ПЭ трубе Д-225мм и защитном ПЭ футляре Д-400мм» на «среднего давления в рабочей ПЭ трубе Д-315мм и защитном ПЭ футляре Д-500мм».

Данное письмо необходимо рассматривать с письмом Октябрьской железной дороги от 3 августа 2020 г. № ИСХ-20802/ОКТ.

Заместитель главного инженера

В.И.Иванов

Исп. Вайнер Н.А., НТП,
(812) 457-68-45



№ 361 от 28.12.2020г.

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

"Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района"

**Технико-коммерческое предложение
на шкафной газорегуляторный пункт производства ООО "Северная Компания"**

В ответ на Ваш запрос по исходным данным:

Давление газа на входе максимальное (Рвх. макс.)	0,30	МПа
Давление газа на входе минимальное (Рвх. мин.)	0,12	МПа
Давление газа на выходе максимальное (Рвых. макс.)	2,00	кПа
Давление газа на выходе минимальное (Рвых. мин.)	2,00	кПа
Расход газа максимальный (Q макс.)	89,94	нм3/ч
Расход газа минимальный (Q мин.)	1,30	нм3/ч

предлагаем следующее оборудование:

ШРП-НОРД-FEXS-2.01

(в металлическом неотапливаемом шкафу, с двумя линиями редуцирования, одностороннего обслуживания)

на базе следующего оборудования:

- регулирующая арматура: FEXS "Pietro Fiorentini", Италия (см. принципиальную схему)
- предохранительная арматура: VS/AM 65 "Pietro Fiorentini", Италия (см. принципиальную схему)
- запорная арматура: "Vexve", Финляндия (см. принципиальную схему)
- фильтр: ФГ-НОРД DN40 "Северная компания", Россия (см. принципиальную схему)

Данные по пропускной способности регулятора и настройке устройств безопасности

Пропускная способность регулятора FEXS:

	при (Рвх. мин.)	0,12	МПа	
			нм3.ч	120
Давление срабатывания ПСК:			кПа	2,30
Давление срабатывания ПЗК:				
	по верхнему пределу		кПа	2,50
	по нижнему пределу		кПа	1,20

Данные шкафного регуляторного пункта:

Максимальное давление на входе		МПа	0,60
Настроечное давление на выходе		кПа	2,00
Размер патрубков	вход	мм.	DN40
	выход	мм.	DN40
Габариты (длина x высота x глубина)		мм.	1515x 1920x 850

Вес кг. 350
Климатическое исполнение У1 (-40С...+60С)

Стоимость: **1 862 510,00 Р** с НДС (20%) и действительна **12 месяцев** с даты выставления предложения

Срок поставки ШРП: ориентировочно **8-10** недель с момента оплаты - уточняется при заказе

Цена с учетом доставки

*Изготовление ШРП согласно ГОСТ Р 34011-2016
--

Корсуков Андрей Андреевич - Ведущий технический специалист ООО "Авитон"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная компания"

Россия, 194100, Санкт-Петербург, Литовская д.4 лит.А

Телефон/факс: 8 (812) 677-93-42 (6020)

a.korsukov@aviton.info

ООО "Северная Компания "

Россия, 188669, Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Мурино, ул. Кооперативная д.24, лит.А

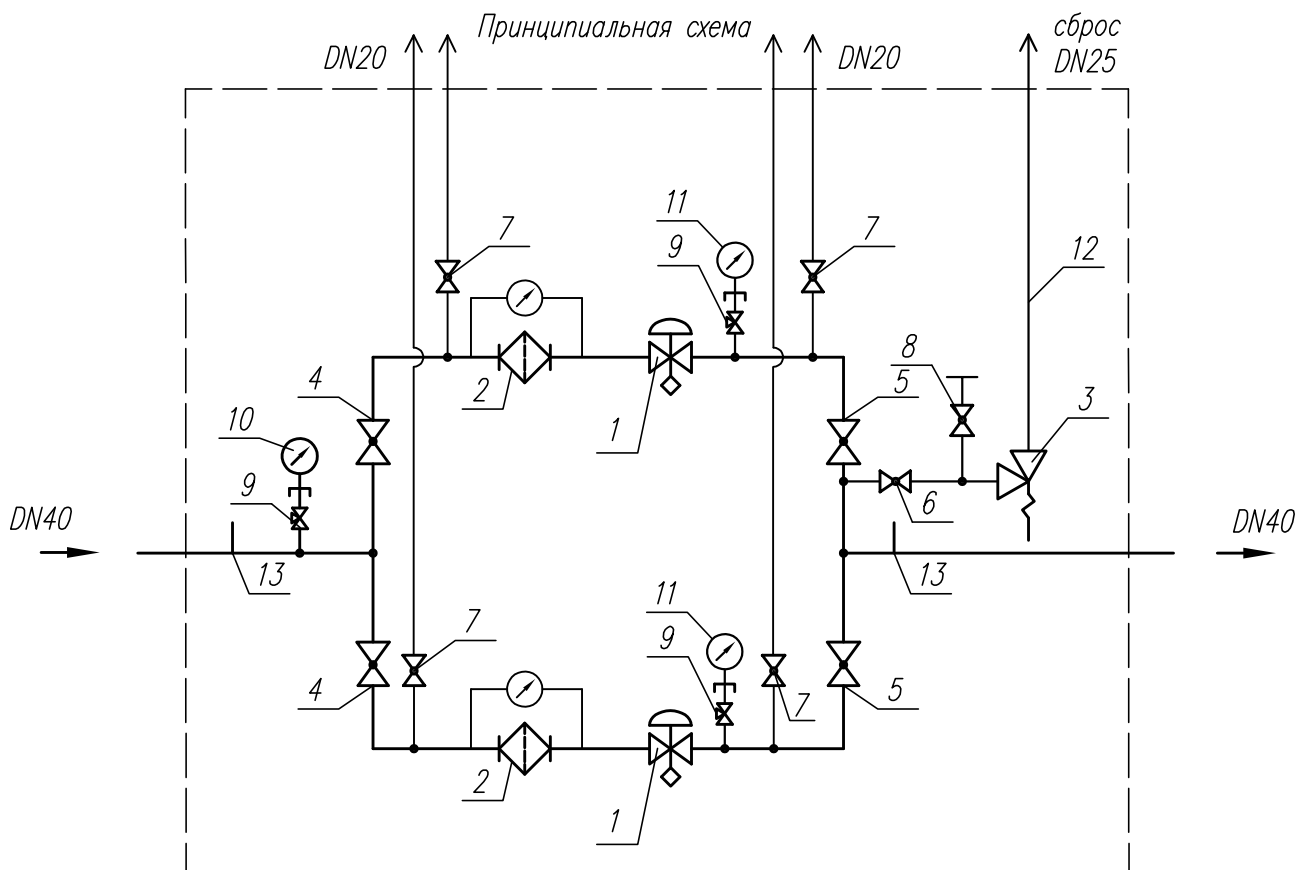
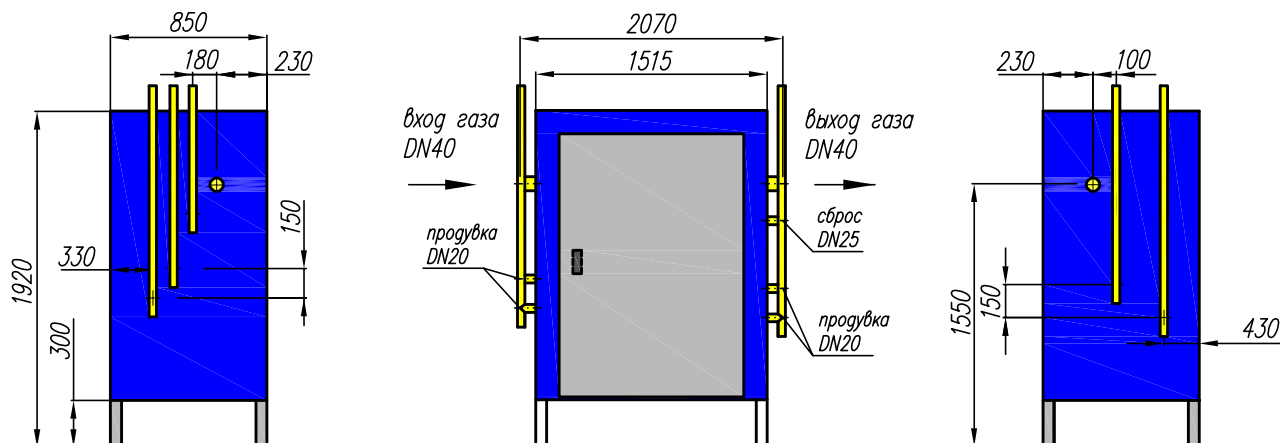
тел.: (812) 7777 9 88

факс: (812) 347 71 33

E-mail: mail@nordcompany.ru

<http://www.nordcompany.ru>

Габаритный чертеж



Условные обозначения :

1 - Регулятор давления газа FEXS с ПЗК, "Pietro Fiorentini", 2 - Фильтр газовый ФГ-НОРД DN40 с ИПД "Северная компания", 3 - Предохранительный сбросной клапан VS/AM 65, "Pietro Fiorentini", 4 - Кран шаровой DN40 (сварка), "Vexve", 5 - Кран шаровой DN40 (сварка), "Vexve", 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "Enolgas", 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "Enolgas", 8 - Кран шаровой DN15 (резьба), "Enolgas", 9 - Кран трёхходовой под манометр, 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 МПа, (в зависимости от входного давления), 11 - Напорометр или манометр 0-6/10/30/60/100/300/600 кПа (в зависимости от выходного давления), 12 - Сбросной трубопровод DN25, 13 - Штуцер под датчик давления

Главный инженер филиала
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
в г. Тосно

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И. В. Нефёдовой

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«30» 07 _____ 20 20 г. № 05752

На № _____ от _____ 20 ____ г.

О предоставлении информации

Уважаемая Ирина Владимировна!

В ответ на служебную записку № 05691 от 29.07.2020 сообщаю, что по ул. Маяковского в п. Мга Кировского района проложен стальной, надземный газопровод среднего давления Ø 325мм в соответствии с проектом: «Газоснабжение природным газом среднего давления поселка и котельной по ул. Маяковского» (шифр проекта: Е-764-18189-ГСН, ПИ «ЛЕНГРАЖДАН ПРОЕКТ», арх. №14/Мс). В соответствии с актом приёмки, объект введён в эксплуатацию – 17 октября 1997 года. Давление в точке подключения составляет – 0,29 МПа.

Приложение: - скан-копия исполнительного плана трассы газопровода – 1 лист.

А.В. Игнатьев

Исполнитель: Стрелкова М.В.
Тел.: + 7 921 189 50 94



1) Магистраль - 28.03



Выводы из
 на основании
 17
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100

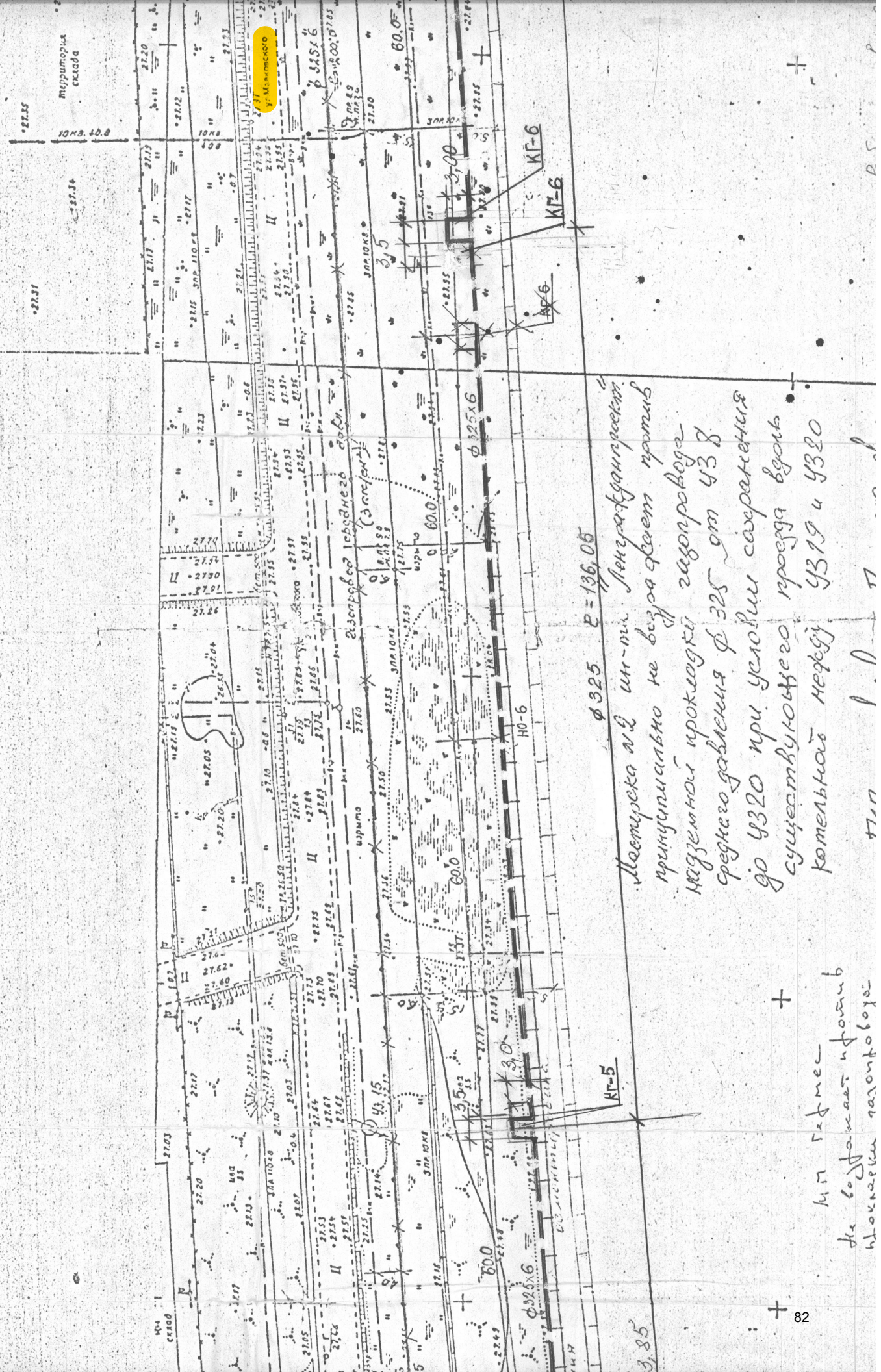
Выводы из
 на основании
 17
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100

Выводы из
 на основании
 17
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100

Выводы из
 на основании
 17
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100

Выводы из
 на основании
 17
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100

Работы выполнены



Диаметр $\phi 325$ $P = 136,06$
 Месторекта №2 ин-ти Ленинградского
 принципиально не возмещает против
 наземной прокладки газопровода
 среднего давления $\phi 325$ от 438
 до 4320 при условии сохранения
 существующего проезда вдоль
 котельной между 4319 и 4320

417 Габмес
 не возмещает информ
 вложения газопровода



ул. Мамонтова

ул. Мамонтова

ф 325 л=143.85

Контурное проектирование на территории (кар. СК-23)

ф 325 л=118.9

1995	E-764 — 18189 — ГСН		
	пос. Мга. Газоснабжение природным газом поселка и котельной по ул. Маяковского Корректировка		
	Наружный газопровод	Стенда Р	Лист 4и
	План трассы газопровода ср. давл. (3лге/см ²) от КГ-2 до Уз. 13: 17 ÷ 20	Ленинградским Проектным институтом ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ	
		Формат	

Объект зарегистрирован
ТТЛН № 38170 от 14.11.95

А К Т

О приемке законченного строительством объекта системы
газоснабжения
газоснабжение природным газом среднего
давл. поселка и котельной по ул. Маяковского
(наименование и адрес объекта)

п. МТН 17 10 1997г.

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии-представитель
заказчика АООТ "Меноблгаз" н-ч ОКА Арсеньев В.А.
(фамилия, имя, отчество, должность)

Членов комиссии, представителей:
Генерального подрядчика АОЗТ ТМЖ-338
(фамилия, имя, отчество, должность)
Эксплуатационной организации н-к Кировского р-она Чьянов Н.И.
(фамилия, имя, отчество, должность)
Органов Госгортехнадзора РФ Союз. инспектор СЗО ГТН Майкина О.С.
(фамилия, имя, отчество, должность) Ленская Т.А.

Установила:
1. Генеральным подрядчиком АОЗТ ТМЖ-338
(наименование организации)
предъявлен к приемке строительством газоснабжение природным газом
сред. давл. поселка и котельной по ул. Маяковского
(наименование объекта)
2. Субподрядными организациями АОЗТ ТМЖ-338 лицензия 5613-98/6034
(наименование организаций)
выполнены строительство наружного газ. газ. средн.
(виды работ)
давления. Протяженность: подземный газ-г
φ 325×6.0 л=751,0 м., надземным г-г φ 325×6.0
л=926,80 м - работы = 1077,8 п. м.

3. Проект "Е764-18189 ГСН" разработан ин-том Ленгорттех.
4. Строительство осуществлялось в сроки: проект лицензия 561314-98
начало работ 31 мая 95 окончание работ 19 июля 1997
Приемочная комиссия рассмотрела документацию, представленную в
соответствии с требованиями "Правил приемки законченных строитель-
ством объектов систем "газоснабжения" и "Правил безопасности в газовом
хозяйстве", произвела внешний осмотр объекта, определила соответств.
выполненных строительно-монтажных работ проекту, провела при необхо-
дмости. Дополнительные испытания (кроме зафиксированных в испытатель-
ной документации).

Решение приемочной комиссии:
1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответств.
с проектом, требованиями СНиП 3.05.02-88 и "Правил безопасности
газовом хозяйстве "Госгортехнадзора РФ"
2. Предъявленный к приемке газоснабжение природным
газом средн. давл. поселка и котельной п. МГА
(наименование объекта)
считать принятыми заказчиком вместе с прилагаемой исполнительно
документацией согласно описи _____ 19
Председатель комиссии Арт Арсеньев В.А.
М.П. Представитель генерального подрядчика Сарасимич
Представитель эксплуатационной Чьянов В.И.
организации. Е.Р.
Представитель органов Госгортехнадзора Ленская Т.А.
Майкина О.С.

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
МГИНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
КИРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
Советский пр., д. 61, п. Мга,
Ленинградская область, 187300.
Тел.(81362) 56-579. Факс(81362) 56-596.
ОКПО 00369159, ОГРН 1054700325547,
ИНН/КПП 4706023769/470601001.
02.10.2020 № 2233
На № 61/6829 от 28.07.2020г.

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И.В. Нефедовой

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваше обращение по вопросу проектно изыскательских работ по проектированию газопроводов в деревнях Пухолво, Сологубовка, Лезье, Петрово, Турышкино, Муя, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса сообщаем следующее:

1. По электронной почте 30.09.2020г в Ваш адрес были направлены перечень домовладений и МКД потребителей газа деревень: Пухолово, Сологубовка, Муя, п. Новая Малукса.

Перспективные потребители газа:

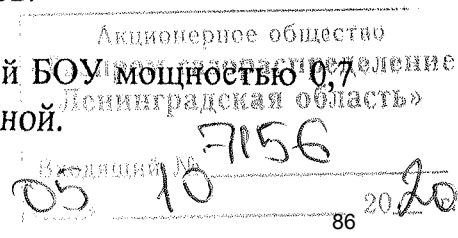
- д. Пухолово – 150 ИЖС со средней отапливаемой площадью 150м², (кафе средняя отапливаемая площадь 200 м²), МКД средней отапливаемой площадью 50м².
 - д. Сологубовка - 100 ИЖС средняя отапливаемая площадь 150м²,
- 2- продовольственных магазина средняя отапливаемая площадь 200 м²,
- д. Муя – 90 ИЖС средняя отапливаемая площадь 150 м², церковь 100м².
 - п. Новая Малукса – 120 ИЖС средняя отапливаемая площадь 150 м²,
- 1-продовольственный магазин средняя отапливаемая площадь 200 м², здание Лесхоза средняя отапливаемая площадь 100 м².

Существующие котельные:

1. В п. Новая Малукса (электрическая ведомственная котельная).
2. В п. Старая Малукса муниципальная угольная котельная, расположенная по адресу ул. Карьерная д.15-а

Перспективные котельные:

1. В п. Старая Малукса строительство новой газовой котельной мощностью 4 МВт вблизи дома 32 по ул. Новоселов.
2. В п. Новая Малукса строительство новой газовой БОУ мощностью 0,7 МВт вблизи домов №1 и №2 по ул. Железнодорожной.



3. В дер. Сологубовка строительство новой газовой БОУ мощность 2 МВт в близи домов 95-и 95-а.

3. В дер. Муя строительство новой газовой БОУ мощностью 1 МВт близи домов № 2 и № 3.

В деревнях Пухолово, Петрово, Турышкино котельные отсутствуют.

Заместитель главы администрации



В.И. Бубнов

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
МГИНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
КИРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
Советский пр., д. 61, п. Мга,
Ленинградская область, 187300.
Тел.(81362) 56-579. Факс(81362) 56-596.
ОКПО 00369159, ОГРН 1054700325547,
ИНН/КПП 4706023769/470601001.
02.10.2020 № 2233
На № 61/6829 от 28.07.2020г.

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И.В. Нефедовой

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваше обращение по вопросу проектно изыскательских работ по проектированию газопроводов в деревнях Пухолво, Сологубовка, Лезье, Петрово, Турышкино, Муя, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса сообщаем следующее:

1. По электронной почте 30.09.2020г в Ваш адрес были направлены перечень домовладений и МКД потребителей газа деревень: Пухолово, Сологубовка, Муя, п. Новая Малукса.

Перспективные потребители газа:

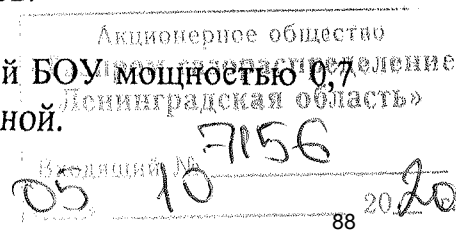
- д. Пухолово – 150 ИЖС со средней отапливаемой площадью 150м², (кафе средняя отапливаемая площадь 200 м²), МКД средней отапливаемой площадью 50м².
 - д. Сологубовка - 100 ИЖС средняя отапливаемая площадь 150м²,
- 2- продовольственных магазина средняя отапливаемая площадь 200 м²,
- д. Муя – 90 ИЖС средняя отапливаемая площадь 150 м², церковь 100м².
 - п. Новая Малукса – 120 ИЖС средняя отапливаемая площадь 150 м²,
- 1-продовольственный магазин средняя отапливаемая площадь 200 м², здание Лесхоза средняя отапливаемая площадь 100 м².

Существующие котельные:

1. В п. Новая Малукса (электрическая ведомственная котельная).
2. В п. Старая Малукса муниципальная угольная котельная, расположенная по адресу ул. Карьерная д.15-а

Перспективные котельные:

1. В п. Старая Малукса строительство новой газовой котельной мощностью 4 МВт вблизи дома 32 по ул. Новоселов.
2. В п. Новая Малукса строительство новой газовой БОУ мощностью 0,7 МВт вблизи домов №1 и №2 по ул. Железнодорожной.



3. В дер. Сологубовка строительство новой газовой БОУ мощность 2 МВт в близи домов 95-и 95-а.

3. В дер. Муя строительство новой газовой БОУ мощностью 1 МВт близи домов № 2 и № 3.

В деревнях Пухолово, Петрово, Турышкино котельные отсутствуют.

Заместитель главы администрации



В.И. Бубнов

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
МГИНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
КИРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Советский пр., д. 61, п. Мга,
Ленинградская область, 187300.
Тел. (81362) 56-579. Факс (81362)56-596.
ОКПО 00369159, ОГРН 1054700325547,
ИНН/КПП 4706023769/470601001.

07.08.2020 № 1804
На № _____

АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

д.4
ул.Пинегина,
г.Санкт-Петербург,192029

И.В.Нефедовой

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваше обращение сообщая, что администрация МО Мгинское городское поселение согласовывает схему прокладки газопровода по объекту: «Газопровод межпоселковый от г.Мга до д.Пухолово. д.Сологубовка, д.Петрово, д.Турьшино, п.Старая Малукса, п.Новая Малукса с отводом на д.Лезье, д.Муя Кировского района».

Заместитель главы администрации


И.Э.Добровольский



КОМПАНИЯ
АРИЭЛЬ ПЛАСТКОМПЛЕКТ

Генеральный дилер FRIATEC AG (Германия)
в Российской Федерации



Общество с ограниченной ответственностью "Ариэль Пласткомплект"

ИНН 5027146768, КПП 502701001, ОГРН 1095027002608, р/с 40702810838040025560 в
ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ", БИК 044525225, к/сч 30101810400000000225

Юридический и фактический адрес Центрального Офиса: 140053, Московская область, г. Котельники, Дзержинское шоссе, д.4
тел.: (495) 221-78-71, (495) 221-78-72, (495) 741-75-85; сайт: www.arielplast.ru

Коммерческое предложение № АПК00026276 от 11 сентября 2020 г.

Поставщик ООО "Ариэль Пласткомплект", ИНН 5027146768, КПП 502701001, 140053, область Московская, город Котельники, шоссе Дзержинское, 4

Покупатель АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ИНН 4700000109, КПП 472501001, 188507, область Ленинградская, район Ломоносовский, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса нежилое, лит. А, А1., тел.: (812) 703-19-50

№	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Шаровой кран ПЭ d 315 мм полный проход SDR11 " Daeyoung " /Южная Корея)	1	шт	520 000,00	520 000,00

Итого: 520 000,00
В том числе НДС: 86 666,67

Всего наименований 1, на сумму 520 000,00 руб.

Пятьсот двадцать тысяч рублей 00 копеек

Данное коммерческое предложение не является подтверждением наличия товара на складе и основанием для оплаты.
Цены действительны в случае выставления счета по данному коммерческому предложению в течение 3 дней.

Исполнитель Арнаутова А. (812) 331-94-13



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

198097, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, 34
Тел./факс: (812) 747-11-05
e-mail: kult_lo@lenreg.ru



Комитет по культуре
Ленинградской
области
01-10-241/2018-0-1
16.03.2018

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»

М.Л. Мышкину

ул. Белы Куна, д. 7, корп. 1,
лит. А, пом. 10 Н,
г. Санкт-Петербург, 192238

Комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) в ответ на Ваш запрос от 26.01.2018 № 03-102/17 (вх. от 16.02.2018 № 01-10-241/2018) сообщает, что на участке проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района», отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия.

Участок проектирования расположены вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на данной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, Комитет не располагает. Учитывая изложенное, в соответствии со ст.ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) до начала проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на данном земельном участке заказчик таких работ обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка путем археологической разведки в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

- представить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного 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 границах участка проектирования объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо выявления объектов археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении таких объектов в перечень выявленных объектов культурного наследия:

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

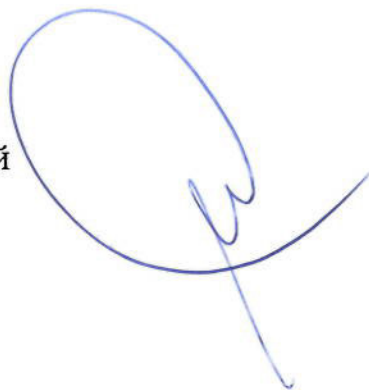
- получить по документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

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

Порядок организации, проведения и рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы определен Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569 (далее – Положение). Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: mkrf.ru.

Согласно п. 28 Положения заказчику необходимо предоставить в Комитет заключение государственной историко-культурной экспертизы со всеми прилагаемыми документами и материалами на электронном носителе в формате переносимого документа (PDF).

Заместитель председателя комитета –
начальник департамента государственной
охраны, сохранения и использования
объектов культурного наследия



А.Н. Карлов



Администрация
Ленинградской области
Комитет по природным ресурсам

ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС»

Ленинградское областное
государственное казенное учреждение
«Управление лесами Ленинградской области»
188643, Ленинградская область, Всеволожский район,
с. Всеволожск, Колтушское шоссе, д. 138;
Почтовый адрес: 197198, г. Санкт-Петербург,
ул. Блохина, д. 8, приемная
ОГРН 1084703000656
ИНН 4703102356/КПП 470301001
Тел/факс (812) 616-21-94
E-mail: logku@lenoblles.ru

20 12011900
2674
Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»
М.Л. Мышкину

192238 г. Санкт-Петербург,
ул. Белы Куна, д. 7, корп. 1,
лит. А, помещ. 10 Н
тел.: (812) 677-80-75

от 03.05.2018 г. № 03-2561/18

Уважаемый Михаил Леонидович!

В ответ на Ваше обращение от 22.03.2018 г. № 03-110/17 сообщаем следующее.

ЛОГКУ «Ленобллес» считает возможным размещение проектируемого газопровода «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турьшино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» на землях лесного фонда в границах Кировского лесничества – филиала ЛОГКУ «Ленобллес» согласно представленной Вами схеме при условии заключения договора аренды лесного участка, а также соблюдения действующего лесного законодательства и нормативно-правовых актов в сфере лесных отношений.

И.о. директора

Н.Н. Волчуга



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

26.04.2018 № 12-53/11785
на № _____ от _____

По списку рассылки

О предоставлении информации

Минприроды России рассмотрело поступившее обращение о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Проектируемый объект не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем, в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

На сайте Минприроды России разделе документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://www.mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otсутstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/ содержится исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданного уполномоченным государственным органом в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии/отсутствии объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции

в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире», который осуществляет переданные полномочия Российской Федерации по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Одновременно информируем, что в отношении объектов животного мира, в том числе и охотничьих ресурсов, следует также руководствоваться постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды



И.В. Давыдов



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России по
Ленинградской области)

ул. Оборонная, д. 51, п. Мурино,
Всеволожский район,
Ленинградская область, 188662
тел./ факс (812) 640-05-65
телефон «доверия» (812)579-99-99

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»

М.Л. Мышкину

ул. Белы Куна, д. 7, корп.1, лит. А,
г. Санкт-Петербург, 192238

14.05.2018 № 3312 -2-2-19

На № 03-112/17 от 19.04.2018

Выдача ИД

Приложение к техническому заданию на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»

В соответствии с Вашим запросом сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке требований ПМ ГОЧС в составе проекта строительства.

1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны:

1.1. Категория проектируемого объекта по ГО - в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16 августа 2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и «Показателями для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемый объект по гражданской обороне не категоризируется.

1.2. Наименование зон, в пределах которых находится проектируемый объект - проектируемый объект в зоны возможных разрушений, радиоактивного загрязнения и химического заражения не попадает.

2. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера: наблюдаемые в

районе строительства опасные природные явления - сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

2.1. Рассмотреть вопрос об установке СМИС с учетом положений ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

2.2. На участках нового строительства провести проверку и очистку местности от взрывоопасных предметов специализированными организациями с представлением акта в Главное управление МЧС России по Ленинградской области.

2.3. В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» предусмотреть создание резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

2.4. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

3. Дополнительные требования:

Срок действия настоящих исходных данных и требований по ПМ ГОЧС 2 (два) года с момента их регистрации.

При изменении задания на проектирование и/или основных характеристик объекта, настоящие исходные данные и требования по ПМ ГОЧС **утрачивают свою силу.**

Начальник Главного управления



Е.Г. Дейнека



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ
БАСЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ БВУ)**

**ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ И
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Средний пр. В.О., д. 26, Санкт-Петербург, 199004

телефон: (812) 323-37-36, факс: (812) 328-76-71

E-mail: water@nlbv.ru;

<http://nord-west-water.ru>

ОКПО 01032060, ОГРН 1027800556090

ИНН/КПП 7801011470/780101001

29.03.2018 № рб-35-1844
на № _____ от _____

ГЕНЕРАЛЬНОМУ ДИРЕКТОРУ
ООО «РЕГИОНЭНЕРГОСТРОЙ»

М.Л. МЫШКИНУ

192238, Санкт-Петербург,

ул.Белы Куна, д.7, корп.1, лит.А, пом. 10-Н,

тел: (812) 677-80-75.

Невско-Ладужское бассейновое водное управление, рассмотрев Ваш запрос исх. 03-103/17 от 27.02.2018 (вх.№2104-35 от 27.02.2018г.) о предоставлении сведений о водных объектах, сообщает следующее.

Согласно ст. 6, 65 Водного кодекса РФ ФЗ – 74 установлено:

- для р.Мга (протяженность 93 км) - ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 200 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса, ширина береговой полосы (БП) – 20 м.

- для р.Малая Мельница (протяженность ~ 4,6 км) установлено: – ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 50, ширина береговой полосы (БП) – 5 м.

- для ручья Каменистый (протяженность менее 10 км) установлено: – ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 50 м, ширина береговой полосы (БП) – 5 м.

- для р. Карбуселька (протяженность ~ 5,5 км) установлено: – ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 50 м, ширина береговой полосы (БП) – 5 м.

- для ручья Ключ (протяженность ~ 3 км) установлено: – ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 50, ширина береговой полосы (БП) – 5 м.

- для р.Пискуновка (протяженность ~ 4,5 км) установлено: – ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 50, ширина береговой полосы (БП) – 5 м.

- для р.Березовка (протяженность 12 км) установлено: – ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 100 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса, ширина береговой полосы (БП) – 20 м.

- для ручьев б/н бассейна р.Мга (протяженностью менее 10 км) установлено: ширина водоохранной зоны (ВЗ) – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП) – 50, ширина береговой полосы (БП) – 5 м.

Заместитель начальника отдела



Мельникова А.В.



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»

М.Л. Мышкину

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»
Тел.: (812) 611-41-01
E-mail: lpc@lenreg.ru



Рассмотрев Ваше заявление от 31.01.2018 № 03-104/17, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

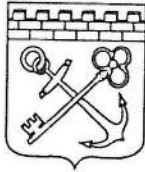
Согласно представленным сведениям о местонахождении проектируемого объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района», указанный объект расположен вне границ существующих особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения Ленинградской области.

Вместе с тем, указанный объект частично расположен в границах планируемой к созданию ООПТ регионального значения Ленинградской области «Среднее течение реки Мга».

С границами планируемой к созданию ООПТ Вы можете ознакомиться в Схеме территориального планирования Ленинградской области, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области 29.12.2012 № 460 и размещенной в федеральной государственной информационной системе территориального планирования (<http://fgis.economv.gov.ru>).

Председатель Комитета

В.Ф. Чикалюк



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»



Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»
М.Л. Мышкину

Рассмотрев Ваше обращение от 15.03.2018 № 03-109/17, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района», указанный объект частично расположен в границах планируемой к созданию особо охраняемой природной территории (далее – ООПТ) регионального значения Ленинградской области «Среднее течение реки Мга».

В соответствии со Схемой территориального планирования Ленинградской области (далее – СТП ЛО), утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460, до создания ООПТ следует избегать коренного преобразования ландшафта и смены типа землепользования и других видов деятельности, делающих невозможным создание ООПТ в соответствии с заявленными целями.

Принимая во внимание, что проектирование указанного объекта осуществляется в одном техническом коридоре с действующим линейным объектом, размещение указанного объекта в границах планируемой к созданию ООПТ регионального значения Ленинградской области «Среднее течение реки Мга» в целом не противоречит СТП ЛО.

Заместитель председателя Комитета

К.В. Остриков



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»
М.Л.Мышкину

192238, г. Санкт-Петербург,
ул. Белы Куна, д.7, корп.1, лит.А,
пом. 10Н

16.05.2018 № 01-13-31/2604

на № 02-107/17 от 05.03.2018
по 1558 05.03.2018

О выдаче заключения

Направляем Вам заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № 2600 ЛОД от 16.05.2018 на территории, испрашиваемой ООО «РегионЭнергоСтрой» для строительства объекта: « Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района».

Приложение: Заключение № 2600 ЛОД от 16.05.2018, на 2 л. в 1 экз.

Начальник

Исполнитель: Малкова М.В.
Тел.: 352-30-03

Е.И. Малютин

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Генеральному директору
ООО «РегионЭнергоСтрой»
М.Л. Мышкину

Государственное казенное учреждение
Ленинградской области
«Управление автомобильных
дорог Ленинградской области»
(ГКУ «Ленавтодор»)

192238, г. Санкт-Петербург, ул. Белы Куна,
д. 7, корп. 1, лит. А, помещ. 10 Н

E-mail: andreevatatyana@gmail.com

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 факс 575-44-56

№ _____

На вх. №18-4791/2018 от 18.10.2018 г.



ГКУ «Ленавтодор»

18-4791/2018-0-1
23.10.2018

ГКУ «Ленавтодор» в ответ на Ваше обращение (вх. №18-4791/2018 от 18.10.2018) направляет справки о существующей дорожной ситуации для разработки проектной документации по газопроводу межпоселковому от пгт. Мга до д. Пухолово, Сологубовка, Турышкино, Малукса. На представленной схеме отмечено 2 пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Павлово-Мга-Оредеж-Луга» на км18+250 и км19+050 в Кировском районе Ленинградской области, так же следование по границе полосы отвода на протяжении 7,1 км и 2 пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Петрово-Малукса» на км3+160 и км4+200 в Кировском районе Ленинградской области, следование вдоль дороги на км3+160-3+170 слева.

Титульное название дороги	«Павлово-Мга-Оредеж-Луга»
Место прокола	Км18+250, км19+050 вне населённого пункта
Следование вдоль дороги	км14+700-18+250 слева, км18+250-19+050 справа, км19+050-21+800 слева
Техническая категория дороги	3
Полоса отвода	22 метров
Среднегодовая интенсивность движения	1645 авт/сутки
Наличие регулярного автобусного движения	имеется на км14-17
Ширина и тип покрытия проезжей части	6-7м асфальтобетон, на участке км17+100-18+500 щебёночное 11м.
Ширина и тип укрепления обочин	1,5м

Исп. Дмитриев С.Г.
Тел. 8-921-8685263

Высота насыпи	от 1м до 5м
Ширина земляного полотна по подошве	11- 12м (по подошве 12-20м)
Наличие системы открытого водоотвода	Кюветы
Прохождение в населённом пункте	Км14+700-15+200, новострой в д.Пухолово , км21+800-д.Петрово
Наличие стеснённых условий	Наличие 18 водопропускных труб длиной до 36м, пересечённая местность
Особые условия	Размещение за подошвой насыпи

Титульное название дороги	«Петрово-Малукса»
Место прокола	Км3+160 в д.Турышкино, км4+200 вне населённого пункта вблизи ж/д переезда
Следование вдоль дороги	Км3+160-3+170 слева
Техническая категория дороги	4
Полоса отвода	19 метров
Среднегодовая интенсивность движения	1355 авт/сутки
Наличие регулярного автобусного движения	нет
Ширина и тип покрытия проезжей части	7м асфальтобетон, кап.ремонт 2015г.
Ширина и тип укрепления обочин	1,5м, на км3+170 слева тротуар 1м
Высота насыпи	около 1м
Ширина земляного полотна по подошве	11м (по подошве 13м)
Наличие системы открытого водоотвода	На км4+200 кюветы, на км3+170 справа береговая зона р.Мга, слева тротуар, выемка
Прохождение в населённом пункте	Км3+170 д.Турышкино
Наличие стеснённых условий	На км3+170 слева частная жилая застройка, прохождение трассы по съезду к жд пл.Турышкино
Особые условия	Проколы под 90 град.

Заместитель директора

И.В. Банников



Исп. Дмитриев С.Г.
Тел. 8-921-8685263



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

Заключение № 2600 ЛОД
об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки
от 16.05.2018

На участке, испрашиваемом ООО «РегионЭнергоСтрой» для строительства объекта: « Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района», в границах с географическими координатами поворотных точек:

№ точки	с.ш.			в.д.		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	59	44	58	31	05	04
2	59	44	55	31	05	16
3	59	44	12	31	04	25
4	59	43	34	31	05	41
5	59	43	00	31	06	38
6	59	42	19	31	07	45
7	59	41	52	31	08	14
8	59	41	40	31	10	30
9	59	41	28	31	12	48
10	59	41	35	31	11	10
11	59	41	24	31	11	55
12	59	41	35	31	12	49
13	59	41	17	31	14	23
14	59	41	04	31	15	17
15	59	40	23	31	16	43
16	59	39	33	31	18	45
17	59	38	40	31	21	30
18	59	38	35	31	22	02
19	59	38	10	31	23	20
20	59	41	56	31	07	24
21	59	41	11	31	06	32
22	59	40	49	31	13	50

месторождения полезных ископаемых, учитываемые Государственным и территориальным балансами и Государственным кадастром месторождений полезных ископаемых (ГКМ), и месторождения подземных вод отсутствуют.

Срок действия заключения: 1 год.

Начальник



Е.И. Малютин

Дефектная ведомость на ГУ СУГ №№1 и 2

расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский район, п. Старая Малукса,
ул. Новоселов, 29, ул. Новоселов, 33

№ п/п	Технический характеристики ГУ	Единица измерения	ГУ СУГ № 1 п.Старая Малукса, ул. Новоселов, 29	ГУ СУГ № 2 п.Старая Малукса, ул. Новоселов, 33
			Кол-во	Кол-во
1.	Подземные ёмкости	шт./объем, м ³	6х2,5	6х2,5
2.	Обвязка газопроводов низкого давления:	м.п./диаметр, мм		
2.1.	Ø57		36,2	36,2
2.2.	Ø38		21,3	21,3
2.3.	Ø32		20,8	20,8
2.4.	Ø20		-	-
3.	Редукционная головка в составе:	головка / масса, кг	6/167	6/167
3.1.	регулятор давления газа РД-32М	шт.	6	6
3.2.	предохранительный клапан - отсекающий ПКК-40М	шт.	6	6
3.3.	предохранительный клапан высокого давления Т-83 1Б	шт.	6	6
3.4.	запорный вентиль	шт.	6	6
3.5.	запорный вентиль	шт.	6	6
3.6.	лабораторный кран	шт.	6	6
3.7.	трехходовый кран	шт.	6	6
3.8.	запорный вентиль угловой	шт.	18	18
3.9.	кран пробковый	шт.	6	6
3.10.	запорный вентиль	шт.	6	6
3.11.	технический манометр	шт.	6	6
4.	Ограждение в составе:	м ²	188	188
		масса, кг	1696	1696
		материал	сетка рабица	сетка рабица
		размер, м	18,4х6,4х1,6	18,4х6,4х1,6
4.1.	Столбы	столб, шт.	18	18
		масса, кг	1010	1010
		материал	металл	металл
		размер, м	0,2 х0,2 х2,0	0,2 х0,2 х2,0
4.2.	Распашные ворота	ворота, шт.	2	2
		масса, кг	60	60
		материал	сетка рабица	сетка рабица
		размер, м	1,6х2,0	1,6х2,0
5.	Благоустройство территории	м ²	118	118
6.	Объём засыпаемого грунта	песок, м ³	23	23

Мастер участка эксплуатации Луга


 С.Е. Куликов

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

ул.Победы, д.37, лит. А, А1, а, г.Кировск
Ленинградская область, РФ, 187340
Тел.: (81362)23 442, Факс: (81362)21 426
www.logazinvest.ru, kirovsk@logazinvest.ru
ОКПО 96151896, ОГРН 1064720009750,
ИНН 4720025630, КПП 470601001

Исх. № 502 от 05.08 2020г.
На № _____ от _____ 2020г.

О предоставлении информации

Уважаемая Ирина Владимировна!

В ответ на Ваш запрос от 29.07.2020г. № -61/6874 для выполнения проектных работ по программе газификации регионов РФ на объекте: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» направляем Вам сведения о существующих ГУ СУГ и газопроводах, схемы газопроводов СУГ и дефектные ведомости на групповые резервуарные установки: ГУ СУГ №1 (6*2,1м³) и №2 (6*2,1м³) в п. Старая Малукса Кировского района.

ГУ СУГ и газопроводы СУГ в населенных пунктах: д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Новая Малукса, д. Лезье и д. Муя, Ленинградской области, Кировского района отсутствуют.

В связи с планируемым проведением мероприятий по газификации муниципальных образований Ленинградской области природным газом и созданием технической возможности технологического присоединения к существующим газораспределительным сетям СУГ, просим Вас проектом по строительству объектов предусмотреть выполнение необходимых мероприятий по переводу существующих газораспределительных сетей СУГ, а также ликвидацию (демонтаж) объектов газоснабжения ГУ СУГ.

Дополнительно просим Вас рассмотреть вопрос о приобретении существующих газораспределительных сетей СУГ принадлежащих ООО «ЛОГазинвест», расположенных на территории Ленинградской области в вышеперечисленных населенных пунктах для дальнейшего использования при транспортировке природного газа.

- Приложение: 1. Сведения по групповым резервуарным установкам СУГ и газопроводам – 1экз. на 1 листе.
2. Дефектная ведомость на ГУ СУГ на 1 листе в 1 экз.
3. Схема газопроводов папка объемом 10,0Мб.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Входящий № <u>5445</u>
<u>05</u> / <u>08</u> 20 <u>20</u>

**Заместитель генерального директора –
главный инженер**



С. В. Шутов

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово,
д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса,
п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского
района

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5

«Проект организации строительства»

21787-ПОС

Том 5

2020

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово,
д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса,
п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5

«Проект организации строительства»

21787-ПОС

Том 5

Руководитель ПКЦ

Нефедова И.В.

Главный инженер проекта

Васильченко И.П.

2020

Содержание

Введение.....1

1. Характеристика трассы линейного объекта и условий его строительства.....3

2. Производство основных строительного-монтажных работ.....10

2.1. *Подготовительные работы..... 10*

2.2. *Основные работы..... 10*

2.2.1. Земляные работы..... 10

2.2.2. Крепление стенок траншеи..... 13

2.2.3. Монтаж газопровода из полиэтиленовых труб..... 14

2.2.5. Благоустройство..... 22

2.2.6. Описание транспортной схемы..... 22

2.2.7. Мероприятия по безопасности дорожного движения..... 22

2.2.8. Организация погрузочно-разгрузочных работ..... 23

2.2.9. Совмещение строительных, монтажных и специальных строительных работ..... 23

2.2.10. Рекомендации по производству основных видов работ в зимних условиях..... 23

2.2.11. Производство работ в охранной зоне ВЛ 0,4-110 кВ..... 24

3. Контроль за качеством строительства.....27

4. Испытание газопровода.....29

5. Приемка законченных строительством объектов газораспределительных сетей.....30

6. Сдача объекта в эксплуатацию.....31

7. Продолжительность строительства.....32

8. Обоснование инженерно-технического и кадрового обеспечения строительства.....33

8.1. *Потребность строительства в кадрах..... 33*

8.2. *Потребность строительства в энергетических ресурсах..... 34*

8.3. *Потребность во временных зданиях административно-бытового назначения..... 34*

8.4. *Потребность строительства в прочих ресурсах..... 36*

9. Потребность строительства в основных строительных машинах и механизмах.....37

10. Мероприятия по охране труда и противопожарные предприятия.....38

10.1. *Требования к медико-профилактическому обслуживанию работников..... 39*

10.2. *Гигиенические требования к организации строительной площадки..... 40*

10.3. *Гигиенические требования к выполнению земляных работ..... 41*

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						21787-ПОС			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.	Киселев					Проект организации строительства	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Васильченко						П	1	56
Н.контр.	Нефедова						ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		
Утвердил	Нефедова								

10.4.	Гигиенические требования по микробиологическим показателям.....	41
11.	Охрана окружающей природной среды	42
12.	Технико-экономические показатели	43
13.	Отходы производства и потребления на период строительства	44
14.	Календарный план строительства объекта	45
15.	Сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ.....	46
16.	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.....	47
	Приложение А (Обязательное). Ведомость основных объемов работ	49
	Приложение (Обязательное). Схема мойки колёс серии «Каскад».....	54

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					21787-ПОС	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Введение

Проект организации строительства (ПОС) разработан в соответствии с действующими нормами, инструктивными документами и государственными стандартами, а именно:

- СП 48.13330.2011. «Организация строительства» (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004);
- СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Федеральные нормы и правила в области ПБ;
- СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- СНиП 12-03-2001. «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002. «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
- Правила противопожарного режима Российской Федерации;
- СанПиН 2.2.3.1384-03. «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»;
- СП 48.13330.2010 «Организация строительства»;
- МДС 12-81.2007. «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ»;
- МДС 12-46.2008 «По разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Расчетные нормативы для составления проектов организации строительства, ЦНИИОМТП, часть I и II;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Проект организации строительства является основанием:

для разработки проектов производства работ,
для распределения капитальных вложений и объемов строительного-монтажных работ по срокам строительства.

Генеральный подрядчик по строительству определяется Заказчиком.

Для выполнения специальных строительного-монтажных работ привлекаются специализированные строительные и монтажные организации на правах субподряда.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

21787-ПОС

Лист

1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Исходные данные и условия для подготовки ПОС:

- Задание на разработку проекта «Газопровод межпоселковый от г. Мга до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района».

- Технические условия АО «Газпром газораспределение ЛО» № АА-20/2/1483 от 28.02.2018 г.

- Технический отчет о выполнении инженерно-геодезических изысканий. Назначение работ: получение топографических данных для проектирования строительства распределительного газопровода, выполненный ООО «ГеоЭтерия» в 2018 г.

- Технический отчет о выполнении инженерно-геологических изысканий. Назначение работ: получение геологических данных для проектирования строительства распределительного газопровода, выполненный ООО «ГеоЭтерия» в 2018 г.

- Технический отчет о выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненный ООО «ГеоЭтерия» в 2018 г.

- Технический отчет о выполнении инженерно-экологических изысканий.

- Проект газоснабжения 21787-ТКР

К строительству объекта можно приступить только при наличии разрешения на строительство; получение права ограниченного пользования соседними земельными участками на время строительства; привлечение для осуществления работ по возведению объекта недвижимости исполнителя работ (подрядчика); обеспечение строительства проектной документацией, прошедшей экспертизу и утвержденной в установленном порядке.

При строительстве газопроводов, разработчик проектной документации по договору с заказчиком в соответствии с действующим законодательством осуществляет авторский надзор за соблюдением требований, обеспечивающих безопасность объекта.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							2
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

1. Характеристика трассы линейного объекта и условий его строительства

Источником газоснабжения потребителей, расположенных в д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя Кировского района Ленинградской области является существующий надземный стальной газопровод среднего давления $\varnothing 325$, проходящий по ул. Маяковского в г. Мга Кировского района. Увязано с исполнительной документацией на проект Е-764-18189-ГСН, ПИ «ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ», арх. №14/Мс). Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Мга».

Врезка в существующий газопровод среднего давления ст. $\varnothing 325$ осуществляется тройником для установки УВГ-200, DN 300мм, исполнение ст-ст, выход газопровода из земли с установкой неразъемного соединения, прокладка газопровода среднего давления до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, с отводом газопровода на д. Лезье и д. Муя. Установка ПРГ в д. Старая Малукса с переводом газопровода на низкое давление и подключение его к газопроводу СУГ, демонтаж установок СУГ. Проектом предусматривается отвод газопровода к земельному участку, предназначенному под строительство котельной в п. Старая Малукса. На отводах к населенным пунктам предусматривается установка отключающих устройств, а также секционирующих отключающих устройств для обеспечения безопасной работы системы газоснабжения.

Источником газоснабжения потребителей, расположенных в д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя Кировского района Ленинградской области является существующий надземный стальной газопровод среднего давления $\varnothing 325$, проходящий по ул. Маяковского в г. Мга Кировского района. Увязано с исполнительной документацией на проект Е-764-18189-ГСН, ПИ «ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ», арх. №14/Мс). Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Мга».

- Назначение: для транспортировки природного газа для газоснабжения жилых, коммунальных, социально-бытовых, промышленных потребителей;
- Сеть газораспределения ;
- Газопровод среднего и низкого давления;
- Относится к опасным производственным объектам III класса опасности;
- Уровень ответственности – нормальный;

В качестве топлива используется природный газ с теплотворной способностью $Q_{рн}=8000$ ккал/м³; $\rho=0,683$ кг/м³.

Настоящим проектом принято использование природного газа потребителями:

- для нужд отопления, пищевого приготовления, горячего водоснабжения жилых домов;

В качестве устанавливаемого газоиспользующего оборудования принято в каждом жилом доме: котел 24,0 кВт и плита ПГ-4;

Максимальный расчетный часовой расход природного газа на пищевое приготовление, отопление и ГВС определен по сумме номинальных расходов газа газовыми приборами, принимаемых по техническим характеристикам приборов, с учетом коэффициента одновременности их действия в соответствии с п.3.20 СП 42-101-2003.

Ширина строительной полосы 4-10 м.

Полная информация о земельных участках см. 21787-ППО.

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	3

Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

Сведения о топографических условиях участка

Административно изучаемая территория расположена по адресу: Ленинградская область, Кировский район, г. Мга, д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса, д. Лезье, д. Муя.

Рельеф: равнинный, местами всхолмленный.

Растительность: древесная растительность представлена хвойными и лиственными породами.

Застройка: застроенная 1-2 категории.

Наличие коммуникаций: электроснабжение, водопровод, кабели связи, газопровод, теплосеть.

Сведения о физико-географических и техногенных условиях участка

В геоморфологическом отношении площадка изысканий приурочена к пологохолмистой аккумулятивной ледниковой равнине. Площадка полого ровная. Отметки высот колеблются в интервале глубин 19.98 - 62.28 м.

Район изысканий характеризуется умеренно тёплым летом, длительной и умеренно холодной зимой с оттепелями в декабре. Средняя годовая температура воздуха 3,2° (Воейково). Температура наиболее холодных зимних месяцев (января и февраля) -8,7° -8,6°, наиболее теплого (июля) +16,7°. Переход температуры воздуха через 0° весной в первых числах апреля, осенью в первых числах ноября. Абсолютный максимум летом достигал +33°, минимум зимой -49°.

Преобладающее направление ветра в году и зимой юго-западное. Средняя годовая скорость ветра 4,6 м/сек, наибольшая, повторяющаяся раз в 10 и 20 лет, 26 и 27 м/сек.

По количеству осадков район изысканий относится к зоне избыточного увлажнения. За год выпадает 734 мм (Воейково), из них 62% в тёплый период.

Снежный покров образуется устойчиво в первых числах декабря, к середине марта высота снега в поле достигает 36 см и начинает разрушаться в начале апреля. Снег в поле в наиболее снежную зиму достигал 55 см. Расчётная высота снега, обеспеченностью 5% (1:20) 54 см.

Метели наблюдаются 4-7 дней, гололёд 2-4 дня в месяце.

Сведения о гидрогеологических условиях участка

На период изысканий в октябре-ноябре 2018 года грунтовые воды вскрыты 59 буровыми скважинами из 155.

Грунтовые воды приурочены к единому водоносному горизонту.

Грунтовые воды приурочены к слабозаторфованным грунтам (ИГЭ-1), пескам средней крупности (ИГЭ-2), пескам пылеватым (ИГЭ-3), прослоям песков пылеватых в супесях (ИГЭ-4), суглинках (ИГЭ-6), пескам пылеватым (ИГЭ-8) и вскрыты в интервале глубин 0.2 м (абс. отм. 26.99 м) и 4.5 м (абс. отм. - 34.83 м).

Воды кальциево-натриевые, гидрокарбонатно-сульфатные с минерализацией до 124.79 мг/л.

Воды горизонта являются безнапорными.

Амплитуда сезонных колебаний уровня составляет около 1,5 м (данные «Материалов отчетов о режиме подземных вод Ленинградского артезианского бассейна за 1987 г., 1990 г., изд. 1991 г.).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			21787-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			118	

Максимальный прогнозируемый уровень грунтовых вод в неблагоприятные периоды года (снеготаяния и дождей), а также в случае нарушения поверхностного стока следует ожидать вблизи дневной поверхности на глубине 0.0 м - 3.0 м (абс. отм. 26.99 м – 36.33 м).

В неблагоприятные периоды года (периоды дождей и снеготаяния) возможно образование вод типа «верховодка» в почвенно-растительном слое в понижениях рельефа возможно образование открытого зеркала воды.

Разгрузка грунтовых вод происходит в местную гидрографическую сеть.

Для производства гидрогеологических расчетов в соответствии со «Справочным руководством гидрогеолога», Л., 1982 г., могут быть приняты следующие коэффициенты фильтрации:

Суглинки – 0.01 - 0.001 м/сутки.

Супеси – 1 - 0.1 м/сутки.

Песок средней крупности – 10 - 25 м/сутки.

Песок мелкий – 2 - 10 м/сутки.

Песок пылеватый - 0.1 - 2 м/сутки.

Инженерно-геологическая характеристика

В пределах глубины бурения (до 10 метров), как видно из геолого-литологических колонок (Графическое приложение №2) и инженерно-геологических разрезов (Графическое приложение №3), вскрыт геологический разрез четвертичного и ордовикского периодов, а именно, сверху вниз.

Современное звено (голоцен)

Биогенные отложения (bQIV)

Биогенные отложения представлены почвенно-растительным слоем и слабозаторфованным грунтом.

Озерно-ледниковые отложения (lgQIII)

Озерно-ледниковые отложения представлены песками средней крупности средней плотности влажными, насыщенными водой; песками пылеватыми средней плотности влажными, насыщенными водой; супесями пылеватыми пластичными; суглинками легкими пылеватыми тугопластичными; суглинками легкими пылеватыми мягкопластичными.

Ледниковые отложения (gQIII)

Ледниковые отложения представлены супесями песчанистыми пластичными с гравием и галькой с отдельными валунами; песками пылеватыми плотными, насыщенными водой, с гравием с галькой с отдельными валунами.

Ордовикские отложения (O2+3)

Ордовикские отложения представлены известняками.

В соответствии с ГОСТ 20522-2012, в пределах возможной сферы взаимодействия проектируемого сооружения с геологической средой, выделено 9 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Выделяется в порядке залегания, сверху вниз:

ИГЭ-1. Слабозаторфованные грунты темно-коричневого цвета влажные, насыщенные водой.

ИГЭ-2. Пески средней крупности средней плотности коричневого цвета влажные, насыщенные водой, с линзами песков крупных.

ИГЭ-3. Пески пылеватые с прослоями песков мелких серого цвета средней плотности влажные, насыщенные водой, с прослойками супесей текучих.

ИГЭ-4. Супеси пылеватые пластичной консистенции светло-коричневого цвета с прослойками песка пылеватого влажного, насыщенного водой, с линзами суглинков.

ИГЭ-5. Суглинки легкие пылеватые тугопластичной консистенции серого цвета с прослойками песков пылеватых влажных.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист	
								5

ИГЭ-6. Суглинки легкие пылеватые мягкопластичной консистенции серого цвета с прослойками песков пылеватых, насыщенных водой, с рассеянной галькой и гравием.

ИГЭ-7. Супеси песчанистые пластичной консистенции коричневого цвета с гравием и галькой до 20% с отдельными валунами с линзами песков мелких влажных.

ИГЭ-8. Пески пылеватые плотные серого цвета, насыщенные водой с гравием и галькой до 5% с отдельными валунами.

ИГЭ-9. Известняки скрытокристаллические розово-коричневого цвета средней прочности плотные.

Инженерно-геологические процессы

Морозное пучение

ИГЭ-1. Грунт слабозаторфованный влажный, насыщенный водой (bQIV)

Согласно ГОСТ 25100-2011, грунт ИГЭ-1 относится к сильнопучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=8.5$).

ИГЭ-2. Пески средней крупности средней плотности влажные, насыщенные водой (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, пески ИГЭ-2 относятся к непучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}\leq 0.0$).

ИГЭ-3. Пески пылеватые средней плотности влажные, насыщенные водой с гравием с отдельными валунами (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, пески ИГЭ-3 относятся к непучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}\leq 0.0$)

ИГЭ-4. Супеси пылеватые пластичные (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, супеси ИГЭ-4 относятся к среднепучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=5.25$).

ИГЭ-5. Суглинки легкие пылеватые тугопластичные (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, суглинки ИГЭ-5 относятся к среднепучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=5.25$).

ИГЭ-6. Суглинки легкие мягкопластичные (lgQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, суглинки ИГЭ-6 относятся к сильнопучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=8.5$).

ИГЭ-7. Супеси пылеватые пластичные с гравием и галькой до 20% с отдельными валунами (gQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, супеси ИГЭ-7 относятся к среднепучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}=5.25$).

ИГЭ-8. Пески пылеватые средней плотности, насыщенные водой с галькой и гравием с отдельными валунами (gQIII)

Согласно ГОСТ 25100-2011, пески ИГЭ-1 относятся к непучинистым грунтам ($\epsilon_{fn}\leq 0.0$).

Коррозионная агрессивность подземных вод и грунтов

Согласно ГОСТ 9.602-2016 и СП 28.13330.2017 коррозионная агрессивность грунтов участка до глубины 1.8 м, по отношению к углеродистой и низколегированной стали – средняя, к свинцовой оболочке кабеля – средняя, к алюминиевой оболочке кабеля – средняя, к бетону – неагрессивная.

Согласно ГОСТ 9.602-2016 и СП 28.13330.2017 коррозионная агрессивность грунтовых вод участка, по отношению к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой оболочке кабеля – средняя, к бетону марки W4 – среднеагрессивная, к бетону марки W6 – слабоагрессивная.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
								21787-ПОС	6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				120

Характеристика линейного объекта

Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примечание
Газопровод среднего давления:			
-подземный: ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6	м	29422,9	с учетом прокладки г/п змейкой
ПЭ 100 ГАЗ SDR11-225x20,5	м	515,0	с учетом прокладки г/п змейкой
ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6	м	1,0	с учетом прокладки г/п змейкой
-надземный: сталь Ø325x9,0 ГОСТ 10704-91	м	1,5	с учетом прокладки г/п змейкой
-надземный: сталь Ø57x3,5 ГОСТ 10704-91	м	2,3	с учетом верт. участков
Выход из земли Ду100 (L=3,6м) – 1 шт.	м	3,6	
Газопровод низкого давления:			
-подземный: ПЭ 100 ГАЗ SDR11-90x8,2	м	27,5	с учетом прокладки г/п змейкой
-надземный: сталь Ø57x3,5 ГОСТ 10704-91	м	2,3	с учетом верт. участков
Выход из земли Ду80 (L=3,6м) – 1 шт.	м	3,6	
Итого по проекту:	м	29979,7	с учетом выхода из земли
Отключающие устройства:			
Кран шаровой КН 315	шт.	8	
Кран шаровой КН 225	шт.	1	
Кран КШИ-50ф	шт.	2	
Пункт редуцирования газа (ПРГ):			
ШРП-НОРД-FEXS-2.01 (с основной и резервной линиями редуцирования, регулятор FEXS)	шт.	1	
Прокладка методом ННБ	м	4513,0	36 места

Проектом предусмотрено:

- Врезка в надземный стальной газопровод на h=1,5м от уровня земли тройником для установки УВГ-200, DN 300мм, исполнение ст-ст (ПК0). Выход газопровода из земли с установкой неразъемного соединения «ст-пэ». Установка изолирующего соединения СИ-300 фланец на h=0,5м от уровня земли. Увязано с исполнительной документацией на проект Е-764-18189-ГСН, ПИ «ЛЕНГРАЖДАНПРОЕКТ», арх. №14/Мс).
 - Установка крана КН 315 (ПК0+27,50).
 - Прокладка газопровода среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6.
 - Установка крана КН 315 (ПК0+5,00; ПК50+5,00; 1ПК0+6,50; ПК100+10,50; 2ПК0+1,00; ПК150+7,00; ПК200+5,50; ПК236+11,50), крана КН225 (3ПК0+3,50).
 - Установка тройника Т RED XL 315/225 (ПК236+10,00). Прокладка газопровода среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 225x20,5;
 - Установка ПРГ типа "ШРП-НОРД-FEXS-2.01" для снижения давления газа на низкое. ПРГ устанавливается на опоре по черт. 21787-ТКР.П-8, в ограждении по черт. 21787-ТКР.П-7, с молниеотводом по черт. 21787-ТКР.П-9 и заземлением по черт. 21787-ТКР.П-10.
 - Установка отключающих устройств - кранов КШИ-50ф до и после ПРГ.
 - Выход газопровода из земли Ду80.
 - Прокладка газопровода низкого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 90x8,2, установка неразъемного соединения, врезка в ст. газопровод Д89 тройником для установки УВГ-100, DN80, увязано с исполнительной документацией, хранящейся в ООО «Логазинвест», установка КИП (увязано с разделом 21787-ПОД).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									7
						21787-ПОС			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			121	

- Ответвление при помощи тройника Т ХЛ 315 (ПК77+68,50/1ПК0;ПК147+15,50/2ПК0).
- Прокладка газопровода среднего давления ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 315х28,6.
- Установка заглушек 315 (ПК251+86,50; 1ПК24+42,00; 2ПК12+19,00).

При пересечении федеральной автодороги А-120 «Санкт-Петербургское южное полукольцо» Кировск-Мга-Гатчина-Большая Ижора км 131+680 газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=44,0м, (ПК5+73,00-ПК6+17,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500х45,4, Lф=45,0м;

При пересечении ручьев без названия газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=107,0м, (ПК24+25,00-ПК25+32,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=120,5м, (ПК28+5,00-ПК29+25,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=172,0м, (ПК40+35,50-ПК42+7,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=103,5м, (ПК44+76,50-ПК45+80,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=117,0м, (ПК52+30,00-ПК53+47,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=284,5м, (ПК60+9,00-ПК62+93,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=104,5м, (ПК71+42,00-ПК72+46,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=107,0м, (ПК75+55,00-ПК76+62,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=102,0м, (ПК86+5,00-ПК87+7,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=103,5м, (ПК90+38,50-ПК91+42,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=107,0м, (ПК92+29,50-ПК93+36,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=105,5м, (ПК101+41,50-ПК102+47,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=83,5м, (ПК109+7,50-ПК109+91,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=119,0м, (ПК109+94,00-ПК111+13,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=78,5м, (ПК124+69,00-ПК143+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=178,5м, (ПК141+69,00-ПК143+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=197,0м, (ПК143+50,50-ПК145+47,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=206,5м, (ПК145+50,00-ПК147+56,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=120,0м, (ПК153+21,00-ПК154+41,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=122,5м, (ПК162+81,00-ПК164+3,50) – река Карбуселька;
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=125,0м, (ПК178+24,00-ПК179+49,00);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=128,5м, (ПК212+97,50-ПК214+26,00) – ручей Ключ;
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=205,0м, (ПК224+13,50-ПК226+18,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=39,5м, (2ПК0+2,00-2ПК0+41,50);
- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=143,5м (1ПК13+21,50-1ПК14+65,00); Lб=143,5м - (1ПК14+68,00-1ПК16+15,50); Lб=193,0м - (1ПК16+17,00-1ПК18+10,00); Lб=62,0м - (2ПК2+53,00-2ПК3+15,00); Lб=20,0м - (2ПК3+18,00-2ПК3+38,00); Lб=103,0м - (2ПК3+39,50-2ПК4+42,50); Lб=321,0м - (2ПК5+42,50-2ПК8+63,50); Lб=99,5м - (2ПК8+66,50-2ПК9+66,00) – река Мга;

При пересечении региональной автодороги 41А-004 «Павлово-Мга-Оредеж-Луга» км19+050 газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=34,0м, (1ПК0+24,00-1ПК0+58,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500х45,4, Lф=35,0м;

При пересечении региональной автодороги 41К-124 «Петрово-ст.Малукса» газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- км3+160 ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315х28,6, Lб=94,5м, (2ПК4+45,50-2ПК5+40,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500х45,4, Lф=95,5м (в том числе пересечение реки Мга);

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	21787-ПОС						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8

- **км4+200** ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=29,5м, (ПК156+41,00-ПК156+70,50), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=30,5м.

При пересечении ж/д полотна 23км ПК8+50м перегон Сологубовка-Малукса газопровод прокладывается закрытым способом, методом ННБ:

- ПЭ 100 ГАЗ SDR11-315x28,6, Lб=88,0м, (ПК236+17,00-ПК237+5,00), где футляр ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4, Lф=89,0м.

Установка опознавательных знаков (черт. 21787-ТКР.П лист 2, 3) для обозначения поворотов подземного газопровода, на границе участков, прокладываемых закрытым способом, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям

- Срок эксплуатации технических и технологических устройств устанавливается заводом изготовителем и указывается в паспортах на эти изделия

- При выполнении комплекса мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих содержание их в исправном и безопасном состоянии, продолжительность эксплуатации газопроводов 40 лет.

Трубы должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе и иметь соответствующую запись в сертификате.

Полиэтиленовые трубы должны соответствовать ГОСТ Р 50838-2009.

Толщина стенок стальных труб должна быть не менее 3,0мм.

Полиэтиленовые трубы предусматриваются с ПЭ 100 SDR 11.

Коэффициент запаса прочности С=6,4.

Установка отключающих устройств принята в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

Краны должны быть предназначены для газовой среды и испытаны на герметичность по В классу по ГОСТ Р 54808-2011. Запорная арматура общего назначения должна быть дополнительно притерта и испытана на герметичность по классу В согласно ГОСТ Р 54808-2011. Краны должны иметь ограничитель поворота и указатель положения «открыто-закрыто».

Пучинистость грунтов, залегающих в зоне промерзания - от слабопучинистых до чрезмерно пучинистых.

Глубина прокладки газопровода – в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 не менее 1,0 глубины промерзания.

Газопровод укладывается на основание из песчаного грунта высотой не менее 0.1м, после чего присыпается таким же грунтом на высоту 0.2м. Для создания постели и присыпки используется грунт, не содержащий мерзлые комья, щебень, гравий и другие включения размером более 50 мм в поперечнике.

Прокладку газопровода произвести в соответствии с черт. 21787-ТКР и Проектом организации строительства 21787-ПОС (Раздел 5);

Продольные профили газопроводов выполнены на черт., 21787-ТКР.

После строительства выполнить восстановление покрытий дорог и благоустройство территории.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21787-ПОС

Лист

9

123

2. Производство основных строительного-монтажных работ

В соответствии с требованиями СП 48.13330.2011 до начала выполнения строительного-монтажных, в том числе подготовительных, работ на объекте заказчик обязан получить в установленном порядке разрешение на выполнение строительного-монтажных работ и получить права ограниченного пользования соседними земельными участками на время строительства.

Для организации своевременной подготовки поточного строительства, обеспечения опережающей инженерной подготовки, нормальной технологической обстановки для возведения объекта, ввода в эксплуатацию, правильной последовательности строительства, общее время, отводимое для строительства, разделяется на два периода: подготовительный и основной.

2.1. Подготовительные работы

До начала работ по строительству газопровода должны быть выполнены следующие работы:

- разбита и закреплена пикетажными знаками - ось газопровода;
- произведен осмотр строительной полосы;
- снос зелёных насаждений в пределах строительной полосы по трассе газопровода
- определены границы отвала грунта;
- устройство складской площадки для материалов;
- 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, аптечками первой помощи.
- ограждение опасных зон и мест.

Сдача трассы производится представителем заказчика, представителем генподрядчика с участием проектной организации.

Окончание подготовительных работ на строительной площадке должно быть принято по акту о выполнении мероприятий по безопасности труда.

Участники строительства своими приказами назначают персонально ответственных за объект должностных лиц:

- ответственного представителя технадзора застройщика (заказчика) -должностное лицо, отвечающее за ведение технического надзора;
- ответственного производителя работ - должное лицо, отвечающее за выполнением и качеством работ;
- ответственного представителя проектировщика - должностное лицо, отвечающее за ведение авторского надзора.

2.2. Основные работы

2.2.1. Земляные работы

Производство земляных работ необходимо осуществлять с соблюдением Правил техники безопасности, производственной санитарии и новейших достижений в области охраны труда.

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

Строительные машины и оборудование для земляных работ должны соответствовать техническим условиям эксплуатации с учетом условий и характера выполняемой работы.

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

							21787-ПОС	124	Лист
									10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Земляные работы выполнить в соответствии СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты».

До начала разработки траншеи должны быть выполнены следующие работы:

- разбита и закреплена на местности трасса газопровода с установкой разбивочных знаков; вскрыты места пересечений трассы газопровода с действующими подземными коммуникациями; установлены (в необходимых местах) ограждения и предупредительные знаки; в зимний период до начала разработки траншеи необходимо трассу очистить от снега;

- вдоль размеченной трассы газопровода через каждые 40-50 м и на переломах продольного профиля на расстоянии 0,5 м от края разрабатываемой траншеи необходимо установить визирки с рабочими отметками глубины разработки траншеи экскаватором.

Перед началом производства земляных работ необходимо вызвать представителей владельцев инженерных коммуникаций с целью определения фактического расположения сетей и согласования методов производства работ.

При обнаружении подземных коммуникаций, не указанных в проекте, земляные работы прекратить и вызвать на место представителей заказчика и проектировщика.

Разработка грунта в местах пересечения газопровода с подземными коммуникациями допускается только при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации в их присутствии. Земляные работы по вскрытию мест пересечений с действующими подземными коммуникациями должны производиться только вручную, без применения ударных инструментов, при этом должны приниматься меры, исключающие возможность повреждения этих коммуникаций.

В местах пересечения газопровода с коммуникациями грунт должен быть откопан на расстоянии 2 м в каждую сторону от места их пересечения.

Разработку грунта производить экскаватором с недобором грунта не более 10см. Перебор грунта не допускается. Доработка грунта и устройство приямков производится вручную.

Размеры приямков для технологических операций по соединению труб в траншее должны быть не менее указанных в табл.3 СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты».

Механизированная разработка траншеи под газопровод на данном объекте предусматривается одноковшовым экскаватором марки ЭО-3322 (с ковшом 0,5 м3).

Глубина отрываемой траншеи должна обеспечивать укладку газопровода на заданные в проекте отметки. Ширина траншеи регламентируется размерами ковша экскаватора, характеристикой грунта и должна соответствовать СП 45.13330.2012, не менее ширины режущей кромки ковша. Ширина траншеи принимается равной 1,15 м.

ПОСом предусматривается разработка траншеи с вертикальными стенками, для укрепления стенок траншеи используют крепления инвентарного типа.

До начала разработки траншей, в местах, где имеется почвенно-растительный слой, необходимо выполнить его снятие с последующим восстановлением.

При разработке траншей одноковшовым экскаватором разгрузку ковша следует производить в односторонний отвал, при этом из верхних слоев грунт необходимо укладывать в наиболее удаленные от траншеи расстояние с постепенным приближением мест разгрузки к бровке траншеи по мере ее заглубления.

Отвал предусматривается делать с одной стороны траншеи на расстоянии не ближе 0,5 м от края, оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта и производства монтажно-укладочных работ (рабочая полоса).

После разработки траншеи экскаватором должна быть проведена проверка отметок дна траншеи и уклонов в соответствии с указаниями в проекте.

Окончательную подчистку и планировку дна траншеи до проектных отметок следует проводить вручную непосредственно перед укладкой газопровода в траншею.

При сооружении линейной части трубопровода грунт, вынутый из траншеи, складировается

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			21787-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			125	

в пределах полосы строительства.

При разработке траншеи должны соблюдаться требования строительных норм и правил по технике безопасности в строительстве (СНиП 12-04-2002).

При укладке трубопровода устраивают постель из мягкого грунта (песка) толщиной не менее 0,1м.

Для предохранения изоляционного покрытия трубопровода от повреждения при засыпке, рекомендуется устраивать присыпку мягким грунтом (песком) толщиной не менее 0,2 м. Присыпка трубопровода выполняется той же техникой, что и подсыпка под трубопровод.

Для защиты от механических повреждений контрольных трубок следует предусматривать коверы, которые устанавливаются на бетонные или железобетонные подушки, располагаемые на основании, обеспечивающим их устойчивость. При прокладке газопровода под дорогами отметки крышек ковера должны соответствовать отметке дорожного покрытия, в местах, где отсутствует движение транспорта и людей – быть не менее 0,5 м выше уровня земли.

Отрытые траншеи не должны продолжительное время находиться открытыми.

Для спуска рабочих в траншею – необходимо предусмотреть инвентарные лестницы.

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

Вручную выполнить разработку траншеи в месте врезки.

Вручную производится устройство песчаного основания толщиной 10 см, присыпка плети газопровода на 20 см выше верха трубы с подбивкой пазух. Обратная засыпка выполняется слоями и каждый слой уплотняется трамбовками.

Засыпку траншей следует выполнять в пределах захватки после того, как газопровод будет смонтирован, стыки проверены физическими методами контроля, газопровод продут воздухом и испытан на герметичность.

До начала работ по засыпке трубопровода в любых грунтах необходимо проверить проектное положение трубопровода.

Обратная засыпка траншей производится бульдозером и вручную. Обратную засыпку производить непучинистым грунтом с послойным уплотнение, с помощью ручных пневмотрамбовок типа «Виброплита». Грунт засыпки должен удовлетворять требованиям главы 4 СП 45.13330.2012. Границы опасных зон машин и механизмов определяются в ППР в соответствии с Межотраслевыми правилами по охране труда ПОТ РМ-16-2001, РД 153-34.0-03.150-00 и должны быть обозначены сигнальными ограждениями или предупредительными надписями.

После завершения земляных работ выполнить планировку поверхности механизированным способом. В случае выполнения земляных работ вручную планировку также выполнить вручную.

Отвалы грунтов, образующиеся в период проведения земляных работ (разработка котлованов, траншей), предусмотреть за пределами ПЗП и ВЗ реки рек и ручьев. Подъезд техники к участкам работ осуществлять максимально по существующим дорогам. В случае необходимости съезда с существующих дорог, осуществлять движение техники вне водоохранных зон.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21787-ПОС

126

Лист

12

2.2.2. Крепление стенок траншей

При рытье выемок, имеющих глубину большую, чем: в особо плотных грунтах - 2 м; в глинистых грунтах - 1,5 м; в супесчаных и суглинистых грунтах - 1,25 м; в насыпных песчаных и гравийных грунтах - 1 м., во избежание обрушения грунта следует ставить крепления, которые должны быть устроены прочно и правильно. Вертикальные стойки креплений устанавливаются на расстоянии не более 1,5 м одна от другой.

При отсутствии инвентарных крепежных деталей для крепления котлованов и траншей глубиной до 8 м нужно применять доски толщиной не менее 5 см, закладываемые за вертикальные стойки вплотную к грунту (табл.2.1).

Таблица 3.1

Грунтовые условия	Виды креплений
Грунты нормальной влажности за исключением сыпучих. Грунты повышенной влажности и сыпучие.	Горизонтальное крепление с прозорами через одну доску. Сплошное вертикальное или горизонтальное крепление.
Грунты всех видов при сильном притоке грунтовых вод.	Шпунтовое ограждение в пределах горизонта грунтовых вод с забивкой на глубину не менее 0,75 м в водонепроницаемый грунт.

Шпунтовое ограждение в пределах горизонта грунтовых вод с забивкой на глубину не менее 0,75 м в водонепроницаемый грунт.

Стойки следует укреплять распорами, анкерными схватками или подкосами. Расстояние между поперечными распорами по вертикали должно быть не более 1 м.

Распорки надо ставить горизонтально и под каждым распором с обеих сторон прибивать бобышки.

При невозможности установки распоров в широких траншеях и котлованах крепления можно ставить с подкосами или анкерами. Анкерные крепления следует устанавливать в тех случаях, когда распоры мешают работе, внутри траншеи.

При рытье траншей и котлованов необходимо по мере углубления в грунт наращивать крепления через каждые 0,5 м.

При механизированном рытье траншей и котлованов малой глубины (2-3м), а иногда и при большой глубине следует применять инвентарные крепления, которые особенно необходимы при рытье траншеи канавокопателями, когда постановка их возможна только сверху.

Инвентарные крепления НИИОМТП применяют для крепления траншей шириной до 2 м и глубиной до 4 м. Крепления можно наращивать снизу, что позволяет применять их при рытье траншей различной глубины. Крепить траншеи следует в определенной последовательности: сначала при помощи крана опустить в траншею рамы и щиты с обеих сторон траншеи, а затем под защитой уже установленного крепления рабочие, спустившись в траншею, раздвигают поперечины-распорки.

Простейшим видом инвентарных креплений являются деревянные щиты с металлическими распорками. Инвентарные щиты опускают и устанавливают по обе стороны траншеи, сверху закрепляют металлическими раздвижными распорками, а внизу углубляют заостренными концами стоек в грунт. После этого рабочие опускаются в траншею и устанавливают инвентарные крепления.

Крепление стенок при рытье траншеи следует производить вслед за разработкой котлована на расстоянии не менее 10 м от экскаватора. Крепление, как правило, должно быть инвен-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			21787-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			127	

тарного типа.

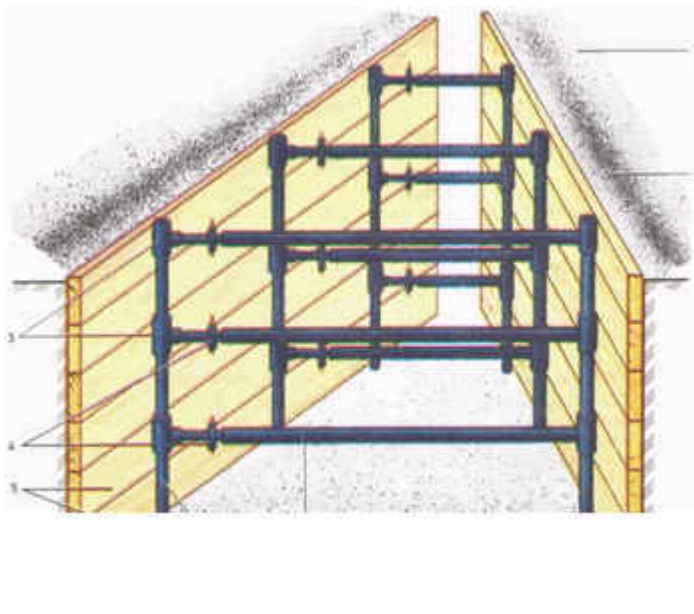
При установке креплений верхняя часть их должна выступать над бровкой выемки не менее чем 15см.

Устанавливать крепления необходимо в направлении сверху вниз по мере разработки выемки на глубину не более 0,5м.

Разборку креплений следует производить в направлении снизу вверх по мере обратной засыпки выемки.

Площадь одновременно используемых креплений рассчитывается из 2 захваток по 100 м.

Марка инвентарных креплений определяется подрядчиком. Конструкция креплений представлена ниже.



Инвентарное железное крепление системы ЦНИИОМТП

1 — трубчатая стойка; 2 — распорка; 3 — муфта; 4 — разводной винт; 5 — доски ограживания; 6 — дно траншеи; 7 — грунт из траншеи; 8 — бровка траншеи

Согласно РДС 82-201-96 п.5.4 оборачиваемость элементов инвентарного крепления щитами составляет 5% и 10% отходов.

2.2.3. Монтаж газопровода из полиэтиленовых труб.

При прокладке наружных газопроводов необходимо выполнять требования СП 42-102, СП 42-103.

Прокладку газопровода предусматривается осуществить в соответствии с чертежами рабочего проекта из полиэтиленовых труб.

Необходимо обеспечить сохранность полиэтиленовых труб и соединительных деталей из полиэтилена от механических повреждений, деформаций, попадания на них нефтепродуктов и жиров.

При подъемно-транспортных операциях и хранении полиэтиленовых труб и соединительных деталей из полиэтилена соблюдаются следующие условия:

- в период монтажа хранение труб и деталей из полиэтилена на открытом воздухе не должно превышать 15-ти суток;
- перемещение труб требует особого внимания, с целью избегания царапин;
- из первоначальной упаковки или ящика трубы и фитинги следует вынимать непосредственно при их использовании;
- во избежание загрязнения внутренних поверхностей полиэтиленовых труб пробки с их концов следует снимать только перед укладкой. После прокладки на концы полиэтиленовых труб должны быть установлены инвентарные пробки;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21787-ПОС

Лист

14

- срок хранения полиэтиленовых труб 2 года, а полиэтиленовых соединений и неразъемных соединений сталь-полиэтилен 4 года.

Транспортировка, погрузка и разгрузка труб производится при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C.

При транспортировке следует избегать изгиба трубы, особенно осторожно следует обращаться с трубами и деталями при низких температурах.

Трубы можно транспортировать любым видом транспорта с закрытым и открытым кузовом, с креплением по ГОСТ 21650.

При выполнении погрузочно-разгрузочных операций не допускается перемещение труб волоком, сбрасывать трубы и детали с транспортных средств запрещается.

Для погрузочно-разгрузочных работ рекомендуется использовать автомобильные краны. В качестве строповочных средств использовать текстильные канаты.

В месте, отведенном для складирования материалов, с целью предотвращения труб от раскатывания можно использовать упоры-ограждения, сборно-разборные стеллажи и др.

Место сварки необходимо защищать от атмосферных осадков, ветра, пыли и песка, а в летнее время и от интенсивного солнечного излучения. Для этого предусматривается установить палатку сварщика, которая эффективно защищает рабочие места сварщиков от атмосферных осадков, ветра, солнца и низких/высоких температур при сварке, ремонте и изолировке труб различных диаметров. Используется при организации сварочных, зачистных и изоляционных работ при строительстве и ремонте газопроводов в различных климатических зонах при температуре воздуха от -60°C до +50°C.

Сварочные работы (полиэтиленовые трубы) должны производиться при температуре воздуха от -15°C до +45°C на сварочном аппарате типа «Ondine», «Ласка» и др. Параметры сварки встык нагретым инструментом должны приниматься в соответствии с требованиями СП 42-103-2003.

Соединение полиэтиленовых труб между собой и соединение с полиэтиленовыми фитингами осуществляется муфтами с закладными нагревательными элементами фирмы «FRIATEC AG» (Германия), а также сварными соединениями встык.

Укладка в траншею газопроводов производится, как правило, после окончания процесса сварки и охлаждения соединения, а также демонтажа сварочной техники. Перед укладкой трубы подвергаются тщательному осмотру с целью обнаружения трещин, подрезов, рисков и других механических повреждений. Работы по укладке трубопроводов ведут при температуре не ниже минус 15°C и не выше плюс 45°C. При укладке газопровода при более низкой температуре воздуха необходимо организовать их подогрев.

Трубы диаметром 90 доставляются на объект в бухтах.

Трубы диаметром 315, 225, 160 – мерными отрезками по 12-16 метров.

При перемещении и укладке в траншею газопровода, должно использоваться не менее двух трубоукладчиков - соответствующих по грузоподъемности и моменту устойчивости.

Расстояния между трубоукладчиками (по ходу укладки) 7-10 м.

Опускать плети труб в траншею следует плавно с помощью пеньковых канатов, брезентовых полотенец или других приспособлений, которые должны располагаться на расстоянии 10-20м друг от друга. Расстояние это зависит от массы плети газопровода.

Во избежание падения плети в траншею необходимо применять временные перемычки через траншею под укладываемый газопровод. Перемычками могут служить обрезки полиэтиленовых труб, деревянные бруски, доски и т.д.

Устанавливать перемычки на расстоянии, обеспечивающем плавную укладку плети в траншею. Сваренные трубы должны опираться на перемычку по центру, чтобы избежать излома в месте сваренного стыка.

Укладка трубопроводов в траншею производится без резких перегибов. Не допускается сбрасывание плети на дно траншеи или ее перемещение волоком по бровке или дну траншеи.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21787-ПОС

129

Лист

15

После укладки газопровода должны быть проверены:

- проектная глубина, уклон и прилегание газопровода ко дну траншеи на всем его протяжении;
- фактические расстояния между газопроводом и стенками траншеи, пересекаемыми им сооружениями и их соответствие проектным расстояниям.

Правильность укладки газопровода следует проверять путем нивелировки всех узловых точек уложенного газопровода и мест его пересечения с подземными сооружениями.

Во время производства работ все участки газопровода в местах временных разрывов должны закрываться деревянными конусными заглушками, которые препятствуют попаданию в трубы посторонних предметов, воды или грунта.

Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется, как правило, с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь».

Изоляция стального участка перехода полиэтилен-сталь, а также выходы газопровода из земли предусматривается антикоррозийной изоляционной лентой «Денсо» по покрытию праймером. Сверху производится обмотка оберточной пленкой от механических повреждений.

На трассу трубы вывозят непосредственно перед монтажом газопровода. Число раскладываемых вдоль траншеи труб для сварки в плети определяется, как правило, сменной выработкой.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной плоскости выполняются с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления.

В местах открытой прокладки полиэтиленового газопровода предусмотреть укладку на расстоянии 0,2 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» (ТУ 2245-028-00203536).

Обозначение трассы газопровода следует предусматривать путем установки опознавательных знаков (СП 42-101-2003).

При укладке и монтаже газопровода руководствоваться СНиП 42-01-2002. Строительство газопроводов должно вестись в соответствии с Альбомом технологических карт, разработанных ГипроНИИгаз.

2.2.4. Прокладка газопровода бестраншейным способом

L6=107,0м, (ПК24+25,00-ПК25+32,00);

L6=120,5м, (ПК28+5,00-ПК29+25,50);

L6=172,0м, (ПК40+35,50-ПК42+7,50);

L6=103,5м, (ПК44+76,50-ПК45+80,00);

L6=117,0м, (ПК52+30,00-ПК53+47,00);

L6=284,5м, (ПК60+9,00-ПК62+93,50);

L6=104,5м, (ПК71+42,00-ПК72+46,50);

L6=107,0м, (ПК75+55,00-ПК76+62,00);

L6=102,0м, (ПК86+5,00-ПК87+7,00);

10) L6=103,5м, (ПК90+38,50-ПК91+42,00);

L6=107,0м, (ПК92+29,50-ПК93+36,50);

L6=105,5м, (ПК101+41,50-ПК102+47,00);

L6=83,5м, (ПК109+7,50-ПК109+91,00);

L6=119,0м, (ПК109+94,00-ПК111+13,00);

L6=78,5м, (ПК124+69,00-ПК143+47,50);

L6=178,5м, (ПК141+69,00-ПК143+47,50);

L6=197,0м, (ПК143+50,50-ПК145+47,50);

L6=206,5м, (ПК145+50,00-ПК147+56,50);

L6=120,0м, (ПК153+21,00-ПК154+41,00);

20) L6=122,5м, (ПК162+81,00-ПК164+3,50);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Л6=125,0м, (ПК178+24,00-ПК179+49,00);
 Л6=128,5м, (ПК212+97,50-ПК214+26,00);
 Л6=205,0м, (ПК224+13,50-ПК226+18,50);
 Л6=39,5м, (2ПК0+2,00-2ПК0+41,50);
 Л6=143,5м (1ПК13+21,50-1ПК14+65,00);
 Л6=143,5м - (1ПК14+68,00-1ПК16+15,50);
 Л6=193,0м - (1ПК16+17,00-1ПК18+10,00);
 Л6=62,0м - (2ПК2+53,00-2ПК3+15,00);
 Л6=20,0м - (2ПК3+18,00-2ПК3+38,00);
 30) Л6=103,0м - (2ПК3+39,50-2ПК4+42,50);
 Л6=321,0м - (2ПК5+42,50-2ПК8+63,50);
 Л6=99,5м - (2ПК8+66,50-2ПК9+66,00)
 Л6=44,0м, (ПК5+73,00-ПК6+17,00)
 Л6=34,0м, (1ПК0+24,00-1ПК0+58,00)
 Л6=88,0м, (ПК236+17,00-ПК237+5,00)
 Л6=94,5м, (2ПК4+45,50-2ПК5+40,00)
 Л6=29,5м, (ПК156+41,00-ПК156+70,50)
 36 (длина бу-рений 4513,0 м)

Общая часть

Способ бестраншейной прокладки газопроводов рекомендуется к применению:

- при прокладке газопроводов через препятствия – реки, водоемы, овраги, автомобильные или железные дороги, улицы, парки, леса и т.д;
- при прокладке газопроводов внутри жилых кварталов;
- при пересечении подземных коммуникаций;
- при необходимости прокладывать заглубленные газопроводы.

Данным проектом предусматривается закрытый способ прокладки установкой «Навигатор» на участках трассы:

Переход

При прокладке газопровода способом горизонтального направленного бурения применяются бурильные установки Vermeer Navigator на гусеничном ходу, снабженные силовыми агрегатами, резервуарами и насосами подачи бурового раствора.

До начала строительства необходимо уточнить на местности проектное положение газопровода, выполнить разбивку перехода и оформить актом приемки.

Трассу согласовать с представителями эксплуатационных организаций, чьи инженерные коммуникации попадают в зону работ, с обязательным вызовом представителя на место производства работ. Выполнить шурфование, в местах предполагаемых пересечений с инженерными сетями, для уточнения их горизонтального и глубинного расположения. Окончание работ оформить актом на скрытые работы.

Строительство газопровода способом горизонтального направленного бурения должны выполнять специализированные организации, имеющие необходимое оборудование и соответствующую лицензию.

Работы по бурению рекомендуется выполнять при положительных температурах окружающего воздуха.

Основными рабочими операциями в процессе сооружения закрытого перехода установкой «Navigator» являются:

- планировка рабочих площадок, отрывка котлованов и зумпфов;
- монтаж буровой установки и технологической оснастки;
- бурение пилотной скважины вращающейся буровой головкой с закрепленным на ней резцом прямым ходом;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист 17

- расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра (бурение обратным ходом);
- протаскивание полиэтиленовой трубы;
- демонтаж буровой установки и технологической оснастки.

При сооружении проколов методом бурения грунт деформации не подвергается, а разрушается по забою с одновременным его выносом в рабочий котлован при помощи шнеков и промывочной жидкости, деформации насыпи не происходит.

Прокладка полиэтиленового газопровода осуществляется установкой «Навигатор», формирующей криволинейную скважину любой заданной конфигурации в горизонтальной и вертикальной плоскости.

Перед началом работ производится замер трассы для определения количества штанг для бурения.

В процессе подготовительных работ необходимо осуществлять входной контроль труб и соединительных деталей газопровода, наличие сертификатов.

Монтаж буровой установки и технологической оснастки

Доставленные грузовым автотранспортом узлы буровой установки и технической оснастки разгружаются с помощью автокрана КС-2537А на подготовленной площадке.

Буровая установка устанавливается в точке забуривания и закрепляется при помощи анкерных стоек. Крепление станка должно полностью исключать его смещение под воздействием осевых нагрузок и крутящих моментов.

При работе на бурильной установке существует опасность поражения электрическим током.

Бурильную установку следует заземлять до установки анкерных якорей. При установке заземляющих штырей и анкерных якорей необходимо пользоваться диэлектрическими перчатками и резиновыми сапогами.

Кабель заземления присоединяется к прочному болту на корпусе прибора. Штырь заземления вбивается в землю на расстоянии 1.5-2,0 м в правом от машины углу на глубину около 30см.

После монтажа оборудования и технологической оснастки осуществляется подключение к системе стационарного энергоснабжения или дизельной электростанции типа SDMO SD 6000 и производится проверка работы установки.

Управление буровым снарядом и определение его местонахождения осуществляется управляющим компьютером с пульта установки. Кроме того, для прокладки трубопроводов необходимы: набор буровых штанг; буровая головка для прокладки пилотной скважины с укрепленным на ней резцом (ножом); расширители различных типов для выполнения обратного расширения бурового канала; вертлюги и т.д.

Сооружение скважины для прокладки трубопровода

Сооружение скважины для прокладки газопровода выполняется буровой установкой Navigator. Тип установки определяется согласно диаметру бурового канала и длине бурения.

Диаметр бурового канала для протаскивания стального газопровода определяется проектом и зависит от возможностей бурильной установки, применяемого оборудования, длины и диаметра прокладываемого газопровода.

Соотношения диаметра бурового канала, диаметра трубы и длины газопровода из полиэтиленовых труб приведены в таблице:

Таблица 3

Длина газопровода	Диаметр бурового канала
Меньше 50 м	≥1,2 диаметра трубы

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист

Длина газопровода	Диаметр бурового канала
50 - 100 м	≥ 1,3 » »
100 - 300 м	≥ 1,4 » »
Более 300 м	≥ 1,5 » »

Технология проходки скважины предусматривает следующую очередность работ:

- бурение пилотной скважины прямым ходом до выхода бурового инструмента в приемный котлован;

- расширение скважины буром-расширителем дои обратным ходом;

Количество расширений и диаметр зависит от проектируемого газопровода.

Согласно СП 42-101-2003 пункт 10.128 обязательным условием бурения является применение бурового раствора. Буровой раствор представляет собой водную суспензию бентонита и химических добавок. Состав бурового раствора выбирается в зависимости от типа грунтов. Анализ грунтов для определения количественного и качественного состава бурового раствора, технология его приготовления и очистки, методики определения качества воды, бетонитовых порошков, химических добавок, следует выполнять согласно требованиям ведомственных норм.

Для приготовления бурового раствора используется буровая суспензия на основе бентонита, бетонитового загустителя или бурового концентрата. Для получения качественной суспензии используется чистая вода.

Для улучшения качества буровой смеси и ее рабочих параметров предусматривается использование добавок.

Приготовление смеси производится в отдельно стоящих резервуарах для бентонита и воды (водовоз).

Готовая буровая смесь в процессе производства работ подается по системе гидрошлангов к насосу, находящемуся на установке, и под давлением транспортируется по буровым штангам к буровой головке.

Обязательным условие бурения является применение бурового раствора в течение всего процесса бурения.

Основными функциями бурового раствора являются:

- охлаждение и смазка режущего инструмента и штанг;
- удаление грунта из буровой скважины;
- формирование прочных стенок пилотной скважины (бурового канала);
- создание избыточного давления внутри пилотной скважины (бурового канала) и тем самым предотвращение просачивания грунтовых вод в буровой раствор;
- стабилизация буровой скважины, предотвращающая ее обвал от давления окружающего грунта.

Прокладка плети газопровода

Прокладка газопровода (футляра), включает в себя доставку грузовым автотранспортом отдельных звеньев труб (или бухту трубы длиной согласно проекту), загрузку с помощью автокрана. При этом сборка секций может осуществляться как в траншее, отрытой на всю длину плети на требуемую глубину по оси скважины, начиная от заднего борта приемного котлована, куда затем опускается собранная плеть, так и на бровке траншеи, если позволяют условия. В случае стесненных условий прокладка газопровода может осуществляться путем заталкивания из рабочего котлована и сваривания в нем отдельных звеньев трубы длиной по 3 метра каждое. Это решение определяется на стадии разработки ППР.

При прокладке полиэтиленовых газопроводов сварку следует выполнять при помощи муфт с закладными нагревателями или встык нагретым инструментом согласно требованиям СП 42-103-2003.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист

Торец передней секции футляра выполняется коническим, и к нему крепится конец тягового каната, проложенного в скважине. По завершению протаскивания, конический конец футляра обрезается, образуя требуемое сквозное отверстие в насыпи.

Весь комплект работ по бестраншейной прокладке полиэтиленовых трубопроводов должен осуществляться с соблюдением требований СП 42-103-2003, СП 42-101-2003, в соответствии с «Технологическими картами по бестраншейной прокладке полиэтиленовых трубопроводов методом горизонтального направленного бурения», г.Саратов 2001г., и Проектом производства работ.

Подготовленная плеть газопровода перед протаскиванием должна быть продута воздухом и испытана на герметичность согласно СНиП 42-01-2002.

После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

Третий раз переход испытывают вместе с основным газопроводом.

На одном из концов футляра предусматривается установка контрольной трубки.

Концы футляров должны быть заделаны гидроизоляционным материалом. (СНиП 42-01-2002 п.5.2.3).

Для защиты от механических повреждений контрольной трубки предусматривается установка ковра, на бетонном основании.

При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия необходимо выполнить отмостку вокруг ковра, шириной не менее 0,7м с уклоном, исключающим проникновение поверхностных вод в грунт.

Обязательный пооперационный контроль заключается в систематическом наблюдении и проверке выполняемых работ на соответствие требованиям нормативной и проектной документации.

После окончания строительно-монтажных работ по переходу оформляется протокол бурения и карта бурения, производится сдача газопровода приемочной комиссии.

На границах прокладки газопровода способом горизонтального направленного бурения устанавливаются опознавательные знаки.

На сооружения перехода методом наклонно-направленного бурения должен быть разработан проект производства работ (ППР).

Правила техники безопасности

В ходе выполнении работ ответственным за соблюдение техники безопасности является мастер, на которого возлагается:

- инструктаж рабочих непосредственно на рабочем месте о безопасных методах и приемах выполнения работ, с соответствующей записью в журнале инструктажа;
- организация обеспечения чистоты и порядка на рабочих местах, проходах;
- исключение возможного присутствия посторонних лиц на территории участка производства работ и на рабочих местах.

Запрещается передавать управление и обслуживание установкой лицам, не имеющим на это право.

Рабочие, связанные с управлением и обслуживанием установки, обязаны пользоваться индивидуальными средствами защиты: предохранительными поясами, касками, рукавицами, диэлектрическими перчатками, спец.одеждой и спец.обувью.

Перед включением агрегатов установки в работу, включающий должен убедиться в отсутствии людей в опасной зоне и дать предупредительный сигнал, известный всем работающим. Ручной инструмент должен содержаться в исправном состоянии.

Котлованы должны быть ограждены. Выставлены предупреждающие и запрещающие знаки.

Участок работ, рабочие места, проезды и подходы к ним в темное время суток должны быть освещены в соответствии с ГОСТ 12.1.046-85.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		134

Складирование материалов, бурового инструмента должны производиться за пределами призмы обрушения грунта выемки (котлована, траншеи).

Эксплуатацию строительных машин и грузоподъемных машин (автокрана, бульдозера, механизмов и средств малой механизации), включая техническое обслуживание, следует осуществлять в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.033-84 «Система стандартов безопасности труда. Строительные машины. Общие требования безопасности при эксплуатации».

Оставлять без надзора машины с работающим двигателем не допускается.

Проекты производства работ (ППР) должны быть согласованы генеральным подрядчиком и организациями, в ведении которых находится эксплуатация данной дороги.

Приступать к работе по несогласованным ППР перехода категорически запрещается.

При прокладке подземного газопровода через автомобильную дорогу на время производства работ ПОС рекомендуется установка временных дорожных знаков согласно ГОСТ 23457-86 «Технические средства организации дорожного движения»:

- 1.23 «Дорожные работы» - 2 шт.;
- 3.27 «Остановка запрещена» с табл.7.2.1 «Зона действия» - 2 шт.;
- 3.24 «Ограничение максимальной скорости, 40 км» - 2 шт.;
- 3.31 «Конец всех ограничений» - 2 шт.;
- 1.18.2 «Сужение дороги» - 2 шт.

При разработке ППР предусмотреть расстановку дорожных знаков и получить согласование с ГИБДД.

2.2.5. Монтаж газопровода из стальных труб (цокольный ввод в т.ч)

Прокладку газопроводов предусматривается осуществить в соответствии с чертежами рабочего проекта.

Для стальных участков газопровода применяются трубы стальные электросварные прямшовные группы В по ГОСТ 10704-91. Соединение труб на сварке. Для соединения стальных газопроводов применяют электродуговую сварку. Концы труб на длине не менее 10 мм зачищают с внутренней и наружной сторон до металлического блеска специальными шлифовальными кругами или круглыми металлическими щетками.

Для удобства сборки стыков под дуговую сварку производят при помощи центраторов, а при их отсутствии – прихваткой. Для сварки стальных газопроводов применяют электроды Э-42, Э-42А и др. Влажность покрытия электродов не должна превышать 0,5%. Более влажные электроды прокаливают.

Операционный контроль в процессе сборки и сварки газопроводов следует производить в соответствии со СНиП 42-01-2002.

Оборудование, соединительные части и детали газопроводов следует устанавливать в соответствии с проектом, инструкциями заводов изготовителей и требованиями нормативных документов. Сварка труб газопровода выполняется на бровке траншеи. Стыки подлежат физическими методами контроля.

Контроль качества сварки начинают с контроля применяемых материалов (электродов, сварочной проволоки, флюса и др.). Контролируют качество сборки, прихватки, наложения сварных швов; сварные швы проверяют внешним осмотром, физическими методами (неразрушающими) контроля, проведением механических (разрушающих) испытаний образцов из контрольных стыков.

О результатах проверки стальных стыков лаборатория строительно-монтажной организации дает справку соответствующей формы. Составляется схема сварных стыков газопровода.

Контроль сварных стыков произвести в соответствии с СНиП 42-01-2002г.

Стальные участки неразъемных соединений полиэтилен-сталь, а также места стальные гусы (выходы из земли) должны покрываться изоляцией газопровода «весьма усиленного» типа в соответствии с ГОСТ 9.602-2005 (ЕСЗКС).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21787-ПОС

Лист

21

Выходы из земли цокольным вводщом засыпаются песком с послойным уплотнением в радиусе 0,5м.

2.2.6. Благоустройство

Предоставленные во временное пользование земельные участки после окончания строительства газопровода должны быть восстановлены в т.ч. газоны.

Необходимо предусмотреть восстановление дорог с щебеночным покрытием.

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

Объемы работ по благоустройству приведены в Приложении А. Ведомость основных объемов работ.

2.2.7. Описание транспортной схемы

Для прохождения строительной техники, а также доставки материально-технических ресурсов к месту проведения строительно-монтажных работ используются существующие дороги. Движение автотранспорта и монтажного крана для разгрузки полиэтиленовых и стальных труб предусмотреть по существующим проездам. Каждое место разработки должно ограждаться защитными ограждениями установленного образца, а расположенное на транспортных и пешеходных путях, кроме того, оборудоваться красными габаритными фонарями, соответствующими временными дорожными знаками и информационными щитами с обозначениями направлений объезда и обхода, согласованными с ГИБДД. Для обеспечения безопасного движения строительной техники на линейном объекте в период строительства устанавливаются предупредительные знаки и знаки ГИБДД с указанием схемы объезда. Доставка материально-технических ресурсов на объект производится непосредственно с базы подрядчика. На этапе проектирования подрядчик не определен. Основной транспортной магистралью является шоссе А-120 «Санкт-Петербургское южное полукольцо».

К участкам работ материалы подвозятся по существующим дорогам, временным проездам. Доставлять трубы и секции на трассу необходимо непосредственно перед производством монтажных работ, во избежание их повреждения посторонними лицами.

2.2.8. Мероприятия по безопасности дорожного движения

ПОС предусматривает все строительные работы по прокладке газопровода производить в границах полосы отведенной под строительство.

Осуществляется предварительное оповещение населения в средствах массовой информации о выполнении строительных работ, в том числе в дошкольных и школьных учреждениях.

При выполнении работ вблизи выходов из административно-производственных и жилых зданий организуется обход опасных зон работы механизмов по отмотке здания. Для предупреждения выходящих из здания у подъезда выставляется барьерное ограждение и дежурный сигналист.

При организации дорожного движения на время производства работ, руководствоваться ОДМ 218.6.019–2016, а именно схемами Б1 и Б13 (см. приложения).

На период строительства разработать раздел организации дорожного движения и согласовать с ГИБДД.

Подъезд автотранспорта к участкам производства работ с существующих автомобильных дорог общего пользования местного значения.

Проектом предусматривается установка в местах перехода через траншеи переходных мостиков шириной не менее 1 м, огражденных с обеих сторон перилами высотой не менее 1,1 м, со сплошной обшивкой внизу на высоту 0,15 м и с дополнительной ограждающей планкой на высоте 0,5 м от настила. Количество и места установки переходных мостиков определяются подрядчиком.

Проектом предусматривается установка в пределах населенного пункта защитных ограж-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							22
							136

дений в соответствии с ГОСТ 23407-78 в местах производства работ (траншеи, котлованы и т.д.), в том числе по дорогам населенного пункта. Высота ограждения - не менее 1,2 м.

Проектом предусматривается устройство переездов из дорожных железобетонных плит марки 1П 30.18.10 в местах прокладки газопровода открытым способом под проездами с покрытием. Размеры дорожных железобетонных плит: 3000x1750x170 мм. Количество и места установки переездов определяются подрядчиком.

Скорость движения транспорта вблизи мест производства работ не должна превышать на прямых участках - 10 км/ч, а на поворотах - 5 км/ч.

Ежедневно перед началом строительно-монтажных работ необходимо проверить наличие технических средств и при необходимости заменить пришедшие в негодность или установить отсутствующие.

2.2.9. Организация погрузочно-разгрузочных работ

Погрузочно-разгрузочные работы должны производиться, как правило, механизированным способом, согласно требованиям СНиП 12.03-2001 и Правил безопасности. При выполнении погрузочно-разгрузочных работ, связанных с использованием средств автомобильного транспорта, следует, кроме того, соблюдать Правил техники безопасности для предприятий автомобильного транспорта.

Грузоподъемные машины, грузозахватные устройства, применяемые при выполнении погрузочно-разгрузочных работ, должны удовлетворять требованиям государственных стандартов или технических условий на них.

Способы строповки должны исключать возможность падения или скольжения застропленного груза.

Опускать груз разрешается лишь на предназначенное для этого место, где исключается возможность падения, опрокидывания или сползания устанавливаемого груза. На место укладки труб должны быть уложены соответствующей прочности прокладки.

На участке, где ведутся погрузочно-разгрузочные работы, не допускается выполнение других работ и нахождение посторонних лиц.

Транспортировка, погрузка и разгрузка полиэтиленовых труб производится при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С.

При транспортировке следует избегать изгиба трубы, особенно осторожно следует обращаться с трубами и деталями при низких температурах.

Трубы можно транспортировать любым видом транспорта с закрытым и открытым кузовом, с креплением по ГОСТ 21650.

При выполнении погрузочно-разгрузочных операций полиэтиленовых труб не допускается перемещение труб волоком, сбрасывание трубы и деталей с транспортных средств. Для погрузочно-разгрузочных работ рекомендуется использовать автомобильный кран. В качестве строповочных средств - использовать текстильные канаты.

2.2.10. Совмещение строительных, монтажных и специальных строительных работ

Одновременное выполнение на строительной площадке монтажных, строительных и специальных строительных работ (при обеспечении фронтов работ) допускается в соответствии с календарным графиком производства работ, разрабатываемым генподрядной организацией и согласованным со всеми участниками строительства. При этом на участке или захватке, где ведутся монтажные работы, не допускается выполнение других работ и нахождение людей под монтируемыми трубопроводами до укладки их в проектное положение. Ответственность за соблюдением графика совмещенных работ лежит на генподрядчике.

2.2.11. Рекомендации по производству основных видов работ в зимних условиях

При производстве работ в зимнее время необходимо руководствоваться действующими

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	137	Формат А4

техническими условиями и инструкциями на производство работ в зимнее время и специальными указаниями проекта. В зимнее время следует выполнять только те земляные работы, производство которых технически и экономически оправдано. При этом котлованы и траншеи, разработанные в зимних условиях, надлежит предохранять от промерзания грунта, в основном путем недобора грунта или укрытия утеплителем. Снятие укрытия (утеплителя) и доработка грунта до проектной отметки ведется вручную непосредственно перед укладкой трубопроводов. Обратную засыпку следует вести талым грунтом, не допуская промораживание основания траншеи. Подъездные пути, пешеходные дорожки на территории строительной площадки необходимо регулярно очищать от снега и наледи.

2.2.12. Производство работ в охранной зоне ВЛ 0,4-110 кВ

Выполнение работ в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, проводится с разрешения начальника участка строительной-монтажной организации и под надзором наблюдающего из персонала организации, эксплуатирующей линию электропередачи.

Работа строительных машин в охранной зоне ЛЭП разрешается при наличии у машиниста наряда-допуска и при полностью снятом напряжении организацией, эксплуатирующей данную линию электропередачи.

При обоснованной невозможности снятия напряжения с воздушной линии электропередачи, работу строительных машин в охранной зоне линии электропередачи разрешается производить при условии выполнения следующих требований:

- при наличии письменного разрешения и акта - допуска эксплуатирующей организации на работы в данной зоне;
- при предварительной выдаче машинистам строительных машин и строителям наряда-допуска на основании приказа строительной-монтажной организацией;
- при руководстве и непрерывном надзоре ответственного лица из числа инженерно-технических работников, имеющих группу по электробезопасности не ниже III, назначенного организацией, ведущей работы;
- при наличии у машинистов строительных машин не ниже II группы по электробезопасности согласно утвержденного списка;
- при условии, когда все работающие в охранной зоне могут оказать первую доврачебную помощь пострадавшим от электрического тока;
- расстояние от подъёмной или выдвигной части строительной машины в любом её положении до находящейся под напряжением воздушной линии электропередачи должно быть не менее указанного в таблице 1;
- корпуса машин, за исключением машин на гусеничном ходу, при их установке непосредственно на грунте должны быть заземлены при помощи инвентарного переносного заземления.

Допустимые расстояния при работе машин в охранной зоне линии электропередач, находящейся под напряжением (СНиП 12-03-2001 п.7.2.5.2)

Напряжение воздушной линии электропередачи, кВ	Расстояние, м	
	минимальное	минимально измеряемое техническими средствами
До 20	2,0	2,0

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							21787-ПОС
Инв. № подл.							24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	138	

Св 20 до 35	2,0	2,0
" 35 " 110	3,0	4,0
" 110 " 220	4,0	5,0
" 220 " 400	5,0	7,0
" 400 " 750	9,0	10,0
" 750 " 1150	10,0	11,0

Допуск рабочих строительной-монтажной организации к работам в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, а также в пролете пересечения с действующей воздушной линией электропередач проводят допускающий из персонала организации, эксплуатирующей линию электропередачи и начальник участка строительной-монтажной организации. При этом допускающий осуществляет допуск начальник участка строительной-монтажной организации и исполнителей каждой бригады данного участка, с выдачей оформленного наряда-допуска на производство работ в охранной зоне ЛЭП.

Наряд-допуск на производство строительной-монтажных работ в охранной зоне действующей ЛЭП должен быть подписан главным энергетиком строительной-монтажной организации и ответственным представителем эксплуатирующей организации ЛЭП.

В строке "Отдельные указания" наряда-допуска должна быть сделана запись о назначении работника, ответственного за безопасное производство работ кранами с указанием должности, фамилии и инициалов.

Наряд-допуск должен выдаваться крановщику (машинисту) крана-трубоукладчика на руки перед началом работы.

Порядок организации производства работ вблизи линии электропередачи, выдачи наряда-допуска и инструктажа устанавливается приказом по организации производящей работы и производителем работ.

При производстве работ в охранной зоне линии электропередачи или в пределах разрывов, установленных Правилами охраны высоковольтных электрических сетей, наряд-допуск может быть выдан только при наличии разрешения организации, эксплуатирующей линию электропередачи.

Проезд автомобилей, грузоподъемных машин и механизмов в охранной зоне воздушной линии электропередач, а также установка и работа машин и механизмов должны осуществляться под наблюдением одного из работников местных электросетей или производителя работ, имеющего группу допуска IV, а при выполнении строительной-монтажных работ в охранной зоне ВЛ - под наблюдением ответственного руководителя местных электросетей или производителя работ, имеющего группу допуска III.

Водители, крановщики, машинисты, стропальщики, работающие в охранной зоне ВЛ, должны иметь группу допуска II.

Для технического обслуживания и ремонта мобильные машины должны быть выведены из рабочей зоны.

При работе в охранной зоне ЛЭП обязательно проведение целевого инструктажа с персо-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

налом. Складирование материалов и оборудования в охранной зоне запрещается.

При разработке траншеи (котлована) допускается работа экскаватора непосредственно под проводами воздушной линии электропередачи, находящихся под напряжением 110 кВ и выше. При этом, должны быть соблюдены условия, что расстояние от подъемной или выдвигной частей экскаватора, а также от перемещаемого им грунта, находящихся в любом положении, до ближайшего провода должно быть не менее указанного в таблице 1 параметров опасной зоны поражения электрическим током для соответствующего напряжения.

При установке трубоукладчика на месте работы производителем работ совместно с допускающим должен быть определён необходимый сектор перемещения стрелы. Этот сектор до начала работ должен быть ограничен шестами с флажками, а в ночное время сигнальными огнями. Переводить стрелу из транспортного положения в рабочее должен управляющий ею машинист. Не разрешается привлекать для этого других работников.

При проезде под линией электропередач, находящейся под напряжением, рабочие органы машин должны находиться в транспортном положении (кран-трубоукладчик должен быть с опущенной стрелой).

Передвижение машин вне дорог, под проводами линии электропередач, находящихся под напряжением, следует проводить в месте наименьшего провисания проводов (ближе к опоре), при этом необходимо соблюдать габариты механизмов по высоте. При передвижении и транспортировке строительных грузов и строительных машин по дорогам без покрытия высота верхних выступающих частей не должна превышать 3,5 метров.

При транспортировке строительных грузов и строительных машин по дорогам с твердым покрытием высота верхней выступающей части не должна превышать 5-ти метров.

При переезде строительной техники и автомобильного транспорта под ЛЭП, на расстоянии 10 м в обе стороны от ЛЭП установить столбы, вывесить сигнальную ленту и щиты с надписью "Осторожно! ЛЭП - высокое напряжение".

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										21787-ПОС
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
						140				

3. Контроль за качеством строительства

Требуемое качество и надежность сооружений должны обеспечиваться строительными организациями путем осуществления комплекса технических, экономических и организационных мер эффективного контроля на всех стадиях строительства.

Контроль качества строительно-монтажных работ должен осуществляться специалистами, оснащенными техническими средствами, обеспечивающими необходимую достоверность и полноту контроля.

Контроль качества строительно-монтажных работ должен производиться в соответствии со СП 62.13330.2011 и другими нормативными документами.

Производственный контроль качества строительно-монтажных работ должен включать входной контроль проектно-сметной документации, конструкций, изделий, материалов и оборудования; операционный контроль отдельных строительных процессов или производственных операций и приемочный контроль строительно-монтажных работ.

При поступлении партии труб или соединительных деталей в строительную организацию производят входной контроль их качества путем внешнего осмотра и измерения основных параметров изделий на соответствие нормативной документации.

Входной контроль качества труб и соединительных деталей из полиэтилена производится в соответствии с требованиями СП 48.13330.2011 и Федеральными нормами и правилами в области ПБ.

На каждую партию труб (деталей) должен быть сертификат качества.

По результатам производственного и инспекционного контроля качества СМР разрабатываются мероприятия по устранению выявленных дефектов.

При контроле и приемке работ проверяются:

- соответствие примененных материалов, изделий и конструкций требованиям проекта, ГОСТ, СНиП, ТУ;
- соответствие состава и объема выполненных работ проекту;
- своевременность и правильность оформления производственной документации;
- устранение недостатков, отмеченных в журналах работ в ходе контроля и надзора за выполнением СМР.

Геодезический инструментальный контроль осуществляется в соответствии с разделом 4 СП 126.13330.2012 "Геодезические работы в строительстве", ГОСТ 22268-76 и ГОСТ 24846-2012. Он выполняется при:

- 1) создании геодезической разбивочной основы для строительства (выполняется заказчиком);
- 2) разбивочных работах в период строительства (выполняет генподрядчик).

При приемочном контроле необходимо производить проверку качества выполненных строительно-монтажных работ.

Скрытые работы подлежат контролю с занесением записей в журнал производства работ.

Перечень скрытых работ, подлежащих освидетельствованию:

- устройство основания под газопровод
- укладка газопровода
- присыпка газопровода
- обратная засыпка траншеи
- антикоррозийная защита газопровода

На всех стадиях строительства с целью проверки эффективности ранее выполненного производственного контроля должен выборочно осуществляться инспекционный контроль специальными службами либо специально создаваемыми для этой цели комиссиями.

По результатам производственного и инспекционного контроля качества строительно-

Взам. инв. №							21787-ПОС	Лист 27
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	141	

монтажных работ должны разрабатываться мероприятия по устранению выявленных дефектов, при этом должны учитываться требования авторского надзора проектных организаций и органов государственного надзора и контроля, действующих на основании специальных положений.

На объекте строительства в процессе работ должна оформляться, храниться и предъявляться контрольным органам техническая документация, подтверждающая качество работ и соответствие применяемых материалов, арматуры, оборудования проекту и техническим условиям.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					21787-ПОС	Лист
								28
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

4. Испытание газопровода

Перед испытанием газопровода на герметичность, в соответствии с СП 62.13330.2011, внутренняя полость газопровода должна быть очищена от пыли и мусора, попавших в трубу в ходе производства работ по сварке и монтажу. Способ продувки определяется проектом производства работ (ППР).

После продувки газопровода воздухом, производится испытание газопровода на герметичность.

Для проведения работ по продувке и испытанию газопровода в сметной документации предусмотреть монтаж инвентарных узлов для каждого участка.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи.

Испытание газопровода производится в соответствии с СП 62.13330.2011 и «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления», 2003г.

При проведении пневматических испытаний рекомендуется использовать манометр класса точности 0,15.

Длина участка принята в соответствии с СП42.101.2003, п.11.19, табл.30

Используемая в проекте арматура рассчитана на испытательное давление.

Испытания проводить под давлением 1,5Мпа для газопроводов высокого давления II категории в течение не менее 24 часов.

Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания давление в газопроводе не меняется, то есть не фиксируется видимое падение давления манометром класса точности 0,6, а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4, а также жидкостным манометрам падение давления фиксируется в пределах одного деления шкалы.

По завершении испытаний газопровода давление снижают до атмосферного, устанавливают автоматику, арматуру, оборудование, контрольно-измерительные приборы и выдерживают газопровод в течение 10 мин под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверяют мыльной эмульсией.

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопроводов, следует устранять только после снижения давления в газопроводе до атмосферного.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, проводят повторное испытание.

Стыки газопроводов, сваренные после испытаний, должны быть проверены физическим методом контроля.

При испытании газопроводов следует соблюдать меры безопасности, предусмотренные проектом производства работ.

Результаты пневматических испытаний оформляются записью в строительном паспорте газопровода, результаты приемки – актом, подписываемым всеми членами комиссии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21787-ПОС	Лист
										29
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5. Приемка законченных строительством объектов газораспределительных сетей

Для приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы заказчик создает приемочную комиссию. В состав приемочной комиссии включаются представители заказчика (председатель комиссии), проектной и эксплуатирующей организаций. Представители органов Госгортехнадзора России включаются в состав приемочной комиссии, при приемке объектов, подконтрольных этим органам.

Генеральный подрядчик предъявляет приемочной комиссии на законченный строительством объект газораспределительной системы следующую документацию: комплект рабочих чертежей (исполнительную документацию); сертификаты заводов изготовителей на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы; технические паспорта заводов-изготовителей или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру диам. свыше 100мм; строительные паспорта; протокол проверки сварных стыков газопровода; акт разбивки и передачи трассы для подземного газопровода; журнал учета работ; акт приемки скрытых работ.

Приемочная комиссия должна проверить соответствие смонтированной газораспределительной системы проекту и представленной исполнительной документации, требований СП 62.13330.2011.

Приемка заказчиком законченного строительного объекта газораспределительной системы должна быть оформлена актом. Он является окончательным для отдельно возводимого объекта газораспределительной системы.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС		144	

6. Сдача объекта в эксплуатацию

Перед испытанием газопровода на герметичность в соответствии СП 62.13330.2011 производится продувка смонтированного трубопровода сжатым воздухом для удаления пыли и мусора, попавших в трубу в ходе производства работ по сварке и монтажу. Способ продувки определяется проектом производства работ (ППР).

После продувки газопровода воздухом, производится испытание газопровода на герметичность. Испытание газопровода производится в соответствии с нормами СП 62.13330.2011. Испытания газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления. Нормы испытаний полиэтиленовых газопроводов, стальных надземных газопроводов, газопроводов и оборудования ГРП, а также внутренних газопроводов зданий следует принимать по таблице 6.1. Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 15 °С.

Таблица 7.1

Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, ч
Полиэтиленовые газопроводы		
До 0,005	0,3	24
Св. 0,005 до 0,3	0,6	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Надземные газопроводы		
До 0,005	0,3	1
Св. 0,005 до 0,3	0,45	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Св. 0,6 до 1,2	1,5	
Св. 1,2 до 1,6 (для СУГ)	2,0	
Газопроводы и оборудование ГРП		
До 0,005	0,3	12
Св. 0,005 до 0,3	0,45	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Св. 0,6 до 1,2	1,5	

Результаты пневматических испытаний оформляются записью в строительном паспорте газопровода, результаты приемки – актом, подписываемым всеми членами комиссии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			21787-ПОС							31
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

7. Продолжительность строительства

Нормативная продолжительность строительного-монтажных работ определена согласно СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Проектной документацией предусмотрено выполнение всего объема строительного-монтажных работ одним Подрядчиком с использованием одной строительного-монтажной колонны.

Общая протяженность газопровода – 29979,7 м.

- Протяженность газопровода, прокладываемого открытым способом – 25 466,7 м.

- Прокладка газопровода методом ННБ – 36 участков (4513,0 м)

- Установка ШРП (1 место)

Согласно п. 7 Общих положений принимается метод линейной экстраполяции исходя из имеющихся в нормах протяженностей

10 км с нормой продолжительности строительства 3,5 мес.

Продолжительность строительства газопровода, прокладываемого открытым способом, Т с учетом экстраполяции принимаем равной: $T_r = 8,9$ мес.

Согласно опыту строительных организаций, продолжительность прокладки газопровода методом ННБ – 0,1 мес.

$T_{ннб} = 0,1 * 36 = 3,6$ мес.

Согласно опыту строительных организаций, продолжительность установки ГРПШ – 0,1 мес.

$T_{грпш} = 0,1$ мес.

Продолжительность строительства $T = T_r + T_{ннб} + T_{грпш} = 8,9 + 3,6 + 0,1 = 12,6$ мес.

Подготовительный период – 1,3 мес.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС		146	

8. Обоснование инженерно-технического и кадрового обеспечения строительства

8.1. Потребность строительства в кадрах

Потребность в рабочих кадрах определена исходя из объема строительного-монтажных работ, нормативной трудоемкости и сроков строительства. Основные строительные-монтажные работы предусмотрено выполнять с командированием рабочего состава, рабочая неделя 5 дневная, режим работы односменный, продолжительность смены 8 ч.

Количество рабочих, занятых на строительном-монтажных работах определяется по формуле:

$$N = \frac{T}{t}$$

где N – среднее количество рабочих;

T – нормативная трудоемкость (чел./час), принимается на основании расчета трудоемкости основных видов работ;

t – количество рабочих часов.

Общая потребность в рабочих кадрах для выполнения работ по строительству газопровода определена в таблице 8.1. Процентное соотношение численности работающих по их категориям принято в соответствии с «Расчетными нормативами для составления проектов организации строительства. Часть I» и составляет: рабочие – 83.4%, ИТР – 9%, служащие – 5.9%, МОП и охрана – 1.7%.

Таблица 8.1 Потребность в рабочих кадрах

Показатель	Ед. изм.	Всего
Нормативная трудоёмкость строительства	чел./ч.	35360
Продолжительность строительства	дней	277
Количество рабочих часов	час	2216
Общая численность работников:	чел.	34
– рабочих – 83.4 %	чел.	28
– ИТР – 9.0%	чел.	3
– служащие – 5.9 %	чел.	2
– МОП и охрана – 1.7 %	чел.	1
Численность работников в наиболее многочисленную смену:	чел.	25
– рабочих – 70 %	чел.	20
– ИТР – 80 %	чел.	2
– служащие – 80 %	чел.	2
– МОП и охрана – 80 %	чел.	1

Комплектование капитального ремонта строительными-монтажными кадрами должно осуществляться за счет постоянных кадровых рабочих строительной-монтажной организации. Для доставки рабочих на объект предусмотрен один вахтовый автобус на базе Урал 3255 0010 58, вместимостью 30 человек.

Бригады следует формировать комплексными. Наиболее целесообразной системой организации труда является создание мобильных комплексных бригад с максимальным совмещением профессий для производства законченной строительной продукции. Это является основным требованием для определения численного состава бригад при любом методе производства работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист 33

Строительство на объекте производится 1-ой рабочей бригадой, с производством работ минимизирующим помехи при дорожном движении транспорта. Участки захватки строительства устанавливаются бригадиром в соответствии с устанавливаемыми им нормами дневных работ. Схемы временного объезда разрабатываются при необходимости на стадии рабочей документации в составе «Проект организации дорожного движения».

8.2. Потребность строительства в энергетических ресурсах

На стадии разработки проектной документации подрядная организация не выбрана.

Расчет потребности в электроэнергии для данного объекта выполнен на основании «Расчетных нормативов для составления проектов организации строительства» часть 2. Потребность строительства в электроэнергии приведена в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Наименование	Ед. изм.	Нормативный показатель на 1 км газопровода	Общая расчетная потребность на 30,0 км
Потребляемая электрическая мощность	кВт	1,5	45,0
Вода для производственных и технических нужд	м ³ /сутки	13	13*
Вода для хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд	м ³ /сутки	10	10*
Топливо	т	0,1	3,0
Кислород	м ³	8,8	264
Сжатый воздух	тыс. м ³	0,72	21,6

Детальный расчет электроэнергии необходимо выполнить на стадии ППР подрядной организацией с учетом имеющихся технических ресурсов.

Подключение к электросетям на данном объекте не производится, ПОС предусматривает использование передвижных электростанций «SDMO SD 6000» мощностью 6 кв (8 шт).

8.3. Потребность во временных зданиях административно-бытового назначения

Состав временных зданий определяется в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.3.1384-03 (п.12.2). В состав санитарно-бытовых помещений должны входить гардеробные, душевые, умывальни, санузлы, курительные, устройств питьевого водоснабжения, помещения для обогрева или охлаждения, обработки, хранения и выдачи спецодежды. В соответствии с ведомственными нормативными документами допускается предусматривать в дополнение к указанным и другие санитарно-бытовые помещения и оборудование. Состав временных зданий с учетом групп производственных процессов и расчетная численность работников представлена в таблице 8.3:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	148	34

Таблица 8.3

Наименование	Ед. изм.	Расчетная потребность на 1 чел.	Расчетная потребность на 25 чел
Гардероб	м ²	0,7	17,5
Помещение для сушки одежды	м ²	0,2	5,0
Умывальник	м ²	0,2	5,0
Душевая	м ²	0,54	13,5
Помещение для обогрева	м ²	0,1	2,5
Туалет	м ²	0,049 (нормативный показатель 0,7)	1,2
Итого	м ²	-	44,7

Доставка материалов и конструкций производится централизованно через управление производственно-технологической комплектации, которое располагает основной площадью потребных складских помещений.

Складирование материалов должно производиться за пределами обрушения грунта незакрепленных выемок (котлованов, траншей).

Материалы следует размещать на выровненных площадках, принимая меры против самопроизвольного смещения, просадки, осыпания и раскатывания складироваемых материалов.

Конкретные места для организации площадки для складирования материалов определяются по согласованию с Заказчиком на стадии разработки ППР.

Рекомендуется применять биотуалеты.

На строительных площадках выделяются специальные места для курения, оборудованные противопожарным инвентарем.

Пожарную безопасность на строительной площадке, участках работ и рабочих местах следует обеспечивать в соответствии с правилами пожарной безопасности ППБ-01-03.

Размещение санитарно-бытовых помещений для работающих выполняют вдоль трассы газопровода, по месту, на удалении от рабочих мест, не далее 500 м от инвентарных передвижных зданий – вагончиках с обеспечением требований пожарной и санитарной безопасности. Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях – бытовках, оборудованных под столовую. Посадочные места в этих помещениях определяют из расчета одно место на 4 чел. наиболее многочисленной группы работающих, у которых одновременно начинается обеденный перерыв. В связи с небольшим количеством рабочих, занятых на объекте предусматривается установка одного бытового городка.

Для административно-хозяйственных и бытовых помещений применяются передвижные автофургоны и блоки контейнерного типа.

Окончательный расчет бытовых помещений уточняется на стадии разработки ППР. Устройство и оборудование санитарно-бытовых зданий и помещений, предусмотренных в проектах организации строительства и проектах производства работ, должно быть завершено до начала строительных работ. Перед входом в санитарно-бытовые помещения непосредственно с улицы предусматривается тамбур, у входа в который следует устраивать приспособления для очистки обуви. Передвижные санитарно-бытовые помещения оборудуются мебелью и необходимым инвентарем, которые прочно прикрепляются к полу и стенам.

На объекте строительства для всех строительных рабочих независимо от санитарной характеристики производственного процесса должны быть выделены помещения для ремонта спецодежды и обуви, а также прачечные. На площадке строительства (вне помещений) должны быть оборудованы укрытия от солнечной радиации и атмосферных осадков.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		149

Согласно СНиП 2.09.04-87 п.2.19 и РД 11-06-2007 п.8.14: Расстояние от рабочих мест в производственных зданиях до уборных, курительных, помещений для обогрева или охлаждения, полудушей, устройств питьевого водоснабжения, должно приниматься не более 75 м. Расстояние от рабочих мест на открытом воздухе или в неотапливаемых помещениях до гардеробных, душевых, умывальных, помещений для обогрева и туалетов должно быть не более 150 м.

Для доступа рабочих к помещениям до гардеробных, душевых, умывальных, помещений для обогрева и туалетов, следует перемещать бытовку и биотуалеты на расстояние не более 150м от места строительства в пределах строительной полосы.

8.4. Потребность строительства в прочих ресурсах

Кислород доставляют на площадку в баллонах.

Строительная площадка обеспечивается временной мобильной телефонной связью. Предусмотреть обеспечение мобильными телефонами всех ИТР, участвующих в выполнении работ на строительной площадке.

Доставка рабочих к объекту осуществляется посредством автобусов. Обеспечение персонала жильём остается на усмотрении подрядной организации.

В соответствии с ФЗ РФ от 21 июля 2011 г. N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса" субъекты топливно-энергетического комплекса на стадиях проектирования и строительства объектов топливно-энергетического комплекса обязаны предусматривать осуществление комплекса специальных мер по безопасному функционированию таких объектов, локализации и уменьшению последствий чрезвычайных ситуаций.

В связи с этим, подрядная организация должна обеспечить охрану объекта на период строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС		150	

9. Потребность строительства в основных строительных машинах и механизмах

Наименование машин и механизмов	Тип, марка	Ед.изм.	Кол-во	Область применения
1	2	3	4	5
Экскаватор одноковшовый емкостью 0,50 м ³ (обратная лопата)	ЭО-3321	шт	2	Разработка грунта в траншеи и котлованах
Бульдозер-экскаватор	ЭБП-11 мощн.81 л.с	шт	1	Планировка грунта, рыхление грунта, снятие растительного слоя, обратная засыпка
Автотранспорт	МАЗ	шт	1	Перевозка материалов и конструкций
Трамбующие машины	Wasker BS 30, Wasker DS 70	шт	1 1	Уплотнение слоев покрытия
Кран автомобильный	КС-2561	шт	1	СМР
Трубоукладчик	Т-300	шт	2	Укладка труб в траншею
Компрессор передвижной	ЗИФ-55	шт	2	Обеспечение сжатым воздухом
Электростанция передвижная	«SDMO SD 6000»	шт	8	Обеспечение электроэнергией
Автобус вахтовый	ГАЗ-3221 «Газель»	шт	1	Перевозка людей
Рентгено-магнитографическая лаборатория	МЛ-213	шт	1	Контроль качества
Трубовоз		шт	1	Подвозка труб
Автоцистерна	АЦН-15	шт	1	Емкость для тушения пожара
Сварочный аппарат для полиэтиленовых труб	WELD 160, SHD160	шт	1	Сварка труб
Автосамосвалы для перевозки грунта	МАЗ-5511	шт	1	Доставка грунта
Фирма «Вермеер» США. Установка «Навигатор»	Тяговое усилие 120кН	шт	1	Прокладка газопровода методом ННБ
Автогрейдер	ГС 14.02	шт	1	Восстановление покрытий
Отбойный молоток	ОМП-9, ОМП-10	шт	1	Разборка покрытий
Дорожная фреза	Simex 45.20	шт	1	Разборка покрытий
Асфальтокаток	SUMITOMO	шт	1	Восстановление покрытий
Эл. сварочный аппарат (сталь)	«Transpoket-1500» (САГ)	шт	1	Сварка труб
Корчеватель	Д-695А	шт	1	Выкорчевка пней
Автомобиль «Лесовоз» с гидропогрузчиком	Урал-Авто СПб	шт	1	Автомобиль «Лесовоз» с гидропогрузчиком
Кусторез	ДП-4	шт	1	Кусторез
Измельчитель (древесная дробилка)	"СОВА-У600"Э18,5	шт	1	Оборудование для дробления и измельчения порубочных остатков

Примечание:
 Приведенный перечень механизмов составлен на основе решений ПОС и физических объемов.
 Машины и механизмы могут быть заменены на аналогичные по производительности.
 Потребное количество и марка машин и механизмов окончательно уточняются в ППР в зависимости от принятых методов, фронта работ и с учетом изменений в поставке строительной техники.

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

							21787-ПОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			37

10. Мероприятия по охране труда и противопожарные предприятия

Организация и выполнение работ в строительном производстве должны осуществляться при соблюдении законодательства Российской Федерации об охране труда, а также иных нормативных правовых актов в соответствии со СНиП 12.03-2004 «Безопасность труда в строительстве». В соответствии с действующим законодательством обязанности по обеспечению безопасных условий охраны труда в организации возлагаются на работодателя.

Площадка строительства должна быть подготовлена для обеспечения безопасного производства.

Работающих необходимо обеспечить санитарно-гигиеническими и безопасными условиями труда с целью устранения производственного травматизма и профессиональных заболеваний. В зависимости от выполняемых работ рабочие должны быть обеспечены спецодеждой, спец.обувью и защитными средствами.

Инструкции по охране труда и техники безопасности для рабочих каждой профессии с учетом специфики местных условий должны быть разработаны в строительном-монтажных управлениях и утверждены главным инженером.

Перед допуском к работе рабочие должны пройти инструктаж по безопасности труда и пройти необходимое обучение методам безопасного проведения работ. Допуск к работам оформляется записью в журнале инструктажа по технике безопасности, в котором каждый работник ставит свою подпись в подтверждении получения необходимого инструктажа.

Вагоны-бытовки для рабочих устанавливаются на расстоянии не ближе 50м от жилых зданий. Для водоснабжения бытовых помещений используется привозная питьевая вода. Применение биотуалетов и баков для пищевых отходов исключает потребность в устройстве канализации. Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях – бытовках, оборудованных под столовую.

Перед началом работ необходимо выделить в соответствии с п.4.9 СНиП 12-03-2001 опасные для людей зоны и обозначить их знаками безопасности и надписями в установленном порядке.

При производстве земляных работ на территории населенных пунктов котлованы и траншеи, где происходит движение людей и транспорта, должны быть ограждены в соответствии с требованиями п. 6.2.2. СНиП 12-03-2001. В зонах работ механизмов необходимо установить предупредительные знаки.

В местах перехода через траншеи должны быть установлены переходные инвентарные мостики шириной не менее 0,6м, огражденные с обеих сторон перилами высотой не менее 1,2м. Для спуска работающих в траншеи должны быть предусмотрены лестницы.

Строительные площадки в темное время необходимо освещать в соответствии с требованиями государственных стандартов. Освещенность должна быть равномерной, без слепящего действия осветительных приспособлений.

Перед началом земляных работ необходимо выявить и обозначить на месте трассы зоны существующих подземных коммуникаций.

Особое внимание следует обращать на безопасное ведение работ вблизи электро- и телефонных кабелей, газо- и водопроводов.

При производстве работ в зонах специально охраняемых объектов должны выполняться требования владельцев или эксплуатирующих организаций.

Складирование материалов должно осуществляться за призмой обрушения траншей. Складирование трубопроводов осуществлять в штабеле высотой до 1,5м на прокладках с концевыми опорами.

Запрещается использовать при строповке непроверенные стропы и тросы. Пеньковые канаты, применяемые для стяжек, не должны иметь перетертых и замочаленных прядей.

Подъем труб не должен производиться, если под грузом находятся люди.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	21787-ПОС	Лист
										38

Стропальщик может находиться возле груза во время подъема, если груз (труба, плеть) на высоте не более 1м от уровня земли, на которой стоит стропальщик.

При использовании на монтаже талей следует обратить внимание на наличие надежно действующих тормозных устройств, на плавность их работы. Нельзя пользоваться таями, у которых происходит самопроизвольное выпадение каната (цепи) с блоков.

Электробезопасность в границах строительной площадки решаются на стадии ППР в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.012-78.

При выполнении строительно-монтажных работ необходимо соблюдать правила, изложенные в:

1. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве»;
2. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
3. «Правила противопожарного режима Российской Федерации».
4. СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»

В соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001 конкретные решения вопросов безопасности и безвредности выполнения строительно-монтажных работ должны находить отражение в проектах производства работ.

На каждом объекте должны быть разработаны инструкции о мерах пожарной безопасности для каждого пожароопасного участка.

Все работники должны допускаться к работе только после прохождения противопожарного инструктажа.

На строительном объекте предусмотреть места для курения, обеспеченные первичными средствами пожаротушения: урнами, ящиками с песком и бочки с водой, огнетушители.

На строительной площадке и бытовом городке ПОС рекомендует максимально соблюдать требования пожарной безопасности, с целью избежания возгораний. Не разжигать костров вблизи существующих зданий и сооружений, лесных массивов.

Не оставлять включенными нагревательные приборы в бытовых помещениях. Сушку рабочей одежды и обуви осуществлять в специальных помещениях, сушилках, оборудованных для этих целей.

Места производства сварочных работ и других огневых работ (варка битума при производстве гидроизоляционных работах) оградить и оборудовать первичными средствами пожаротушения.

Проезды, проходы и рабочие места необходимо регулярно очищать от строительного мусора и не загромождать.

Вопросы по технике безопасности должны отражаться при обязательной разработке проекта производства работ в виде конкретных инженерных решений.

До начала основного строительства, в местах размещения санитарно – бытовых помещений в составе проекта производства работ предусмотреть дополнительные мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима Российской Федерации».

Во всех инвентарных санитарно– бытовых помещениях должны находиться первичные средства пожаротушения (огнетушители).

10.1. Требования к медико-профилактическому обслуживанию работников

Согласно СанПиН 2.2.3.1384-03 здравпункты для обслуживания строительных рабочих располагают либо в отдельном помещении сборно-разборного или передвижного типа, либо в составе бытовых помещений с отдельным входом и удобным подъездом санитарных машин.

Бытовые помещения оборудуются аптечками первой помощи. На участках, где используются токсические вещества, оборудуются профилактические пункты (пункты само- и взаимопо-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			21787-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			153	

мощи). Подходы к ним должны быть освещены, легкодоступны, не загромождены материалами, оборудованием и коммуникациями. Обеспечивается систематическое снабжение профилактического пункта защитными мазями, противоядиями, перевязочными средствами и аварийным запасом СИЗ.

На объекте строительства все вагоны-бытовки и участки производства работ снабжены аптечками и средствами первой помощи. Медицинское обслуживание рабочих осуществляется в поликлинике или больнице ближайшего населенного пункта.

10.2. Гигиенические требования к организации строительной площадки

1. До начала строительства объекта должны быть выполнены предусмотренные проектом организации строительства (ПОС) и проектом производства работ (ППР) подготовительные работы по организации стройплощадки.

2. Территория стройплощадки должна быть ограждена.

3. Строительная площадка до начала строительства объекта должна быть освобождена от старых строений и мусора.

4. На территории стройплощадки или за ее пределами оборудуются санитарно-бытовые, производственные и административные здания и сооружения.

5. На строительной площадке определяются места складирования материалов и конструкций.

6. Для строительных площадок и участков работ предусматривается общее равномерное освещение. Искусственное освещение строительных площадок и мест производства строительных и монтажных работ внутри зданий должно отвечать требованиям строительных норм и правил для естественного и искусственного освещения.

7. Для электрического освещения строительных площадок и участков следует применять типовые стационарные и передвижные инвентарные осветительные установки. Передвижные инвентарные осветительные установки располагают на строительной площадке в местах производства работ, в зоне транспортных путей и др.

8. Для освещения строительных площадок и участков не допускается применение открытых газоразрядных ламп и ламп накаливания с прозрачной колбой.

9. Освещенность, создаваемая осветительными установками общего освещения на строительных площадках и участках работ внутри зданий, должна быть не менее нормируемой, вне зависимости от применяемых источников света.

Проектом рекомендуется, для мойки колес строительной техники при выезде со строительной полосы на проезжую часть, использовать сертифицированную установку оборотного водоснабжения мойки колес серии «Каскад». При мойке колес строительный транспорт размещается на легкоразборной эстакаде. Эстакада устанавливается в пределах строительной полосы, в местах выезда строительного транспорта на автодороги. В режиме мойки колес, вода из очистной установки подается насосом высокого давления к кранам моечных пистолетов. Грязная вода поступает в накопительную емкость эстакады, откуда по сливному рукаву течет самотеком в приемную герметичную емкость, устанавливаемую ниже уровня эстакады. В приемной емкости наиболее крупные частицы оседают на дно. Погружной насос подает воду из приемной емкости в гидроциклон (где происходит отчистка, основанная на действии центробежных сил). Отделенные в гидроциклоне частицы грязи возвращаются в исходную емкость через обратный сливной рукав. Очищенная в гидроциклоне вода попадает в очистную установку для более глубокой отчистки. Очищенная вода попадает к кранам моечных пистолетов. Для обеспечения возможности функционирования системы в зимний период, устанавливаются нагревательные элементы, предотвращающие замерзание воды в насосном отделении. Приемная герметичная ёмкость, по мере накопления, заменяется и вывозится спец.автотранспортом на полигон ТБО, по договору с администрацией МО.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							40

10.3. Гигиенические требования к выполнению земляных работ

1. Земляные работы следует максимально механизировать.
2. Траншеи, разрабатываемые на улицах, проездах, во дворах населенных пунктов, а также в местах, где происходит движение людей или транспорта, ограждаются защитным ограждением. На ограждении необходимо устанавливать предупредительные надписи и знаки, а в ночное время - освещение. Места прохода людей через траншеи оборудуются переходными мостиками, освещаемыми в ночное время.
3. В местах производства земляных работ до их начала обеспечивается отвод поверхностных и подземных вод.
4. Места производства земляных работ очищаются от валунов, деревьев, строительного мусора.
5. Для прохода людей через выемки устраиваются переходные мостики с ограждением и освещением в ночное время.
6. При выполнении земляных работ на рабочем месте в траншее ее размеры должны обеспечивать размещение конструкций, оборудования и оснастки, а также проходы на рабочих местах и к рабочим местам шириной не менее 0,6 м и необходимое пространство в зоне работ.

10.4. Гигиенические требования по микробиологическим показателям

1. Работникам, занятым на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, выдаются бесплатно за счет работодателя специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты (СИЗ) в соответствии с нормами, утвержденными в установленном порядке.
2. Гигиенические требования к средствам индивидуальной защиты должны соответствовать требованиям санитарных правил и иметь санитарно-эпидемиологическое заключение, оформленное в установленном порядке.
3. Для хранения выданных работникам СИЗ работодатель оборудует специальные помещения (гардеробные).
4. Работодатель организует надлежащий уход за средствами индивидуальной защиты и их хранение, своевременно осуществляет химчистку, стирку, ремонт, дегазацию, дезактивацию, обезвреживание и обеспыливание специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. В тех случаях, когда это требуется по условиям производства, в организации (в цехах, на участках) устраиваются сушилки для специальной одежды и обуви, камеры для обеспыливания специальной одежды и установки для дегазации, дезактивации и обезвреживания средств индивидуальной защиты.
5. Работодатель обеспечивает выдачу смывающих и обезвреживающих средств в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах, связанных с загрязнением тела.
6. При умывальниках должно быть мыло и регулярно сменяемые полотенца или воздушные осушители рук.
7. При работах с веществами, вызывающими раздражение кожи рук, должны выдаваться профилактические пасты и мази, а также смывающие и дезинфицирующие средства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС		155	

11. Охрана окружающей природной среды

При организации строительного производства необходимо осуществлять мероприятия и работы по охране окружающей природной среды, для сохранения устойчивого экологического равновесия, не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.

В целях охраны природы необходимо выполнять следующие условия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых мест и строительных отходов;
- использование только специальных установок для подогрева воды, материалов;
- выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений;
- удаление полиэтиленовой стружки при обработке торцов труб и деталей производить в полиэтиленовые мешки с последующим вывозом их на свалку;
- обслуживание автотранспортных средств и механизмов должно производиться специализированными предприятиями, имеющими соответствующие лицензии;
- работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально-допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума;
- территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов;
- соблюдение требований местных органов охраны природы.

Трасса газопровода выбрана с учетом максимального сохранения растительного покрова и зеленых насаждений, в наиболее безопасных местах, с допустимым приближением к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям. Прокладка газопровода гарантирует его надежность.

Зона строительных работ при разработке траншей принята минимальной.

Производство строительного-монтажных работ должно проводиться в соответствии с Сан-Пин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ».

При соблюдении норм и правил сбора и хранения отходов, а также своевременном удалении отходов с территории строительства отрицательное воздействие отходов на окружающую среду будет максимально снижено.

Все строительные-монтажные работы производятся последовательно и не совпадают во времени. В связи с этим, загрязняющие вещества, выбрасываемые в атмосферу, носят кратковременный характер и не оказывают вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительного-монтажных работ.

В соответствии с нормами технологического проектирования предприятий газовой промышленности все проектируемое оборудование, арматура, трубопроводы полностью герметичны, что обеспечивает охрану окружающей среды от загазованности после пуска газопровода в эксплуатацию.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			21787-ПОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			156	

12. Технико-экономические показатели

Таблица 12.1

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Количество
1	2	3	4
1	Протяженность трассы	м	29979,7
2	Максимальная численность работающих/см.	чел.	25
3	Общая трудоемкость строительно-монтажных работ	чел./час	35360
4	Продолжительность строительства	месяц	12,6
5	в том числе: -подготовительный период	месяц	1,3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			21787-ПОС							43
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

13. Отходы производства и потребления на период строительства

Для строительства газопровода используются трубы стальные по ГОСТ 10704-91. Стальные трубы хранятся в условиях, обеспечивающих их сохранность от повреждений. Допускаемые отклонения геометрических параметров, регламентированы соответствующими нормативно-техническими документами на выпуск изделий. Отходы труб - обрезки кромок при сварке.

При строительстве газопроводов образуются отходы твердые бытовые, отходы электродов (огарки) при прокладке стального газопровода.

При прокладке газопровода из полиэтиленовых труб, отходы составляют 2% от общей протяженности полиэтиленового газопровода.

Сбор и хранение производственных отходов осуществляется в закрытых металлических контейнерах с последующим вывозом. ТБО собираются в металлический контейнер с последующим вывозом на полигон.

Все виды отходов, образующиеся в процессе текущего ремонта техники, участвующей в строительстве газопровода, собираются, отвозятся на ближайшую городскую свалку автотранспортом.

При сварочных работах используются электроды Э-42. Отходы электродов составляют 6-25% от общего количества («Справочник сварщика» под ред. Степанова, стр.96)

Твердые бытовые отходы (ТБО)

Во время строительства газопровода образуются ТБО. Согласно «Справочным материалам по удельным показателям образования промышленных отходов» норма накопления составит 120 кг на 1 человека в год.

Таблица 13.1

Наименование	Ед.изм.	Кол-во
Продолжительность строительства	мес	12,6
Норматив накопления ТБО	кг/чел-г	120,00
Максимальная численность работников	чел	25
Количество ТБО	кг	1550

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					21787-ПОС	Лист
								44
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

14. Календарный план строительства объекта

(составлен на основании требований СНиП 12-01-2004 и СНиП 1.04.03-85 и технологии ведения работ)

Таблица 14.1

Номер	Вид работ	Продолжительность в днях	Календарный план по месяцам строительства													
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Подготовительный период																
1	Разбивка трассы	25														
2	Очистка от ВОП	15														
3	Контрольно-исполнительная съемка	15														
Основные работы																
4	Земляные работы	170														
5	Прокладка газопровода ННБ	30														
6	Прокладка газопровода	80														
7	Благоустройство	20														

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС										Лист
																45
																159

15. Сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ

Таблица 16.1

Наименование работ	Объем СМР	Трудоемкость, чел.час
Подготовка трассы	29979,7 м	0
Земляные работы	25466,7 м	4221
Прокладка газопровода	25466,7 м	1650
Прокладка газопровода ННБ	36 участков (4513,0 м)	29 489

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							21787-ПОС	Лист
										46
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

16. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Рабочий проект разработан с соблюдением всех норм и требований СНиП 42 –01-2002, без какого-либо отступления.

Возникновение чрезвычайных ситуаций на запроектированном газопроводе маловероятно, но полностью не исключено. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций предусмотрены при проектировании и строительстве сети газопровода, а также в организации контроля за его состоянием в процессе эксплуатации.

Ограничения на размещение проектируемого объекта требованиями ГО (СНиП 2.01.51-90) не устанавливаются.

Территория строительства объекта в зону катастрофических подтоплений и наводнений не попадает.

Объектов, имеющих категорию по ГО, рядом с проектируемым объектом не расположено.

Объект реконструкции не имеет категории по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с требованиями п. 4.3 СНиП 2.01.51-90.

Объект реконструкции не имеет категории по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с требованиями п. 4.3 СНиП 2.01.51-90.

Решения по безаварийной остановке технологических процессов

На случай аварийных ситуаций эксплуатационные производственные подразделения разрабатывают план оповещения, сбора и выезда на трассу газопровода аварийных бригад и техники.

Задачей персонала является:

- локализация аварии отключением аварийного участка газопровода;
- оповещение и направление бригад к отключающей запорной арматуре предполагаемого аварийного участка;
- принятие необходимых мер по безопасности населения, близлежащих транспортных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами;
- предупреждение потребителей о прекращении поставок газа или о сокращении их объемов;
- организация работы по привлечению и использованию технических, материальных и людских ресурсов близлежащих местных организаций.

При обнаружении утечек на линейной части газопровода или при необходимости проведения ремонтных работ на определенном участке газопровода производится сброс газа из участка, расположенного между ПРГ и краном, либо через продувочную свечу, которая устанавливается в штуцер, который в рабочих условиях закрыт заглушкой, либо через отверстие, образовавшееся в результате повреждения газопровода. Диаметр продувочной свечи определяется из условия опорожнения участка газопровода между запорной арматурой в течение 2,0-3,0 часов. Высота свечи 4 м от уровня земли.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций при газораспределительной организации – АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» создана аварийно-диспетчерская служба (АДС) с городским телефоном «04» с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Технологический процесс транспортирования газа за счет применения герметичной запорной арматуры исключает попадание природного газа в атмосферу. Для безаварийной остановки технологического процесса, т.е. для отключения газопровода, проектом предусматривается установка отключающих устройств – краны шаровые.

Трасса газопровода выбрана в наиболее безопасных местах с допустимыми приближениями к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист 47

Заглубление подземного газопровода обеспечивает отсутствие на него динамических и статических воздействий машин. Таким образом, проектными мероприятиями выполнены все решения, направленные на полную надежность газопровода.

Проектируемый объект является опасным производственным объектом по классификации, принятой в Федеральном законе № 116-ФЗ от 25.07.97 г., так как по трубопроводу транспортируется опасное вещество – горючий газ. В силу этого же, проектируемый объект относится к категории объектов повышенного риска по пожароопасности и взрывоопасности.

В процессе строительства газопровода предусматривается повышение качества строительно-монтажных работ, что существенно обеспечит надежность эксплуатации газопровода.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на газопроводе в период его эксплуатации заключается в основном в организации постоянного контроля за его состоянием, проведением технического обслуживания и плановых ремонтных работ специализированными бригадами или звеньями.

Все работы по техническому обслуживанию газопровода должны выполняться в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области ПБ.

В случае стихийных бедствий (урагана, землетрясения, паводковых вод, наводнения и т.п.) эксплуатационным службам необходимо организовать усиленный контроль за состоянием сети и арматуры газопровода. В критические моменты газопровод должен быть отключен от подачи газа.

Разработка мероприятий выполнена в соответствии с требованиями СП 11-107-98 Порядок разработки и состав «Инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	21787-ПОС		Лист
									162		48

Приложение А (Обязательное). Ведомость основных объемов работ

		Вид работ	Объем	Ед.изм.	Примечание
		1	2	3	4
		Разработка вручную, обратная засыпка экскаватором	221,5	м	ПК0-1,0 - ПК0+2,0 - врезка (3,0) ПК1+46,0 - ПК1+50,0 - кабель (4,0) ПК1+81,0 - ПК1+85,5 - кабель (4,5) ПК1+86,50-ПК1+92,00 - теплосеть (5,5) ПК3+28,0 - ПК3+32,5 - теплосеть (4,5) ПК238+57,00 - ПК238+61,50 - теплосеть (4,5) ПК19+94,0 - ПК20,0 - телефон (6,0) ПК21+49,0 - ПК21+55,0 - телефон (6,0) ПК77+63,5 - ПК77+68,5 - телефон (5,0) 1ПК0 - 1ПК0+4,0 - телефон (4,0) 1ПК7+66,5 - 1ПК7+70,5 - телефон (4,0) 1ПК7+93,0 - 1ПК7+97,0 - телефон (4,0) 1ПК10+83,0 - 1ПК10+99,0 - телефон (16,0) ПК98 - ПК98+20,0 - телефон (20,0) ПК105+98,0 - ПК105+12,0 - телефон (14,0) ПК114+46,0 - ПК114+50,0 - телефон (4,0) ПК123+16,0 - ПК123+24,0 - телефон (8,0) ПК126 - ПК126+20,0 - телефон (20,0) ПК128+75,5 - ПК128+81,5 - телефон (6,0) ПК240+13,5 - ПК240+17,5 - телефон (4,0) ПК21+88,0 - ПК21+92,0 - столб (4,0) ПК22+24,0 - ПК22+28,0 - столб (4,0) ПК22+38,5 - ПК22+42,5 - столб (4,0) ПК22+68,5 - ПК22+72,5 - столб (4,0) ПК22+98,0 - ПК23+2,0 - столб (4,0) ПК23+27,5 - ПК23+31,5 - столб (4,0) ПК23+60,0 - ПК23+64,0 - столб (4,0) ПК29+84,0 - ПК29+90,0 - столб (6,0) 1ПК22+34,5 - 1ПК22+38,5 - столб (4,0) 3ПК1+16,0 - 3ПК1+20,0 - кабель (4,0) 3ПК1+38,5 - 3ПК1+50,0 - кабель (11,5) 3ПК4+8,00 - 3ПК4+12,50 - канализация (4,5) 3ПК4+63,50 - 3ПК4+68,00 - канализация (4,5) 3ПК4+38,5 - 3ПК4+42,5 - газопровод (4,0) ПК238+20,0 - ПК238+24,0 - водопровод (4,0) ПК238+29,0 - ПК238+33,0 - водопровод (4,0)
		Разборка и восстановление щебеночной дороги	1144 + приямок 2х3 м	м	Ширина восстановления: Щебень – 1,65 м; остальные слои – 1,15 м ПК0+31,5 - ПК3+25,0 - щебень (293,5) ПК20+1,5 - ПК20+8,0 - щебень (6,5) ПК21+85,5 - ПК22+36,5 - щебень (51,0) ПК22+80,0 - ПК24+22,0 - щебень (142,0) ПК29+92,0 - ПК29+95,5 - щебень (3,5) ПК33+24,0 - ПК33+31,5 - щебень (7,5) 1ПК2+36,5 - 1ПК2+70,0 - щебень (33,5) 1ПК3+67,0 - 1ПК7+59,5 - щебень (392,5) 1ПК7+82,0 - 1ПК9+92,0 - щебень (210,0) ПК239+97,5 - ПК240+1,5 - щебень (4,0) ПК24+22,0 - ПК24+25,0 - щебень 2х3
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
21787-ПОС					Лист
					49

Разборка и восстановление бетонного покрытия	8,5	м	Ширина восстановления: Верхний слой – 1,35 м; остальные слои – 1,15 м ПК48+88,0 - ПК48+92,0 - бетон (4,0) ПК78+21,5 - ПК78+26,0 - бетон (4,5)				
Разборка и восстановление асфальтовой дороги	176,0	м	Ширина восстановления: Верхний слой – 1,35 м; остальные слои – 1,15 м ПК21+55,5 - ПК21+85,5 - асфальт (30,0) ПК29+95,5 - ПК30+67,5 - асфальт (72,0) ПК31+79,5 - ПК31+92,0 - асфальт (12,5) ПК57+27,5 - ПК57+31,5 - асфальт (4,0) 1ПК3+25,0 - 1ПК3+67,0 - асфальт (42,0) 1ПК7+59,5 - 1ПК7+75,0 - асфальт (15,5)				
Демонтаж с последующим восстановлением водоперепускных труб	6	мест	ПК0+92,0 - водоперепуск сталь d219, l=4,0 ПК23+15,0 - водоперепуск 2х сталь d400 L=4,0 ПК23+72,0 - водоперепуск полимер d350 L=4,0 ПК23+99,5 - водоперепуск сталь d400 L=4,0 1ПК3+67,0 - водоперепуск бетон d600, L=4,0 1ПК5+85,0 - водоперепуск бетон d600, L=4,0				
Прокладка газопровода в охранной зоне ЛЭП	1583,5	м	ПК0+6,0 - ПК3+56,0 - ЛЭП (350,0) ПК21+57,5 - ПК24+25,0 - ЛЭП (267,5) ПК29+25,5 - ПК29+57,0 - ЛЭП (31,5) ПК29+84,0 - ПК30+2,0 - ЛЭП (18,0) ПК30+82,0 - ПК31+3,0 - ЛЭП (21,0) ПК33+11,5 - ПК33+31,5 - ЛЭП (20,0) ПК34+54,0 - ПК35,0 - ЛЭП (46,0) ПК38+47,0 - ПК38+78,0 - ЛЭП (31,0) ПК42+7,5 - ПК42+55,0 - ЛЭП (47,5) ПК58+62,0 - ПК58+82,0 - ЛЭП (20,0) ПК59+48,0 - ПК59+68,0 - ЛЭП (20,0) ПК63+19,5 - ПК63+39,5 - ЛЭП (20,0) ПК65+25,0 - ПК65+52,0 - ЛЭП (27,0) ПК70+85,0 - ПК71+42,0 - ЛЭП (57,0) ПК72+46,5 - ПК72+61,5 - ЛЭП (15,0) 1ПК0+58,0 - 1ПК0+72,0 - ЛЭП (14,0) 1ПК4+72,0 - 1ПК4+95,5 - ЛЭП (23,5) 1ПК5+27,0 - 1ПК5+31,0 - ЛЭП (4,0) 1ПК5+56,0 - 1ПК5+76,0 - ЛЭП (20,0) 1ПК6+34,0 - 1ПК8+30,5 - ЛЭП (196,5) 1ПК10+70,0 - 1ПК11+15,0 - ЛЭП (45,0) 1ПК23+50,0 - 1ПК24+42,0 - ЛЭП (92,0) 2ПК10+82,0 - ПК11+4,0 - ЛЭП (22,0) ПК210,0+83,0 - ПК211+40,0 - ЛЭП (57,0) 3ПК4+28,0 - 3ПК4+32,0 - ЛЭП (4,0) 3ПК4+67,0 - 3ПК4+71,0 - ЛЭП (4,0) ПК237+25,0 - ПК237+90,0 - ЛЭП (65,0) ПК246+21,0 - ПК246+66,0 - ЛЭП (45,0)				
Тех приямки ННБ	61	шт	2х3х2 м, см СГП				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							164

Прокладка г-да методом ННБ	36 (длина бурений 4513,0 м)	места	Lб=107,0м, (ПК24+25,00-ПК25+32,00); Lб=120,5м, (ПК28+5,00-ПК29+25,50); Lб=172,0м, (ПК40+35,50-ПК42+7,50); Lб=103,5м, (ПК44+76,50-ПК45+80,00); Lб=117,0м, (ПК52+30,00-ПК53+47,00); Lб=284,5м, (ПК60+9,00-ПК62+93,50); Lб=104,5м, (ПК71+42,00-ПК72+46,50); Lб=107,0м, (ПК75+55,00-ПК76+62,00); Lб=102,0м, (ПК86+5,00-ПК87+7,00); 10) Lб=103,5м, (ПК90+38,50-ПК91+42,00); Lб=107,0м, (ПК92+29,50-ПК93+36,50); Lб=105,5м, (ПК101+41,50-ПК102+47,00); Lб=83,5м, (ПК109+7,50-ПК109+91,00); Lб=119,0м, (ПК109+94,00-ПК111+13,00); Lб=78,5м, (ПК124+69,00-ПК143+47,50); Lб=178,5м, (ПК141+69,00-ПК143+47,50); Lб=197,0м, (ПК143+50,50-ПК145+47,50); Lб=206,5м, (ПК145+50,00-ПК147+56,50); Lб=120,0м, (ПК153+21,00-ПК154+41,00); 20) Lб=122,5м, (ПК162+81,00-ПК164+3,50); Lб=125,0м, (ПК178+24,00-ПК179+49,00); Lб=128,5м, (ПК212+97,50-ПК214+26,00); Lб=205,0м, (ПК224+13,50-ПК226+18,50); Lб=39,5м, (2ПК0+2,00-2ПК0+41,50); Lб=143,5м (1ПК13+21,50-1ПК14+65,00); Lб=143,5м - (1ПК14+68,00-1ПК16+15,50); Lб=193,0м - (1ПК16+17,00-1ПК18+10,00); Lб=62,0м - (2ПК2+53,00-2ПК3+15,00); Lб=20,0м - (2ПК3+18,00-2ПК3+38,00); 30) Lб=103,0м - (2ПК3+39,50-2ПК4+42,50); Lб=321,0м - (2ПК5+42,50-2ПК8+63,50); Lб=99,5м - (2ПК8+66,50-2ПК9+66,00) Lб=44,0м, (ПК5+73,00-ПК6+17,00) Lб=34,0м, (1ПК0+24,00-1ПК0+58,00) Lб=88,0м, (ПК236+17,00-ПК237+5,00) Lб=94,5м, (2ПК4+45,50-2ПК5+40,00) Lб=29,5м, (ПК156+41,00-ПК156+70,50)
----------------------------	-----------------------------	-------	---

Установка футляров	4	мест	ПК1+86,50-ПК1+92,00 - футляр ст. Ø377x8,0, Lф=5,5м 3ПК4+8,00-3ПК4+12,50 - футляр ПЭ100 ГАЗ SDR 11 500x45,4, Lф=4,5 м 3ПК4+63,50 - 3ПК4+68,00 - футляр ПЭ100 ГАЗ SDR 11 500x45,4, Lф=4,5 м ПК238+57,00 - ПК238+61,50 - футляр Ø377x8,0, Lф=4,5 м
--------------------	---	------	--

Засыпка и обратное восстановление канав	152,2 + 44 м восстановление профиля	м3	ПК16+30,0 - ПК16+35,0 - канава (5x10x1,3) 65,0 ПК33+17,0 - ПК33+19,5 - канава (4x2,5x0,6) 6,0 ПК33+31,5 - ПК33+33,0 - канава (4x2,5x0,7) 7,0 ПК34+9,5 - ПК34+17,5 - канава (8,5x2,5x0,8) 17,0 1ПК0+93,0 - 1ПК0+97,5 - канава (6x4,5x0,6) 16,2 1ПК19+81,0 - 1ПК19+85,5 - канава (4x4,5x0,7) 12,6 ПК83+8,0 - ПК83+9,0 - канава (1x3x0,8) 2,4 ПК113+43,5 - ПК113+45,5 - канава (2x10x1,3) 26,0
---	--	----	--

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							51

Прокладка временных дорог по заболоченной местности из плит 1П30.18-30 с трехкратной оборачиваемостью	3228,5	м	1845 штук ПК0 - ПК0+60,0 - врем дорога (60,0) ПК3+23,0 - ПК5+71,0 - врем дорога (248,0) ПК6+20,0 - ПК16+35,0 - врем дорога (1015,0) ПК20+9,0 - ПК20+55,0 - врем дорога (46,0) ПК58+75,0 - ПК59+15,0 - врем дорога (40,0) ПК65+65,0 - ПК67+2,0 - врем дорога (137,0) ПК68+15,0 - ПК68+67,0 - врем дорога (52,0) 1ПК20+47,0 - 1ПК20+93,5 - врем дорога (46,5) ПК78+68,0 - ПК78+84,0 - врем дорога (20,0) ПК101+88,0 - ПК102+6,0 - врем дорога (18,0) ПК110+45,5 - ПК111+6,5 - врем дорога (61,0) ПК141+91,0 - ПК142+52,0 - врем дорога (61,0) ПК177+65,0 - ПК178+24,0 - врем дорога (59,0) ПК181+45,0 - ПК185+13,5 - врем дорога (368,5) ПК196+60,0 - ПК197+21,0 - врем дорога (61,0) ПК218+50,0 - ПК222+96,0 - врем дорога (446,0) ПК232+53,0 - ПК234+54,0 - врем дорога (201,0) ПК235+98,0 - ПК236+10,0 - врем дорога (12,0) 3ПК0 - 3ПК1+42,5 - врем дорога (142,5) ПК248+18,5 - ПК249+52,5 - врем дорога (134,0)
Укладка временных переездов через водные объекты из плит 1П60.18-30 с трехкратной оборачиваемостью	90	м	30 штук ПК24+75,0 - ПК24+81,0 - переезд (6,0) ПК28+57,0 - ПК28+63,0 - переезд (6,0) ПК40+98,0 - ПК41+4,0 - переезд (6,0) ПК45+25,0 - ПК45+31,0 - переезд (6,0) ПК52+80,0 - ПК52+86,0 - переезд (6,0) ПК60+62,0 - ПК60+74,0 - переезд (12,0) ПК62+12,0 - ПК62+18,0 - переезд (6,0) ПК71+94,0 - ПК72,0 - переезд (6,0) ПК76+2,0 - ПК76+8,0 - переезд (6,0) 1ПК20+93,5 - 1ПК20+99,5 - переезд (6,0) ПК90+87,0 - ПК90+93,0 - переезд (6,0) ПК92+81,0 - ПК92+87,0 - переезд (6,0) ПК146+75,0 - ПК146+81,0 - переезд (6,0) ПК153+76,0 - ПК153+82,0 - переезд (6,0)
Устройство постоянного подъезда к ГРПШ из плит 1П30.18-30	9	м	4ПК0+1,0 - 4ПК0+10,0 - подъезд к ГРПШ (9,0)

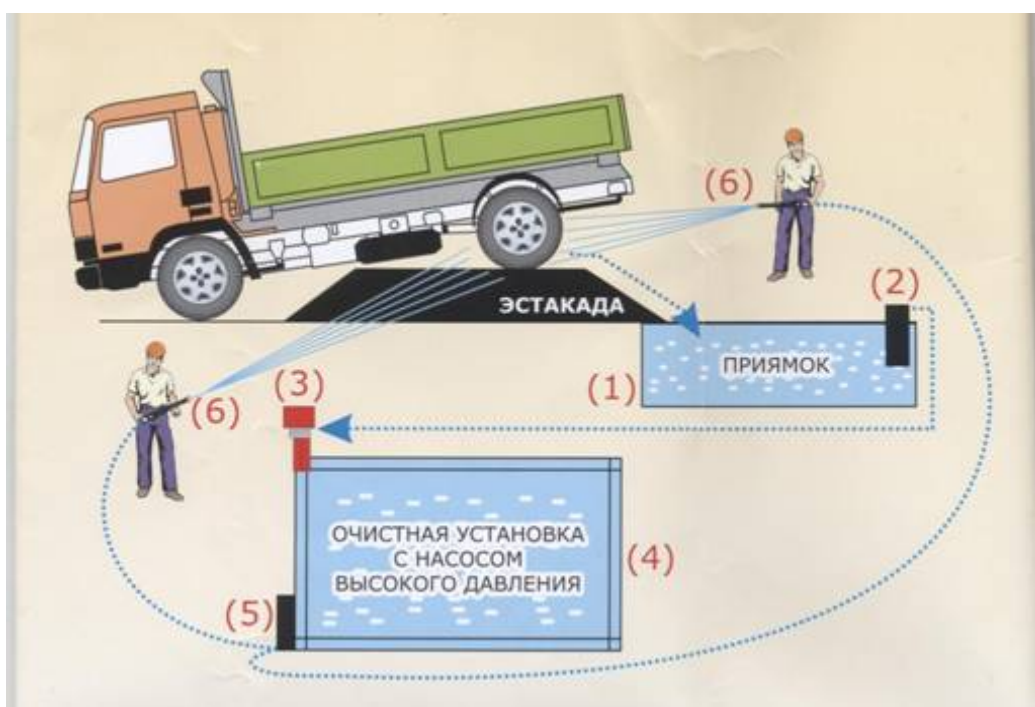
Общие данные:

Взам. инв. №	Полигон ТБО		40 км («Спецавтотранс»)					
	Ширина траншеи		1,15;					
	Ширина полосы отвода		4 м;					
Подп. и дата	Обратная засыпка		Бульдозером					
	Излишки грунта		Разравниваем в пределах стройполосы					
	Разборка и восстановление щебеночной дороги		Конструкция дорожного покрытия щебеночных дорог: <ul style="list-style-type: none"> • щебень по ГОСТ 8267-93 - 0,20 м; • песок по ГОСТ 8736-93 – 0,30 м 					
Инв. № подл.						21787-ПОС	Лист 52	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.			Дата

Восстановление асфальтовой дороги	<p>Конструкция дорожного покрытия асфальтовых дорог:</p> <ul style="list-style-type: none"> • асфальтобетон мелкозернистый плотный тип Б марки 1 по ГОСТ 9128-97 – 0,04 м; • асфальтобетон крупнозернистый плотный марки 1 по ГОСТ 9128-97 – 0,07 м; • щебень марки 1200-600 фракции 40-70 мм по ГОСТ 8267-93-0,25 м; • песок по ГОСТ 8736-93 – 0,45 м.
Восстановление бетонного покрытия	<p>Конструкция бетонного покрытия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Бетон В12,5 марки М-150, ГОСТ 26633-2012 – 0,15м; • щебень по ГОСТ 26633-2012 - 0,16 м; • песок по ГОСТ 8736-2014 – 0,30 м.
Обустройство (демонтаж) площадки для складирования труб и материалов	<p>На одну площадку:</p> <ul style="list-style-type: none"> • планировка площадки бульдозером - 10 м²; • отсыпка площадки щебнем фракции 40-80мм слоем 0,2м с разравниванием – 1 м³.
Защита опоры ЛЭП на период строительства	<p>На одну опору:</p> <ul style="list-style-type: none"> • нестроевая древесина хвойных пород Ø18см без ограничения сортности - 0,82 м³; • засыпка щебнем - 3,0 м³; • демонтаж конструкции защиты опоры ЛЭП.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21787-ПОС	Лист
							53
							167

Приложение (Обязательное). Схема мойки колёс серии «Каскад»



Процесс мойки осуществляется струей воды из пистолетов-распылителей (6). Грязная вода стекает в приямок (герметическую емкость) (1). Погружной насос (2) перекачивает воду через гидроциклон (3) в очистную установку (4), откуда насосом высокого давления (5) подается в пистолеты-распылители (6).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

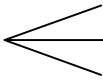
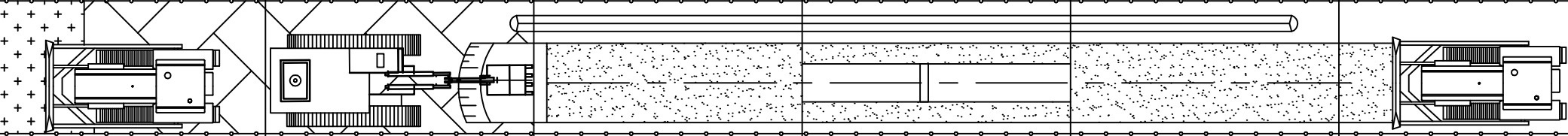
21787-ПОС

Лист

54

168

Формат А4

<i>Захватки</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>
<i>Технологическая операция</i>	<i>Срезка растительного слоя. Планировка участка</i>	<i>Разработка траншеи с креплением откосов</i>	<i>Устройство основания</i>	<i>Сварка стыков. Укладка трубы в траншею</i>	<i>Устройство присыпки. Засыпка пазух</i>	<i>Обратная засыпка траншеи</i>	<i>Очистка и испытания газопровода</i>
<i>Направление потока</i>							
							
<i>Машины и механизмы</i>	<i>Бульдозеры</i>	<i>Экскаваторы</i>	<i>Трамбовки, виброплощадки</i>	<i>Сварочный аппарат, центратор</i>	<i>Экскаватор, трамбовки</i>	<i>Бульдозер, экскаватор, трамбовки</i>	<i>Насос, компрессор, измерительные приборы</i>
<i>Материалы</i>		<i>Инвентарные крепления</i>	<i>Песок</i>	<i>Трубы ПЭ</i>	<i>Песок</i>	<i>Грунт по проекту</i>	<i>Вода, воздух</i>

Инв. N подл
Подпись и дата
Взамен инв. N

						21787-ПОС				
						<i>Газопровод межпоселковый от г.Мга до г.Пухолово, г. Сологубовка, г. Петрово, г.Турышкино, п.Старая Малукса, п.Новая Малукса с отводом на д.Лезье, д.Муя Кировского района</i>				
<i>Изм</i>	<i>Кол.уч</i>	<i>Лист</i>	<i>док</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	<i>Организационно-технологическая схема строительства</i>	<i>Стадия</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>	
							<i>П</i>	<i>1</i>		
<i>Разраб.</i>		<i>Киселев</i>					<i>Технологическая схема на сборку и сварку трубопровода</i>	<i>ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"</i>		
<i>Провер.</i>		<i>Васильченко</i>								
<i>Н.контр.</i>		<i>Нефедова</i>								
<i>Утвердил</i>		<i>Нефедова</i>								

Решения по организации строительства

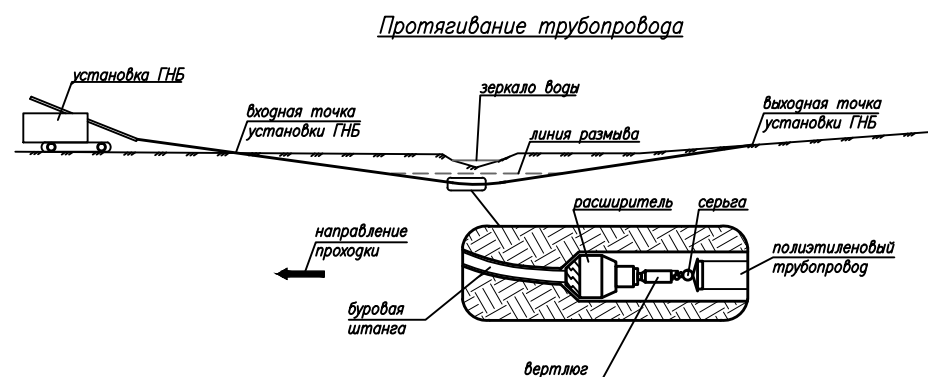
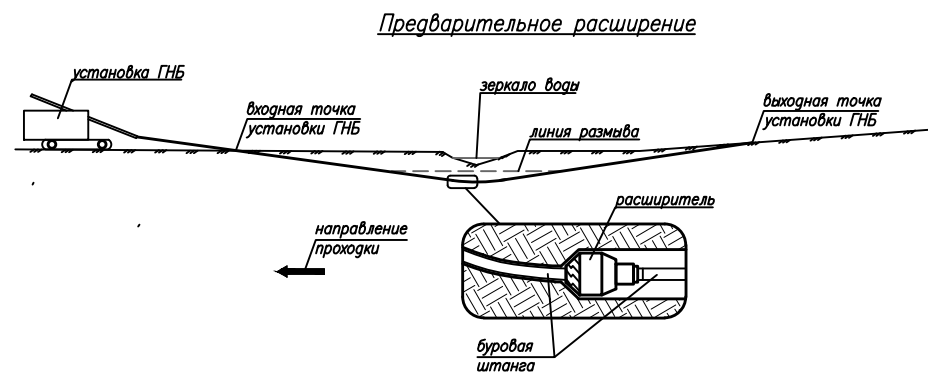
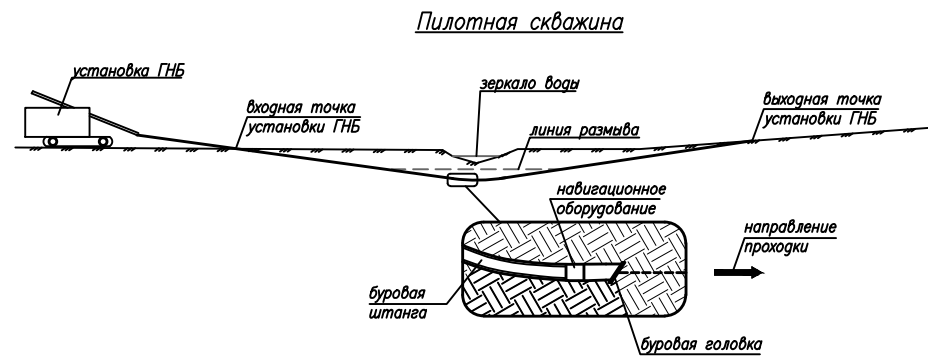


Таблица 1 – Перечень строительных материалов

1. Буровой раствор, м ³
2. Трубы полиэтиленовые, м

Таблица 2 – Перечень основных машин и механизмов

Наименование	Тип, марка	Характеристика
Агрегат сварочный		1 постовой
Установка горизонтально направленного бурения	Navigator	Мощность – 190 л.с.

Таблица 3 – Состав бригады

Профессия	Разряд
Оператор сварочного агрегата	6
Машинист установки горизонтально направленного бурения	6
Монтажник	5
то же	3

Сооружение переходов под автодорогами методом горизонтально направленного бурения охватывает комплекс работ, в который входят следующие трудовые процессы:

1. Бурение пилотной скважины

Бурение пилотной скважины осуществляется при помощи породоразрушающего инструмента — буровой головки со скосом в передней части и встроенным излучателем. Разработанный грунт непрерывно транспортируется через защитный кожух на поверхность. Контроль за местоположением буровой головки осуществляется с помощью приемного устройства локатора, который принимает и обрабатывает сигналы встроенного в корпус буровой головки передатчика. На мониторе локатора отображается визуальная информация о местоположении, угле азимута буровой головки. Также эта информация отображается на дисплее оператора буровой установки. Эти данные являются определяющими для контроля соответствия траектории строящегося трубопровода проектной и минимизирует риски излома рабочей нити. При отклонении буровой головки от проектной траектории оператор останавливает вращение буровых штанг и устанавливает скос буровой головки в нужном положении. Затем осуществляется заглубление буровых штанг без вращения с целью коррекции траектории бурения. Строительство пилотной скважины завершается выходом буровой головки в заданной проектом точке.

2. Расширение скважины

Расширение скважины осуществляется после завершения пилотного бурения. При этом буровая головка отсоединяется от буровых штанг и вместо нее присоединяется ример — расширитель обратного действия. Приложением тягового усилия с одновременным вращением ример протягивается через створ скважины в направлении буровой установки, расширяя пилотную скважину до необходимого для протаскивания трубопровода диаметра. Для обеспечения беспрепятственного протягивания трубопровода через расширенную скважину ее диаметр должен на 25–30 % превышать диаметр трубопровода.

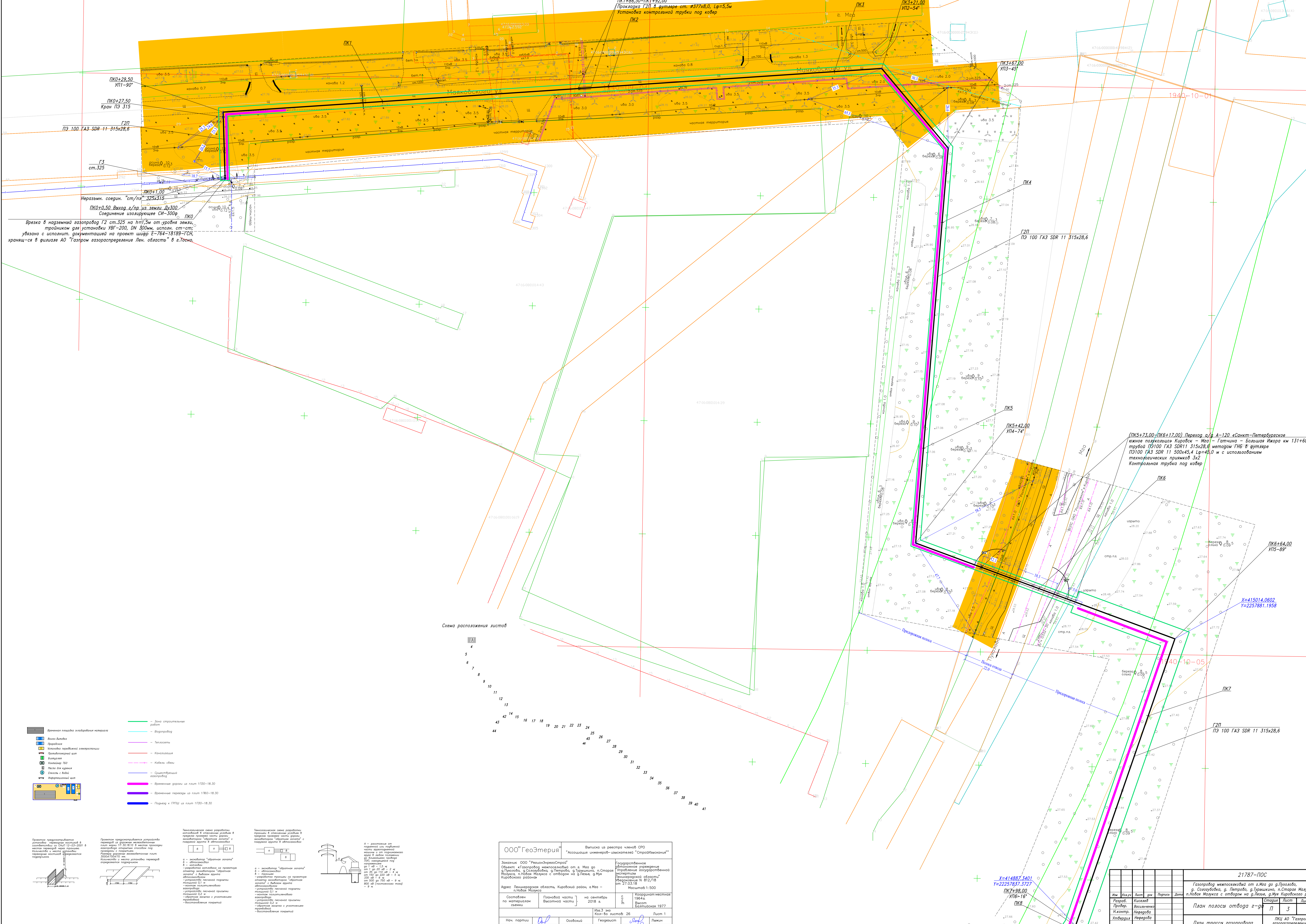
3. Протягивание обсадной полиэтиленовой трубы

На противоположной от буровой установки стороне скважины располагается готовая к протягиванию плеть полиэтиленовой трубы. К переднему концу плети крепится оголовок с воспринимающим тяговое усилие вертлюгом и римеру, и в то же время не передает вращательное движение на трубопровод. Таким образом, буровая установка затягивает в скважину плеть протягиваемой обсадной полиэтиленовой диаметром 160 мм по проектной траектории.

4. Заключительный этап

После окончания основных технологических этапов, инженерно-технический персонал сдает заказчику исполнительную документацию, на которой указано фактическое положение уложенной обсадной трубы в различных плоскостях с обязательным указанием «привязку» к ориентирам на местности. Решения по организации работ уточняются подрядной организацией в проекте производства работ в соответствии с фактическими условиями строительства и имеющимися в наличии механизмами.

Изм	Кол.уч	Лист	док	Подпись	Дата	21787-ПОС		
						Газопровод межпоселковый от г.Мга до г.Пухолово, г. Сологубовка, г. Петрово, г.Турышкино, п.Старая Малукса, п.Новая Малукса с отводом на г.Лезье, г.Муя Кировского района		
						Организационно-технологическая схема строительства		
Разраб.						Киселев		
Провер.						Васильченко		
Н.контр.						Нефедова		
Утвердил						Нефедова		
						Технологическая схема на бестраншейную прокладку методом горизонтально-направленного бурения		
						ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		



ПК0+29.50
УП1-90'
Кран ПЗ 315

ГЗП
ПЗ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6

ГЗ
ст.325

Неразмн. соедин. ст/пз 325x315
ПК0+0,50 Выход г/пр из земли Ду300
Соединение изолирующее СИ-300Ф

ПК0
Врезка в наземный газопровод ГЗ ст.325 на h=1,5м от уровня земли, трайником газ установки УВГ-200, DN 300мм, исполн. ст-ст; узвано с исполнит. документацией на проект шифр Е-764-18189-ГОН, хранит-ся в филиале АО "Газпром газораспределение Лен. область" в г.Тосно.

ПК1+86,50-ПК1+92,00
Прокладка ГЗП в футляре ст. Ø377x6,0, Lp=5,5м
Установка контрольной трубы под ковер

ПК3+21,00
УП2-54'

ПК3+67,00
УП3-45'

ГЗП
ПЗ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6

ПК5+42,00
УП4-74'

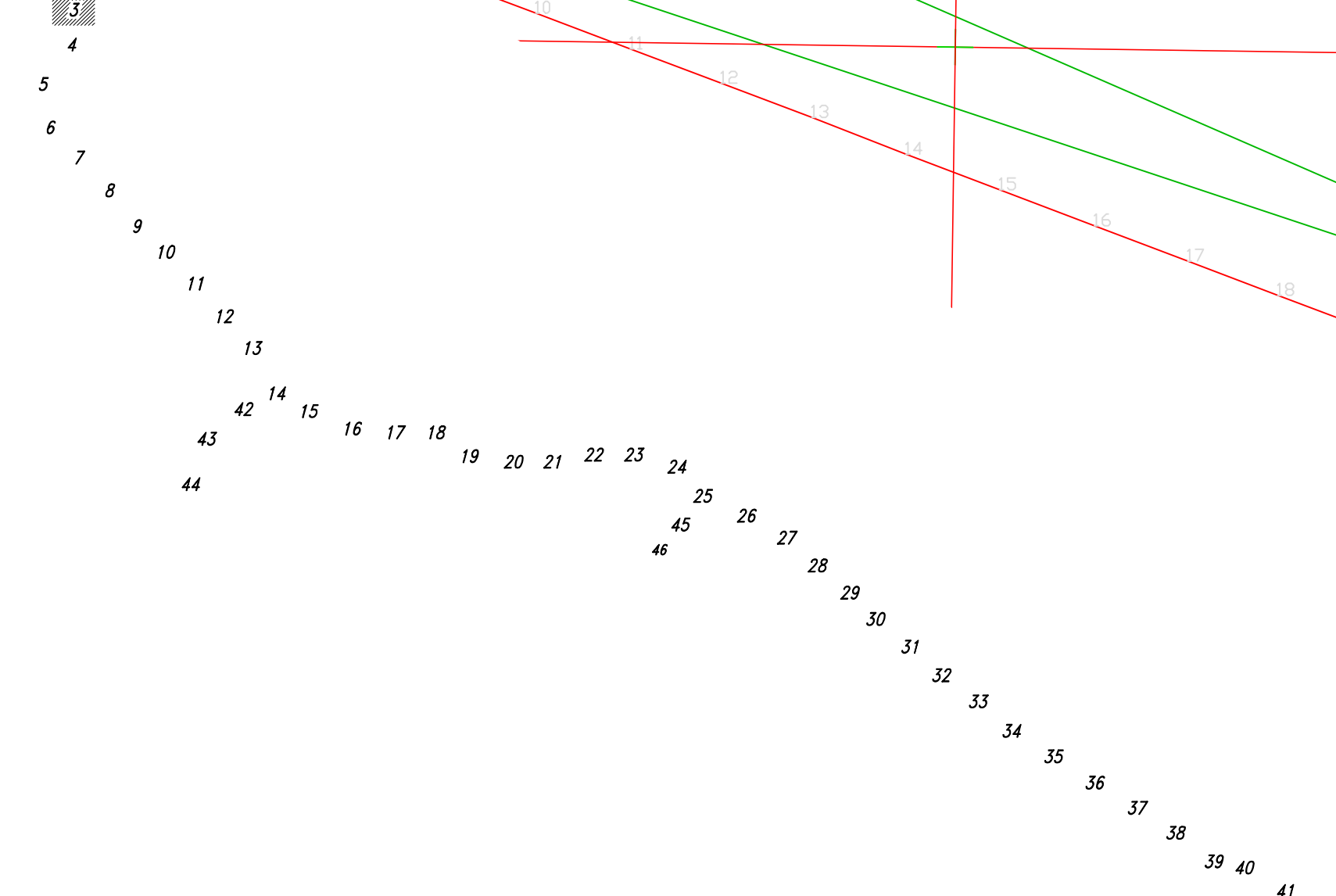
ПК5+75,00-ПК6+17,00 Переход д/л А-120 «Санкт-Петербургское конное полковничество Кирилов - Меза - Гатчина - Большая Ижора км 131+680»
труб ПЗ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 метров ГНБ в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR 11 500x45,4 Lp=45,0 м с использованием технологических приемков 3x2
Контрольная трубка под ковер

ПК6+64,00
УП5-89'

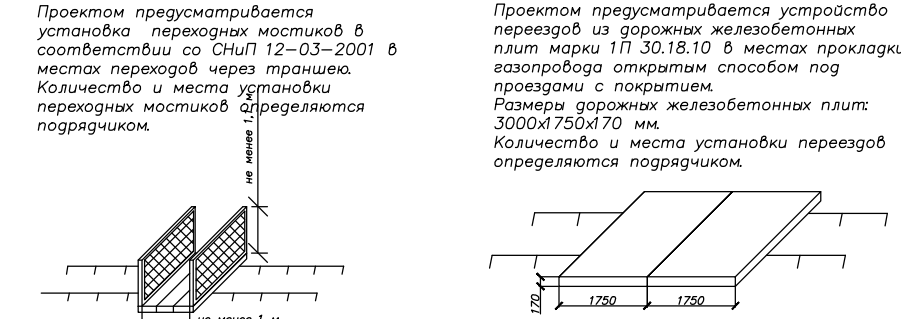
X=415014,0602
Y=2257881,1958

ГЗП
ПЗ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6

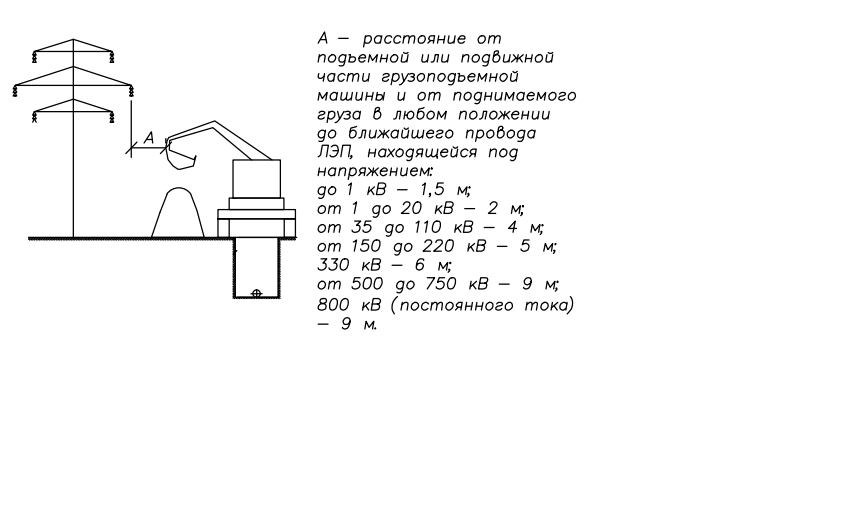
Схема расположения листов



Временная окраска окислительных материалов	Зона строительных работ	Временные работы на лист 1783-18,30
Виды-Виды	Вентиляция	Временные работы на лист 1780-18,30
Линии	Теплосеть	Переход к ГРУ на лист 1783-18,30
Условные графические обозначения	Канализация	
Панельный дом	Каналы связи	
Балконы	Ориентированный газопровод	
Канализация ПЗ	Временные работы на лист 1783-18,30	
Площадки для хранения		
Склады с товарами		
Инженерный двор		



Технологические связи разработаны на основании данных, полученных в процессе проектирования и согласованы с исполнителем. В случае необходимости допускается изменение технологии монтажа, согласованное с исполнителем. Временные работы на лист 1783-18,30.



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженерно-технических "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "РезинЭнергоСтрой"	Объект: «Газопровод межпоселковый от в. Меза до в. Лукошки, в. Солоубовка, в. Петрово, в. Гурьшино, в. Старая Мезуца, в. Большая Мезуца с отбором на в. Пелеза, в. Муз Кириловского района»	Государственное учреждение: Управление государственной инспекции по техническому надзору в Ленинградской области, № 812/18 от 27.03.18	Масштаб: 1:500
Адрес: Ленинградская область, Кириловский район, в. Меза - в. Большая Мезуца	Составлен по материалам: Плановой части (Восстановительная часть)	Издана: 26	Лист: 1
Исполнитель: [Подпись]	Проверено: [Подпись]	Картограф: [Подпись]	Лист: [Подпись]

21787-ПСО			
Газопровод межпоселковый от в. Меза до в. Лукошки, в. Солоубовка, в. Петрово, в. Гурьшино, в. Старая Мезуца, в. Большая Мезуца с отбором на в. Пелеза, в. Муз Кириловского района			
Имя	Класс	Лист	Дата
Разработчик	Киселев	Лист	Дата
Проектировщик	Васильченко	Лист	Дата
Инженер-надзор	Нерехова	Лист	Дата
Утвержден	Нерехова	Лист	Дата
План трассы газопровода			Лист 3
Линия пересечения листа 3 с листом 4			Лист 4

Линия пересечения листа 3 с листом 4
М 1:500 формат А0

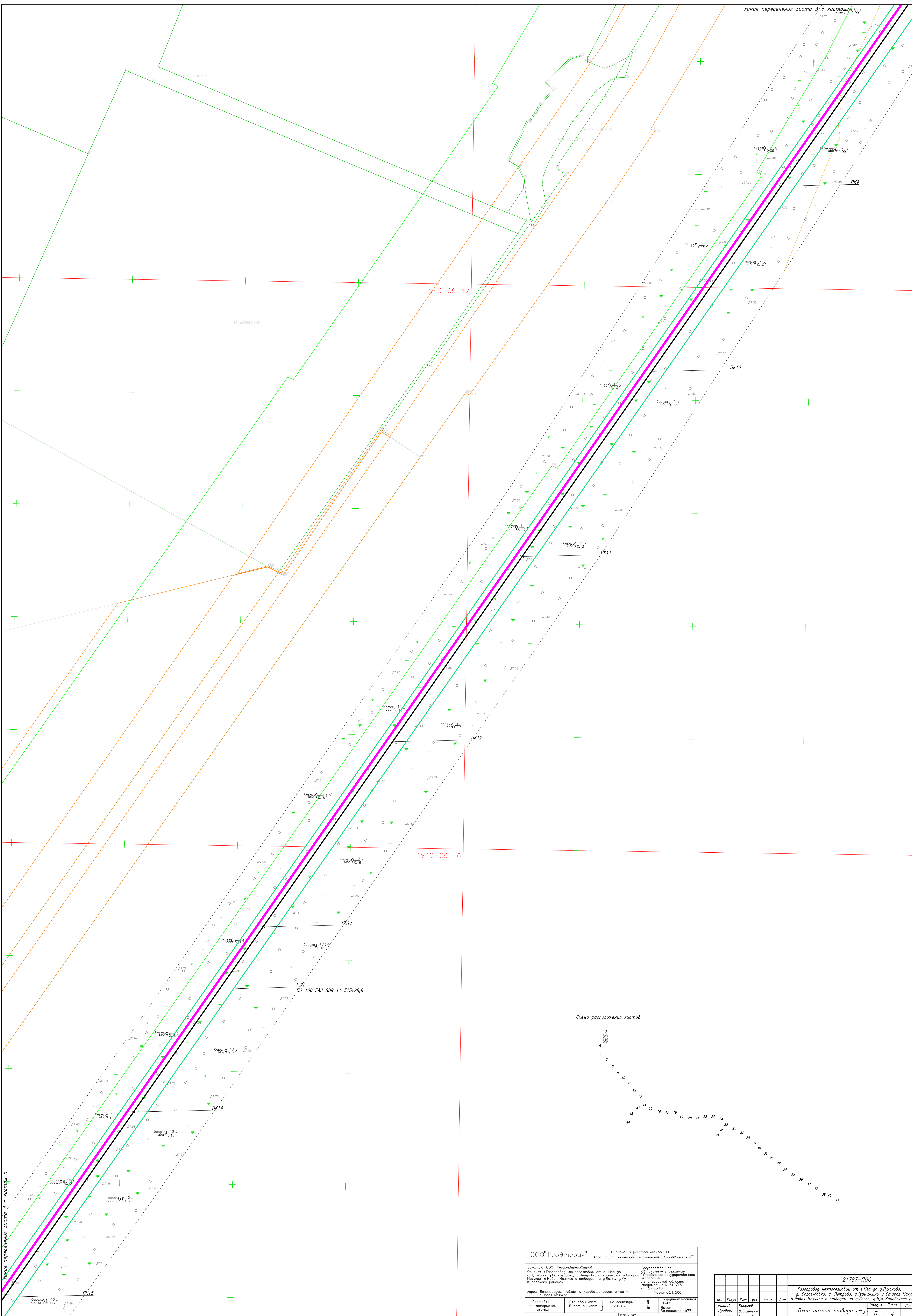
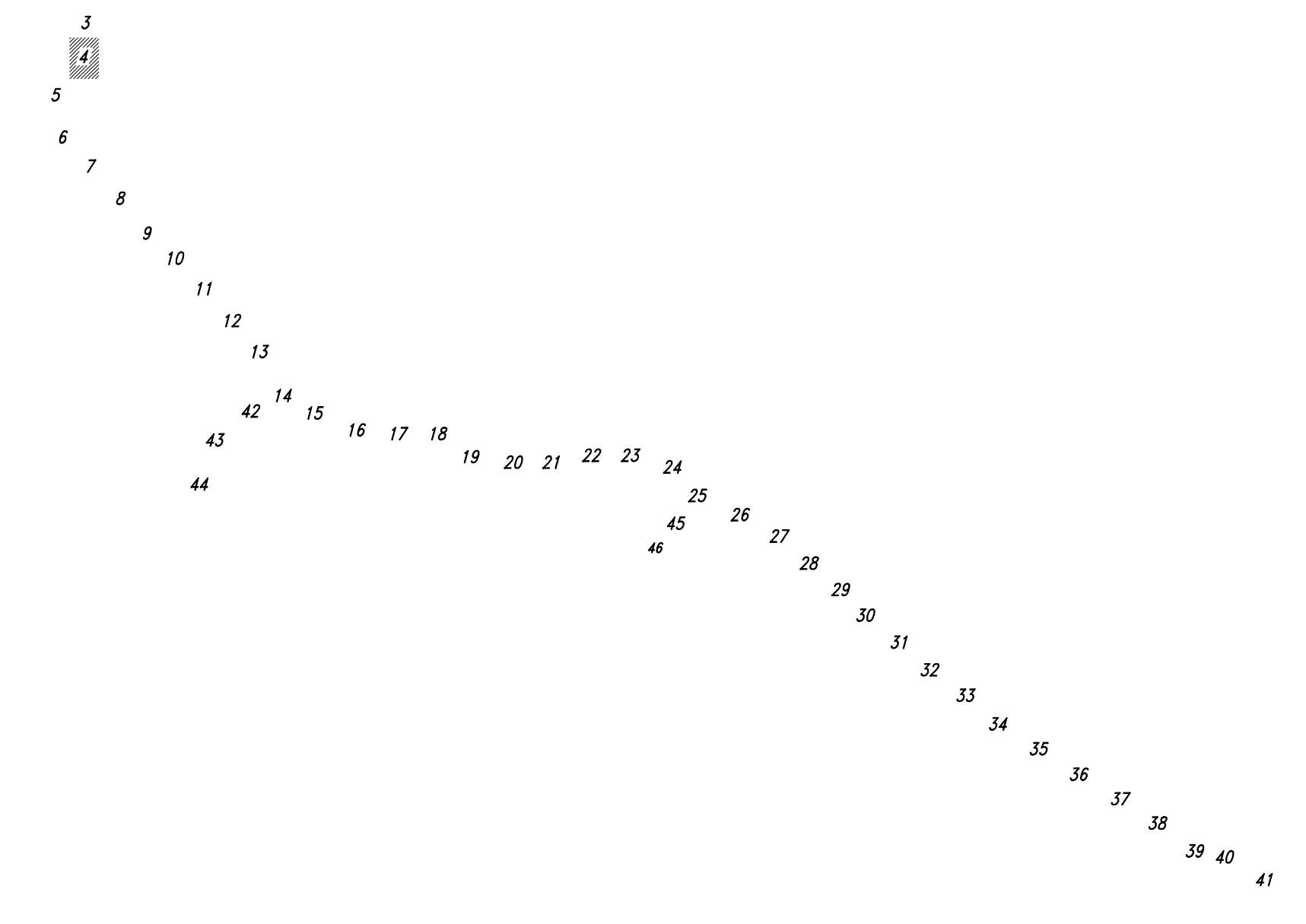


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройВыскани"	
Закончил ООО "РезонЭнервоСтрой"		Государственное	
Объект: «Газопровод межпоселковый от в. Мае до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезь, д. Мухе Кировского района»		разработка инженерных работ по государственному заказу	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, в Мае – п. Новая Мазука		Исполнение № 812/18 от 27.03.18	
Составлен по материалам свенки		Код: 01-01-01-001-10	
Плановый номер: 2018 г.		Код: 01-01-01-001-10	
Изд. № 1		Код: 01-01-01-001-10	
Количество листов: 26		Код: 01-01-01-001-10	
Лист 1		Код: 01-01-01-001-10	
Нач. партии: [подпись]		Код: 01-01-01-001-10	
Н. Контроль: [подпись]		Код: 01-01-01-001-10	

21787-П0С					
Газопровод межпоселковый от в. Мае до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезь, д. Мухе Кировского района					
План полосы отвода газопровода					
Изм.	Кол.	Лист	дм	Листа	дм
Разоб.	Киселев				
Н.контр.	Васильченко				
Утвердил	Неродов				
Лист 4					Листов 26
План трассы газопровода					Лист 4
ООО "Газпром инженерные системы" Ленинградская область					Лист 4
М 1:500 формат А0					

000" ГеоЭмерия		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженерно-изыскателей "СпиритЛайвнинг"	
Заказчик ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное учреждение "Управление государственной инспекции по надзору в области энергетической деятельности" Ленинградской области	
Объект: газопровод межпоселковый от п. Миа до д. Пуголово, д. Новая Мазука, д. Петрово, д. Пуркишино, д. Старая Мазука, д. Новая Мазука с отводом на д. Пелева, д. Мух Киробовского района		Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Киробовский район, п. Миа - д. Новая Мазука		Координатная система: 1964 г. Высотная система: Балтийская 1977 г.	
Составлен по материалам съемки	Плановый номер: Восточная часть	на сентябрь 2018 г.	Лист 1
Ил. 3.эл. Кол-во листов: 26			
Нач. партии	Освоена	Геологист	Лижин
Н. Контроль	Проектировка	Картсбор	Лижин

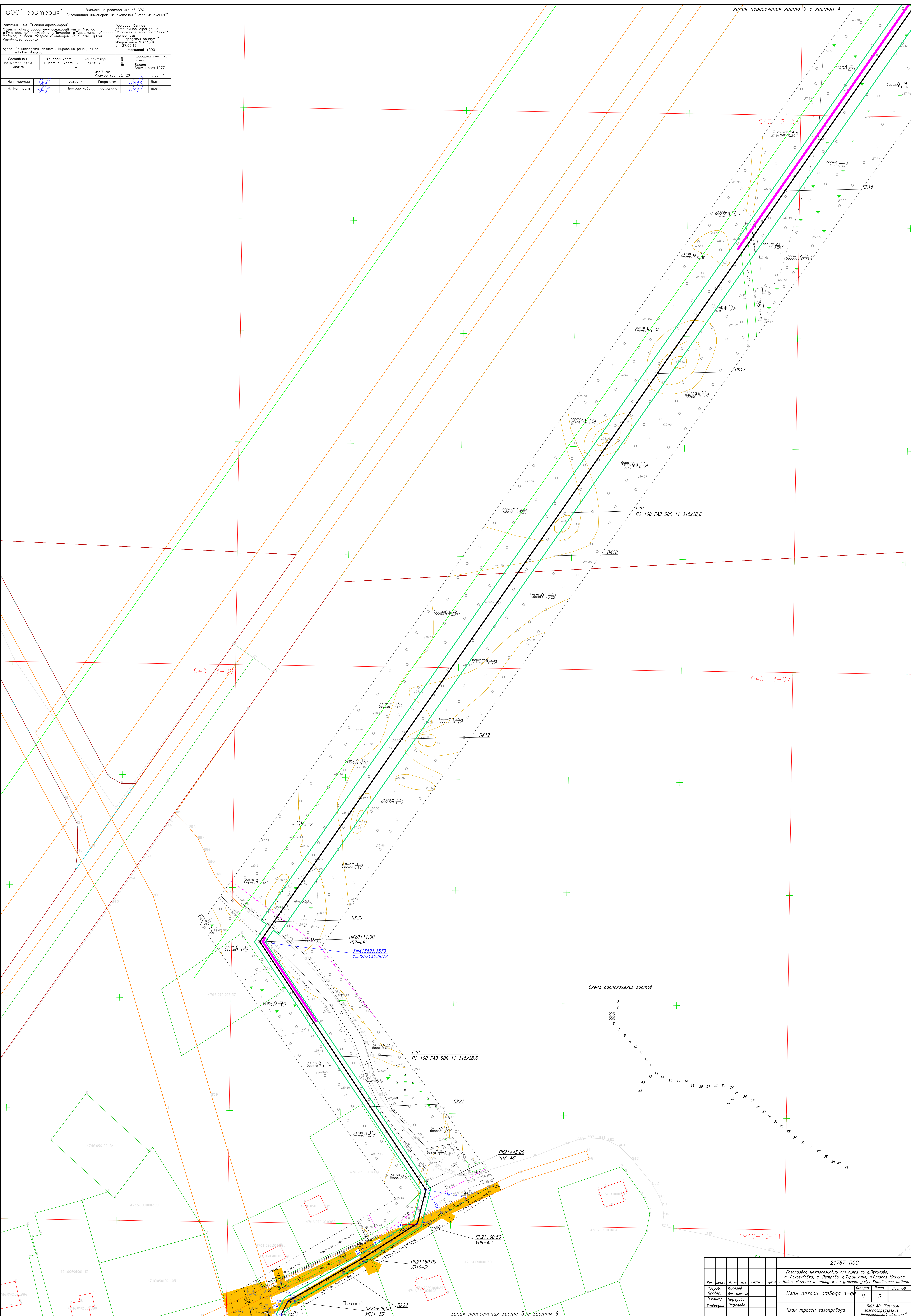
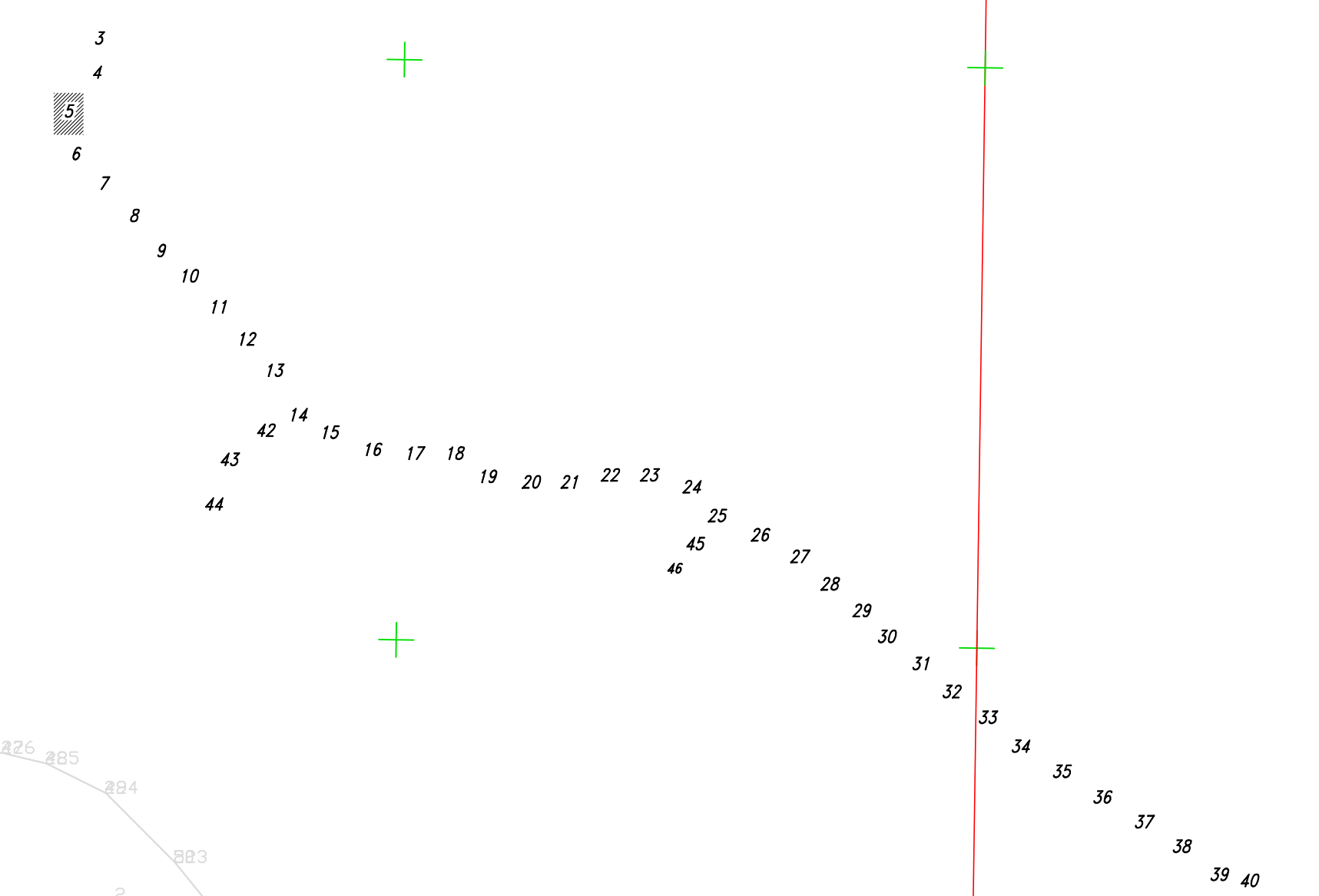


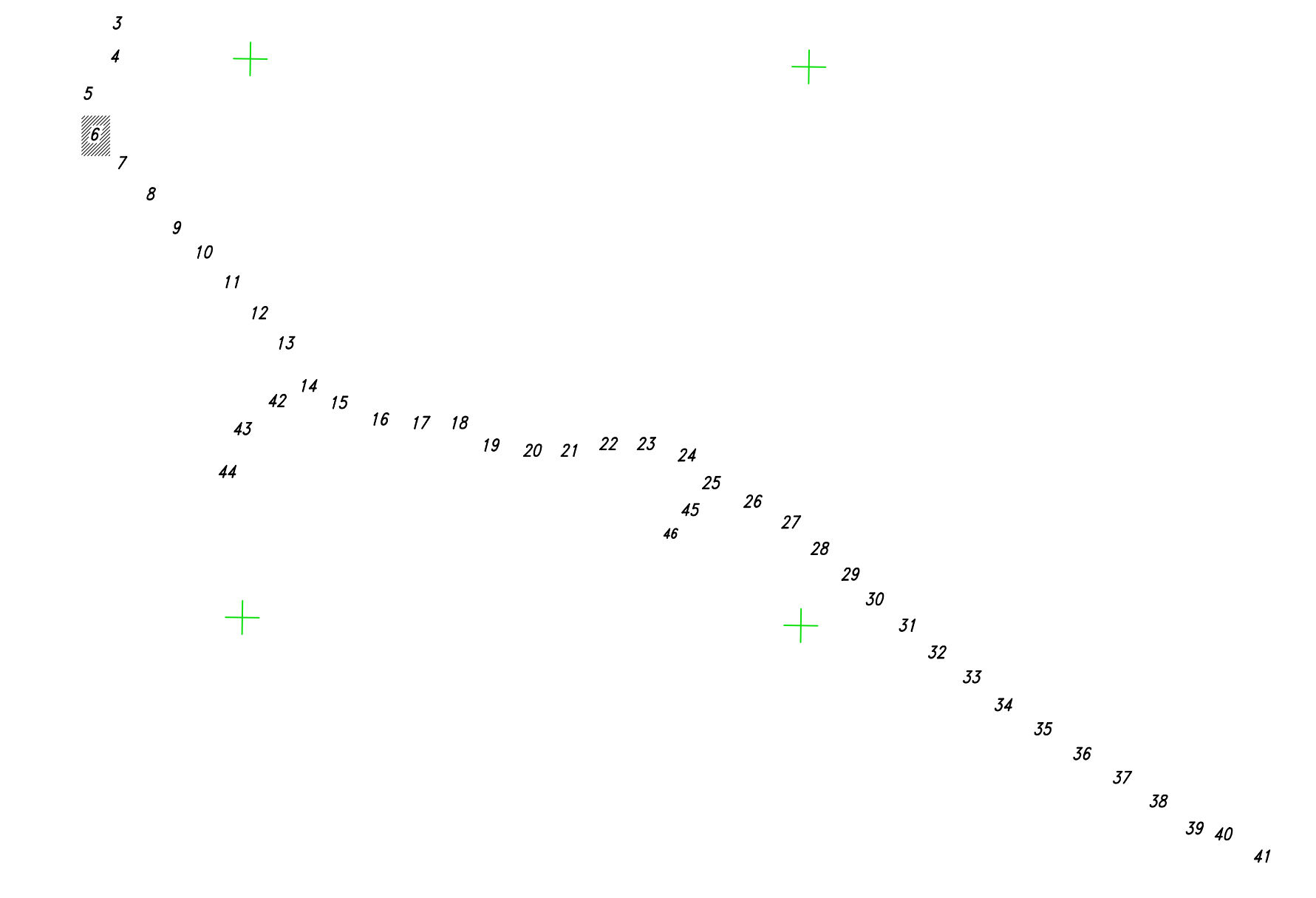
Схема расположения листов



				21787-ПОС			
				Газопровод межпоселковый от п. Миа до д. Пуголово, д. Новая Мазука, д. Петрово, д. Пуркишино, д. Старая Мазука, д. Новая Мазука с отводом на д. Пелева, д. Мух Киробовского района			
Ил.	Кален.	Лист	дан	Парича	дан	Старый	Лист
Разроб.	Киселев						
Пробор.	Васильченко						
Н.контр.	Нерарова						
Утвердил	Нерарова						
План трассы газопровода				Лист 5			
				Лист 5 с листом 4			
				Лист 5 с листом 6			
				Лист 5 с листом 7			
				Лист 5 с листом 8			
				Лист 5 с листом 9			
				Лист 5 с листом 10			
				Лист 5 с листом 11			
				Лист 5 с листом 12			
				Лист 5 с листом 13			
				Лист 5 с листом 14			
				Лист 5 с листом 15			
				Лист 5 с листом 16			
				Лист 5 с листом 17			
				Лист 5 с листом 18			
				Лист 5 с листом 19			
				Лист 5 с листом 20			
				Лист 5 с листом 21			
				Лист 5 с листом 22			
				Лист 5 с листом 23			
				Лист 5 с листом 24			
				Лист 5 с листом 25			
				Лист 5 с листом 26			
				Лист 5 с листом 27			
				Лист 5 с листом 28			
				Лист 5 с листом 29			
				Лист 5 с листом 30			
				Лист 5 с листом 31			
				Лист 5 с листом 32			
				Лист 5 с листом 33			
				Лист 5 с листом 34			
				Лист 5 с листом 35			
				Лист 5 с листом 36			
				Лист 5 с листом 37			
				Лист 5 с листом 38			
				Лист 5 с листом 39			
				Лист 5 с листом 40			
				Лист 5 с листом 41			
				Лист 5 с листом 42			
				Лист 5 с листом 43			
				Лист 5 с листом 44			
				Лист 5 с листом 45			
				Лист 5 с листом 46			
				Лист 5 с листом 47			
				Лист 5 с листом 48			
				Лист 5 с листом 49			
				Лист 5 с листом 50			
				Лист 5 с листом 51			
				Лист 5 с листом 52			
				Лист 5 с листом 53			
				Лист 5 с листом 54			
				Лист 5 с листом 55			
				Лист 5 с листом 56			
				Лист 5 с листом 57			
				Лист 5 с листом 58			
				Лист 5 с листом 59			
				Лист 5 с листом 60			
				Лист 5 с листом 61			
				Лист 5 с листом 62			
				Лист 5 с листом 63			
				Лист 5 с листом 64			
				Лист 5 с листом 65			
				Лист 5 с листом 66			
				Лист 5 с листом 67			
				Лист 5 с листом 68			
				Лист 5 с листом 69			
				Лист 5 с листом 70			
				Лист 5 с листом 71			
				Лист 5 с листом 72			
				Лист 5 с листом 73			
				Лист 5 с листом 74			
				Лист 5 с листом 75			
				Лист 5 с листом 76			
				Лист 5 с листом 77			
				Лист 5 с листом 78			
				Лист 5 с листом 79			
				Лист 5 с листом 80			
				Лист 5 с листом 81			
				Лист 5 с листом 82			
				Лист 5 с листом 83			
				Лист 5 с листом 84			
				Лист 5 с листом 85			
				Лист 5 с листом 86			
				Лист 5 с листом 87			
				Лист 5 с листом 88			
				Лист 5 с листом 89			
				Лист 5 с листом 90			
				Лист 5 с листом 91			
				Лист 5 с листом 92			
				Лист 5 с листом 93			
				Лист 5 с листом 94			
				Лист 5 с листом 95			
				Лист 5 с листом 96			
				Лист 5 с листом 97			
				Лист 5 с листом 98			
				Лист 5 с листом 99			
				Лист 5 с листом 100			



Схема расположения листов



ООО "ГеоЭмерия"		Выписка из реестра членой СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей" "Спиритэйскай"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное учреждение "Управление государственной инспекции по безопасности объектов" Ленинградской области" № 312/18 от 27.03.18	
Объект: "Газопровод межпоселковый от п. Миа до д. Луковова, д. Солоньинское, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пелева, д. Мух Кирюкского района Кировского района"		Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, п. Миа - п. Новая Мазука		Координатная система: 1964 г. Система: Балтийская 1977	
Оставлен по материалам съемки		на сентябрь 2018 г.	
Лист 3 из 3		Кол-во листов: 26	
Лист 1		Лист 1	
Нач. партии: [подпись]		Инженер: [подпись]	
Н. Контроль: [подпись]		Инженер: [подпись]	

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п. Миа до д. Луковова, д. Солоньинское, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пелева, д. Мух Кирюкского района Кировского района			
Изм.	Кол-во	Лист	Дата
Разработчик	Киселев	Листа	Листа
Проектировщик	Васильченко	Страниц	Листов
Н.Контр.	Неродов	Лист	Листа
Утвердил	Неродов	Лист	Листа

План трассы газопровода		Лист 6
ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		Лист 6
М 1:500		Формат А0

1840-01-04

1840-02-01

1840-02-05

линия пересечения листа 7 с листом 6

линия пересечения листа 8 с листом 7

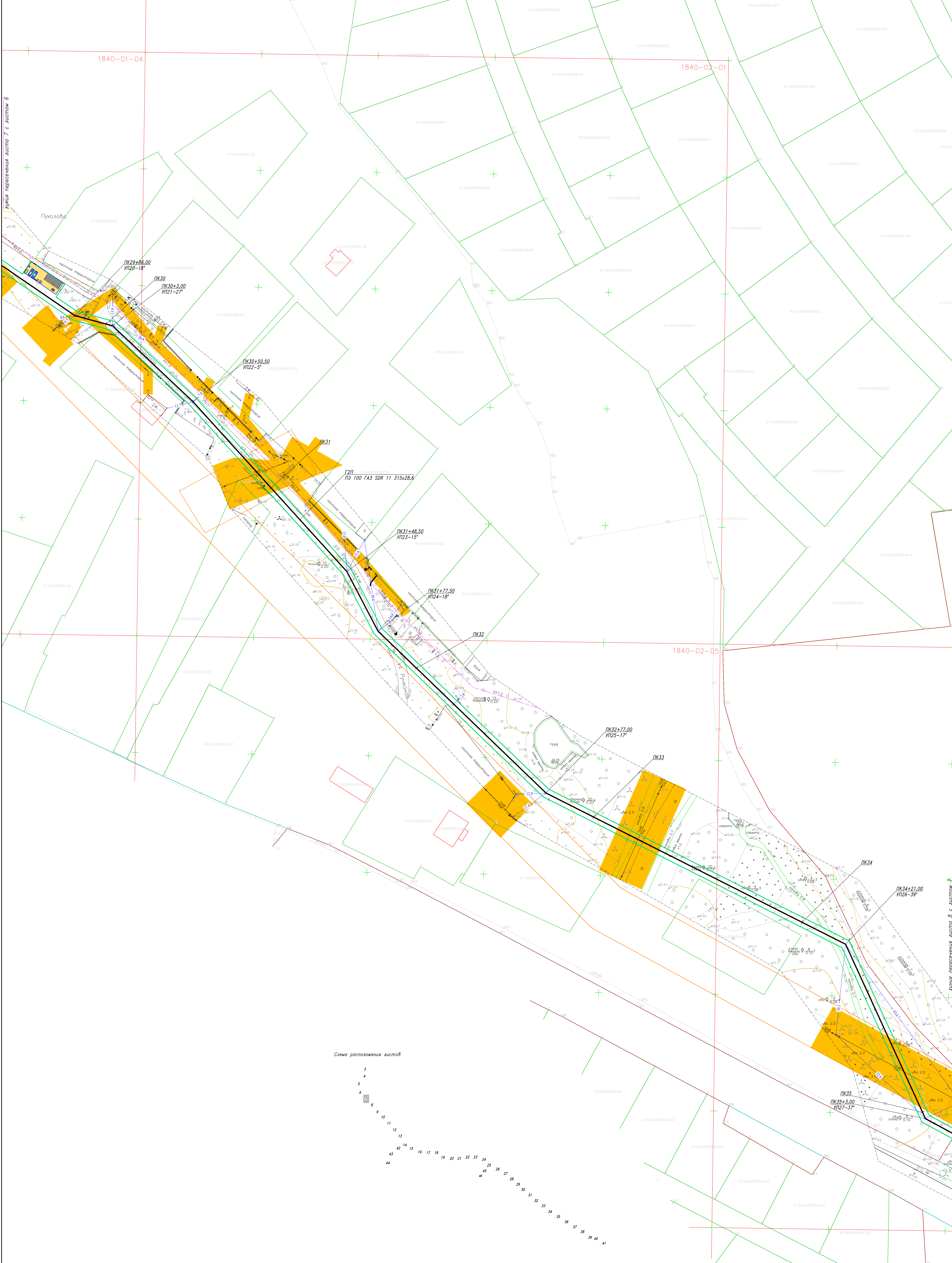
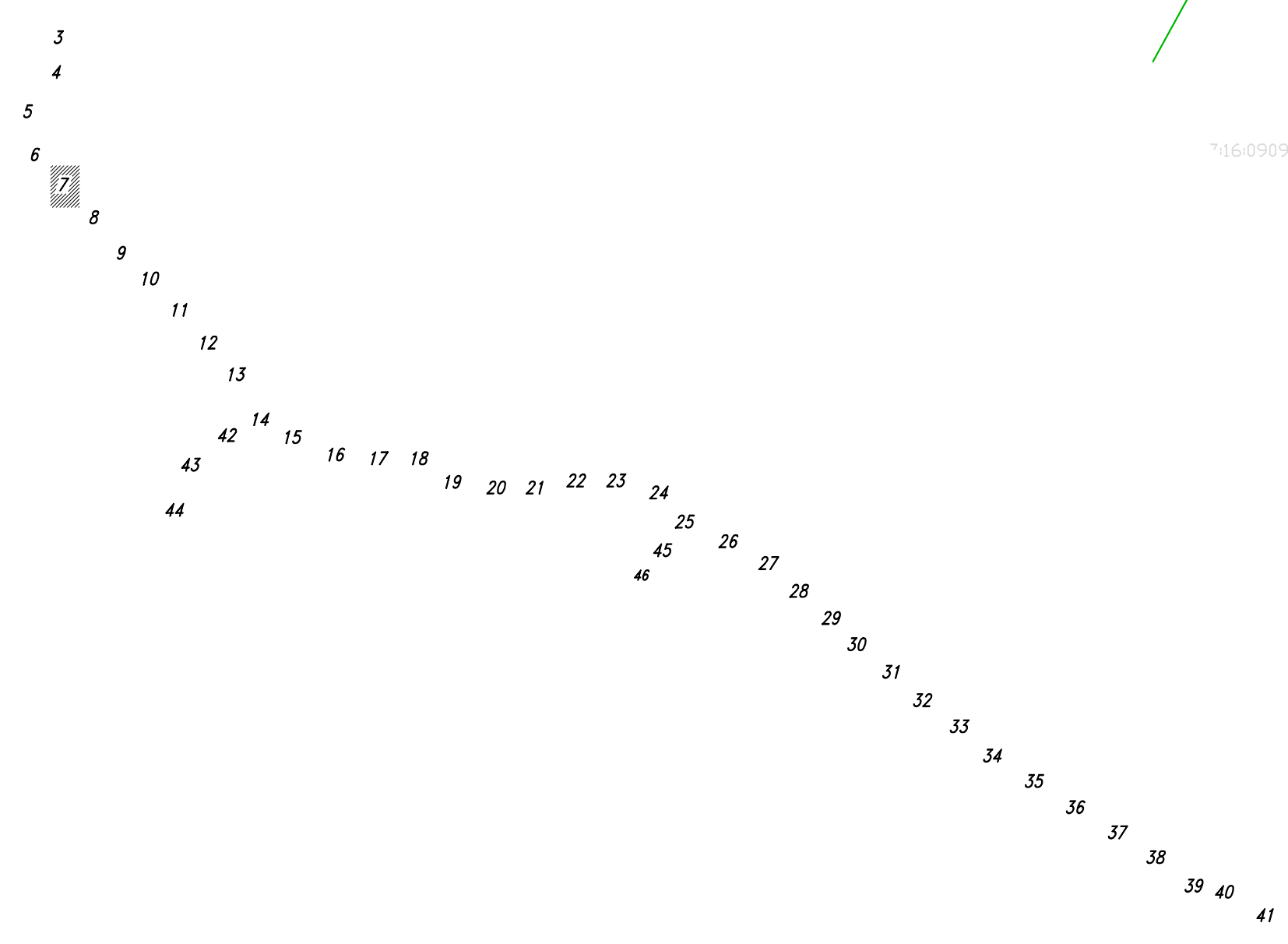


Схема расположения листов

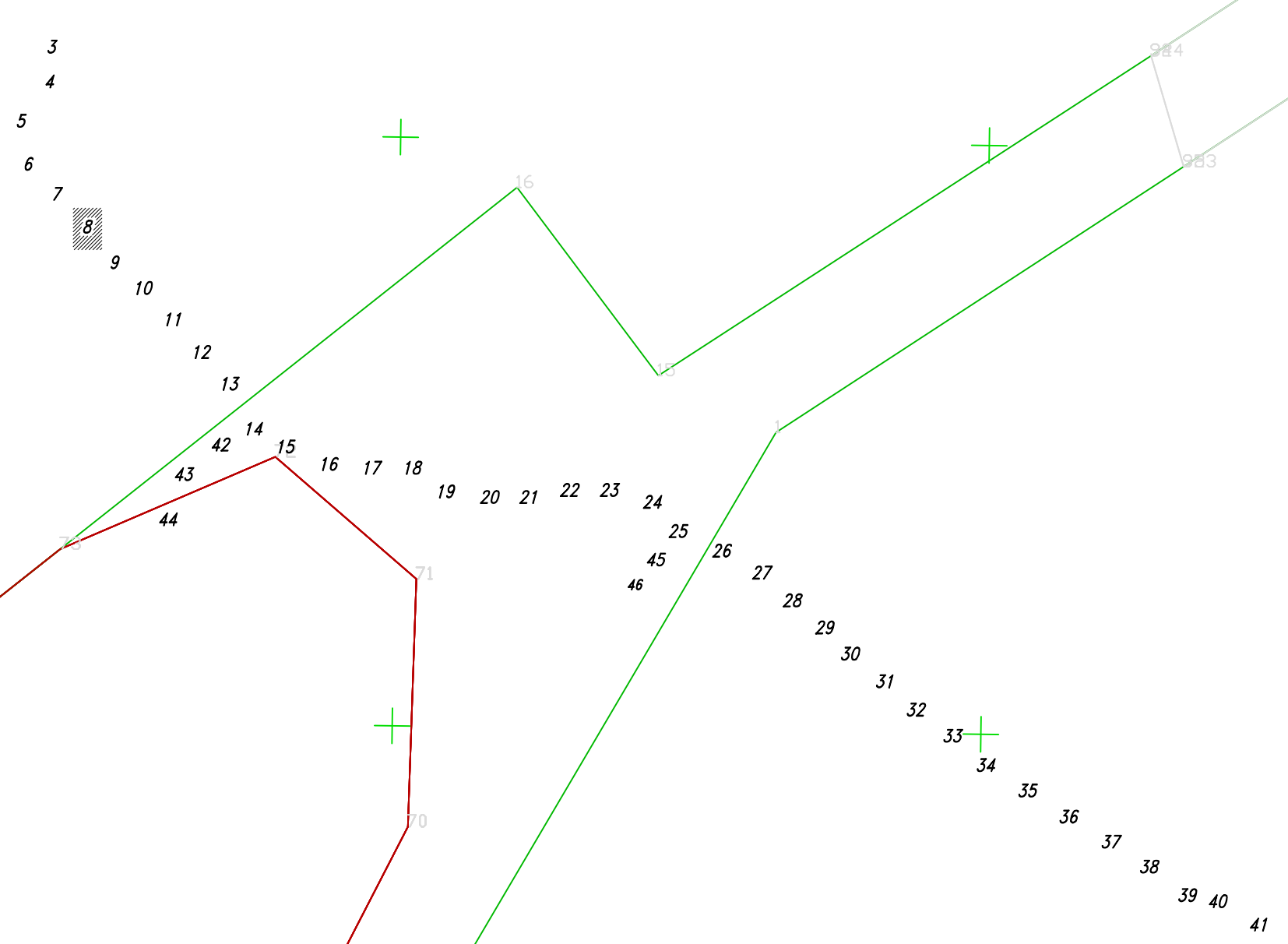


ООО "ГеоЭмерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИнженерия"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное предприятие "Управление государственной инспекции по безопасности объектов" Ленинградская область" Уведомление № 012/18 от 27.03.18	
Объект: «Газопровод межпоселковый от с. Миа до с. Пухолова, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, д. Старая Макуса, п. Новая Макуса с отводом на д. Лезье, д. Мух Кировского района Ленинградской области»		Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Миа – п. Новая Макуса		Координатная система: 1964 г. Восточная зона 1977	
Составлен по материалам съемки	Плановый номер	на сентябрь 2018 г.	5 №
Изд. № 3	Кол-во листов	26	Лист 1
Нач. партии	Особокий	Геологист	Лажин
Н. Контроль	Просвирькова	Картограф	Лажин

21787-П0С			
Газопровод межпоселковый от с. Миа до с. Пухолова, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Макуса, п. Новая Макуса с отводом на д. Лезье, д. Мух Кировского района Ленинградской области			
Изм.	Кол-во	Лист	Листов
Разработчик	Киселев	Лажин	Лажин
Проектировщик	Васильченко	Сторога	Лажин
Н. Контроль	Неродово	Лажин	Лажин
Утвердил	Неродово	Лажин	Лажин
План трассы газопровода			Лист 7
Линия пересечения листа 7 с листом 6			Лист 7
Линия пересечения листа 8 с листом 7			Лист 7
М 1:500 формат А0			

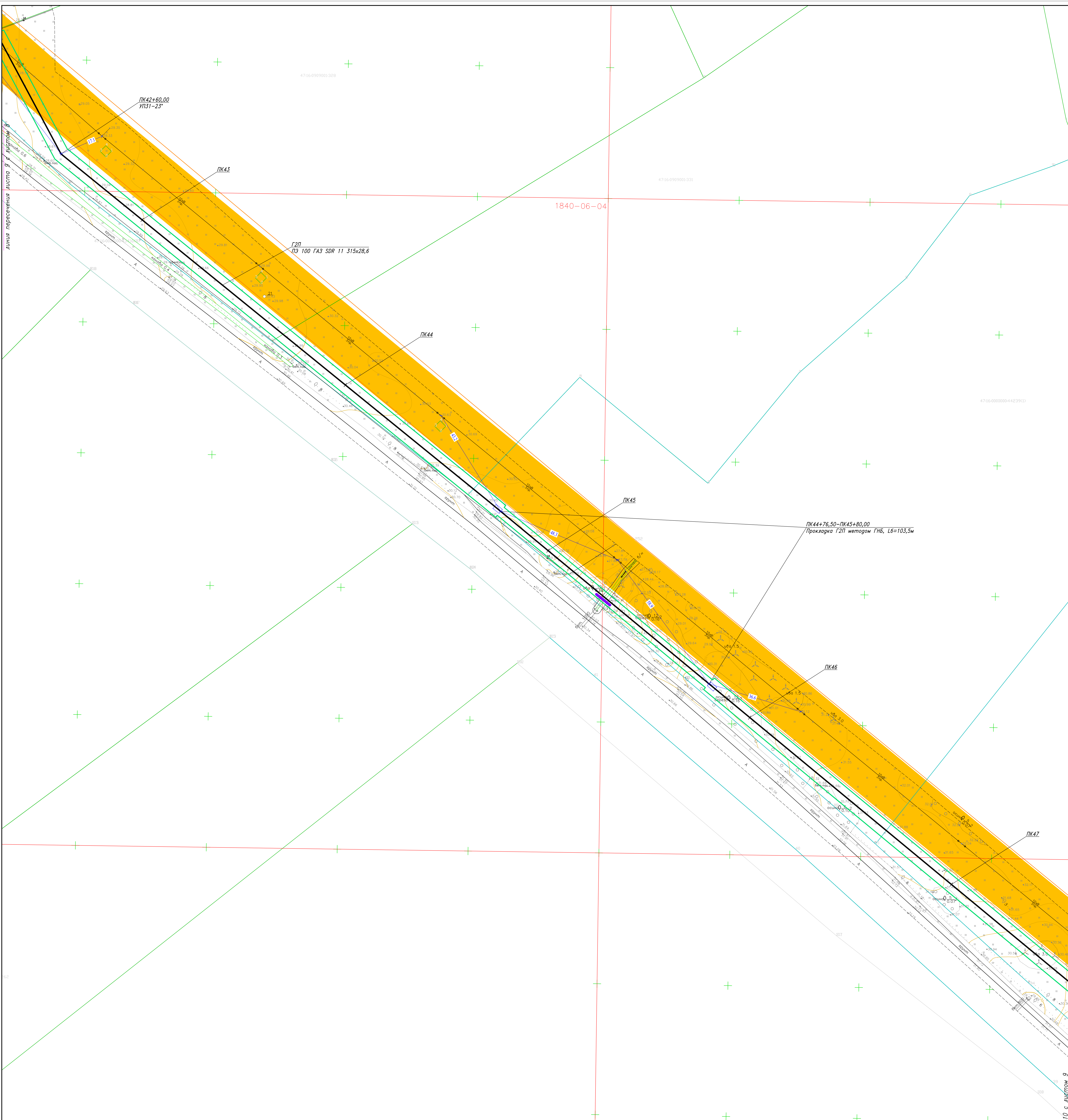


Схема расположения листов



ООО "Геодетерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-шпикателей "СтройИнженеры"	
Заявитель ООО "РеинженерСтрой"		Государственное учреждение управления государственной инспекции по надзору за безопасным исполнением работ на опасных производственных объектах и в иных опасных производственных объектах	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Мез, п. Новая Маджа		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	на сентябрь 2018 г.	5 м
	Высотная часть	1964 г.	Высотная государственная 1977
Имя, Фамилия, Имя Отчество	Имя, Фамилия, Имя Отчество	Имя, Фамилия, Имя Отчество	Имя, Фамилия, Имя Отчество
Нач. партии	Инженер	Лажин	Лажин
Н. Контроль	Инженер	Просвирякова	Картограф

21787-П0С					
Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луково, д. Солоубово, д. Петрово, д. Пуршино, п. Старая Маджа, п. Новая Маджа с отводом на д. Лезно, д. Муз Кировского района Кировского района					
Имя	Фамилия	Имя Отчество	Пол	Дата	Лист
Разработчик	Киселев				Лист 8
Проектировщик	Васильченко				Лист 8
Начальник участка	Нерарова				Лист 8
План полосы отвода газопровода					Лист 8
Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луково, д. Солоубово, д. Петрово, д. Пуршино, п. Старая Маджа, п. Новая Маджа с отводом на д. Лезно, д. Муз Кировского района Кировского района					Лист 8
М 1:500 формат А0					



1840-06-04

ПК42+60,00
УП31-23'

ПК43

Г20
Г3 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6

ПК44

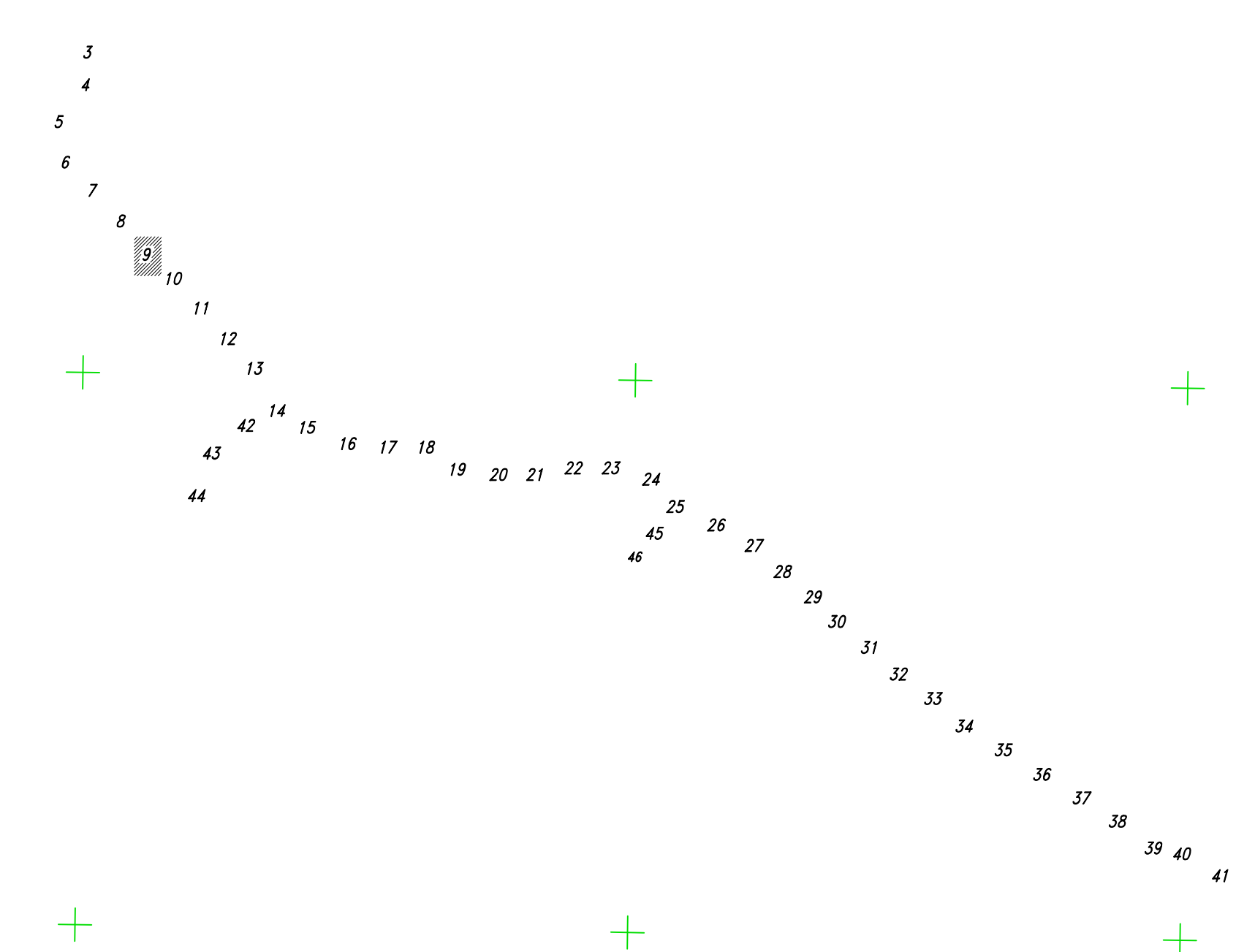
ПК45

ПК44+76,50-ПК45+80,00
Прокладка Г20 методом ГНБ, L5=103,5м

ПК46

ПК47

Схема расположения листов



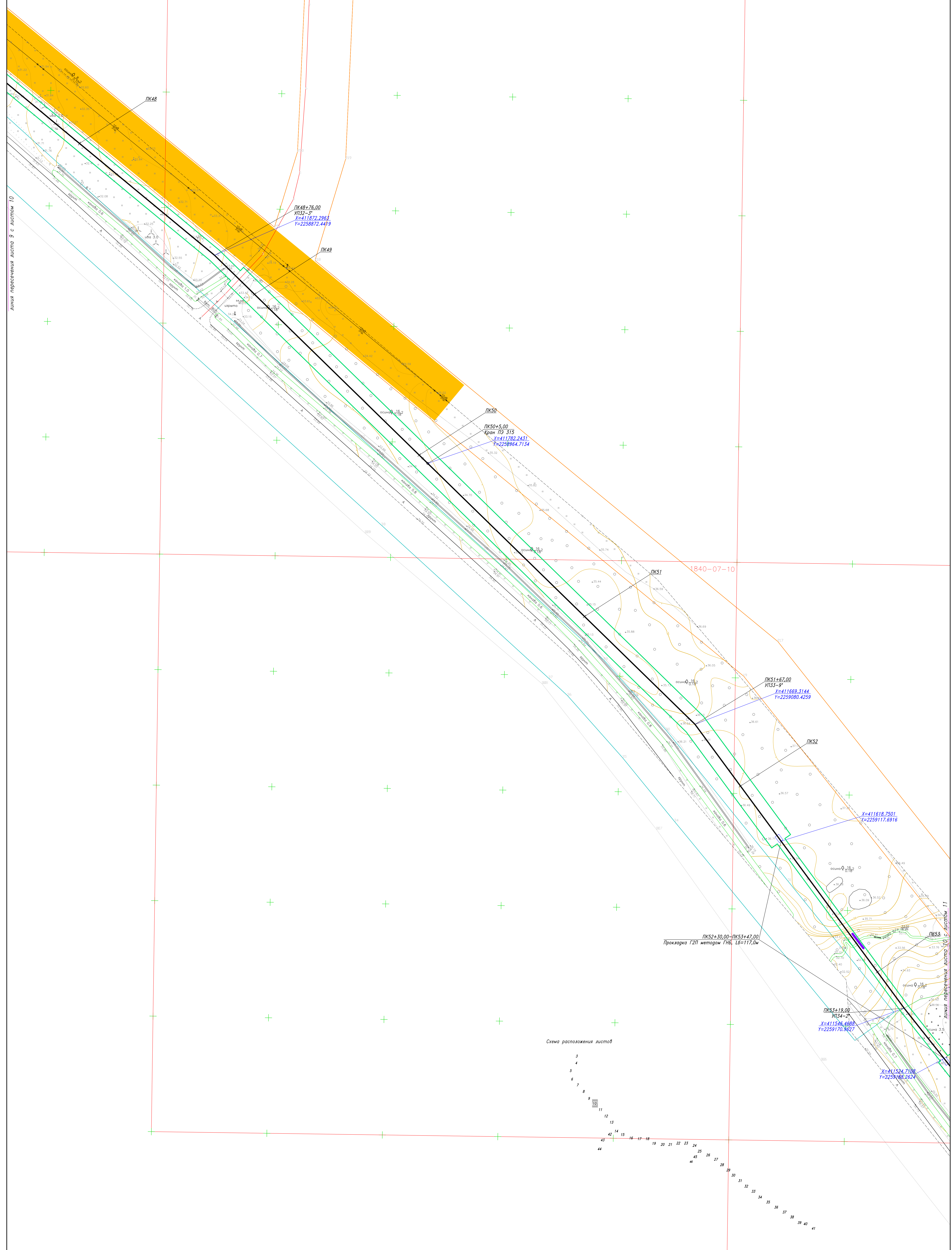
ООО "ГеоЭмерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженерно-проектировщиков "СпиритусКалис"	
Заказчик ООО "РегионПроектСтрой"	Объект «Газопровод межпоселковый от п. Мез до д. Лукино, д. Солонихино, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»	Адрес Ленинградская область, Кировский район, с/пос. Мез - д. Новая Мазука	Масштаб: 1:500
Исполнитель ООО "ГеоЭмерия"	И.О. Подпись: [Подпись]	И.О. Подпись: [Подпись]	И.О. Подпись: [Подпись]
Нач. партии [Подпись]	Освоено	Геоземлет	Листы
Н. Контроль [Подпись]	Проектировщик	Картинер	Листы

21787-П0С		Газопровод межпоселковый от п. Мез до д. Лукино, д. Солонихино, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района	
И.О. Подпись: [Подпись]	И.О. Подпись: [Подпись]	И.О. Подпись: [Подпись]	И.О. Подпись: [Подпись]
Разработчик: Киселев	Проектировщик: Васильченко	Нач. партии: Нерарова	Утвердил: Нерарова
План трассы газопровода		Лист 9	Листы
ООО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		М 1:500 формат А0	

линия пересечения листа 9 с листом 8

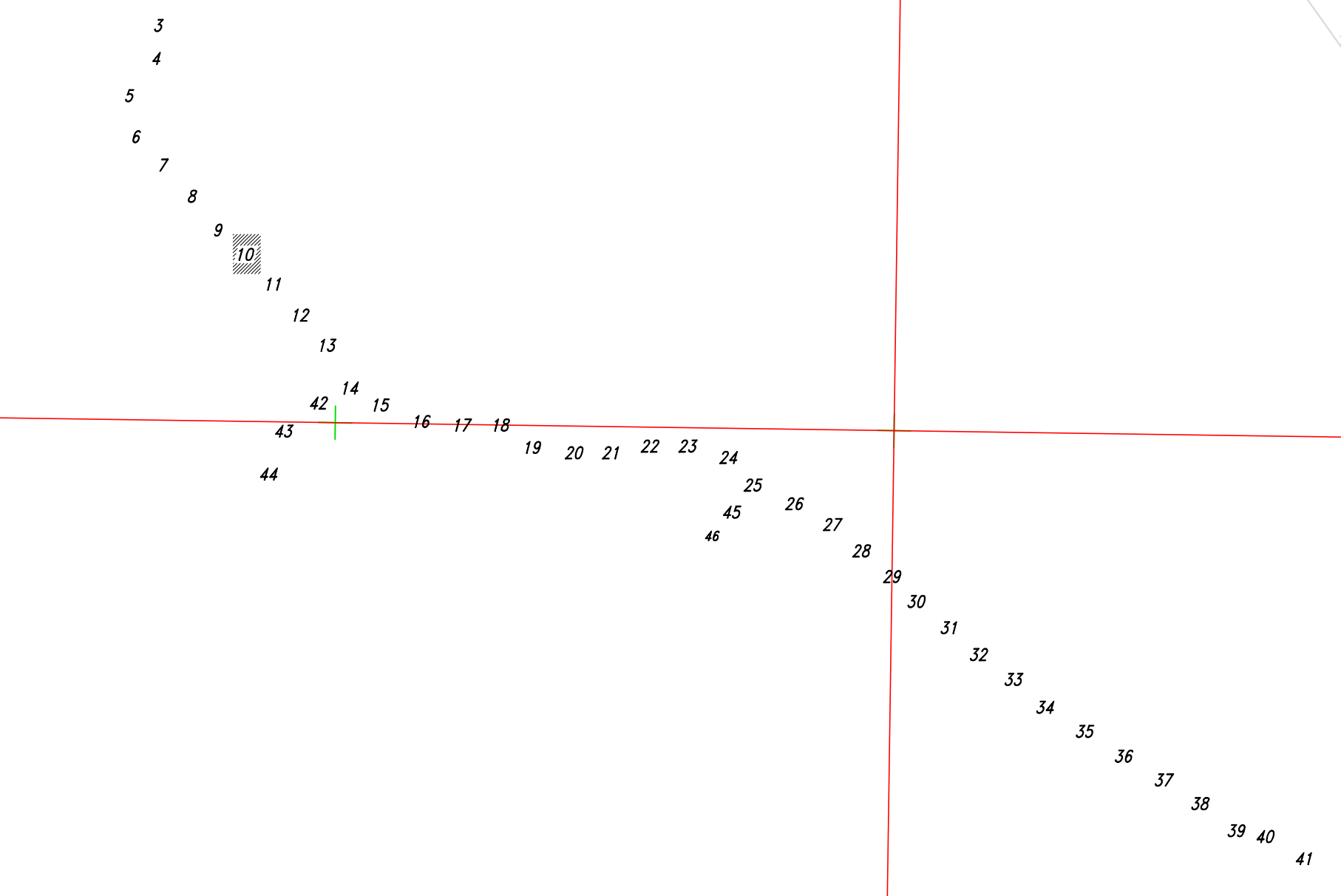
линия пересечения листа 10 с листом 9

линия пересечения листа 9 с листом 10



линия пересечения листа 10 с листом 11

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-землемеров "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "РегионДеревострой"	Объект: «Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Лукино, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туршиново, п. Старая Мазука с отводом на д. Лезье, д. Муха Кировского района Ленинградской области»	Исполнитель: ООО "ГеоЭнергия"	Состав: Инженер-проектировщик: <i>[подпись]</i>
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Маза - п.Новое Мазуко	Дата: на сентябрь 2018 г.	Масштаб: 1:500	Лист 1 из 26
Составлен по материалам съемки	Плановая часть: Высотная часть:	Дата: 1964г. / 1977г.	Лист 1 из 26
Нач. партии: <i>[подпись]</i>	Особый: <i>[подпись]</i>	Геодетали: <i>[подпись]</i>	Лист 1 из 26
Н. Контроль: <i>[подпись]</i>	Проектировщик: <i>[подпись]</i>	Картотека: <i>[подпись]</i>	Лист 1 из 26

21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от с.Маза до д.Лукино, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туршиново, п. Старая Мазука, п.Новое Мазука с отводом на д.Лезье, д.Муха Кировского района Ленинградской области					
Имя	Квалиф.	Лист	дм	Лист	дм
Разработчик:	Киселев	1	1	1	1
Проектировщик:	Васильченко	2	2	2	2
Нач.отдела:	Неродово	3	3	3	3
Утвержден:	Неродово	4	4	4	4
План трассы газопровода					Лист 10
Линия пересечения листа 10 с листом 11					Лист 11

Линия пересечения листа 9 с листом 10

1840-07-16

1840-07-15

1840-11-04

Линия пересечения листа 10 с листом 11

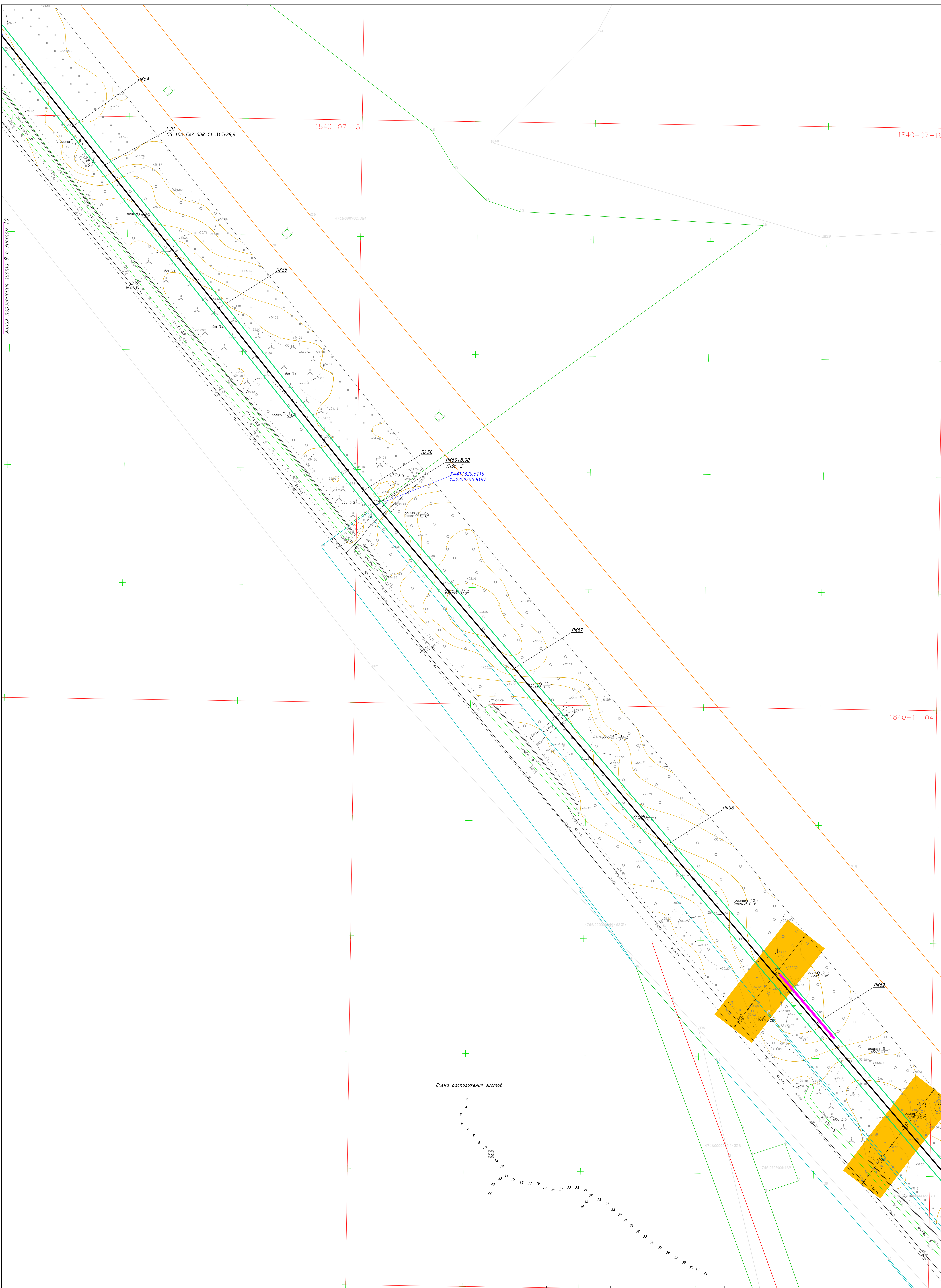
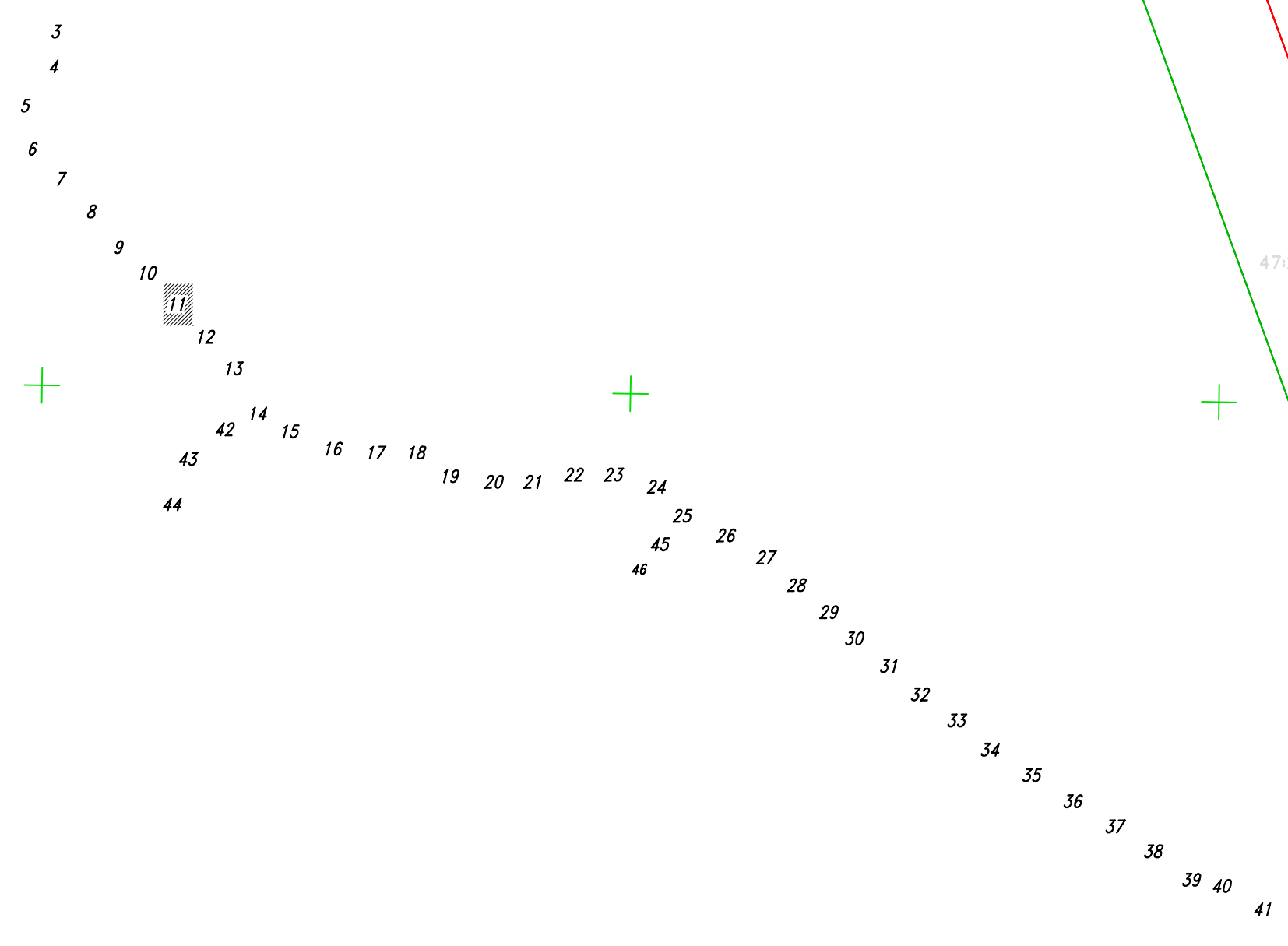
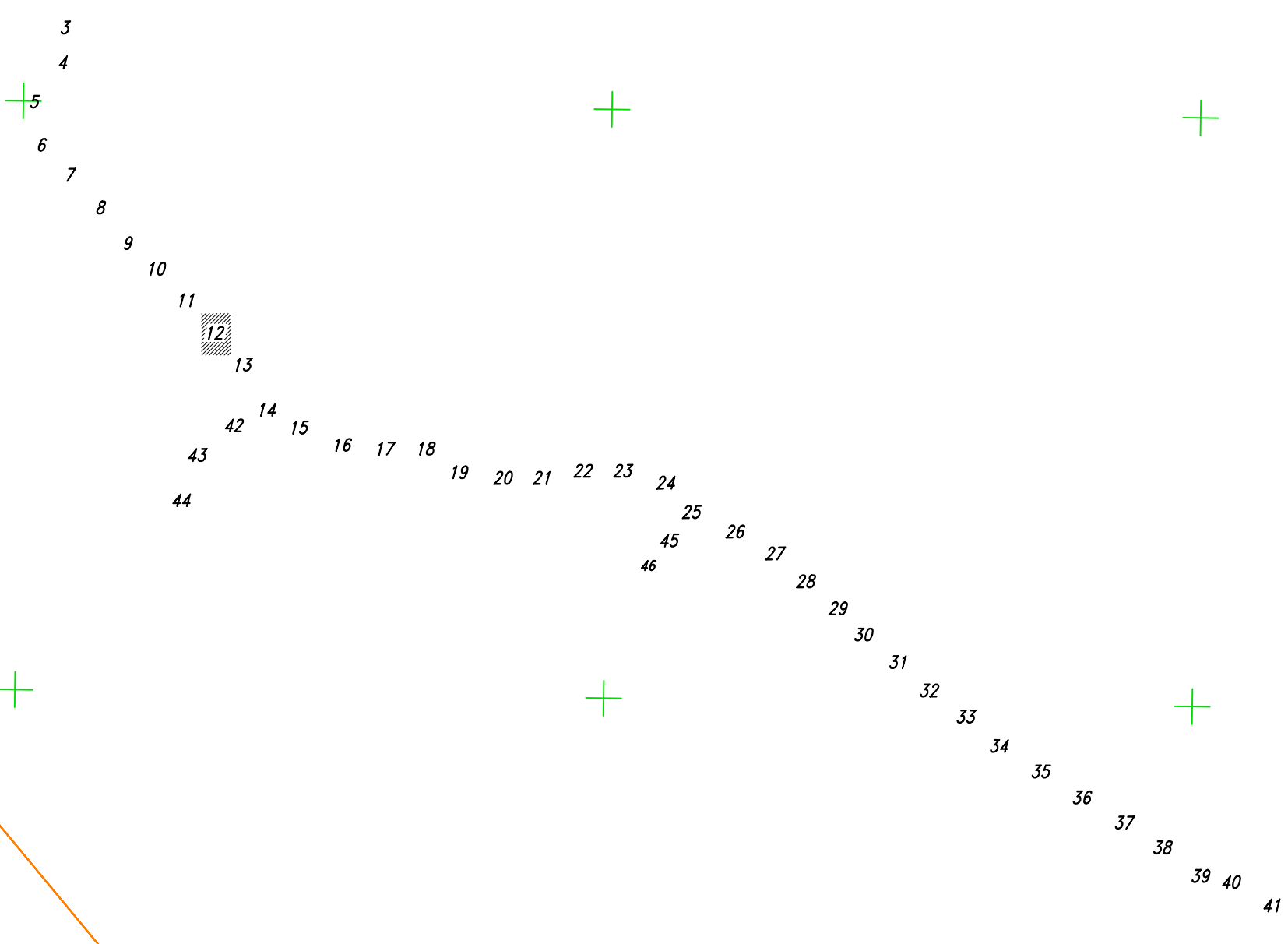
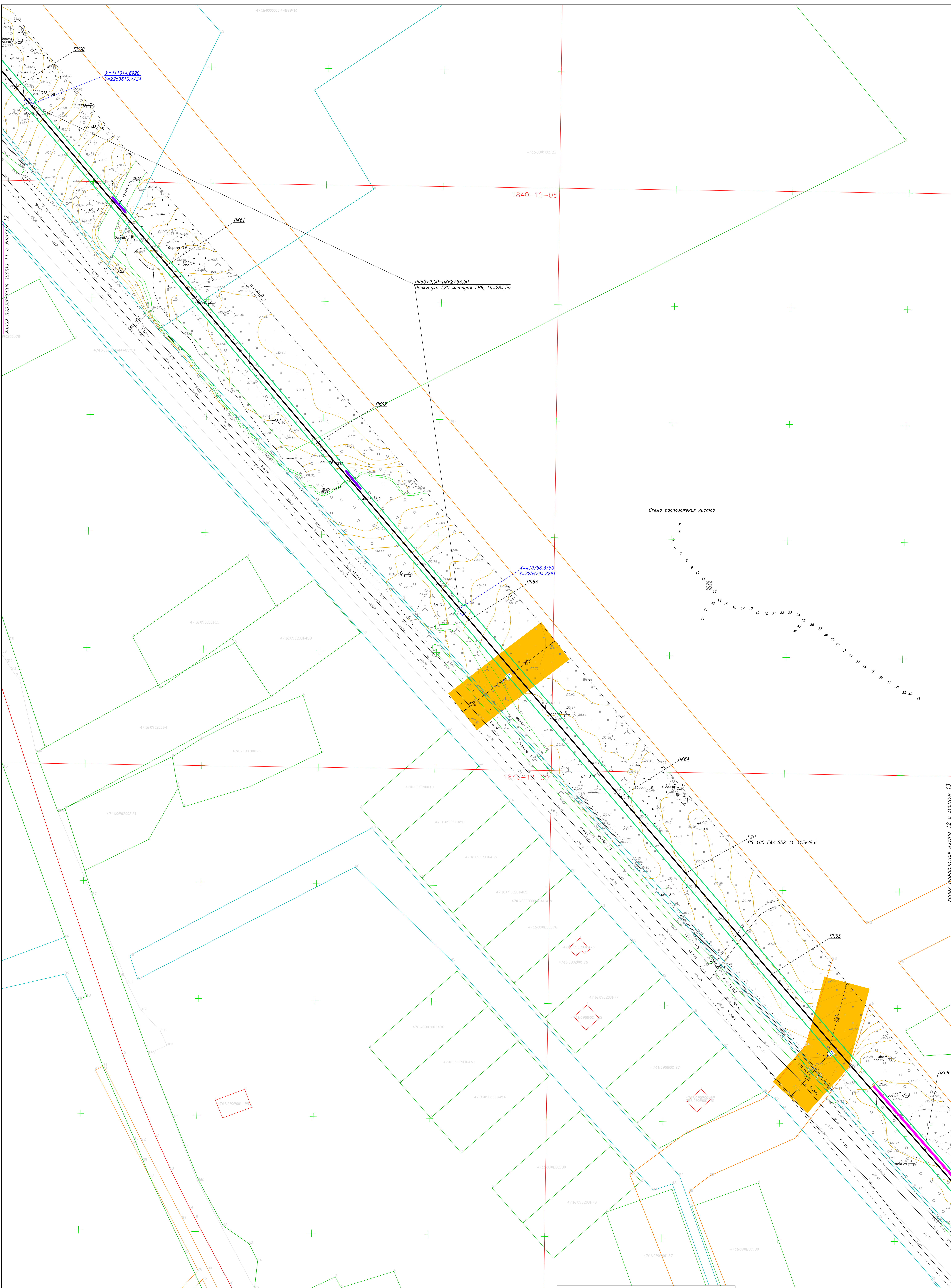


Схема расположения листов



ООО "ГеоТерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инспекторов "СтройВеконсал"	
Заявитель: ООО "РегионИнвестСервис"	Объект: "Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Луковова, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршицкое, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лавье, д. Муз Кировского района Ленинградской области"	Исполнитель: ООО "ГеоТерия"	Масштаб: 1:500
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Маза - п. Новая Мазука	Составлен по материалам съемки	Плановая часть 1 на сентябрь 2018 г.	Высота 1964 м
Нач. партии: [подпись]	Особый контроль: [подпись]	Инж. 3-го разряда: [подпись]	Лист 1
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картосоставитель: [подпись]	Лист 1

21787-ПСС					
Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Луковова, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршицкое, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лавье, д. Муз Кировского района Ленинградской области					
Имя	Фамилия	Имя	Фамилия	Дата	Дата
Разработчик	Киселев	Проверен	Васильченко	Старший	Лист
Н.Контр.	Нерарова	Утвержден	Нерарова	Лист	Лист
План трассы газопровода				П	11
План трассы газопровода				Лист 11	Лист 11
М 1:500 формат А0					



ООО "ГеоЭнергия"		Видеока из реестра членов СПО "Ассоциация инженерно-конструкторов "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное	
Объект: «Газопровод межпоселковый от в. Маг до д. Луково, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туркино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пележ, д. Мух Кирובского района»		Управление государственного имущества Пензенской области, Федерация № 812/18 от 27.03.18	
Адрес: Пензенская область, Кировский район, в. Маг - п. Новая Мазука		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки		Плановая часть	но октябрь 2018 г.
		Высотная часть	1964г.
			Устаревшая местная 1977
		Изд. 3 из 3	Лист 1
		Кол-во листов 26	Лист 1
Нач. партии	Особый	Геологист	Лажин
Н. Контроль	Проектировщик	Корректор	Лажин
			Утвердил: Нерадова
21787-П0С			
Газопровод межпоселковый от в. Маг до д. Луково, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туркино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пележ, д. Мух Кировского района			
План полосы отвода г-г-г			
Лист 12			
ПЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Пензенской области"			
М 1:500 формат А0			

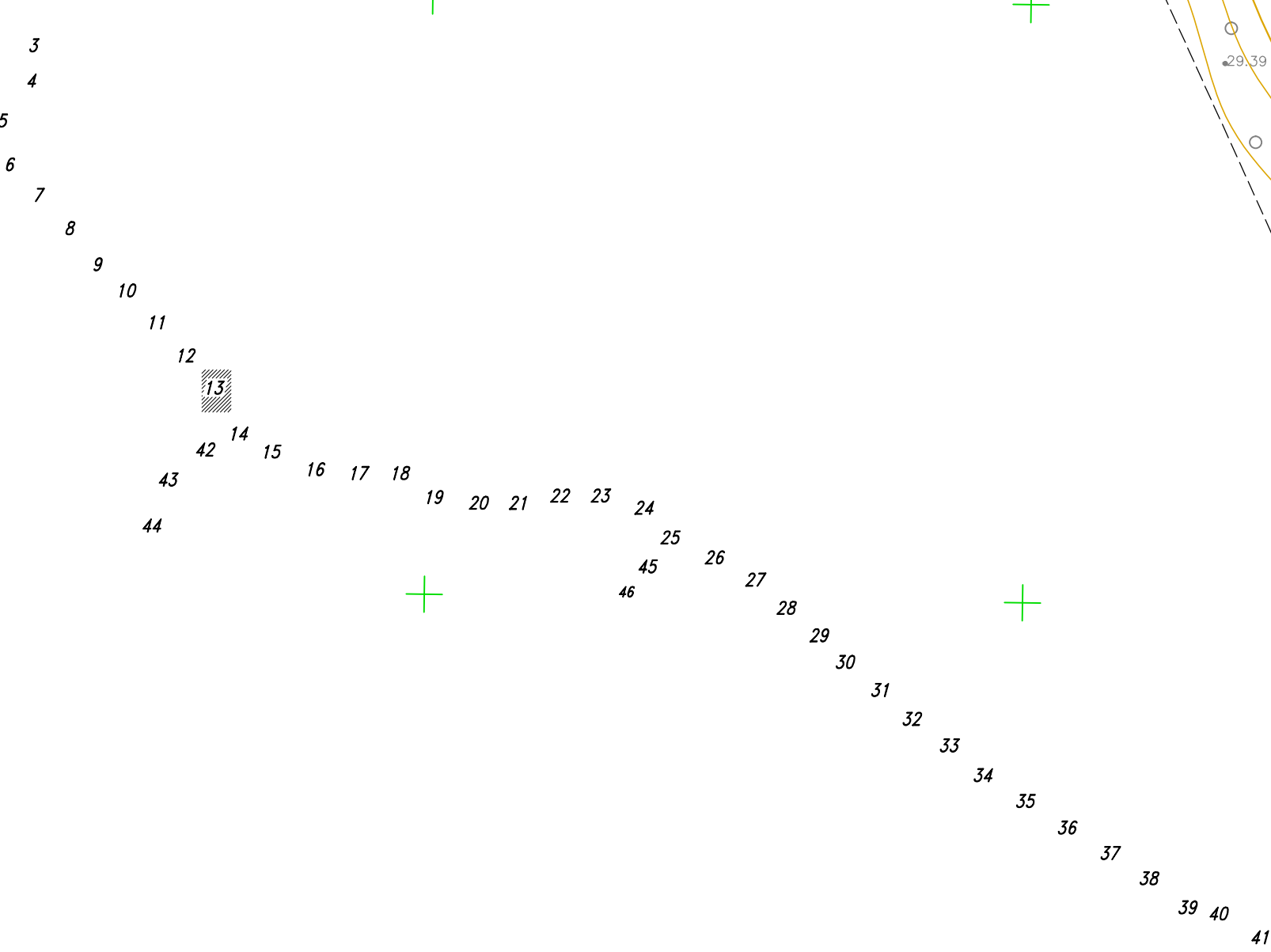
линия пересечения листа 13 с листом 12

1840-12-15

1840-12-15
1840-16-03

1840-12-16
1840-16-04

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭмерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИнженер"	
Заказчик: ООО "РегионРесурсСтрой"		Государственное учреждение "Управление государственной инспекции по надзору в сфере безопасности объектов" Ленинградская область" № 012/18 от 27.03.18	
Объект: газопровод межпоселковый от с. Миа до д. Солоубовка, д. Петрово, д. Гуркишино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезье, д. Муха Кировского района Ленинградской области		Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Миа - д. Новое Мадрино		Исполнитель: ООО "ГеоЭмерия" на основании лицензии № 19644-ВАО от 01.08.2018 г.	
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	на основании	Исходные материалы
		2018 г.	1964 г.
		2018 г.	1977 г.
Изд. 3 за 2018 г.	Лист 1 из 26	Лист 1	Лист 1
Нач. партии	Освоцкий	Георазмет	Лажин
Н. Контроль	Просвяжкова	Картограф	Лажин

21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от с. Миа до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Гуркишино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезье, д. Муха Кировского района Ленинградской области					
Имя	Колл.	Лист	дм	Парча	Дата
Разроб.	Киселев				
Профр.	Васильченко				
Н. контрол.	Неродова				
Утвердил	Неродова				
План полосы отвода г-г					Лист 13
План трассы газопровода					Лист 13
ЛКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"					Лист 13
М 1:500 формат А0					

линия пересечения листа 14 с листом 13

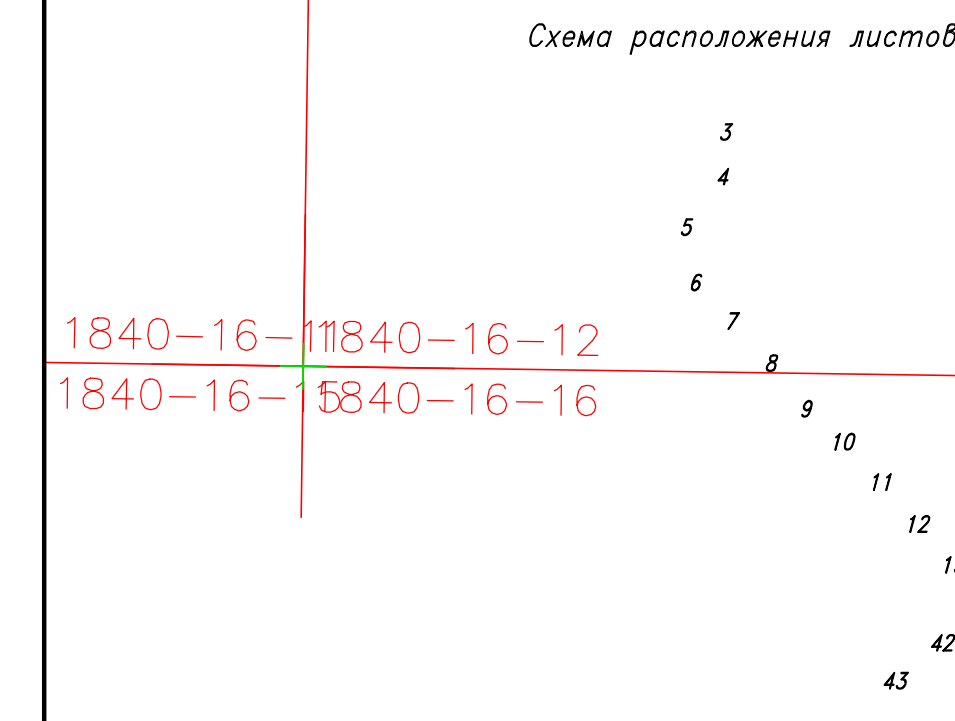
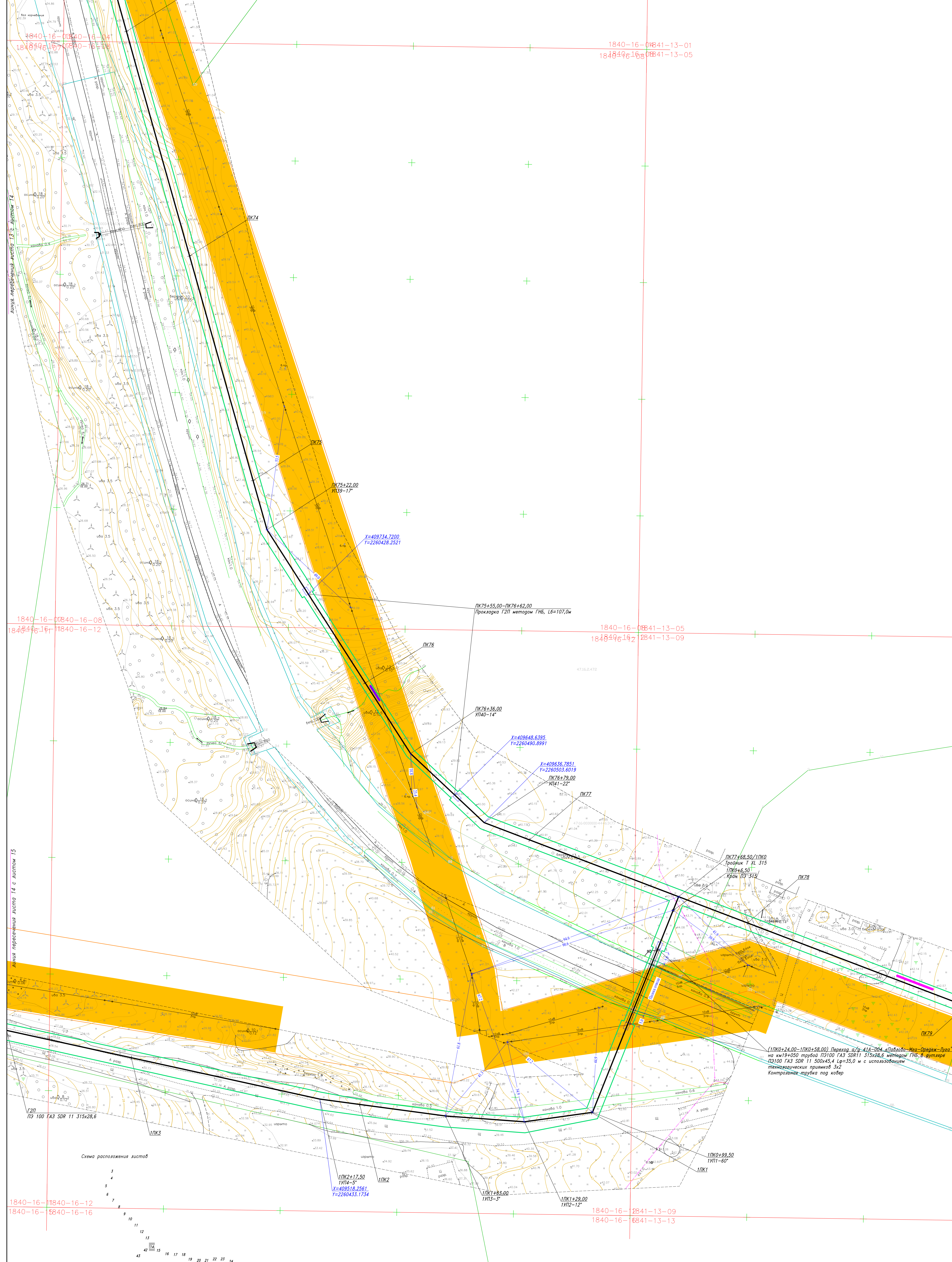
21787-ПОС

Газопровод межпоселковый от с. Миа до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Гуркишино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лезье, д. Муха Кировского района Ленинградской области

План полосы отвода г-г

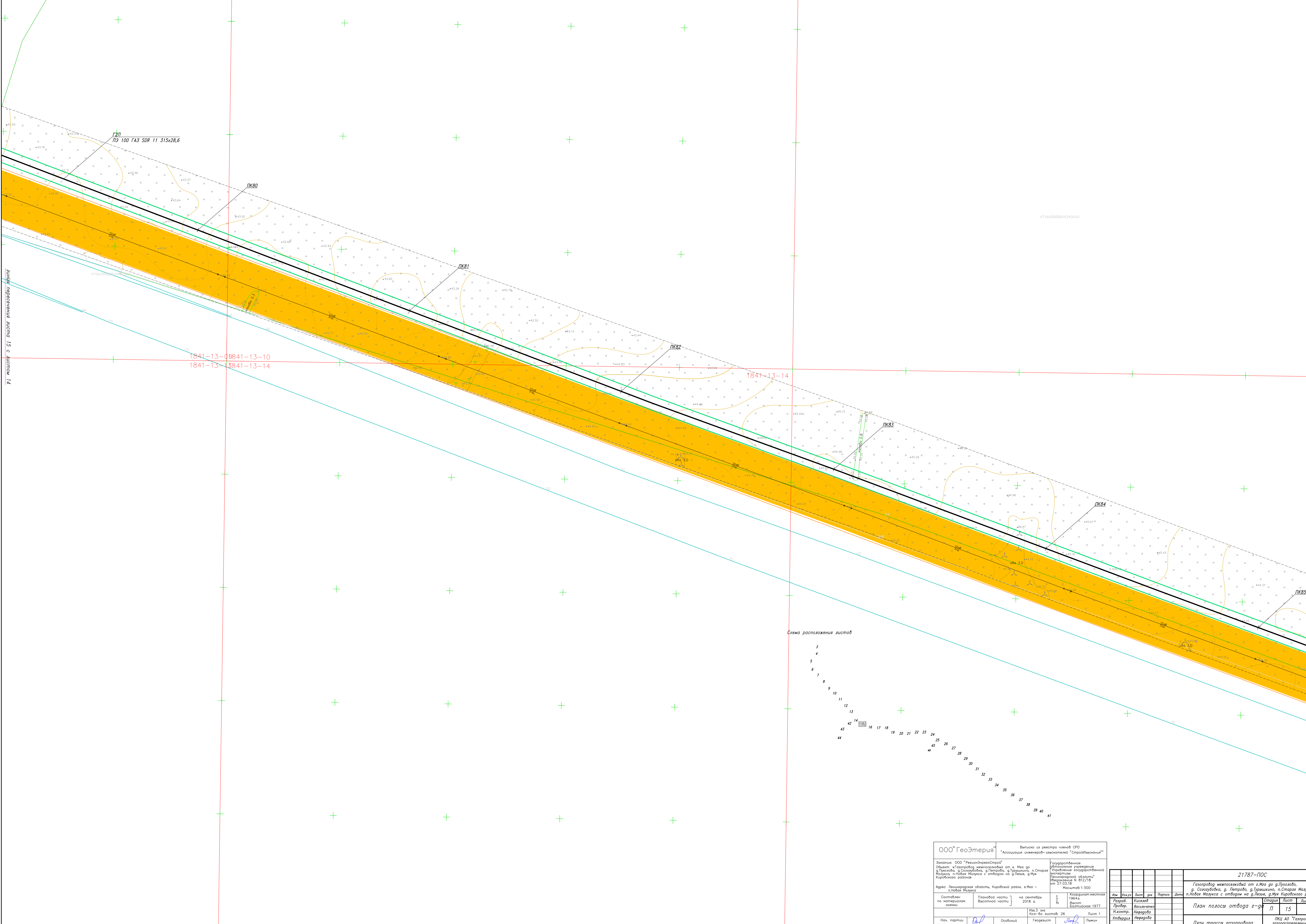
ЛКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"

М 1:500 формат А0



(ПК0+24,00-ПК0+58,00) Переход от г/д 41А-004 «Повлово-Мед-Орех-Лука» на км19+050 трубой П3100 ГАЗ SDR11 315x28,6 методом ГНБ в футляре П3100 ГАЗ SDR 11 500x45,4 Lp=35,0 м с использованием титановых вставок длиной 3,2 м. Контрольная труба под ковер

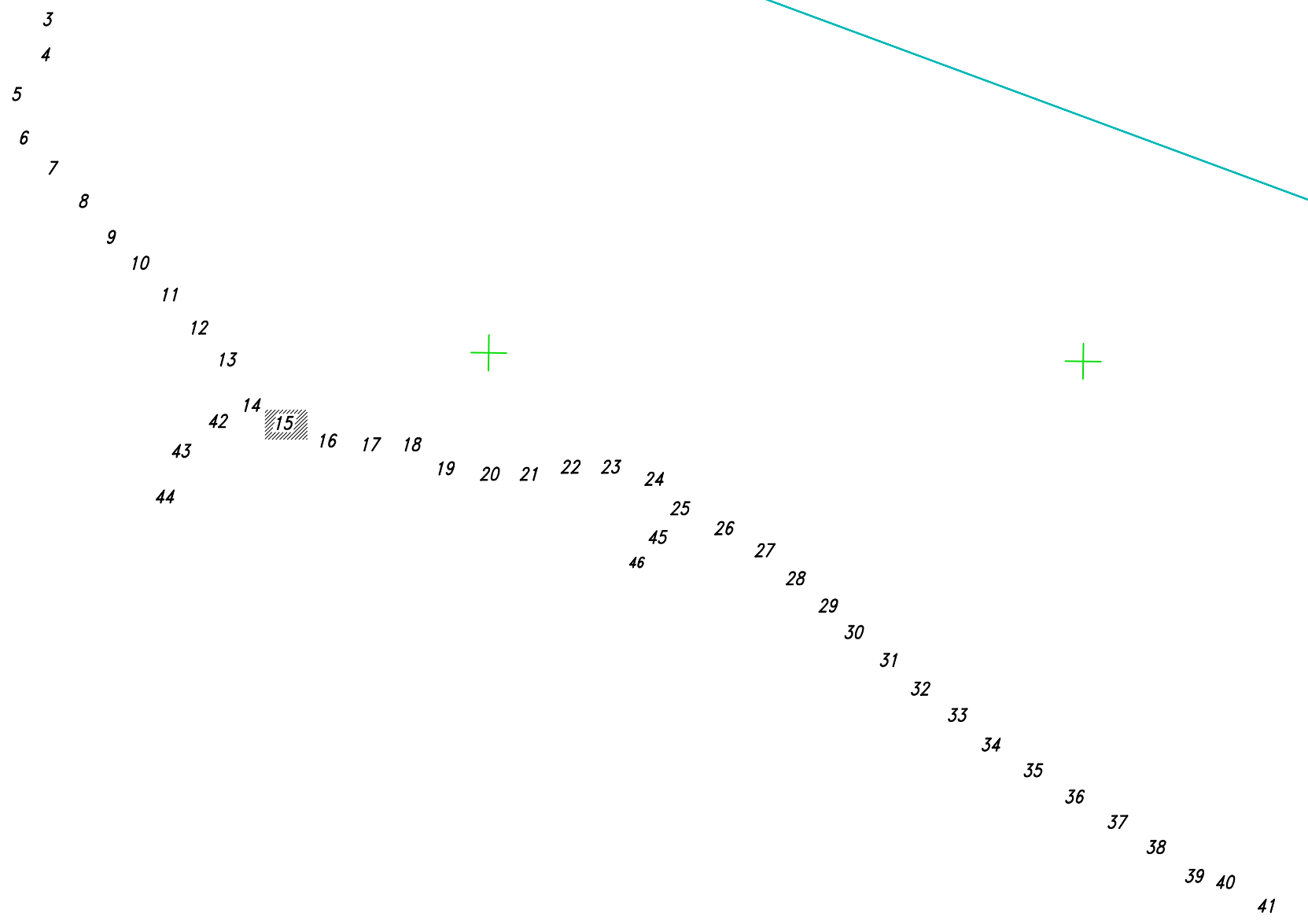
ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИнженерия"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"	Объект: «Газопровод межпоселковый от с. Мед до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пелье, д. Мухиновское в рамках работ»	Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Мед - п. Новая Мазука	Масштаб: 1:500
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	Выполнен в соответствии с требованиями СПО	Код документа: 21787-П0С
Изд. 3	Изд. 3	Изд. 3	Изд. 3
Нач. партии	Особая	Георазрешение	Лист 1
Н. Контроль	Просвирникова	Картограф	Листин
И. Кален	Иванов	Иванов	Иванов
Рязань	Киселев	Васильченко	Неродов
Утвердил	Неродов		
Газопровод межпоселковый от с. Мед до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пелье, д. Мухиновское в рамках работ			Лист 14
План трассы газопровода			Лист 14
ПК АО "Газпром энергосбыт Ленинградская область"			М 1:500 формат А0



Листы пересекаются листа 15 с листом 14

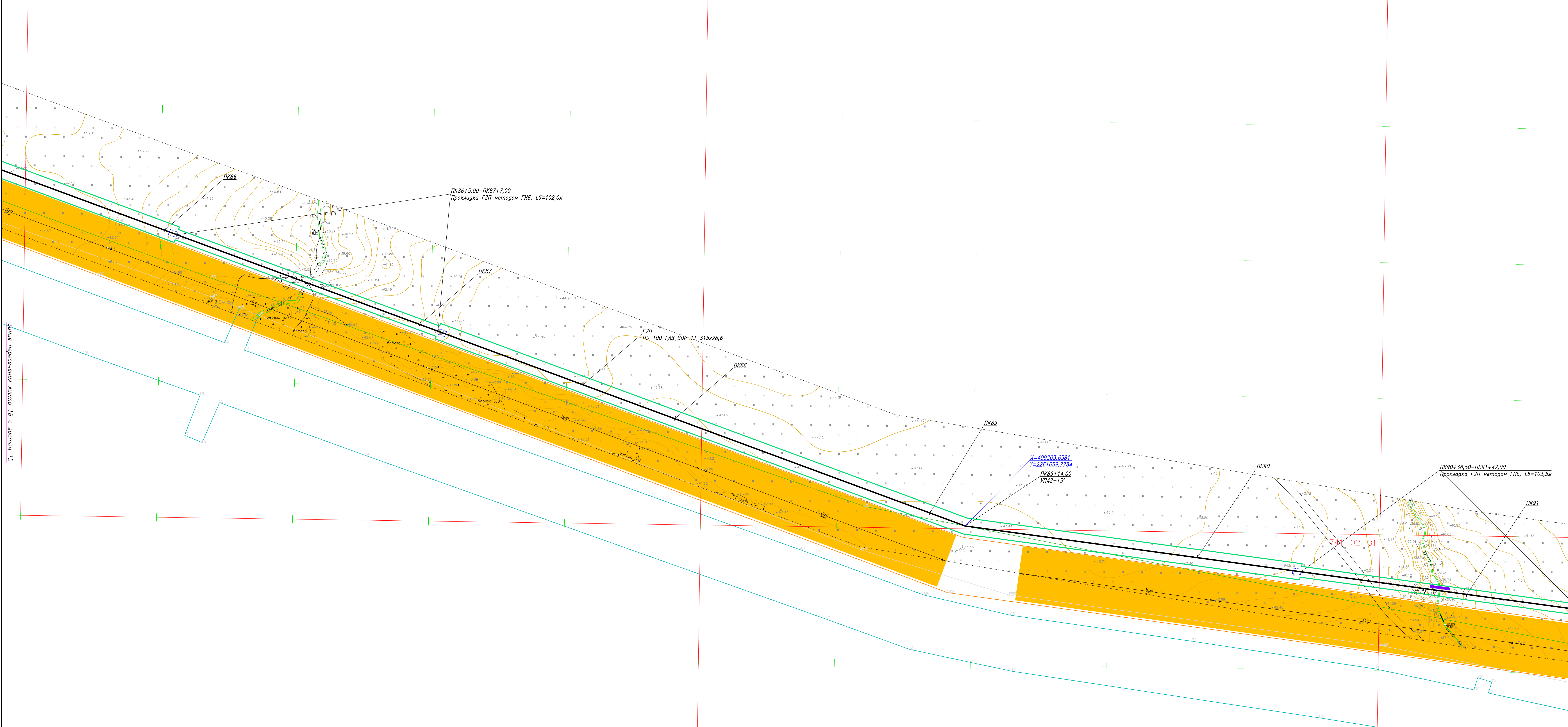
Листы пересекаются листа 15 с листом 16

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "Ревин-ИнвестСтрой"	Объект: 4 газопровода межпоселковый от в. Мея до д. Пучковское, д. Солоуховское, д. Петрово, д. Туршишкино, п. Старая Макушка, п. Новая Макушка с отводом на д. Пелево, д. Мухи Кириловского района	Государственное предприятие "Управление государственной эксплуатации газопроводов Ленинградской области"	№ 812/18 от 27.03.18
Адрес: Ленинградская область, Кириловский район, в. Мея - п. Новая Макушка	Масштаб: 1:500	Кодированный местный план 1964г. Высот. Векторная 1977	№ 3 и № 4 листы 26
Составлен по материалам съемки	Планографическая часть	но октябрь 2018 г.	Лист 1
Нач. партии	Особоцкий	Георезист	Лажин
Н. Контроль	Пробирякова	Картограф	Лажин

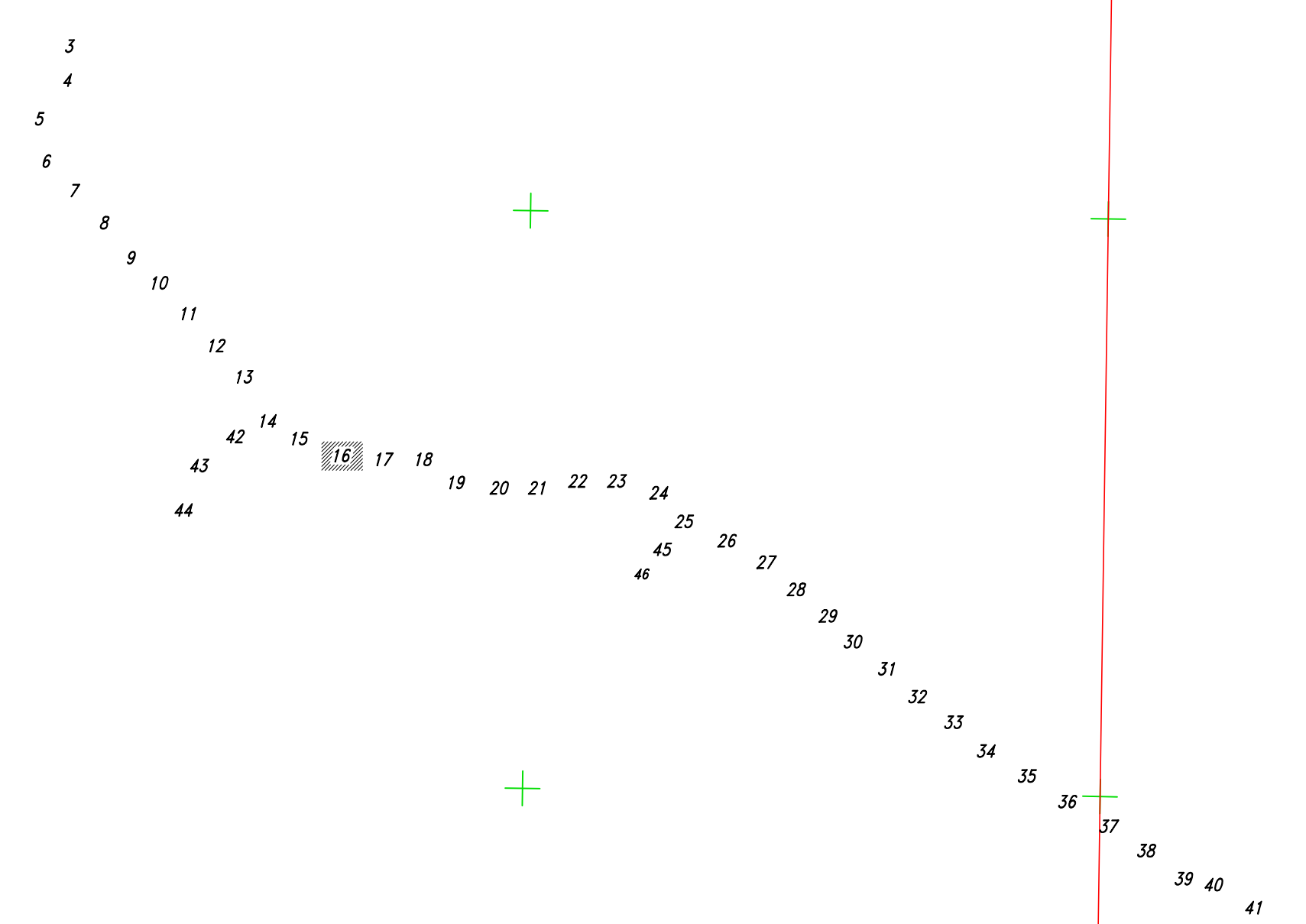
21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от в. Мея до д. Пучковское, д. Солоуховское, д. Петрово, д. Туршишкино, п. Старая Макушка, п. Новая Макушка с отводом на д. Пелево, д. Мухи Кириловского района			
Изм.	Кол-во	Лист	Дата
Разр.	Киселев		
Пробер.	Васильченко		
Н.контр.	Нерева		
Утвердил	Нерева		
План трассы газопровода			Лист 15
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"			Лист 15
М 1:500 формат А0			



Линия перемены листа 16 с листом 15

Линия перемены листа 17 с листом 16

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженерно-изыскателей "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "Релиан-ИнвестСтрой"	Объект: "Газопровод межпоселковый от с. Мое до д. Луколовы, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Махука с. Новая Махука с отбором на д. Лезье, д. Мух Кириловского района"	Государственное предприятие "Управление государственной инспекции по техническому надзору в Пензенской области"	Исполнитель: ПКЦ АО "Газпром газотранспортные системы" филиал "Ленинградская область"
Адрес: Ленинградская область, Кириловский район, с. Мое - п. Новая Махука	Масштаб: 1:500	Кодированный листовой номер: 19644	Высот: 1977
Составлен по материалам: Плановая часть	но 08/2018 г.	Изд. и доп. Коэф-во листов: 26	Лист: 1
Нач. партии: [подпись]	Освободил: [подпись]	Контроль: [подпись]	Лист: 1
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картограф: [подпись]	Лист: 1

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с. Мое до д. Луколовы, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Махука, с. Новая Махука с отбором на д. Лезье, д. Мух Кириловского района			
Изм.	Кол-во	Лист	Дата
Разр.	Киселев	Ленинск	Дат
Пробер.	Васильченко	Старый	Лист
И.контр.	Нерева	Лист	Лист
Утвердил:	Нерева	Лист	Лист
План трассы газопровода			ПКЦ АО "Газпром газотранспортные системы" филиал "Ленинградская область"
			М 1:500 формат А0

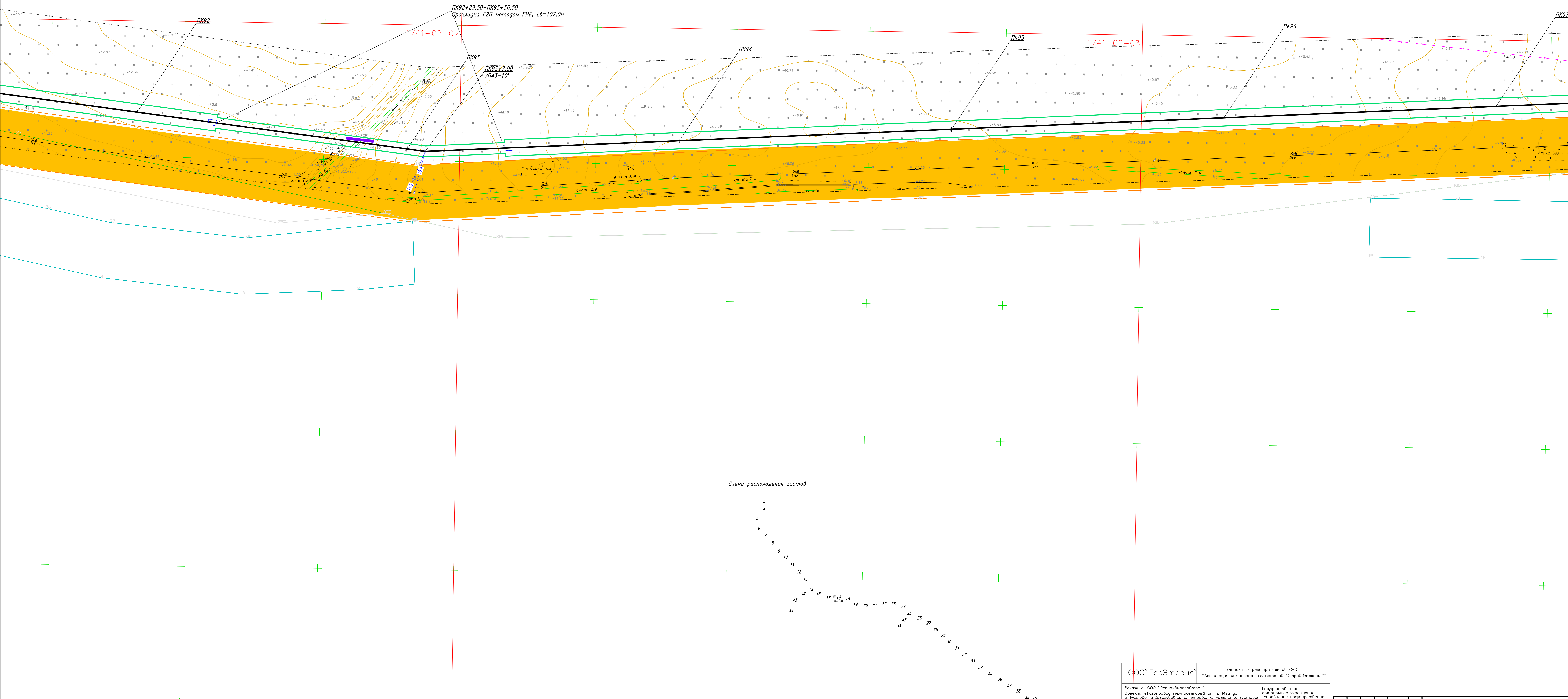
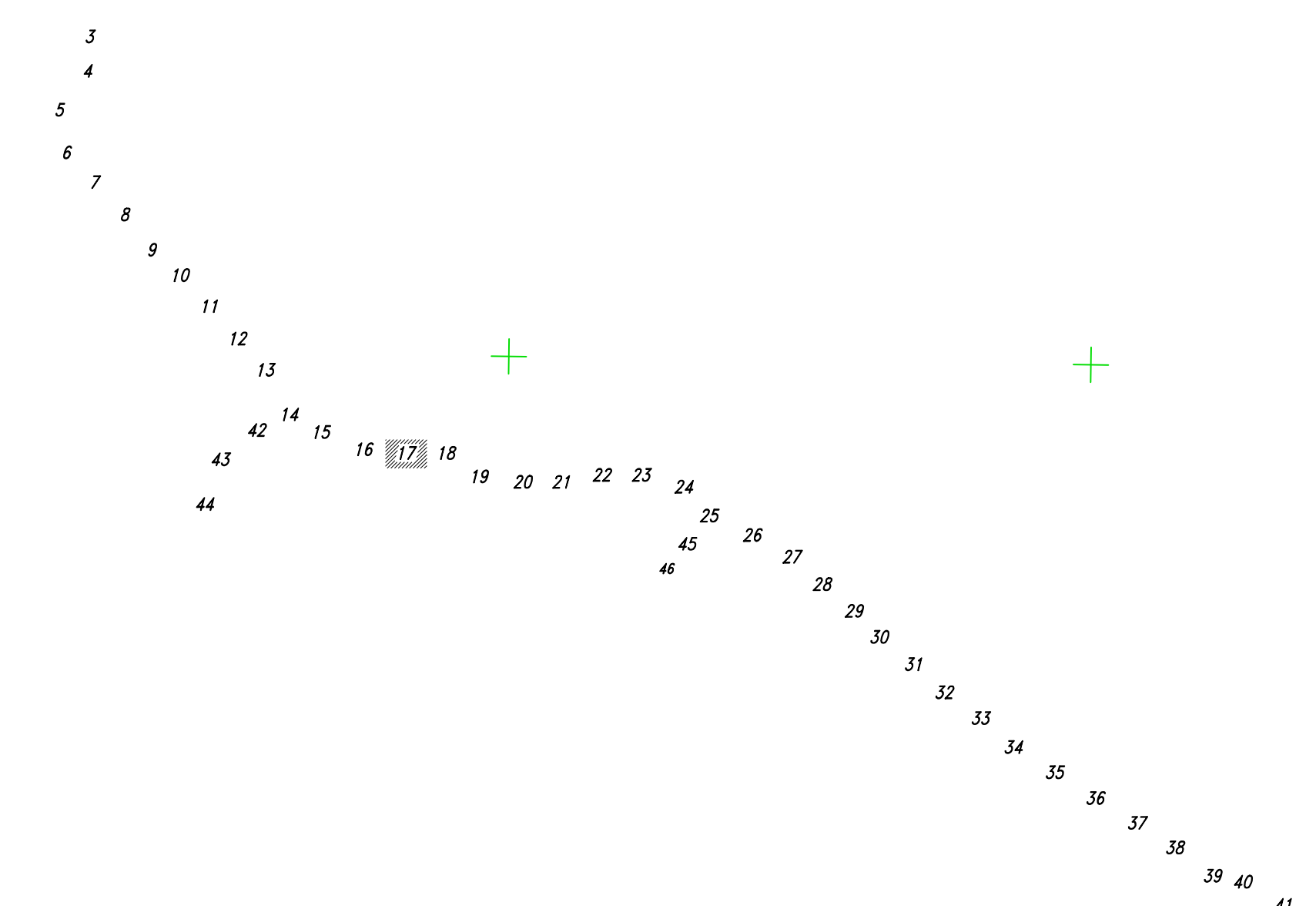
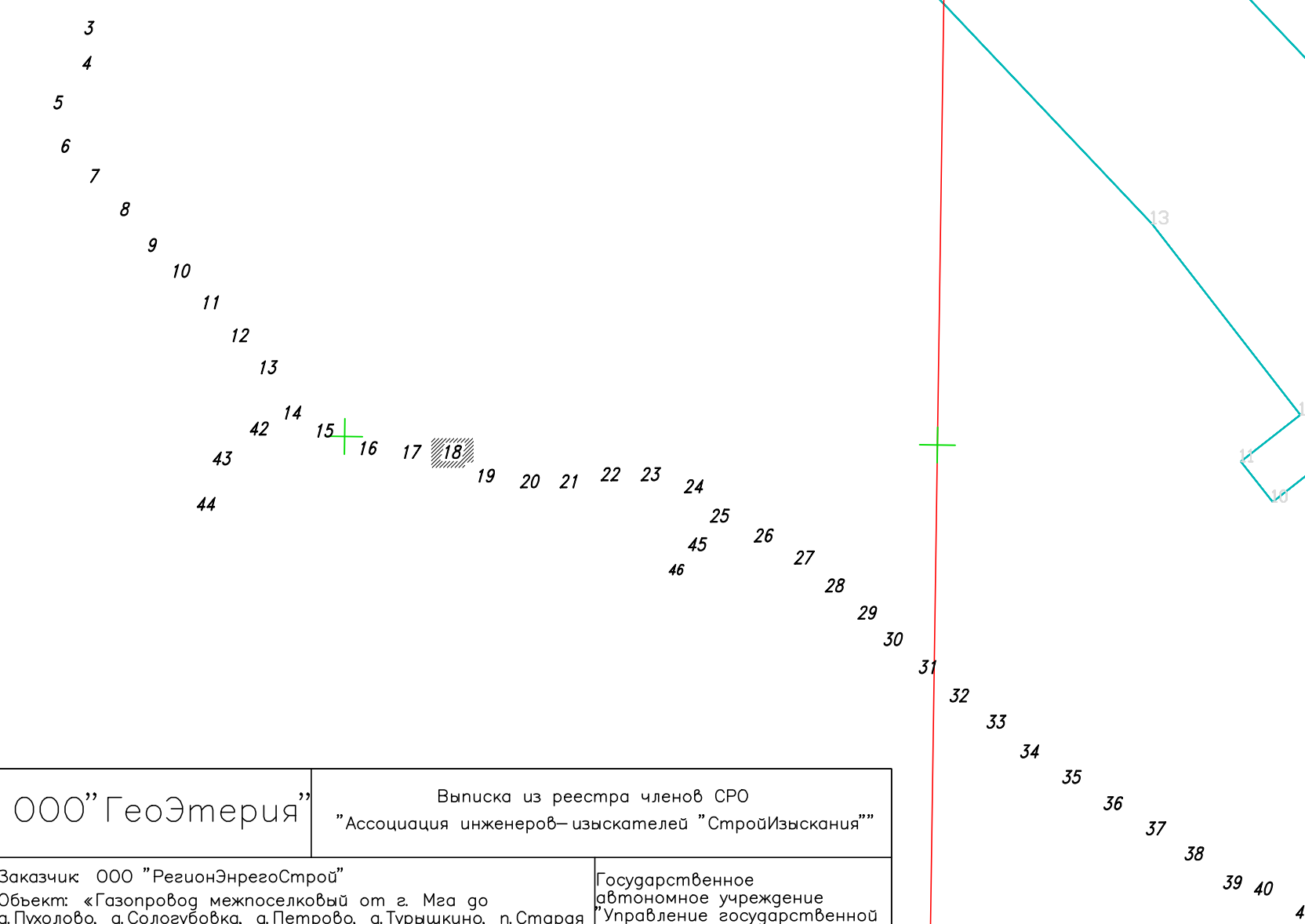
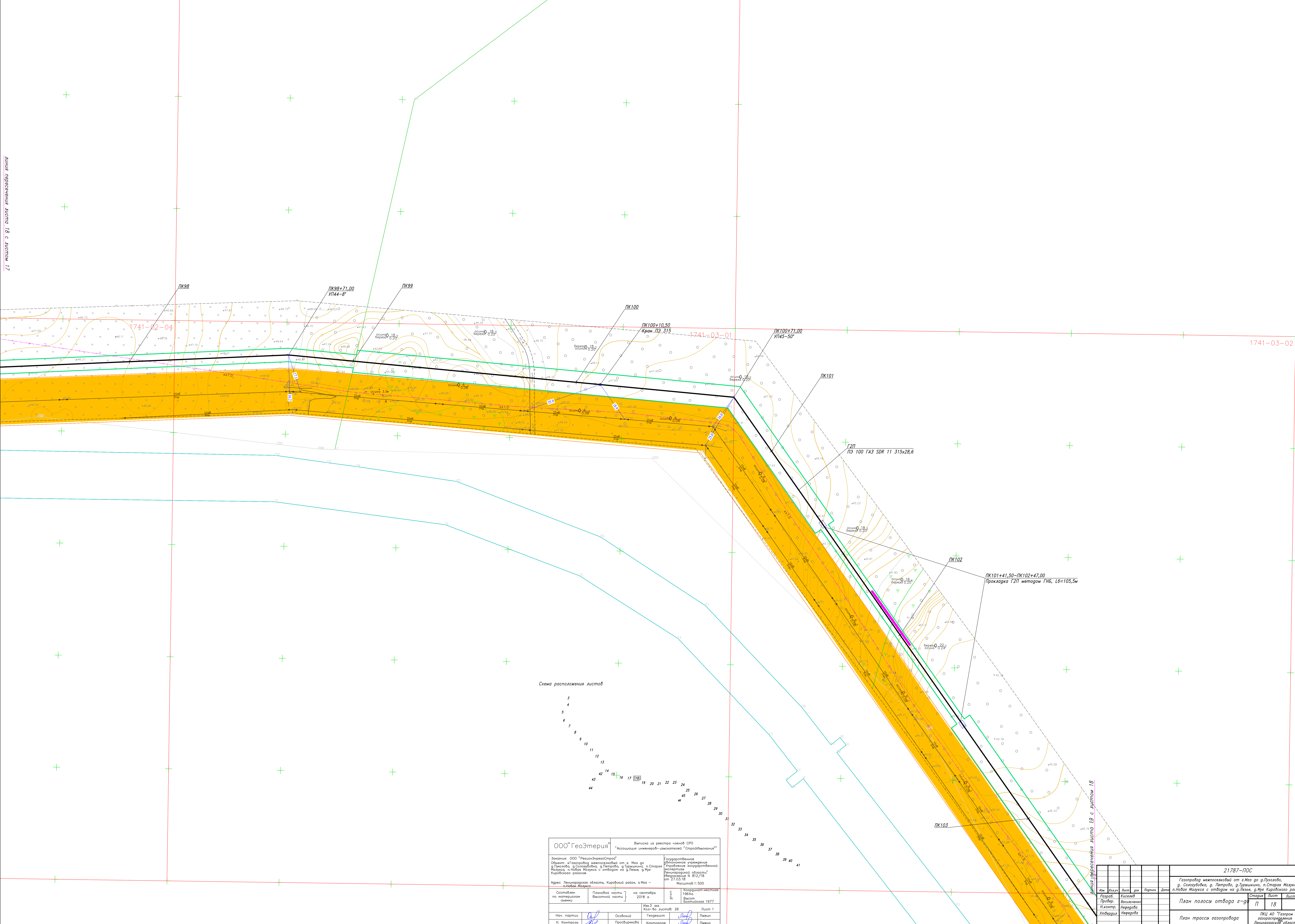


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "Ревин-Энергострой"		Государственное предприятие "Газпром Ленэнерго"	
Объект: "Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукозеро, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Махука, п. Муха Махука с отбором на д. Пелея, д. Мух Кириковского района"		Управление государственной инспекции по надзору за безопасностью эксплуатации магистральных газопроводов от 27.03.18	
ИДР: Ленинградская область, Невельский район, п. Мое, п. Муха Махука	Масштаб: 1:500	Координатная система: 1964г. Высота: Балтийская 1977	
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	но октябрь 2018 г.	С. В.
Изд. 3 из 3	Кол-во листов: 26	Лист: 1	
Нач. партии: [подпись]	Освободил: [подпись]	Лажин	
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Лажин	

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукозеро, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Махука, п. Муха Махука с отбором на д. Пелея, д. Мух Кириковского района			
Имя	Класс	Лист	Дата
Разоб.	Касимов		
Пробер.	Васильченко		
И.контр.	Нерева		
Утв.проект.	Нерева		
План трассы газопровода		Лист	Листов
		П	17
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"		М 1:500 формат А0	



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инженеров-инженеров-инженеров"	
Зонация: ООО "РезонансСтрой" Объект: «Газопровод межпоселковой от с. Мое до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Махука, п. Новая Махука с отводом на д. Лозе, д. Муха Кириловского района» Адрес: Ленинградская область, Кириловский район, с. Мое - д. Новая Махука		Государственное автономное учреждение «Управление государственными техническими заданиями Ленинградской области» Мероприятие № 812/18 от 27.03.18 Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Плановой части Восточной части	но сентябрь 2018 г.	с 1964 г. Восток Ленинградская 1977
Изд. № 3	Кол-во листов: 26	Лист 1	
Нач. партии	Особский	Георезист	Лажин
Н. Контроль	Просвирникова	Картограф	Лажин

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковой от с. Мое до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Махука, п. Новая Махука с отводом на д. Лозе, д. Муха Кириловского района			
Изм.	Кол-во	Лист	Дата
Разр.	Киселев	Лажин	Дат
Проб.	Васильченко		
Н. контр.	Нерева		
Утвердил	Нерева		
План полосы отвода г-го			Лист 18
План трассы газопровода			Лист 18
Листы привязаны к листам 17 с листом 18			

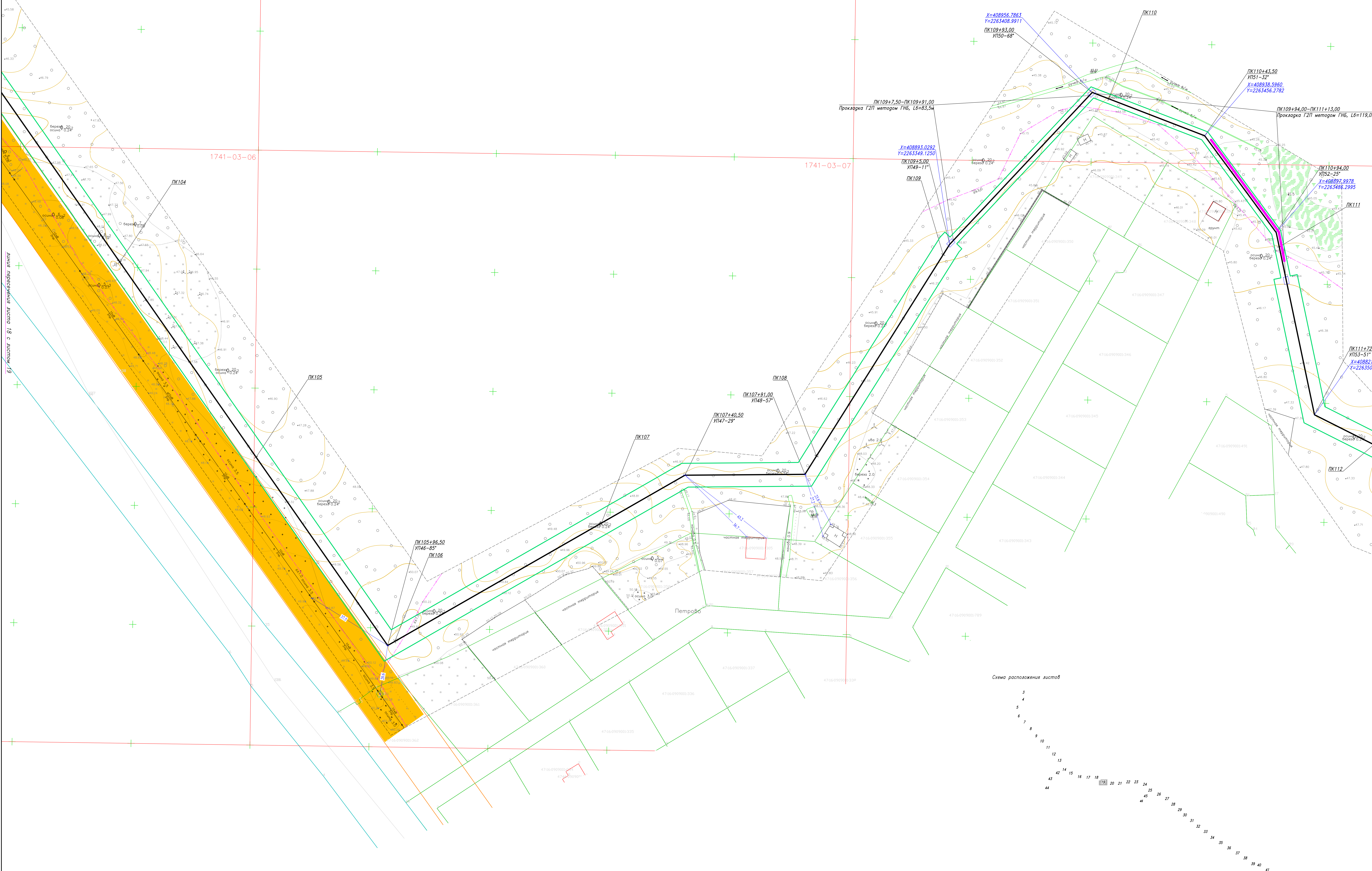
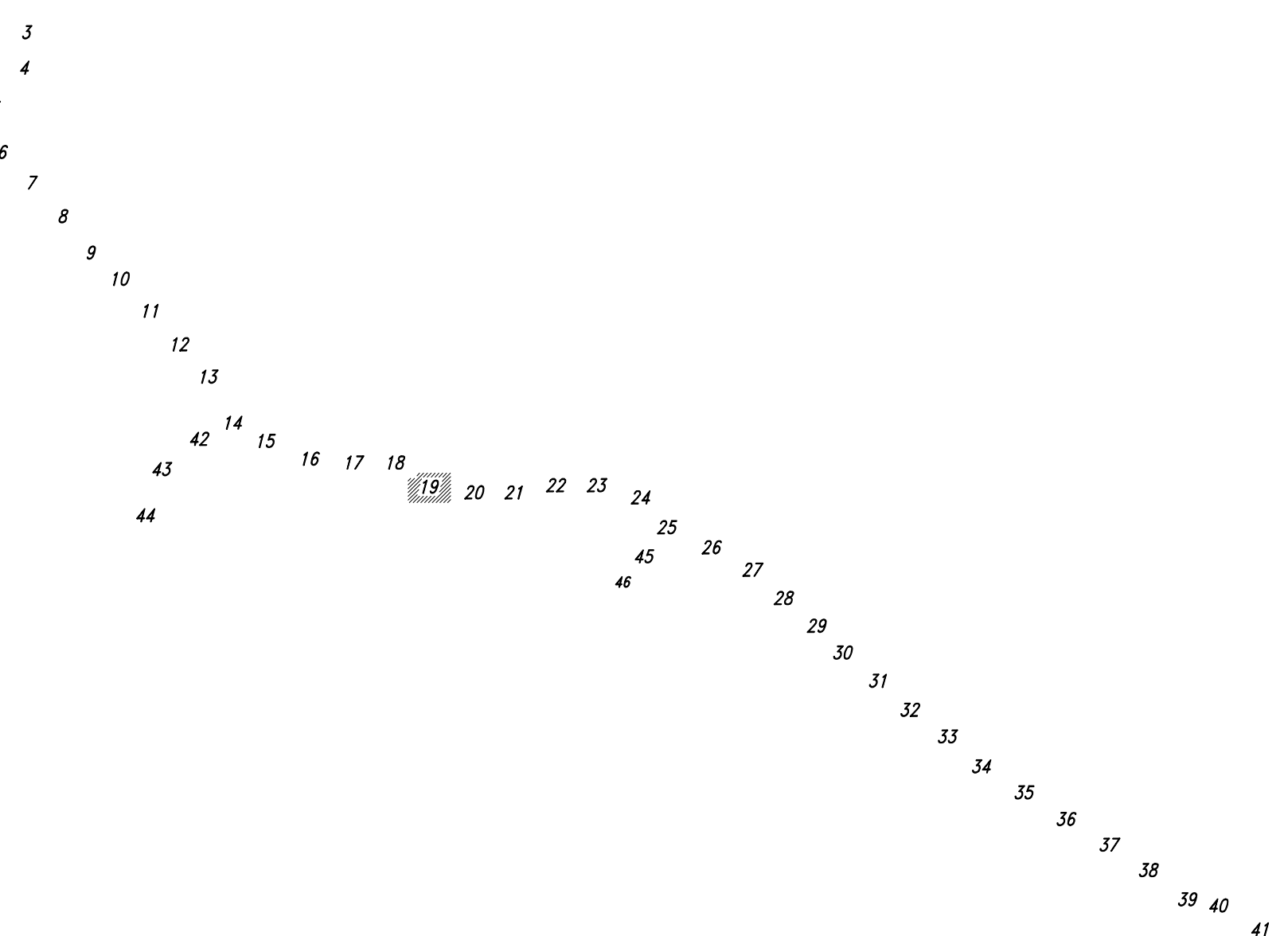


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инженеров-инженеров"	
Заказчик: ООО "РеинжинирингСтрой"	Объект: К газопроводу межпоселковой от с. Миа до д. Лукошки, д. Солоухово, д. Петрово, д. Трушкино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Плезе, д. Мул Киробово район	Государственное учреждение Управление государственной инспекции по техническому надзору в области энергетического строительства	Масштаб: 1:500
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	но сентябрь 2018 г.	№ 1984
Исполнено	Инженер	Иванов	Иванов
Над. партией	Особый	Геодезист	Лажин
Н. Контроль	Пробиркина	Картограф	Лажин

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковой от с. Миа до д. Лукошки, д. Солоухово, д. Петрово, д. Трушкино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Плезе, д. Мул Киробово район			
Изм.	Кол-во	Лист	Датум
Разр.	Киселев	Лажин	Датум
Н.контр.	Васильченко	Лажин	Датум
Утвердил	Нерубов	Лажин	Датум
План трассы газопровода			Лист 19
ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"			М 1:500 формат А0

линия переисчисления листа 21 с листа 19

линия переисчисления листа 21 с листа 20

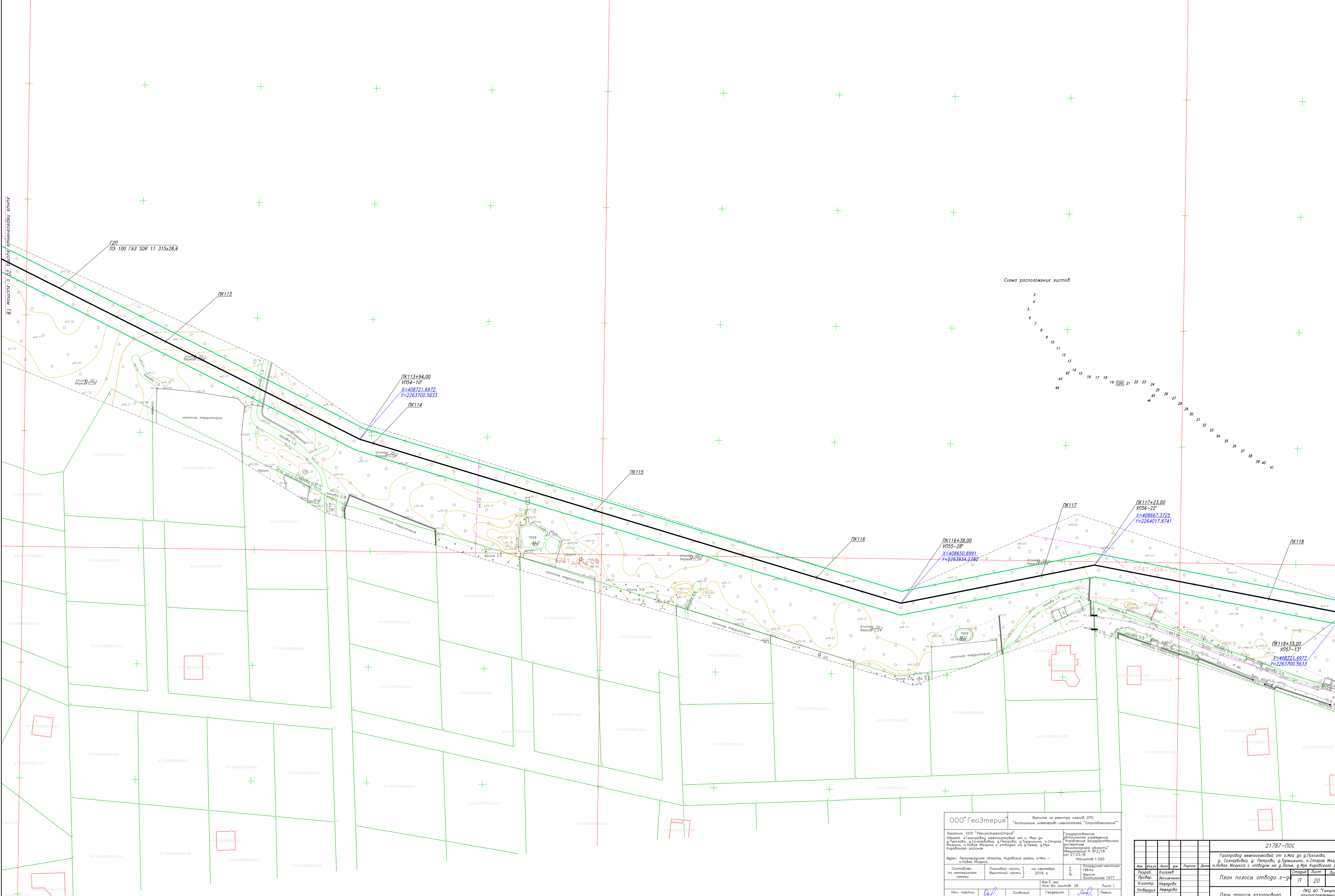
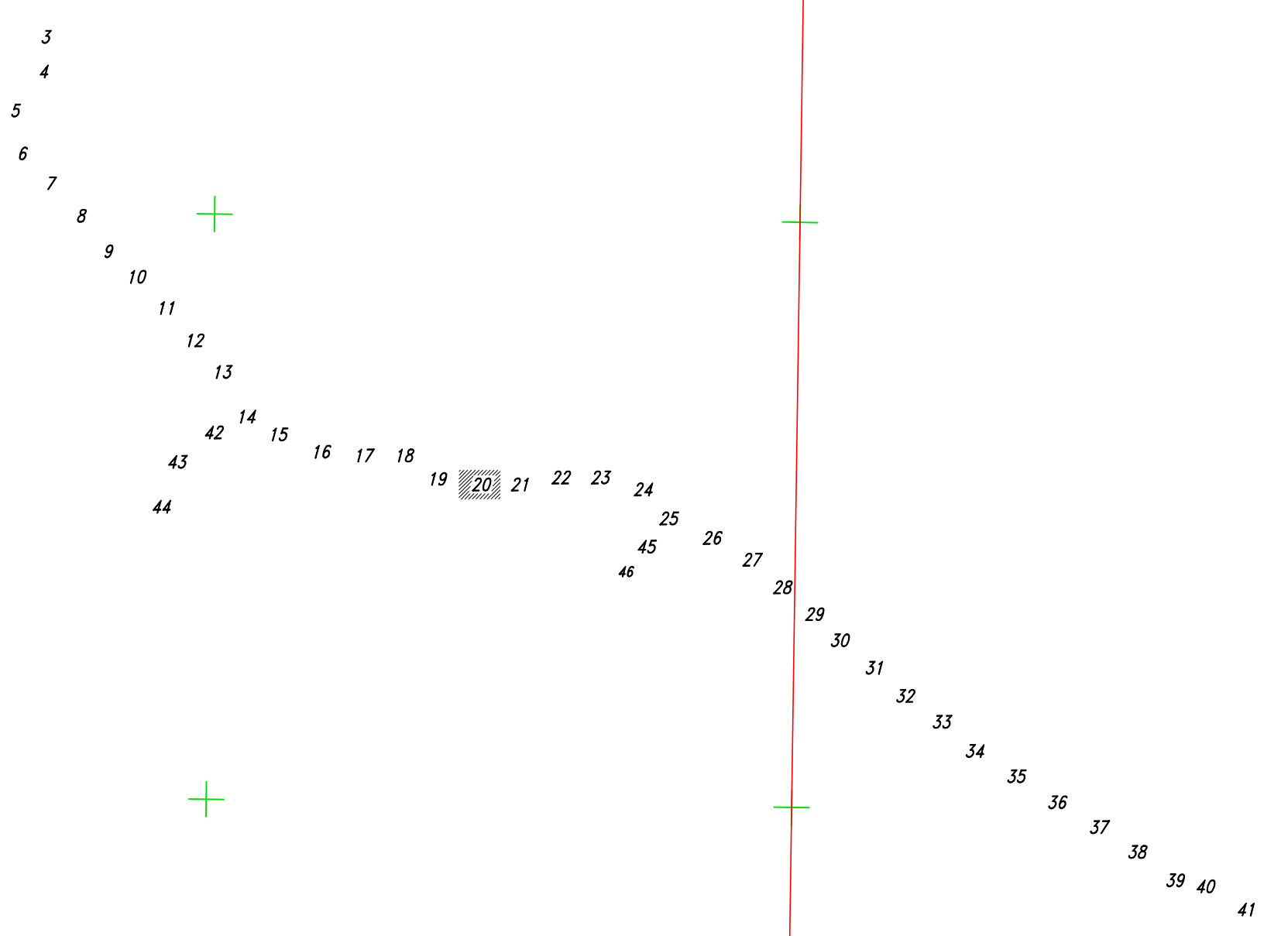


Схема расположения листов



ГЗП
ПЗ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6

ПК113

ПК113+94,00
УП54-10'
X=408721.6972
Y=2263700.5633

ПК114

ПК115

ПК116

ПК116+38,00
УП55-28'
X=408650.8991
Y=2263934.2782

ПК117

ПК117+23,00
УП56-22'
X=408667.3725
Y=2264017.8741

ПК118

ПК118+33,00
УП57-13'
X=408721.6972
Y=2263700.5633

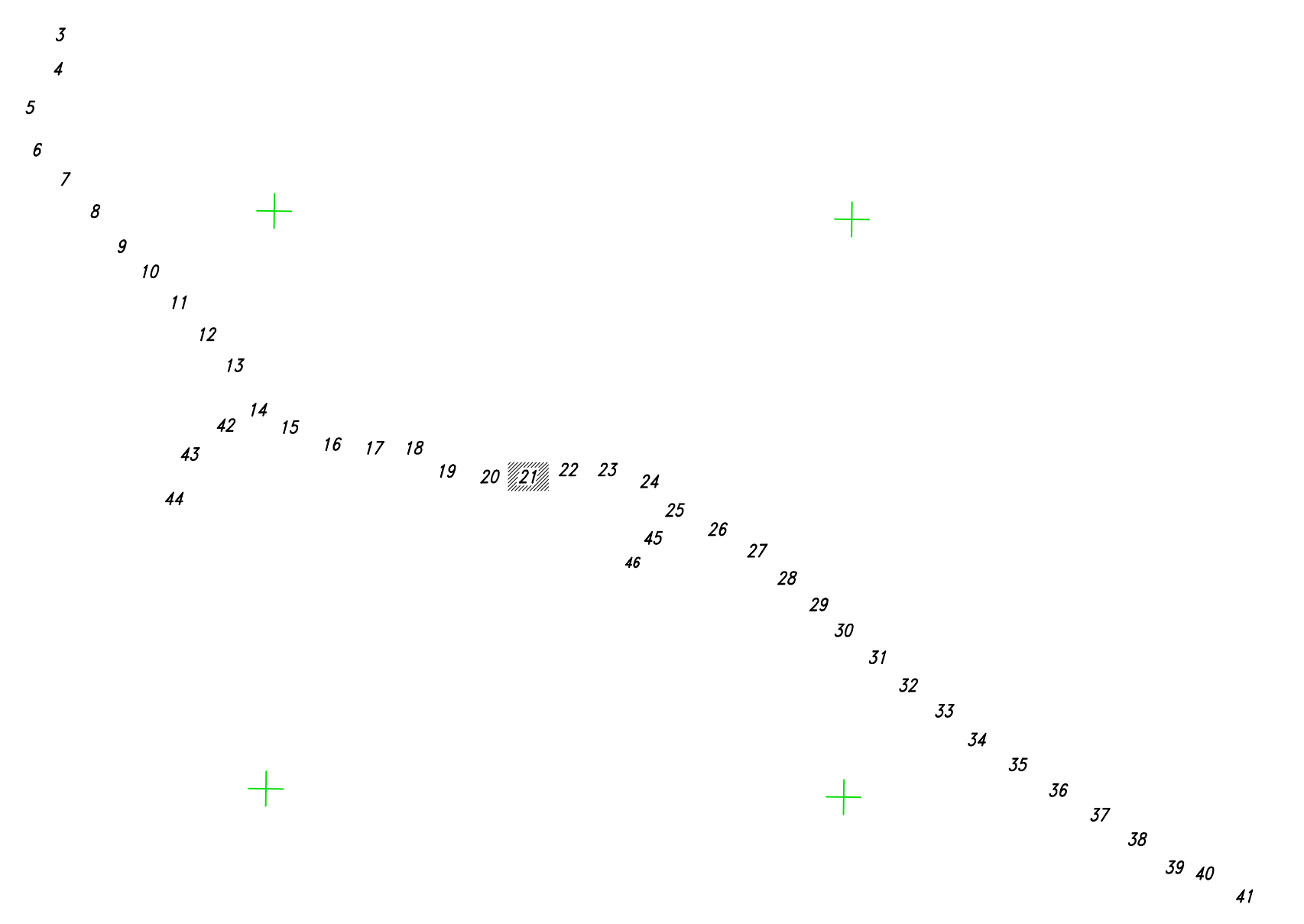
ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инженеров-инженеров"	
Заказчик: ООО "РеиндустриСтрой"	Объект: Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луколов, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Макуха, п. Новая Макуха с отводом на д. Пезево, д. Муя Киробовского района	Государственное учреждение управления "Управление обустройствами муниципальных образований" Ленинградская область" Исполнение № 812/18 от 27.03.18	Масштаб 1:500
Адрес: Ленинградская область, Киробовский район, с. Мез - п. Новая Макуха	Составлен по материалам съемки	Плановая часть 2018 г.	Высотная часть 1964 г.
Изд. 3 экз.	Изд. 3 экз.	Изд. 3 экз.	Изд. 3 экз.
Лист 1	Лист 1	Лист 1	Лист 1
Нач. партии	Особый	Геодетист	Лажин
Н. Контроль	Пробиркина	Картограф	Лажин

21787-Пос			
Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луколов, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Макуха, п. Новая Макуха с отводом на д. Пезево, д. Муя Киробовского района			
Изм.	Км.м.	Литр.	Дат.
Разр.	Киселев	Лажин	Дат.
Проб.	Васильченко	Лажин	Дат.
Н.контр.	Нерева	Лажин	Дат.
Утв.	Нерева	Лажин	Дат.
План трассы газопровода			Лист 20
ПКЦ АО "Газпром газотранспортные системы" Ленинградская область			М 1:500 формат А0

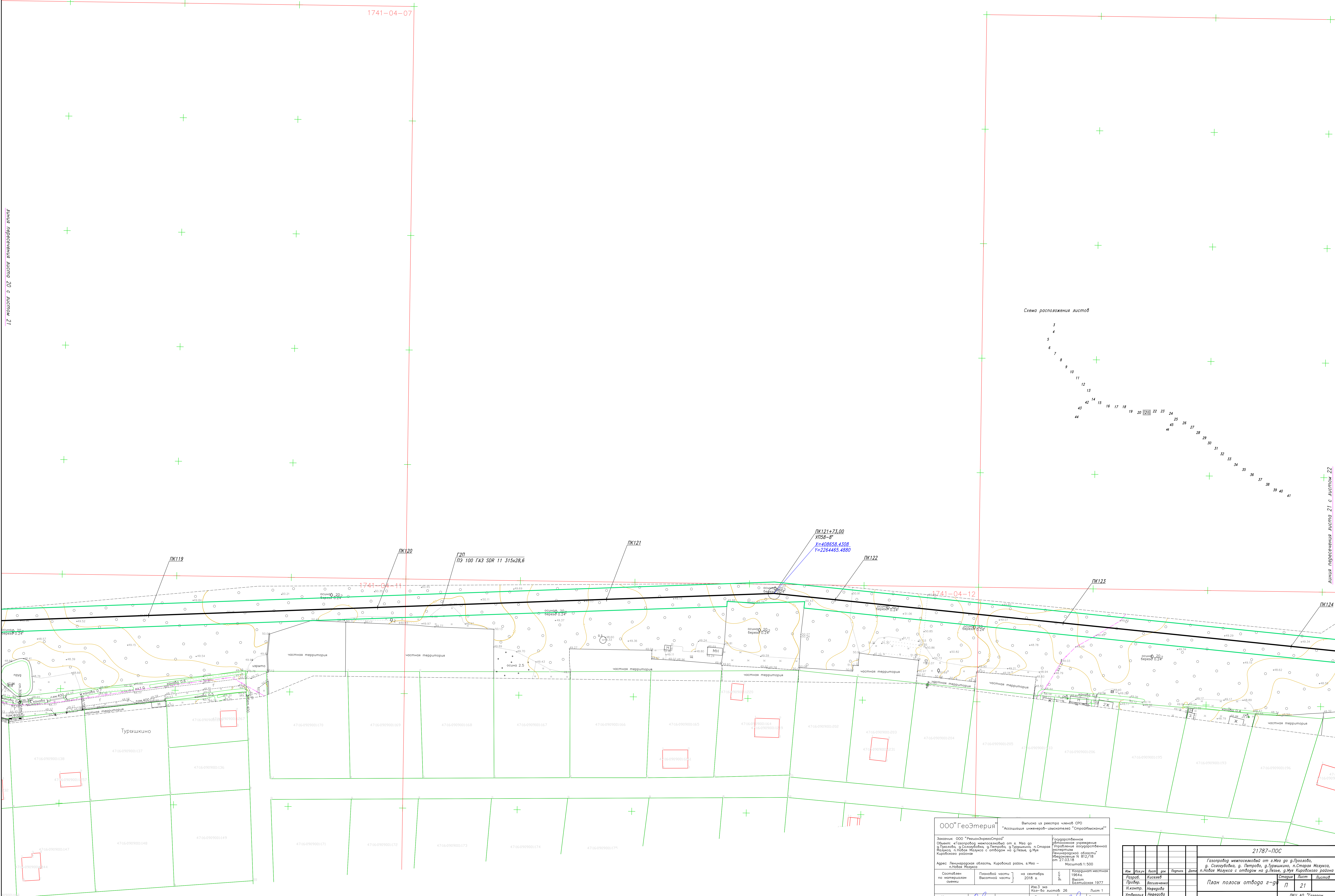
линия перемены листа 20 с листом 21

1741-04-07

Схема расположения листов



линия перемены листа 21 с листом 22



ООО "ГеоЭнергия" Входит в реестр членов СРО "Ассоциация инженеров-инженеров-инженеров-инженеров"

Заказчик: ООО "РезинИнвестСтрой" (Генеральное управление Управления благоустройства и озеленения Ленинградского района) Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Мез, д. Новая Мазука

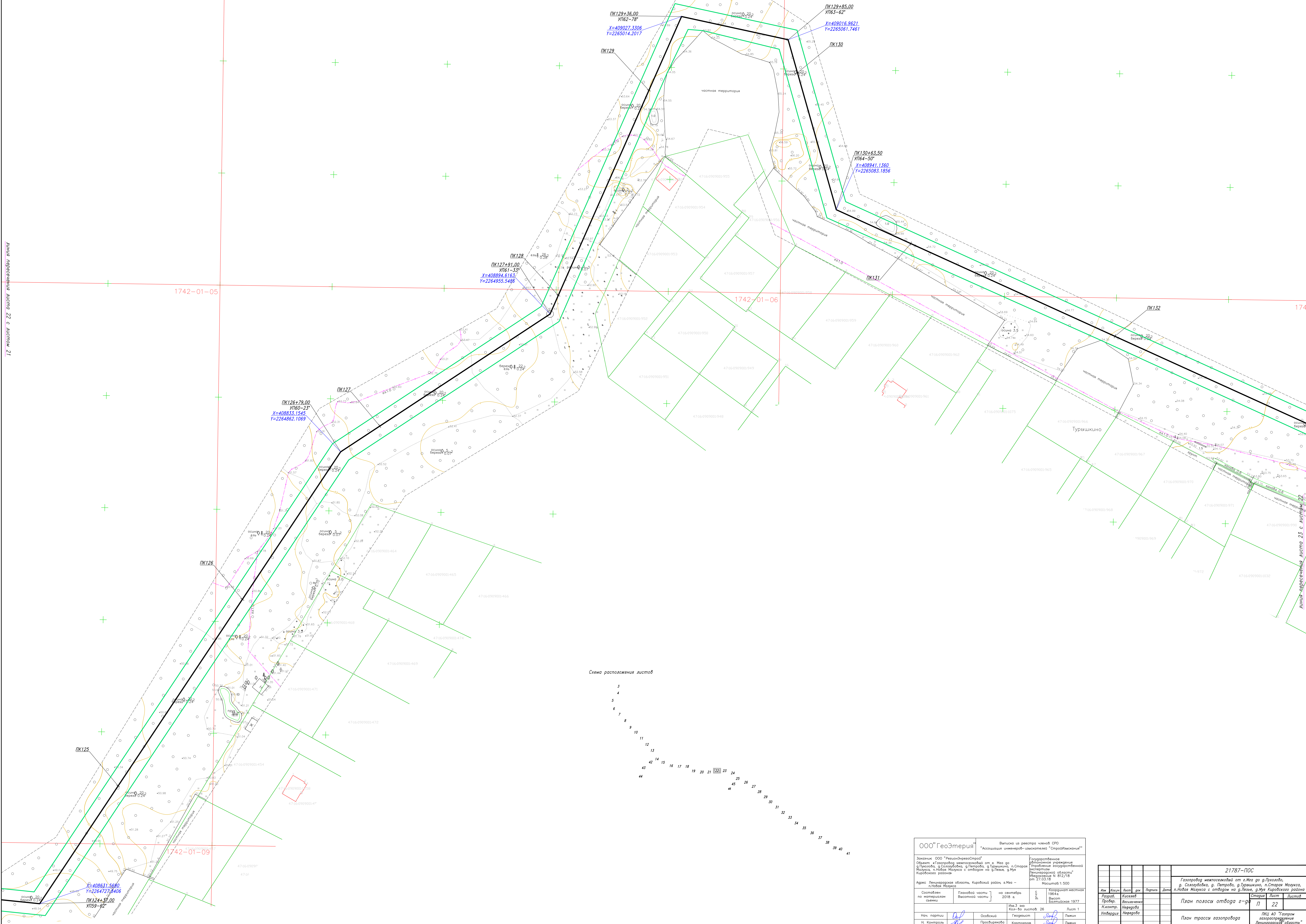
Составлен по материалам съемки: Плановая часть - 1964 г., Высотная часть - 2018 г.

Изд. 3 экз. Имен. док. Листов: 26. Лист 1

Нач. партии: [подпись] Особый: [подпись] Лажин
Н. Контроль: [подпись] Простиркова Картограф: [подпись] Лажин

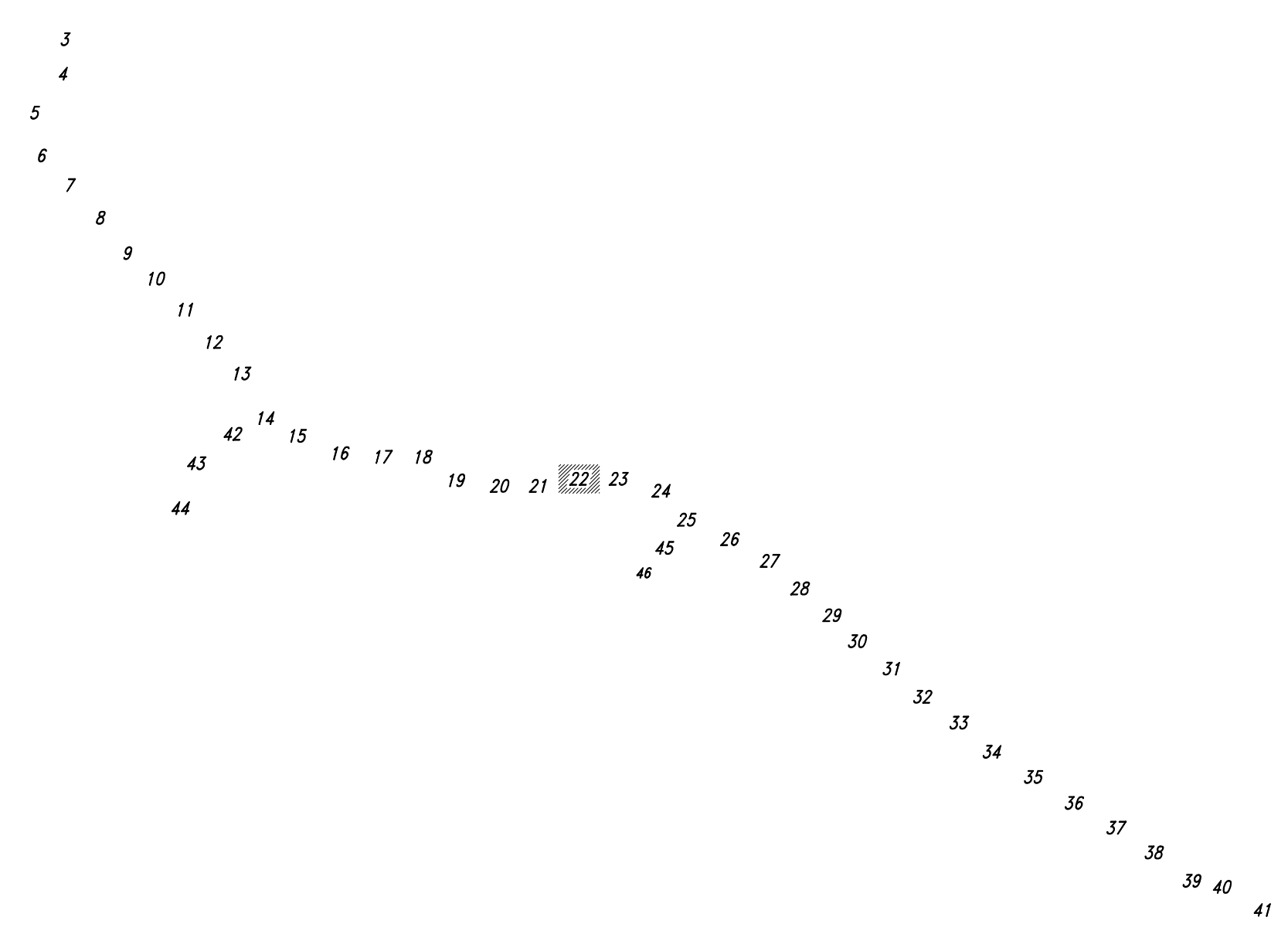
21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луколов, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршикино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отбором на д. Лезье, д. Муха Кировского района					
Изм.	Кол. №	Лист	дтм	Лично	Дат.
Разр.	Киселев				
Пробер.	Васильченко				
Н. контр.	Неревова				
Утв.	Неревова				
План трассы газопровода					Лист 1
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное Ленинградское отделение"					Лист 1
М 1:500 формат А0					

линия переверачения листа 22 с листом 21



линия переверачения листа 22 с листом 21

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭтерия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-эскипистов "Спиритизация"	
Заказчик: ООО "РеиндустриСтрой"	Объект: "Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршикино, п. Старая Малуха, с. Новая Малуха с отводом на д. Плезе, д. Муя Кировского района"	Государственное учреждение: Управление государственной инспекции "Реминтерское отделение" Мурманской области	Исполнение № 812/18 от 27.03.18
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, с. Мез - п. Новая Малуха		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	но сентябре 2018 г.	№ 1964
Изд. 3 экз. Итого листов: 26		Лист 1	
Нач. партии	Особый	Геодезист	Лажин
Н. Контроль	Пробиркина	Картограф	Лажин

21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршикино, п. Старая Малуха, с. Новая Малуха с отводом на д. Плезе, д. Муя Кировского района					
Изм.	Кол-во	Лист	догов.	Листов	Дат
Разр.	Киселев				
Пробир.	Васильченко				
Н.контр.	Неревова				
Утв.	Неревова				
План трассы газопровода					Лист 22
ООО "Газпром газотранспортные предприятия Ленинградская область"					М 1:500 формат А0

Линия переименования листа 22 с листом 23

Линия переименования листа 23 с листом 24

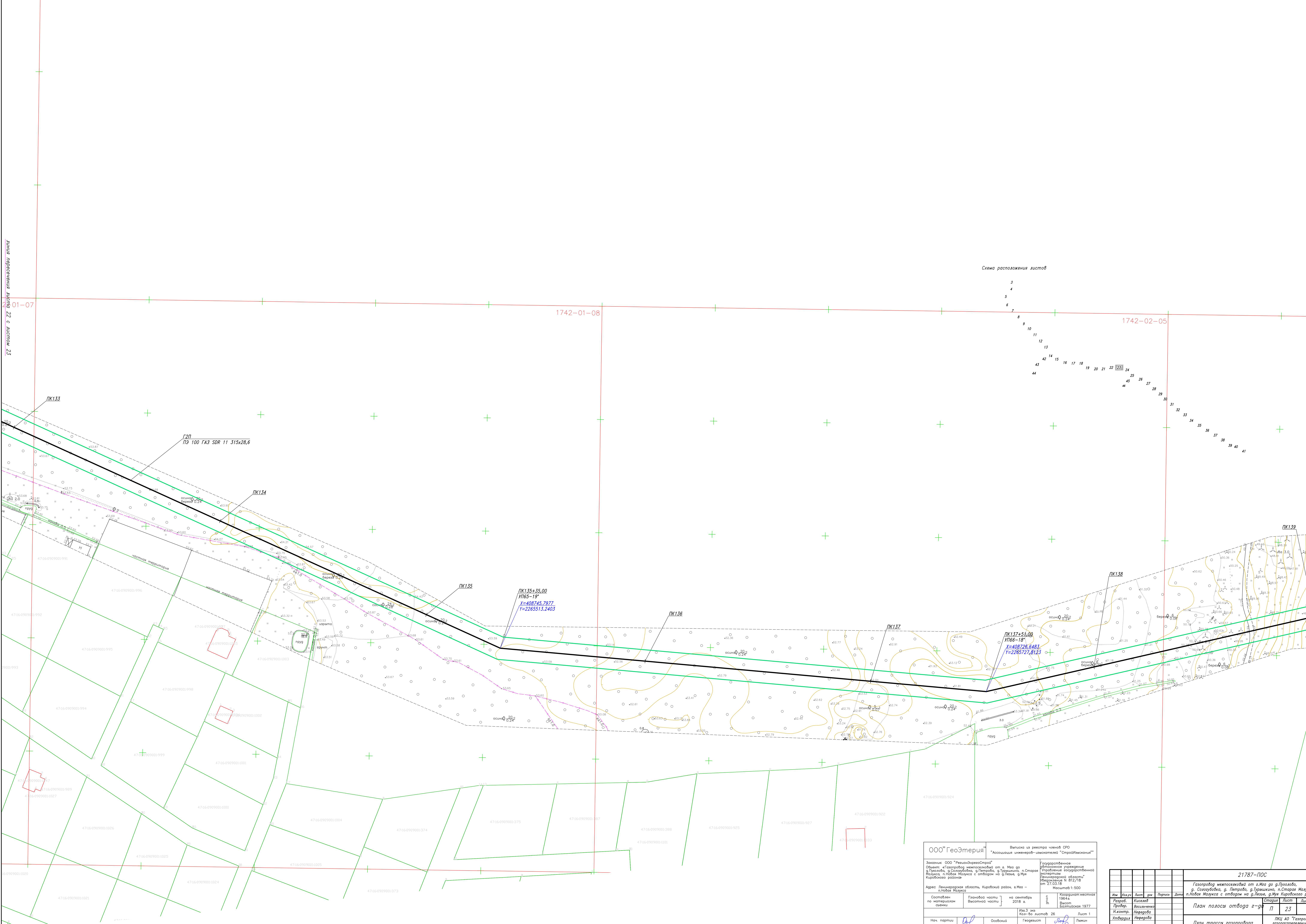
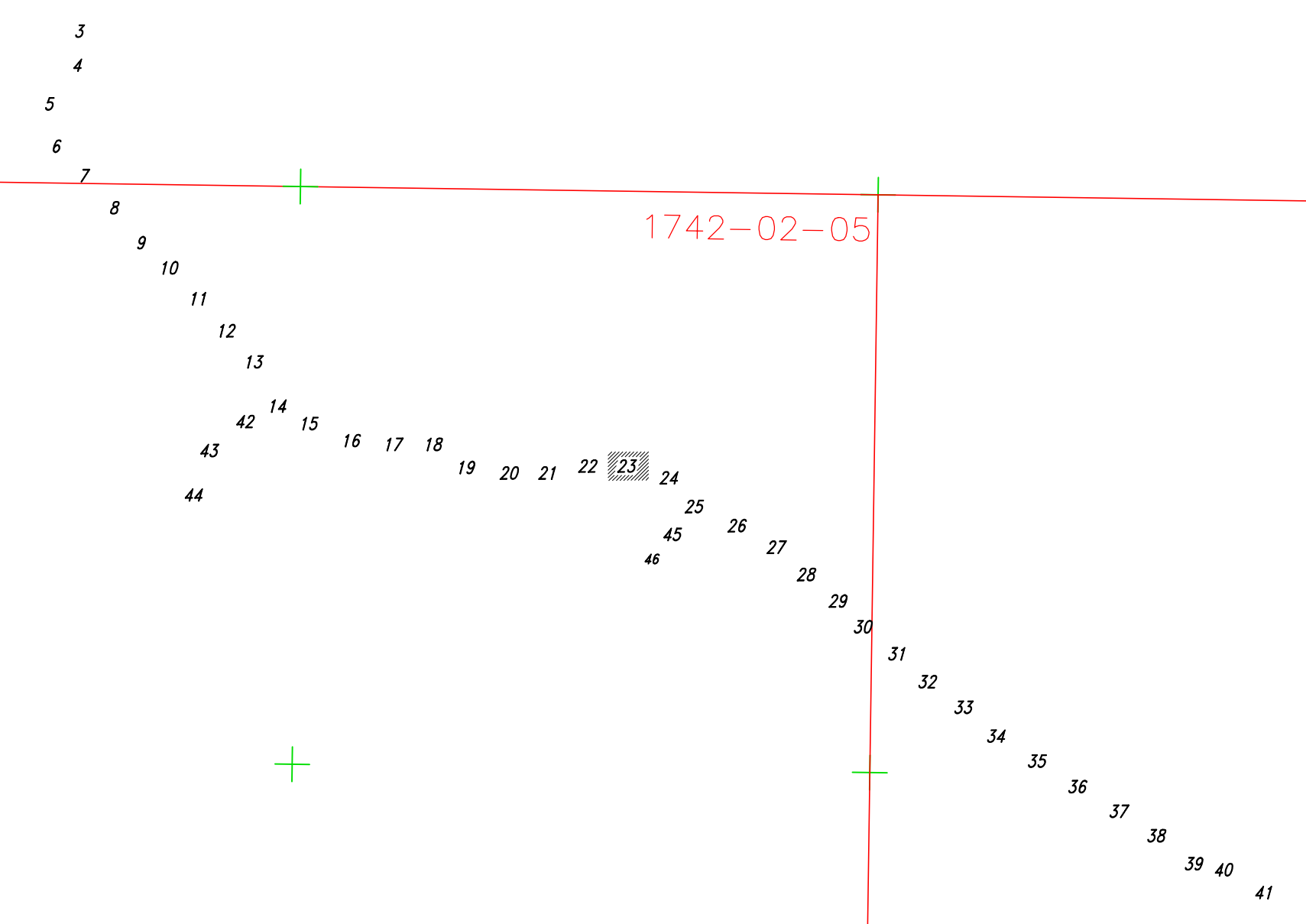


Схема расположения листов



01-07

1742-01-08

1742-02-05

ПК133
 ГЛП
 ПЗ 100 ГАЗ SDR 11 315x28,6

ПК134
 осинка береза 0,24
 осинка береза 0,24
 осинка береза 0,24

ПК135
 ПК135+35,00
 УГБ5-19'
 X=408745,7977
 Y=2265513,2403

ПК136

ПК137

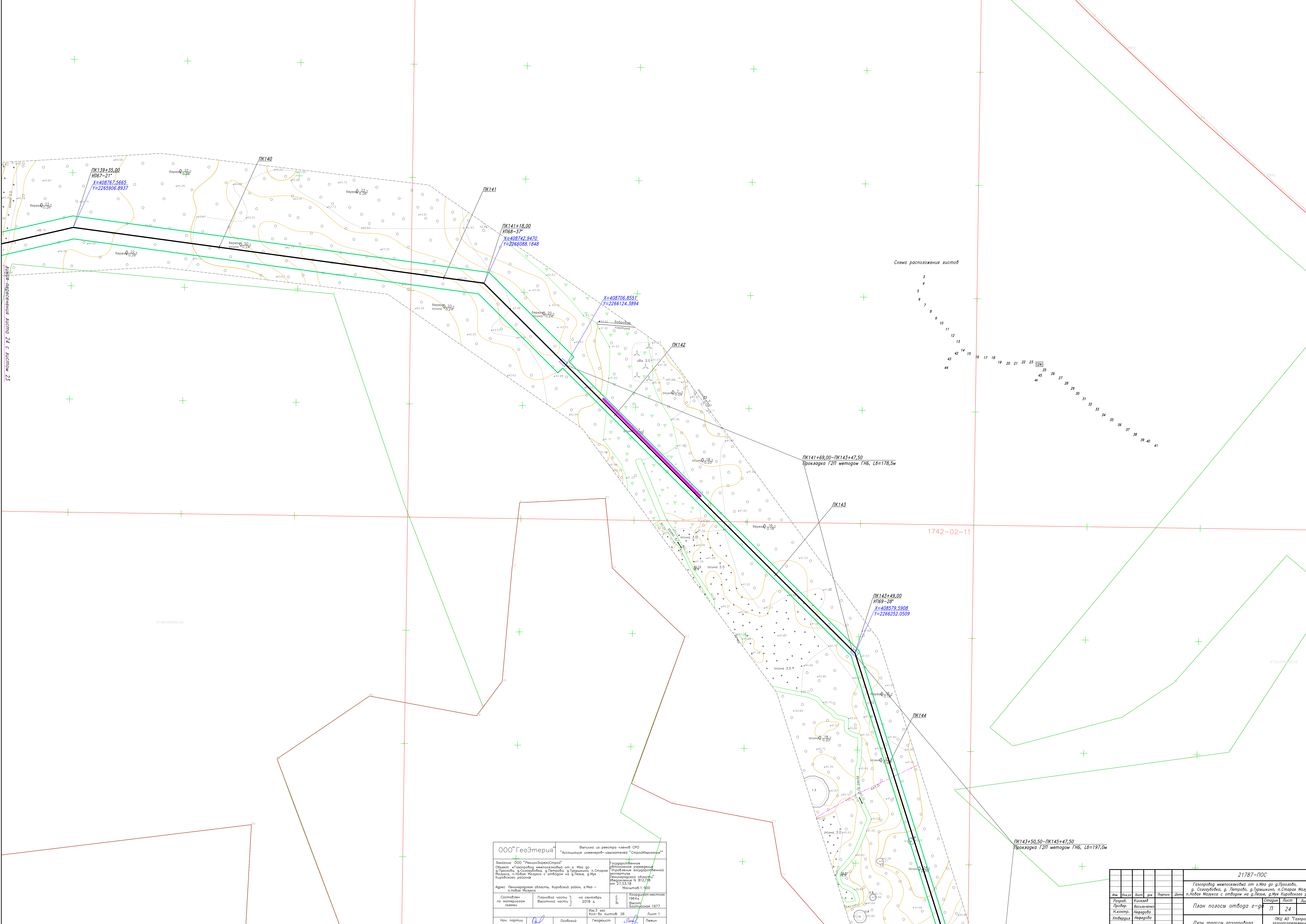
ПК137+51,00
 УГБ6-18'
 X=408726,6483
 Y=2265727,8123

ПК138

ПК139

ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-электриков "СтройЭлектрик"	
Заказчик: ООО "РеиндустриСтрой"	Объект: Газопровод межпоселковый от с. Миз до д. Лукошки, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пелево, д. Муля Кирюшского района	Государственное учреждение управления имуществом государственной собственности Ленинградской области "Ленинградская областная имущественная организация"	Исполнение № 812/18 от 27.03.18
Адрес: Ленинградская область, Кирюшский район, с. Миз - п. Новая Мазука		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	на сентябрь 2018 г.	№ 1964
Изд. 3 экз		Листов 26	
Исполнитель: Лажин	Проверенный: Лажин	Корректировщик: Лажин	Лист 1
Н. Контроль: Проськина	Картосоставитель: Лажин		

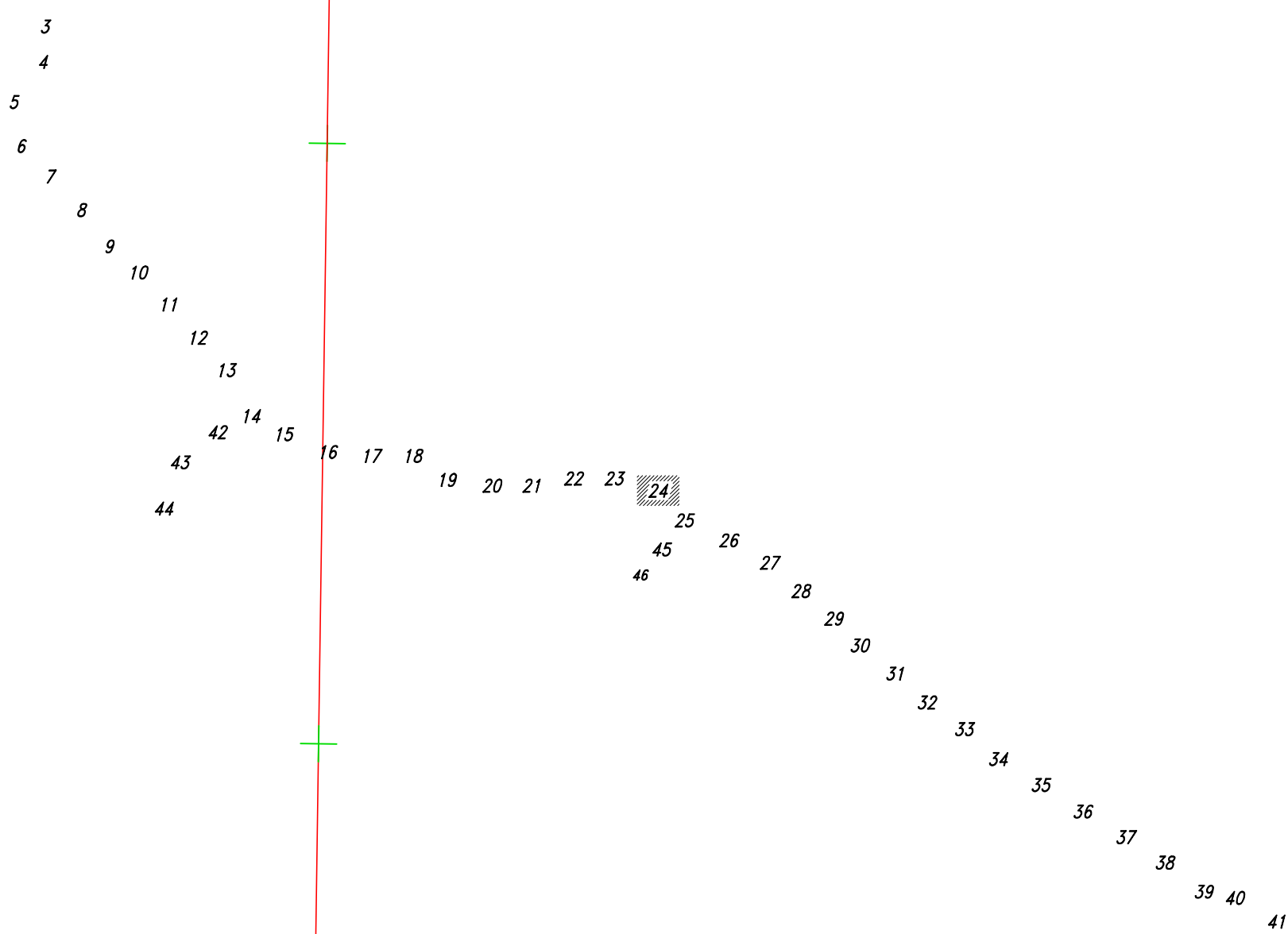
21787-ПЭС			
Газопровод межпоселковый от с. Миз до д. Лукошки, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Пелево, д. Муля Кирюшского района			
Имя	Кл.м.	Лист	Дата
Разр.	Киселев	23	
Пробер.	Васильченко		
Н.контр.	Неревова		
Утвердил	Неревова		
План трассы газопровода			Лист 23
ООО "ГеоЭнергия"			Лист 1
Ленинградская область			Лист 1
М 1:500 формат А0			



Линия переечения листа 24 с листом 23

Линия переечения листа 25 с листом 24

Схема расположения листов



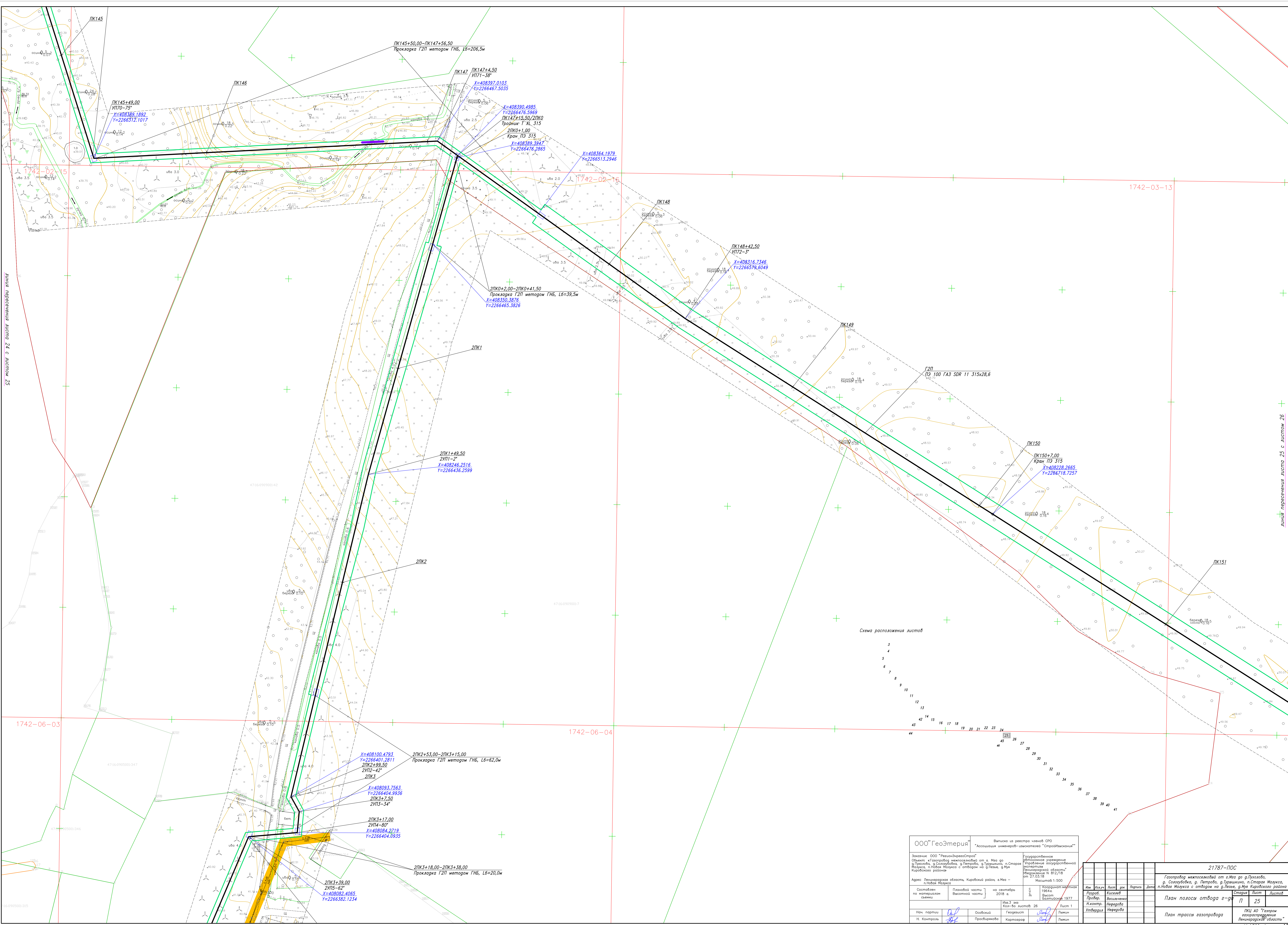
ООО "ГеоЗмерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженерно-изыскателей "СтройИнженеры"	
Заказчик: ООО "РегионИнвестСтрой"		Государственное предприятие "Управление государственной инспекции Пензенской области"	
Объект: «Газопровод межпоселковый от п. Мае до д. Сосновка, д. Сосновка, д. Петровка, д. Туршино, д. Старая Махука, п. Новая Махука с отбором на д. Лезье, д. Мух Кирюшского района»		Масштаб: 1:500	
Адрес: Пензенская область, Кирюшский район, п. Мае - п. Новая Махука		Кодированная местность: 19644	
Составлен по материалам съемки		Плановый номер: []	
на сентябрь 2018 г.		Выпуск: []	
Изд. 3. Эра Каз.-80. Листов: 26		Лист 1	
Нач. партии: []	Особый: []	Геоземст: []	Лажин: []
Н. Контроль: []	Просвирькова	Картограф: []	Лажин

ПК141+69,00-ПК143+47,50
Прокладка ГЗП методом ГНБ, L6=178,5м

ПК143+49,00
УГБ9-28"
X=408579.5908
Y=2266232.0509

ПК143+50,50-ПК145+47,50
Прокладка ГЗП методом ГНБ, L6=197,0м

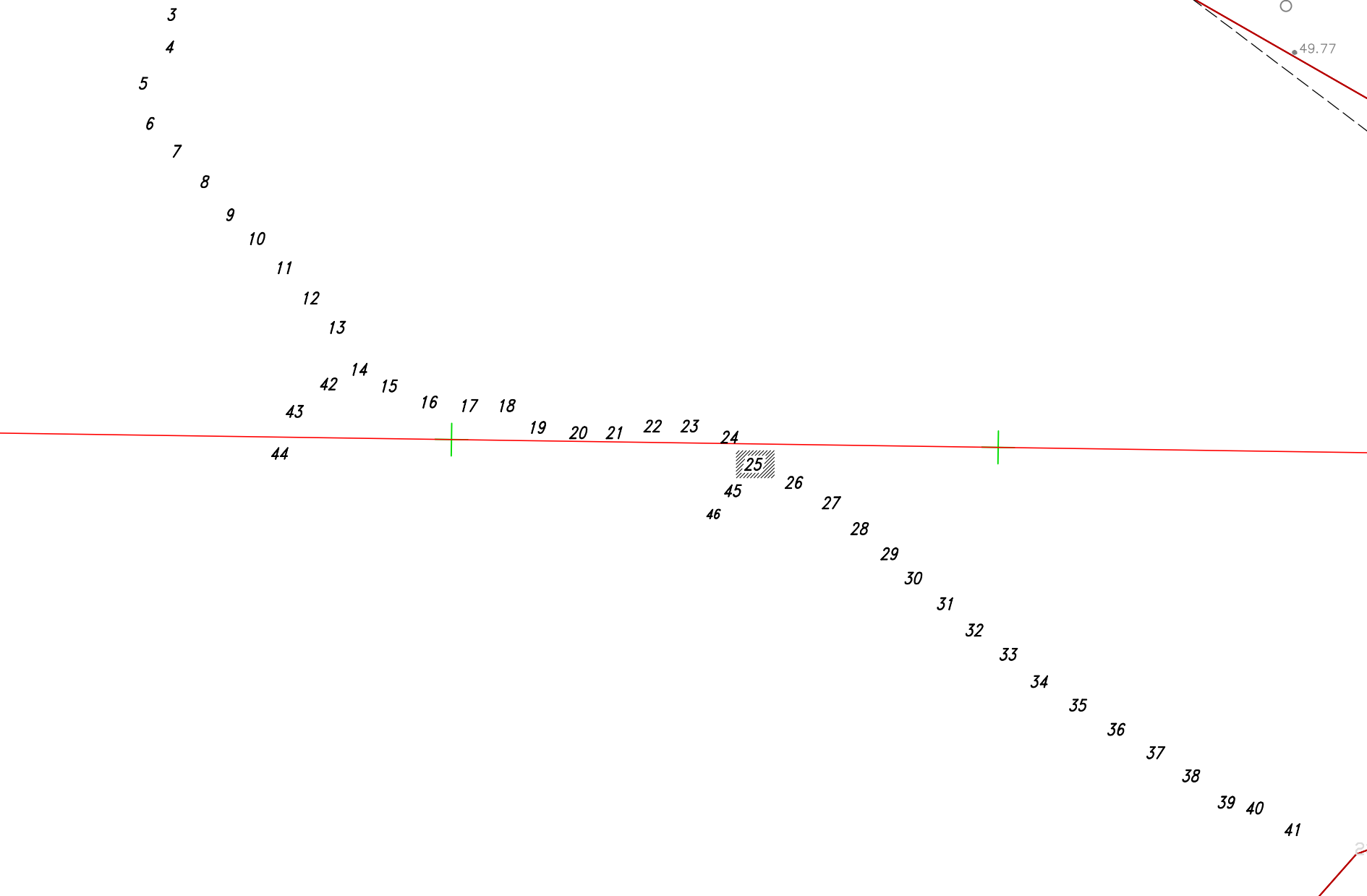
21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от п. Мае до д. Лукодово, д. Сосновка, д. Петровка, д. Туршино, п. Старая Махука, п. Новая Махука с отбором на д. Лезье, д. Мух Кирюшского района					
План полосы отвода г-го					
Изм.	Кол. и	Лист	доч.	Лист	доч.
Разр.	Киселев				
Проб.	Васильченко				
Н.контр.	Нерсисова				
Утвердил	Нерсисова				
План трассы газопровода					Лист 24
ПКЦ АО "Газпром газотранспортные предприятия Пензенской области"					Лист
М 1:500 формат А0					



Линия пересячения листа 24 с листом 25

Линия пересячения листа 25 с листом 26

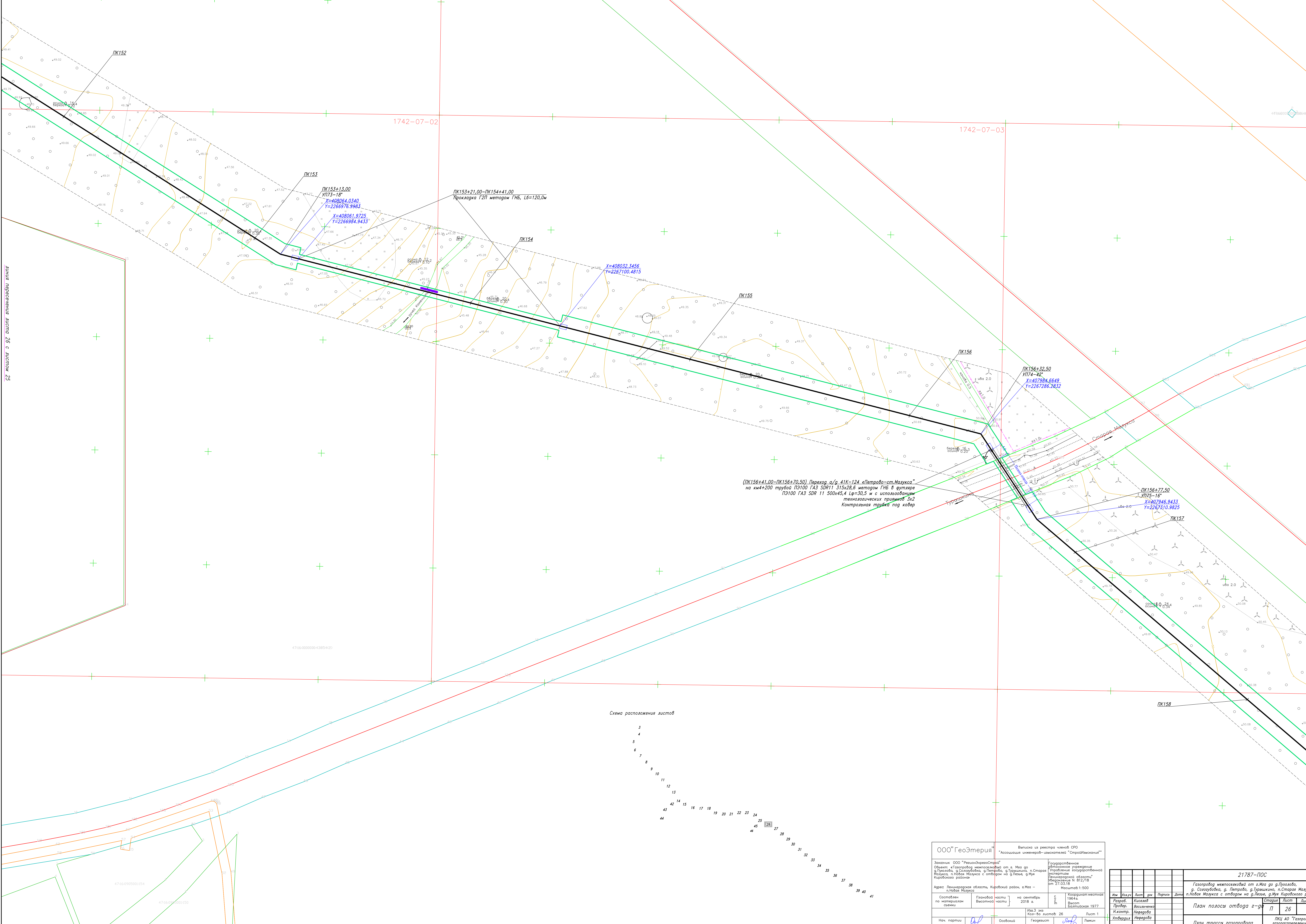
Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия" Выход из реестра членом СРО "Ассоциация инженеров-геодезистов "Строительский"

Заявитель ООО "ГеоЭнергия"		на сентябрь 2018 г.		2018 г.	№ 01/18-15/001/2018-001
Исполнитель ООО "ГеоЭнергия"		на сентябрь 2018 г.		2018 г.	№ 01/18-15/001/2018-001
№ п.п.	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата	Лист
1.	А.И. Ионов	Инженер-геодезист	(подпись)	2018 г.	1
2.	В.И. Васильев	Инженер-геодезист	(подпись)	2018 г.	2
3.	С.В. Семенов	Инженер-геодезист	(подпись)	2018 г.	3
4.	Д.М. Давыдов	Инженер-геодезист	(подпись)	2018 г.	4

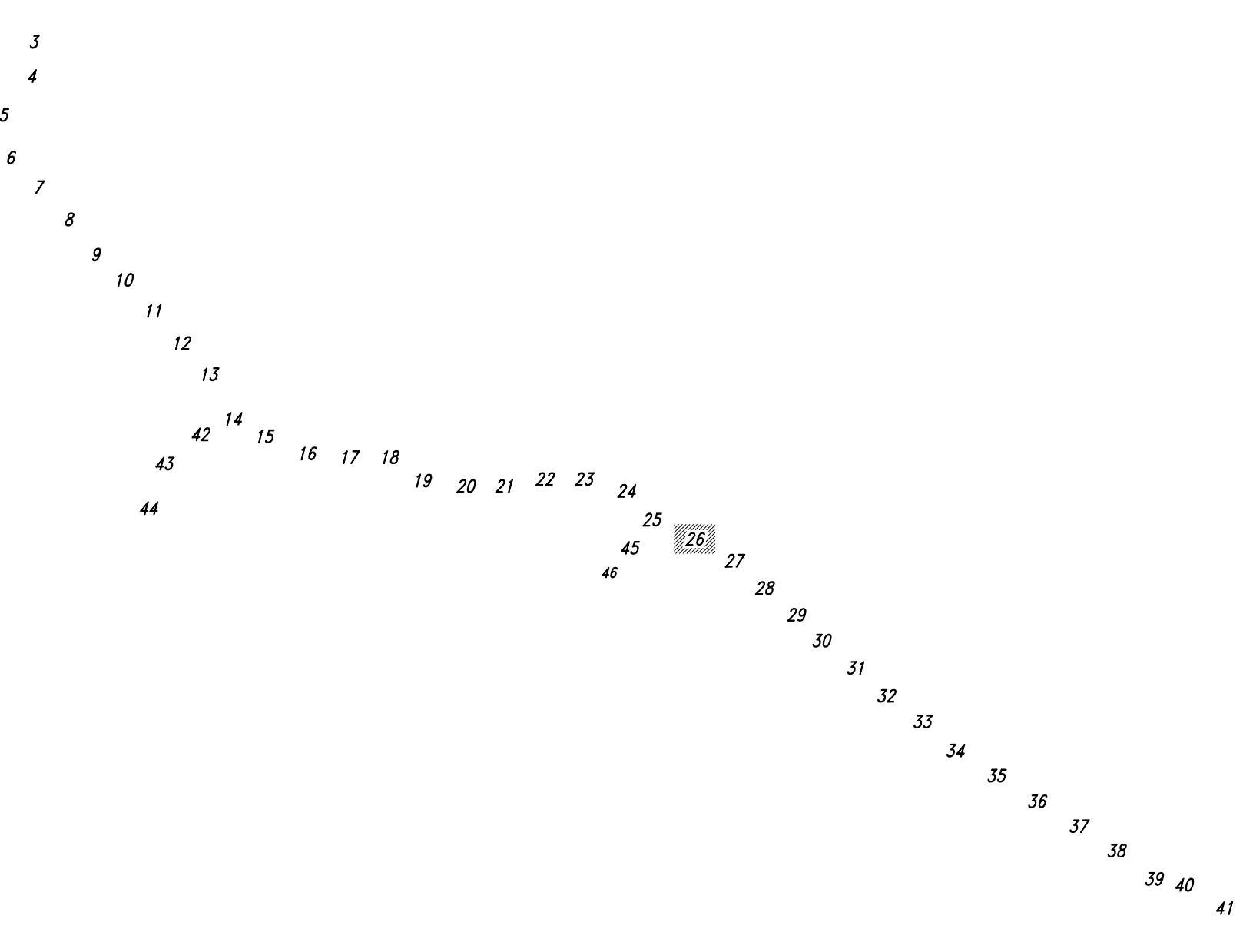
21787-ПЭС		Газопровод межпоселковый от с. Мезо до с. Луководо, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туркишино, п. Старая Мажукса, п. Новая Мажукса с отводом на д. Леево, д. Мухоморовское района Кировского района		Лист 25	
И.контр.	Утверждаю	И.пр.	Н.пр.	Лист	Лист
И.контр.	Утверждаю	И.пр.	Н.пр.	Лист	Лист
План трассы газопровода			Лист 25		
ООО "Газпром газоразрешение Ленинградская область"			М 1:500 формат А0		



Линия пересечения листа 26 с листом 25

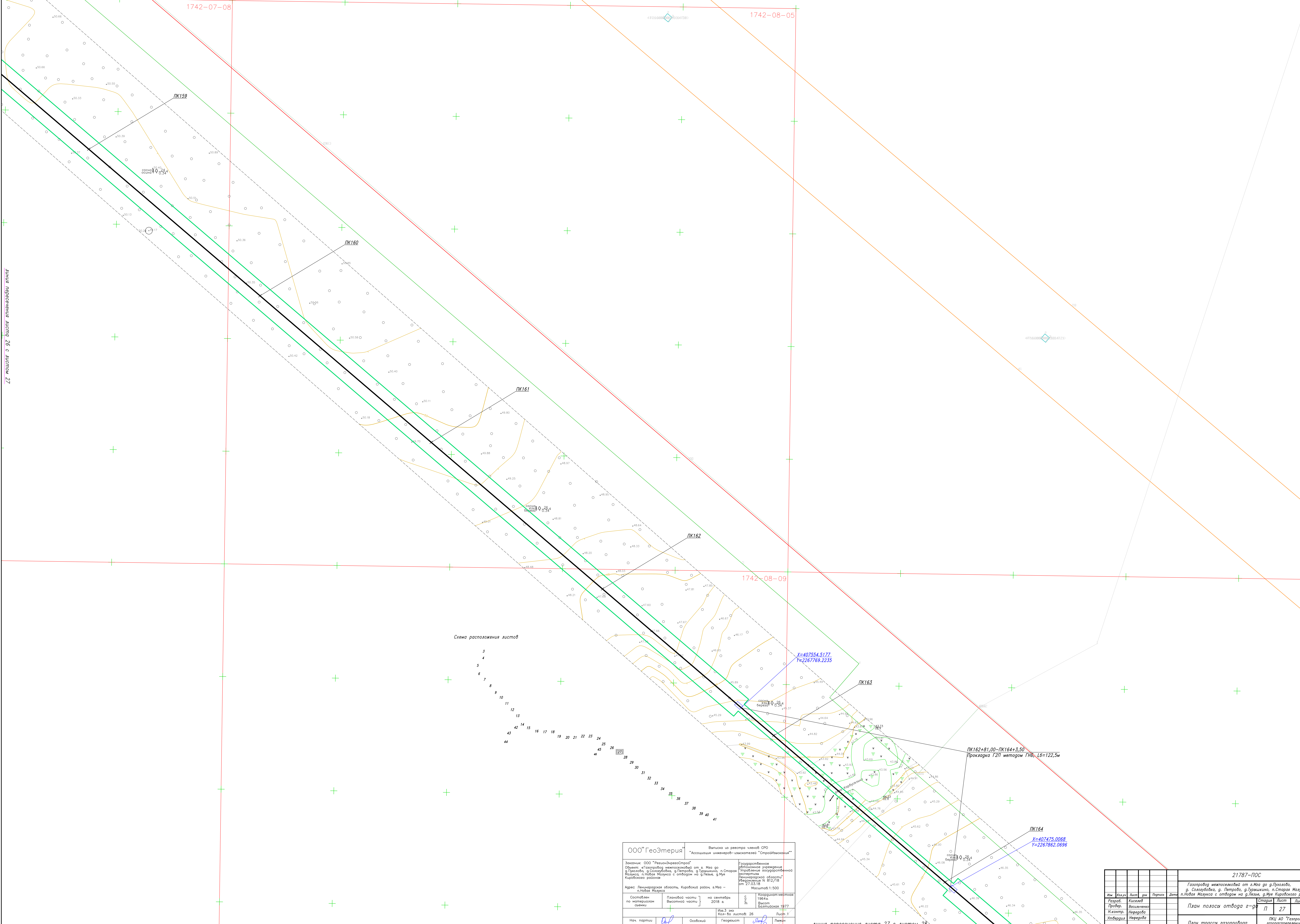
Линия пересечения листа 27 с листом 26

Схема расположения листов



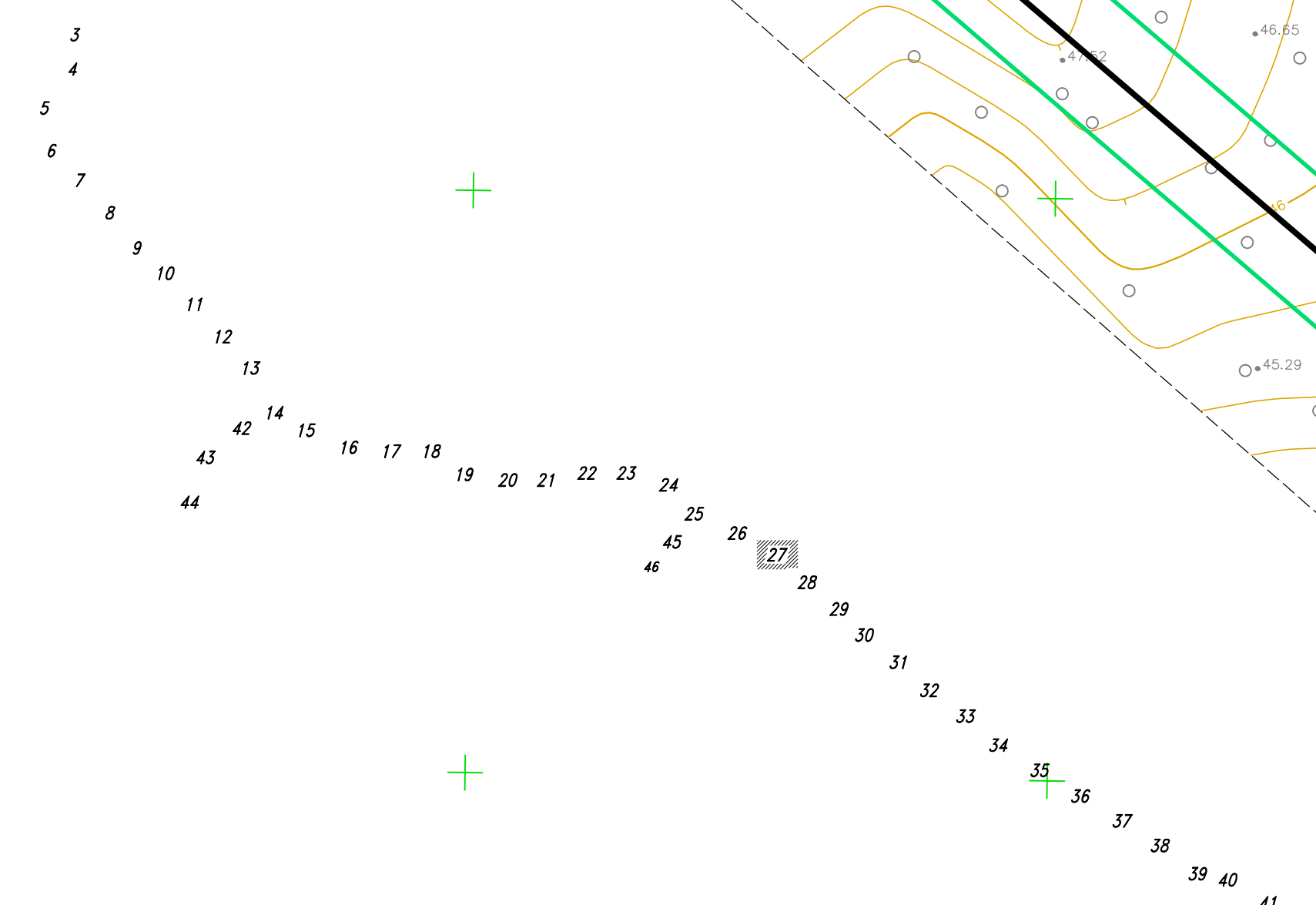
ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-землемеров "СтройИнженерия"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"	Объект: «Газопровод межпоселковый от с.Мед до д.Луколовка, д.Солоуховка, д.Петровка, д.Туршино, п.Старая Малуха, п.Новая Малуха с отбором на д.Пелье, д.Муе Кириковского района»	Государственное автономное учреждение Управление государственной инспекции по техническому надзору в Пензенской области	Масштаб: 1:500
Адрес: Ленинградская область, Кириковский район, с.Мед - п.Новая Малуха	Составлен по материалам съемки	на сентябрь 2018 г.	Кодированный листовой 1964г. Выдан: Васильевская 1977
Нач. партии: [подпись]	Особый: [подпись]	Лист 1	Контр. [подпись]
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картограф: [подпись]	Лист

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с.Мед до д.Луколовка, д.Солоуховка, д.Петровка, д.Туршино, п.Старая Малуха, п.Новая Малуха с отбором на д.Пелье, д.Муе Кириковского района			
Имя	Кл.м.	Лист	Дата
Разр.	Киселев	Лист	Дата
Пробер.	Васильевский	Лист	Дата
Н.контр.	Нерева	Лист	Дата
Утв.проект.	Нерева	Лист	Дата
План трассы газопровода			Лист 26
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"			Лист
М 1:500 формат А0			



линия пересечения листа 26 с листом 27

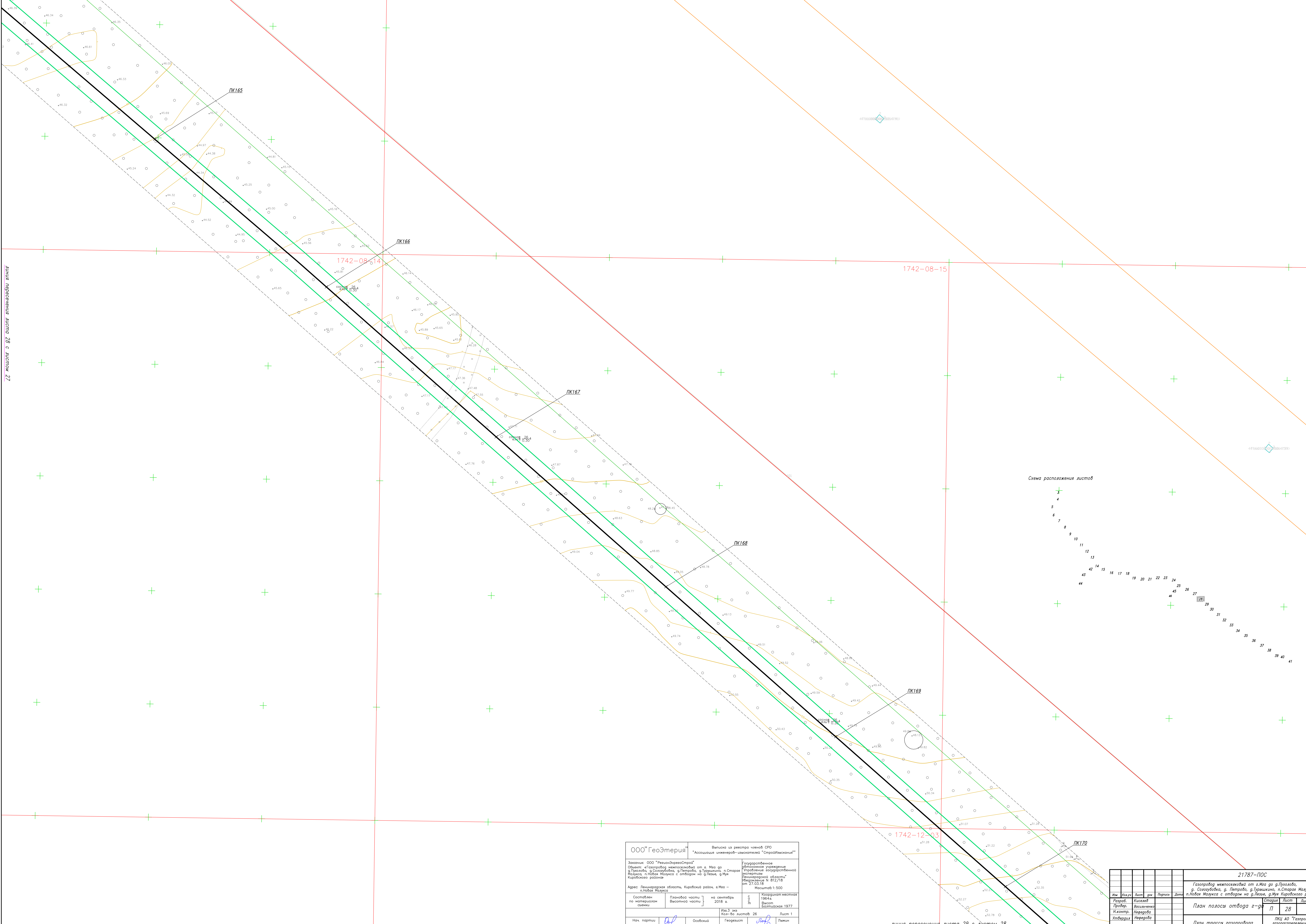
Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженерно-строительных организаций"	
Зонация: ООО "РегионИнвестСтрой"		Государственное	
Объект: «Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Солоухово, д.Солоухово, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Махука, п.Новая Махука с отводом на д.Левая, д.Муха Кировского района»		Управление инженерно-технической инспекции Пензенской области	
Адрес: Пензенская область, Кировский район, с.Мая - п.Новая Махука		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Плановой части	на сентябрь 2018 г.	1964 г.
Изд. 3 экз	Кол-во листов	26	Лист 1
Нач. партии	Особый	Георезист	Планин
Н. Контроль	Проектировщик	Корректор	Планин

линия пересечения листа 27 с листом 28

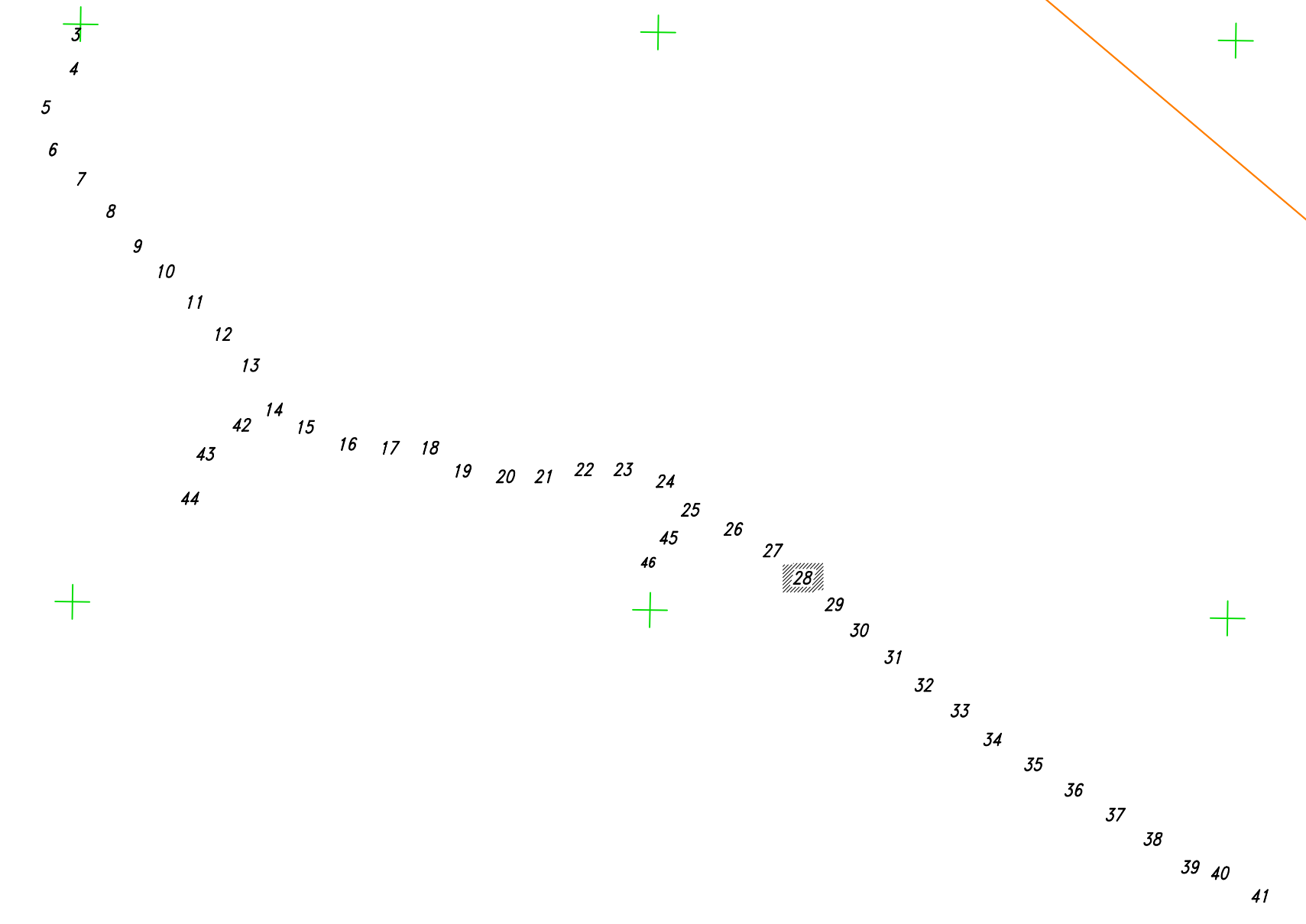
21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Лукодово, д.Солоухово, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Махука, п.Новая Махука с отводом на д.Левая, д.Муха Кировского района			
Имя	Класс	Лист	Дата
Разроб.	Киселев	Лист	Дата
Проект.	Васильченко	Страницы	Лист
Н.контр.	Нерехова	Лист	Лист
Утвердил	Нерехова	Лист	Лист
План трассы газопровода			ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие "Пензенская область"
			М 1:500 формат А0



линия пересечения листа 28 с листом 27

линия пересечения листа 29 с листом 28

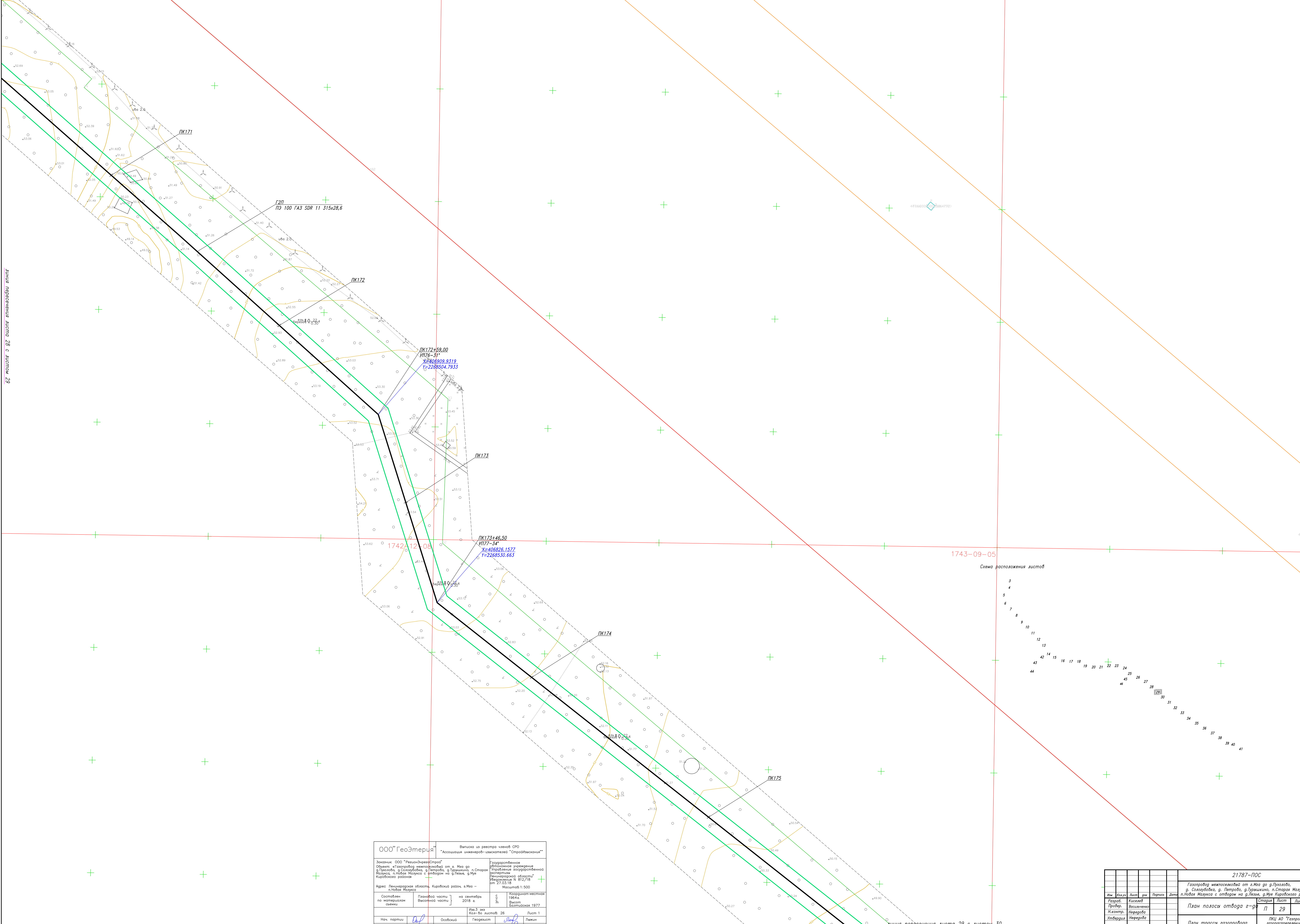
Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Вписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженерно-изыскателей "СтройИнвентик"	
Заявитель: ООО "РегионИнвестСтрой"		Государственное учреждение "Управление государственной инспекции по надзору за безопасным исполнением требований промышленной безопасности"	
Объект: «Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Панюково, д.Соловухово, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Макуха, п.Новая Макуха с отводом на д.Левое, д.Муха Кировского района»		Масштаб: 1:500	
Адрес: Пензенская область, Кировский район, с.Мая – п.Новая Макуха		Исполнитель: ООО "ГеоЭнергия"	
Составлен по материалам съемки	Плановой части	на сентябрь 2018 г.	№ 1/18
Изд. № 26		Лист 1	
Нач. партии	Особый	Георазрешит	Планин
Н. Контроль	Проектировщик	Картограф	Планин

21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Лукодово, д.Соловухово, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Макуха, п.Новая Макуха с отводом на д.Левое, д.Муха Кировского района					
Имя	Кол-во	Лист	дм	Лист	дм
Разр.	Киселев				
Пробер.	Васильченко				
Н.контр.	Нерсисова				
Утвердил	Нерсисова				
План трассы газопровода					Лист 28
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие "Пензенская область"					Лист 28
М 1:500 формат А0					

Линия пересечения листа 28 с листом 29



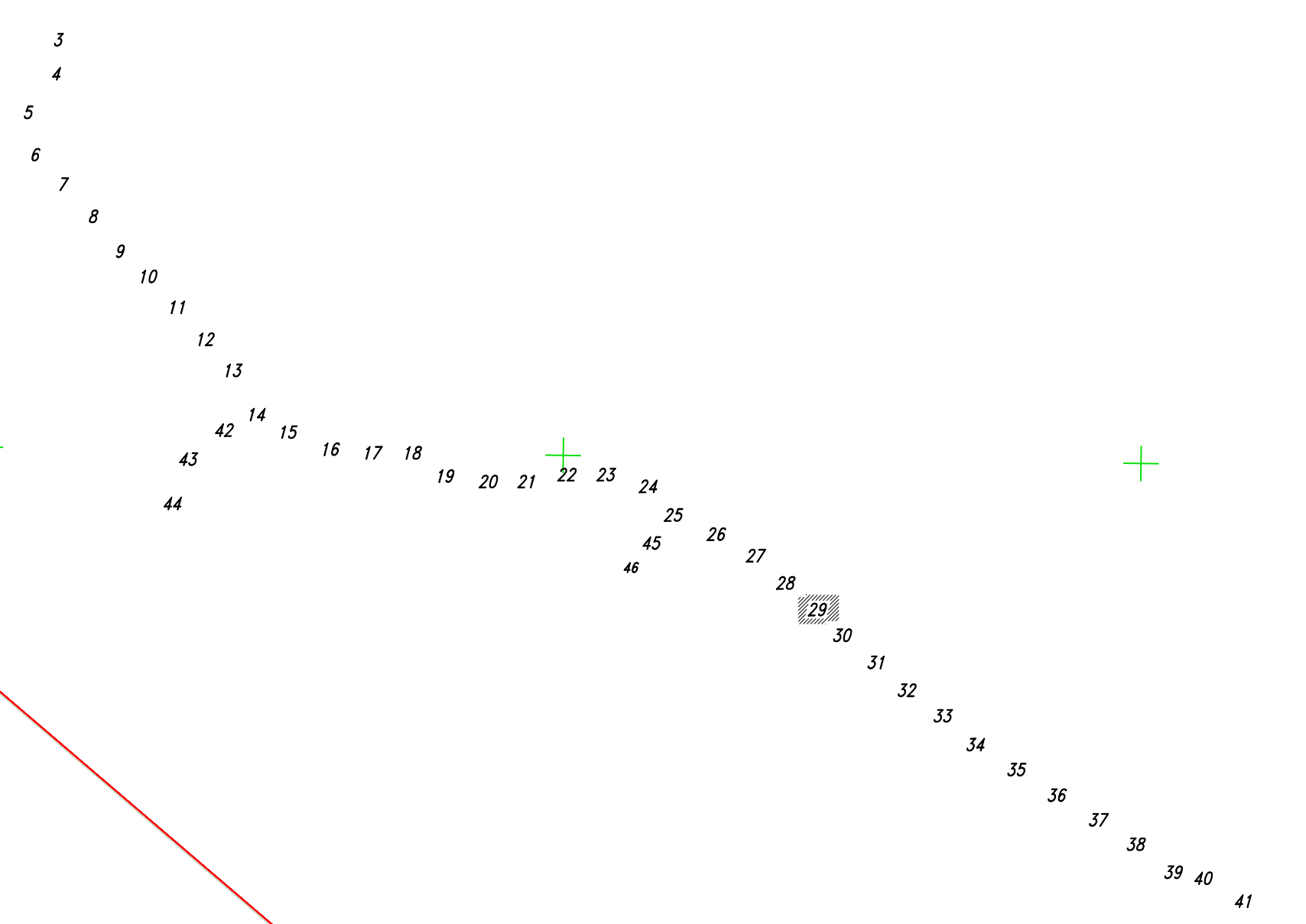
ГЗП
ПЗ 100 ГАЗ SDR 11 315x28.6

ПК172+59.00
УП176-31
X=406809.9319
Y=2268504.7933

ПК173+46.50
УП177-34
X=406826.1577
Y=2268530.663

1743-09-05

Схема расположения листов

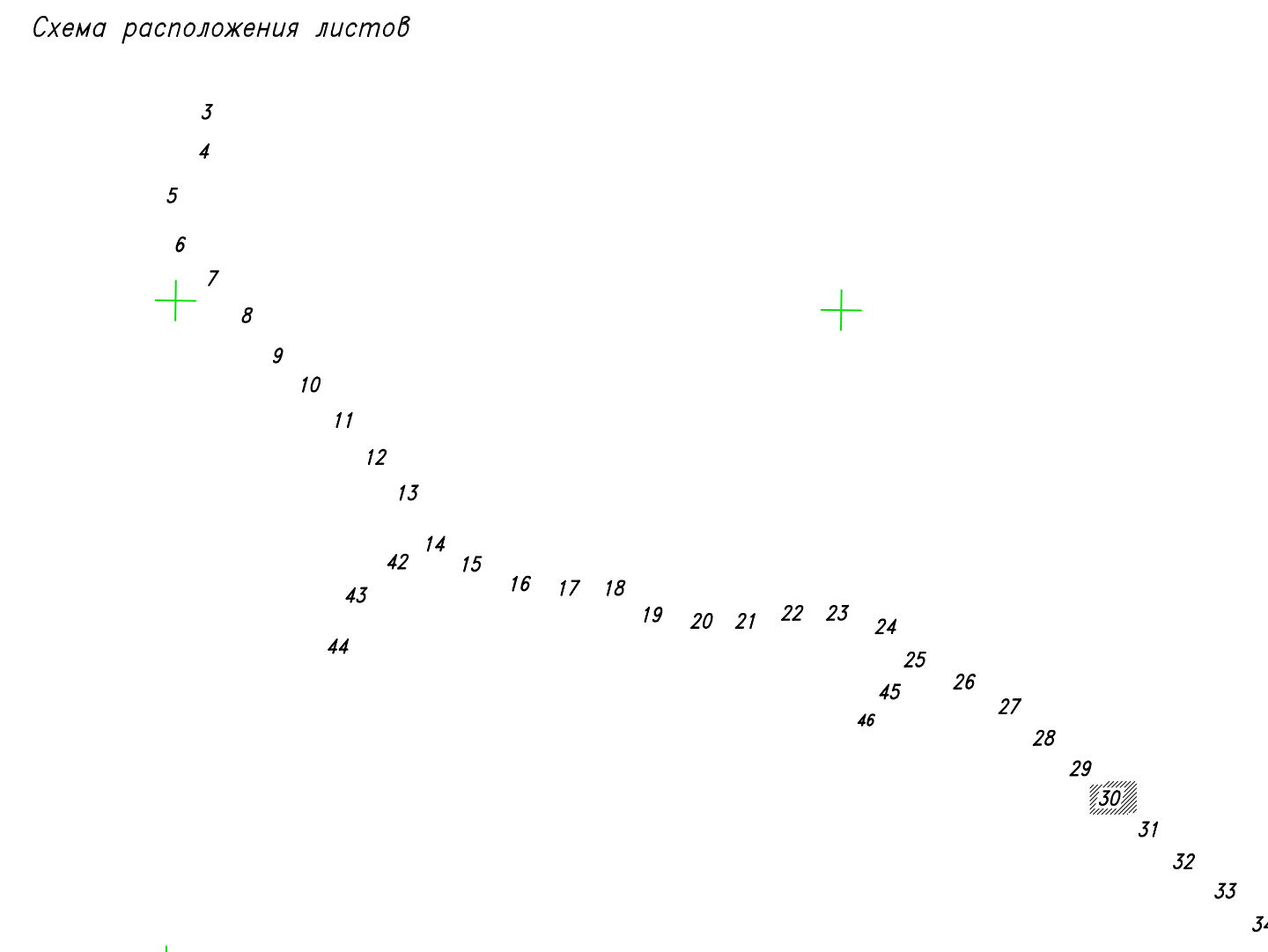
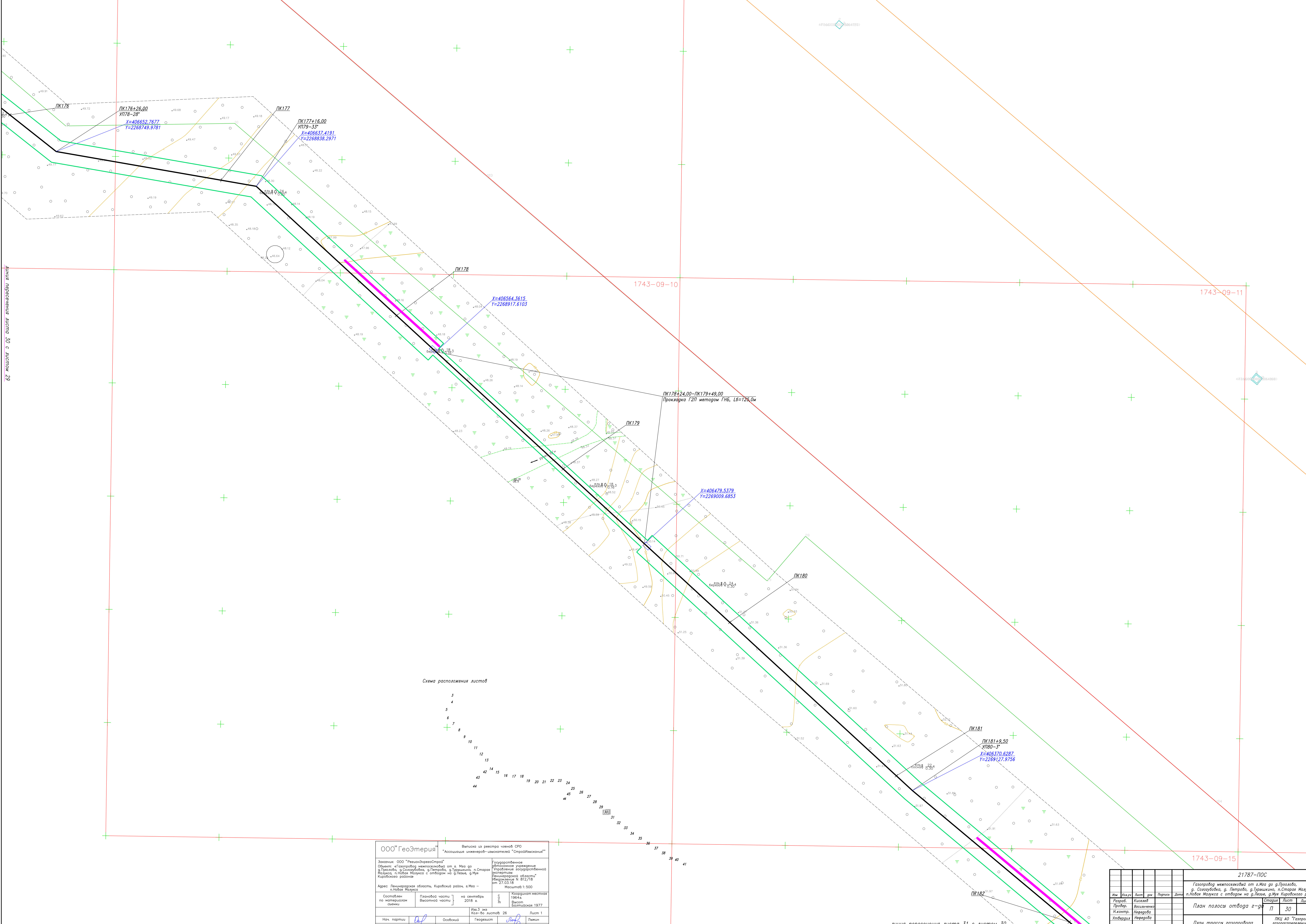


ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членів СРО "Ассоциация инженерно-технических специалистов"	
Заказчик: ООО "РезонЭнерджиСтрой"		Государственное инженерное учреждение "Управление государственной кадастровой службы Пензенской области"	
Объект: «Газопровод межпоселковый от п.Мед до д.Павлово, д.Соловьевка, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Матушка, п.Новая Матушка с отводом на д.Левая, д.Мух Кириловского района»		Исчерпывающее обследование территории от 27.03.18 № 812/18	
Адрес: Пензенская область, Кириловский район, в.Мед - п.Новая Матушка		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Ландробов Василий	но сентябрь 2018 г.	Координатная система: 1984 г. Высот: Волжская 1977
Нач. партии	Ландробов	Инж. з.инж. Кош. Во. листов: 26	Лист 1
Н. Контроль	Просвирякова	Инж. з.инж. Кош. Во. листов: 26	Лист 1

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п.Мед до д.Павлово, д.Соловьевка, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Матушка, п.Новая Матушка с отводом на д.Левая, д.Мух Кириловского района			
Имя	Кол-во	Листы	Датум
Разработчик	Киселев	Ландробов	Датум
Проверен	Васильченко	Ландробов	Датум
Н.контр.	Нерсисова	Ландробов	Датум
Утвержден	Нерсисова	Ландробов	Датум
План трассы газопровода			Лист 29
ООО "Газпром газораспределение Пензенская область"			Лист 29
М 1:500 формат А0			

Линия пересечения листа 29 с листом 30

линия пересечения листа 30 с листом 29

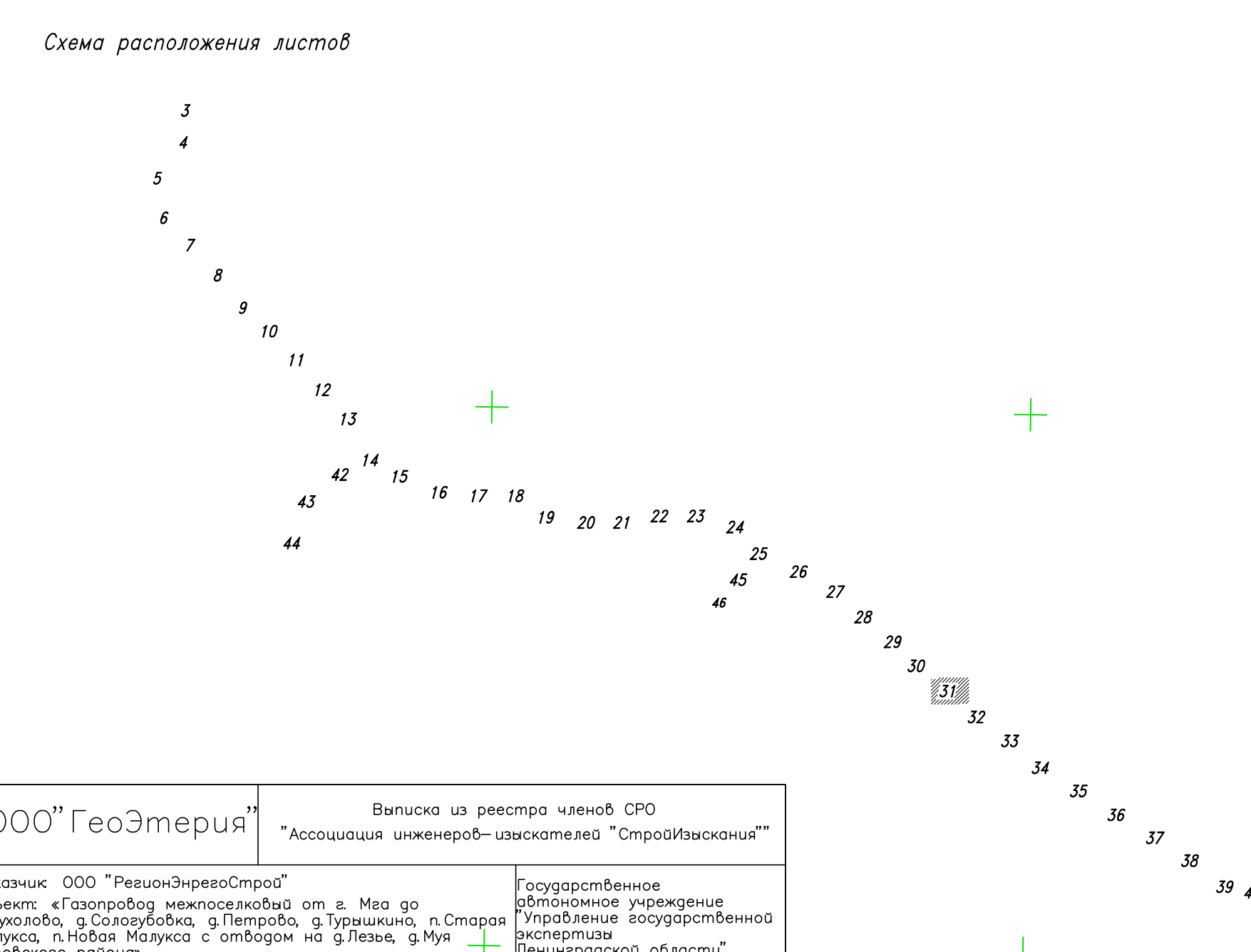
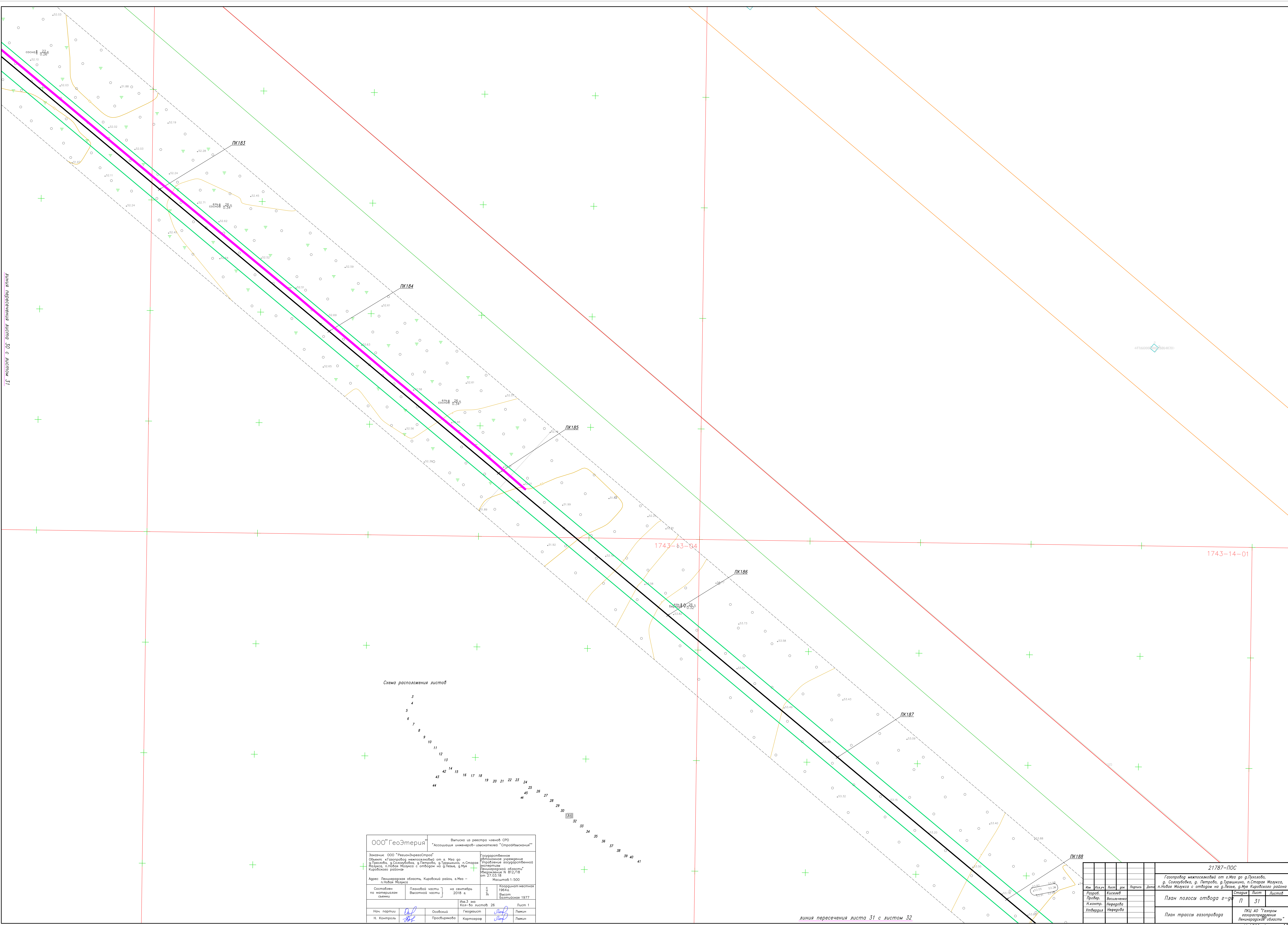


ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженерно-технических "Стройтехники"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное региональное инженерное управление государственной собственности Ленинградской области	
Объект: «Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукояво, д. Солоубово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Матюкса, п.Новая Матюкса с отбором на д.Лавы, д.Мух Кировского района»		Исполнение № 812/18 от 27.03.18	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, в. Мое - п. Новая Матюкса		Масштаб: 1:500	
Составлен по натуральной съемке	Ланной частью	на основании	с
	Высотной части	2018 г.	1984 г.
			Высот Волгашская 1977
Изд. №	Кол-во листов	Лист	
26	26	1	
Имя	Должность	Подпись	Личин
Нач. партии	Инженер	<i>[Signature]</i>	Личин
Н. Контроль	Проектировщик	<i>[Signature]</i>	Личин

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукояво, д. Солоубово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Матюкса, п.Новая Матюкса с отбором на д.Лавы, д.Мух Кировского района			
Имя	Дата	Лист	Листов
Разр. Киселев		30	
Пробер. Васильченко			
И.контр. Нерсисова			
Утвердил Нерсисова			
План трассы газопровода			Лист 30
ООО "ГеоЭнергия"			Личин

линия пересечения листа 31 с листом 30

линия пересечения листа 30 с листом 31

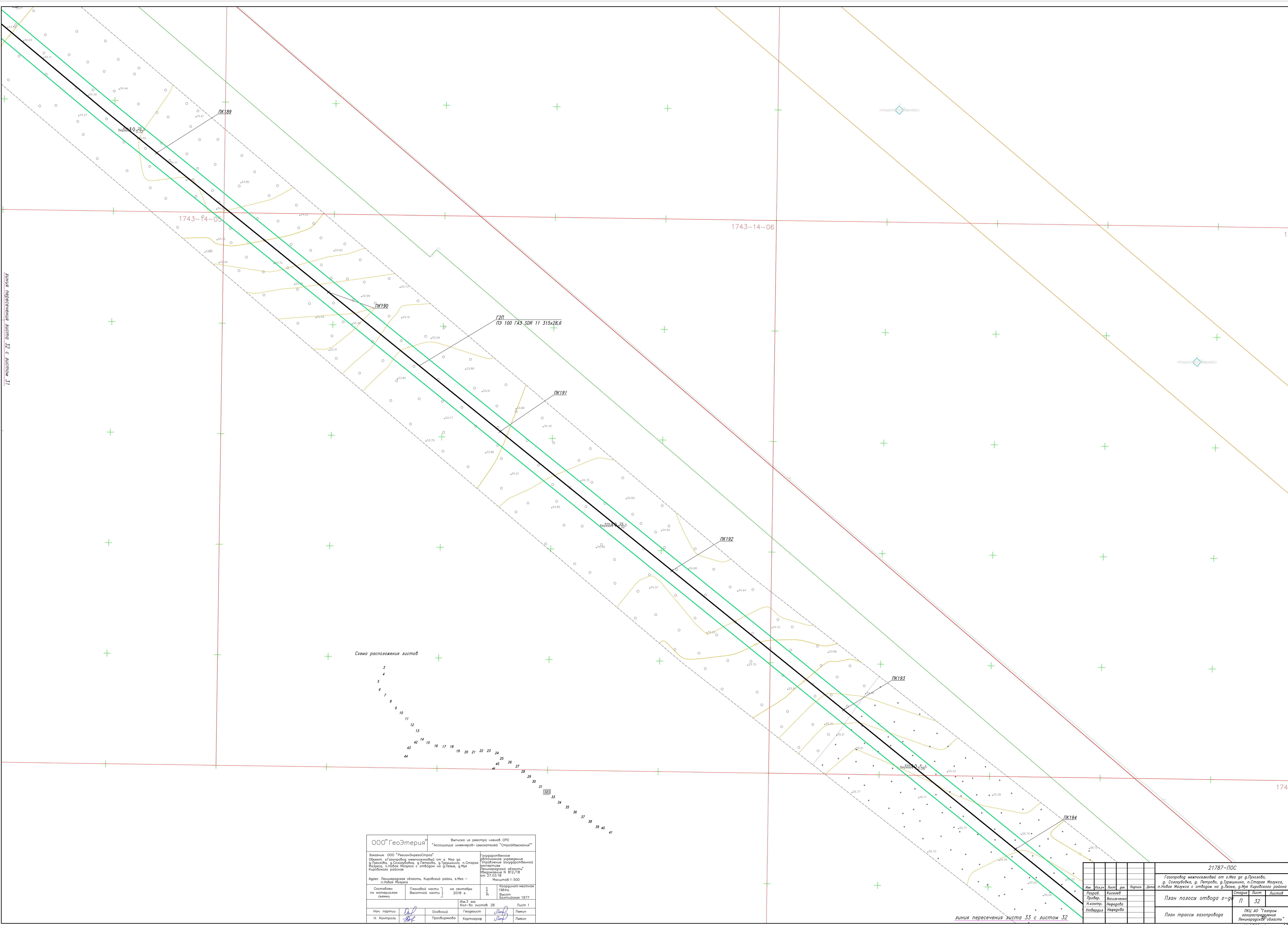


ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инспекторов "СтройИнспекция"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное региональное инженерное управление государственной собственности Пензенской области	
Объект: «Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукоянов, д. Соловухово, д. Петрово, д. Туркино, п. Старая Малука, п. Новая Малука с отбором на д. Лавы, д. Мух Кириловского района»		Исчерпывающий проект № 812/18 от 27.03.18	
Адрес: Пензенская область, Кириловский район, в. Мое – п. Новая Малука		Масштаб: 1:500	
Составлен по натуральному съемке	Плановый чертеж	на основании	С/И
Нач. партии	Дубовский	2018 г.	1984 г.
Н. Контроль	Просвирякова	Картосъемка	Высот. Волгашская 1977
Изд. № 1		Коорд. магнитная	
Кол-во листов: 26		1984 г.	
Лист 1		Высот. Волгашская 1977	
Инженер-проектировщик		Инженер-проектировщик	
Л.С.		Л.С.	
Л.С.		Л.С.	

21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукоянов, д. Соловухово, д. Петрово, д. Туркино, п. Старая Малука, п. Новая Малука с отбором на д. Лавы, д. Мух Кириловского района					
Имя	Класс	Дата	Получен	Дат	Страниц
Разработчик	Киселев				Лист
Проверен	Васильченко				Лист
Н.контр.	Нерсисова				Лист
Утвержден	Нерсисова				Лист
План трассы газопровода					Лист 31
План полосы отвода г-го					Лист 31
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"					Лист 31
М 1:500 формат А0					

линия пересечения листа 31 с листом 32

линия пересечения листа 32 с листом 31



ООО "ГеоЭмерия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-инспекторов "СтройИнспекция"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное региональное инженерное Управление государственной собственности Ленинградской области	
Объект: «Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Прылово, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Матюкса, п.Новая Матюкса с отбором на д.Левая, д.Мух Кировского района»		Исследование № 812/18 от 27.03.18	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, в.Мое - п.Новая Матюкса		Масштаб: 1:500	
Составлен по натуральной съемке	Плановый чертёж	на основании	с
	Высотный чертёж	2018 г.	№ 194.4
			Высот Волгашская 1977
Нач. партии	Добровский	Геоземист	Лыкин
Н. Контроль	Просвирякова	Корректор	Лыкин
Изд. № 1		Кол-во листов	26
		Лист	1

21787-ПОС					
Газопровод межпоселковый от п.Мое до д.Прылово, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п.Старая Матюкса, п.Новая Матюкса с отбором на д.Левая, д.Мух Кировского района					
Имя	Кол-во	Лист	Дата	Получено	Дано
Разработчик	Киселев				
Проектировщик	Васильченко				
Инженер-контроль	Нерсисова				
Утвержден	Нерсисова				
План трассы газопровода					Лист 32
ООО "ГеоЭмерия"					Лист 32
М 1:500 формат А0					

линия пересечения листа 33 с листом 32

линия пересечения листа 32 с листом 33

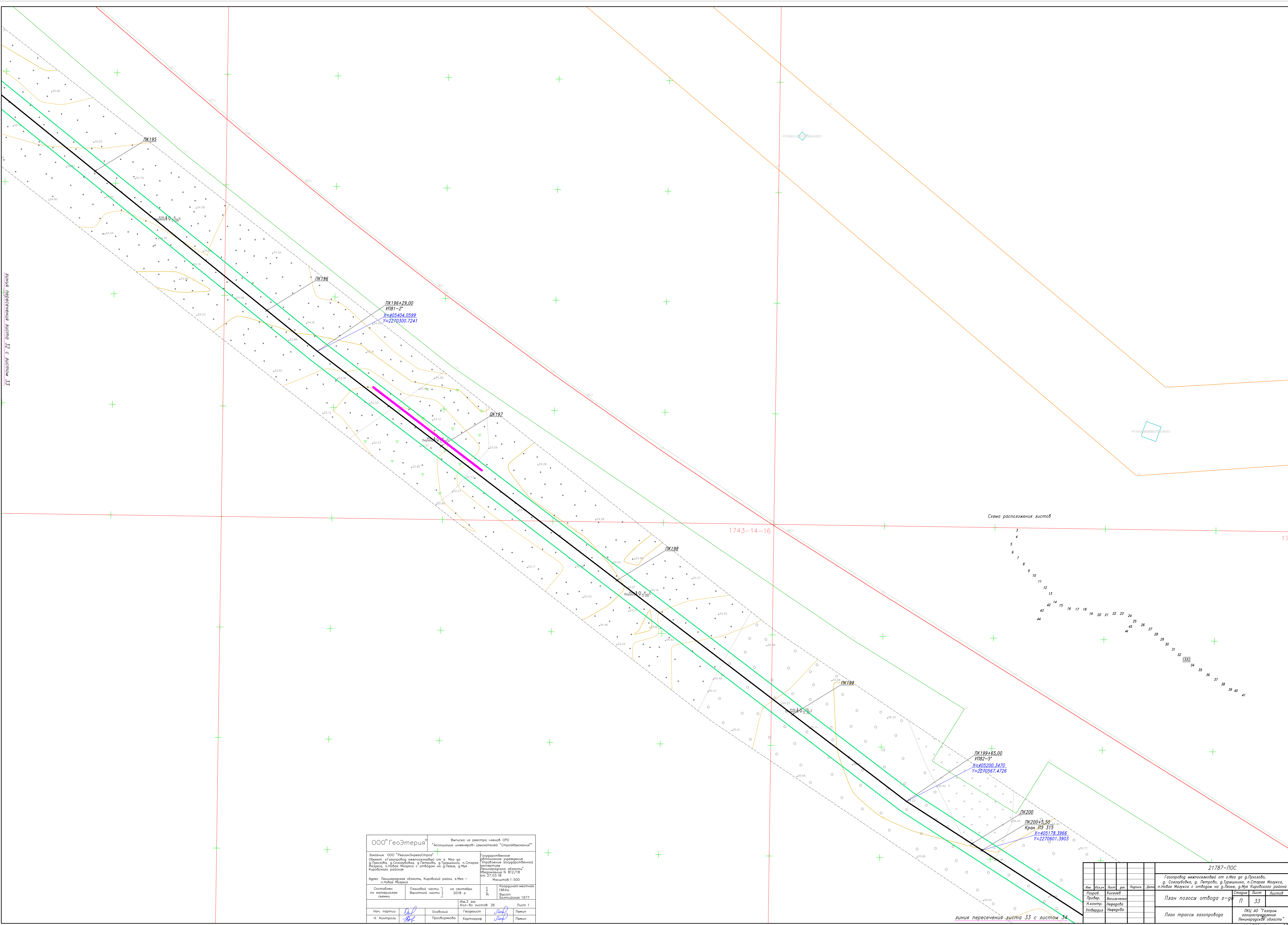
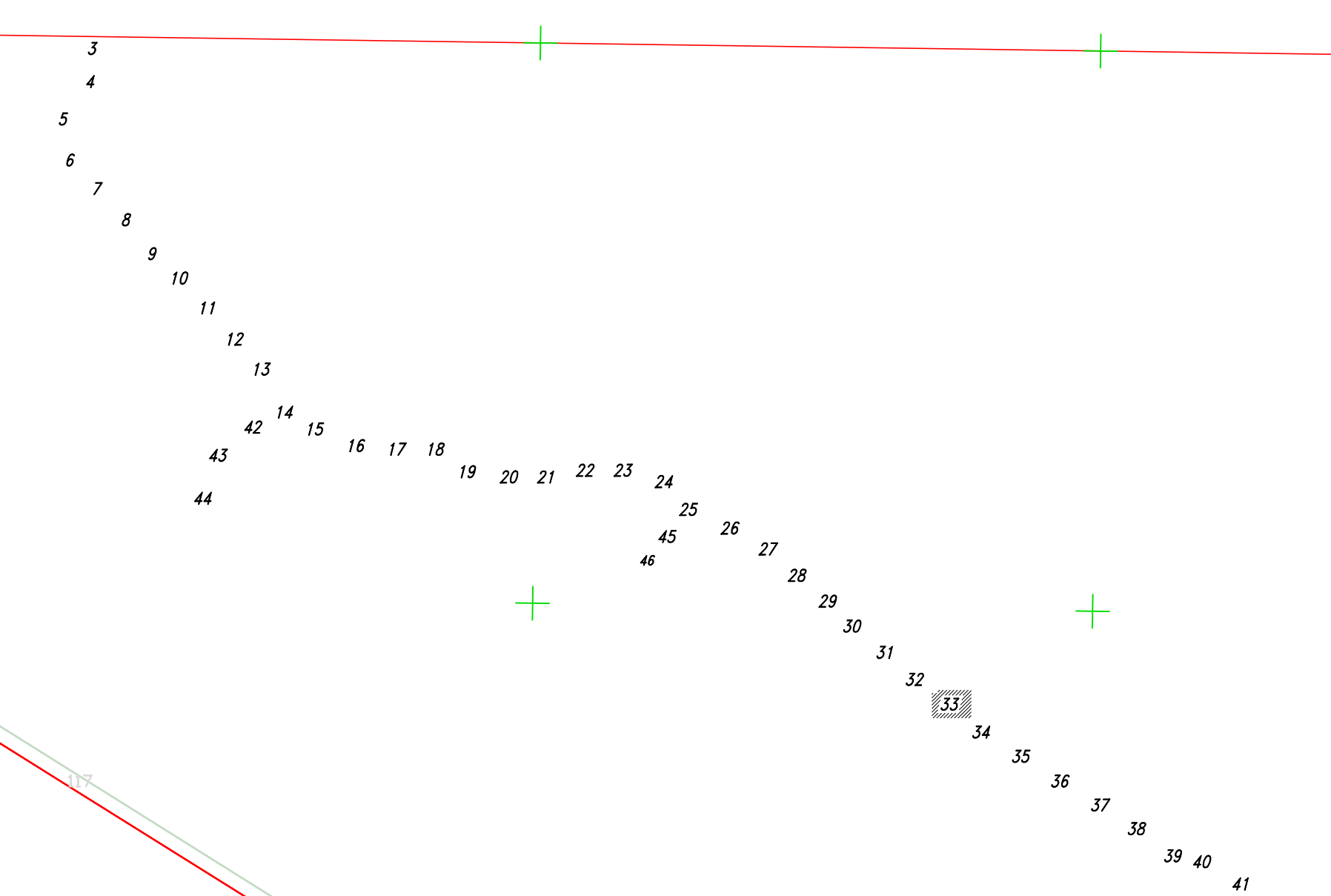


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-инспекторов "СтройИнспекция"	
Заказчик: ООО "РегионЭнергоСтрой"		Государственное региональное инженерное Управление государственной собственности Ленинградской области "Инженерное Управление" от 27.03.18	
Объект: «Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукояво, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Макуса, п. Новая Макуса с отбором на д. Лява, д. Муя Кировского района»		Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, в. Мое – п. Новая Макуса		Координатная система: 1984 г. Высота: Балтийская 1977	
Составлен по натуральному съемки	Плановый чертёж	но сентябрь 2018 г.	С. И.
Имя	Клима	Лист	№
Разр.	Киселев	Лист	№
Проб.	Васильченко	Лист	№
И.контр.	Нерсисова	Лист	№
Утвердил	Нерсисова	Лист	№
Имя	Клима	Лист	№
Разр.	Киселев	Лист	№
Проб.	Васильченко	Лист	№
И.контр.	Нерсисова	Лист	№
Утвердил	Нерсисова	Лист	№

линия пересечения листа 33 с листом 34

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п. Мое до д. Лукояво, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Макуса, п. Новая Макуса с отбором на д. Лява, д. Муя Кировского района			
Имя	Клима	Лист	№
Разр.	Киселев	Лист	№
Проб.	Васильченко	Лист	№
И.контр.	Нерсисова	Лист	№
Утвердил	Нерсисова	Лист	№
План трассы газопровода			Лист 33
План полосы отвода г-го			Лист 33
ООО "ГеоЭнергия"			Лист 33
М 1:500 формат А0			

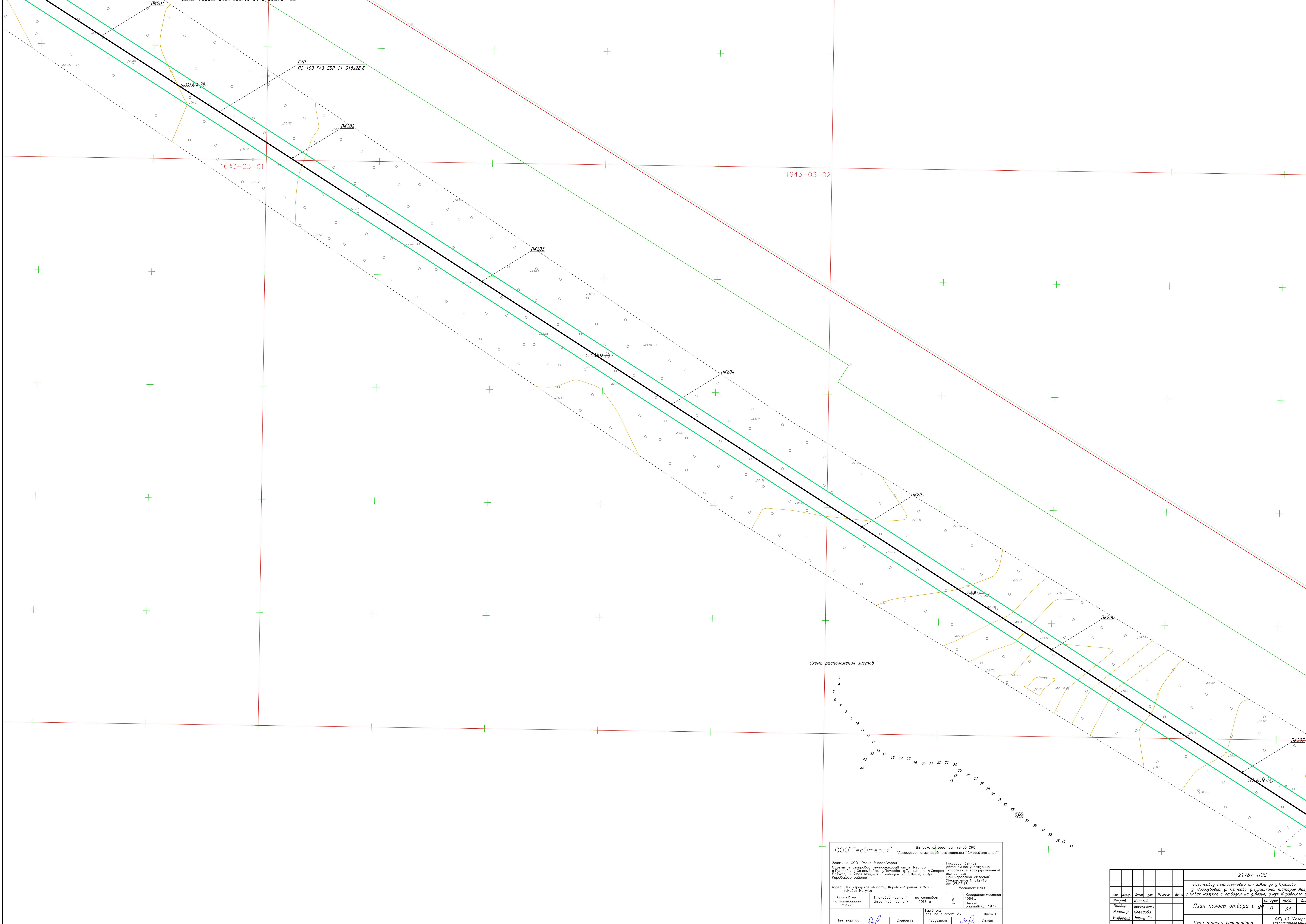
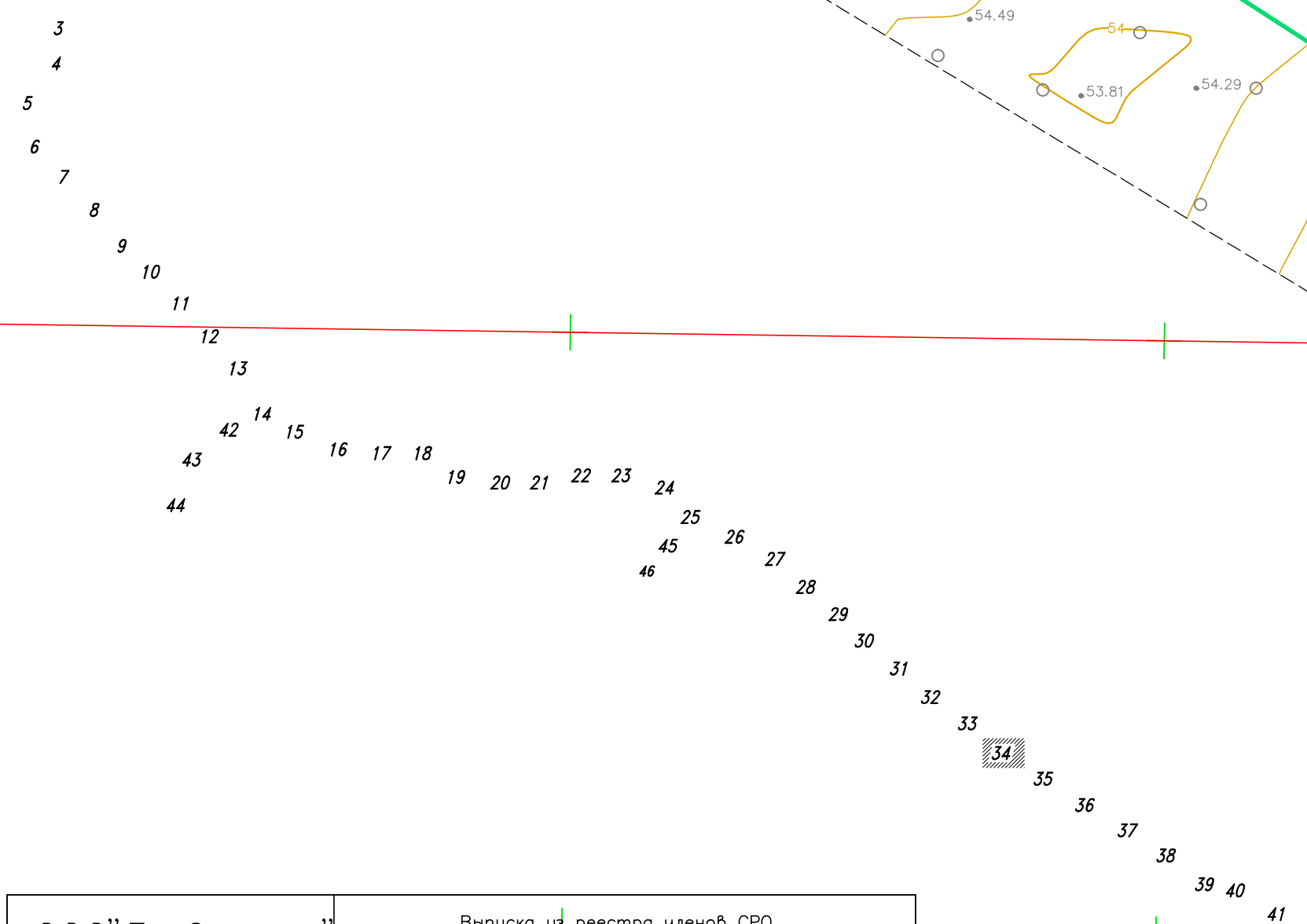


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-швейцарцев "СтройИнженция"	
Заказчик: ООО "РегионИнвестСтрой"	Объект: Газопровод межпоселковый от п. Маза до д. Лукошки, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Макуха, п. Новая Макуха с отводом на д. Лавы, д. Муя Кировского района	Государственное учреждение "Управление водоресурсной инспекции Пензенерского облисполкома"	Масштаб: 1:500
Адрес: Пензенерская область, Кировский район, п. Маза - п. Новая Макуха	Составлен по материалам съемки	Плановый чертёж на сентябрь 2018 г.	Выполнен в соответствии с требованиями 1977
Изд. 3 экз.	Копия листов: 26	Лист 1	
Нач. партии: [подпись]	Основной: [подпись]	Лажин	
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картограф: [подпись]	

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п. Маза до д. Лукошки, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Макуха, п. Новая Макуха с отводом на д. Лавы, д. Муя Кировского района			
Имя	Кл.м.	Лист	Дата
Разр.:	Киселев	Лажин	Дат
Пробер.	Васильченко		
Н.контр.	Нерехова		
Утвердил:	Нерехова		
План трассы газопровода			Лист 34
ООО "Газпром газотранспортное предприятие Пензенерской области"			М 1:500 формат А0

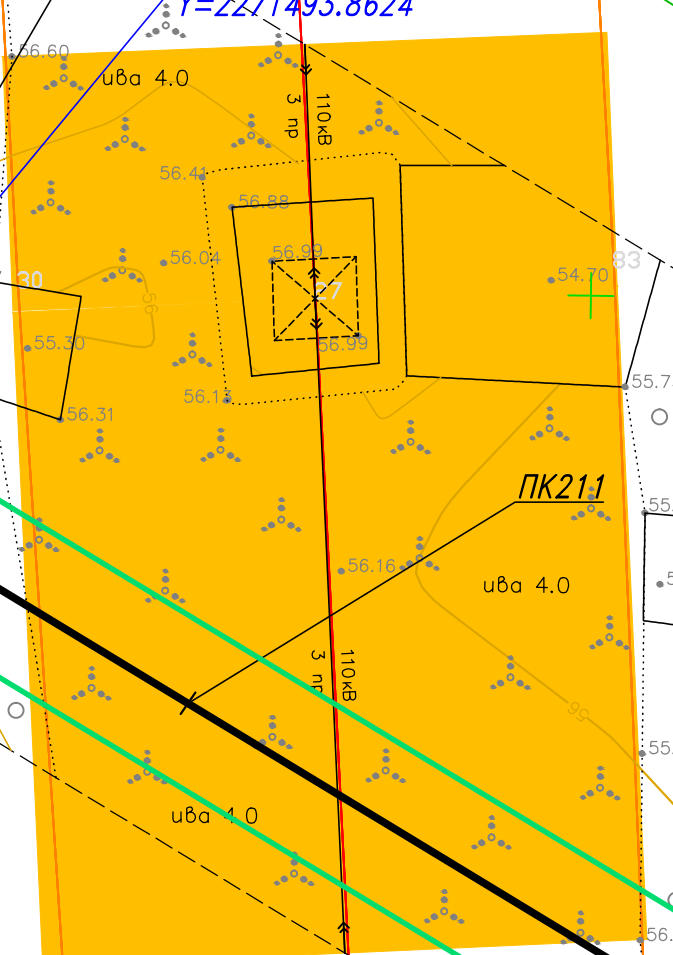
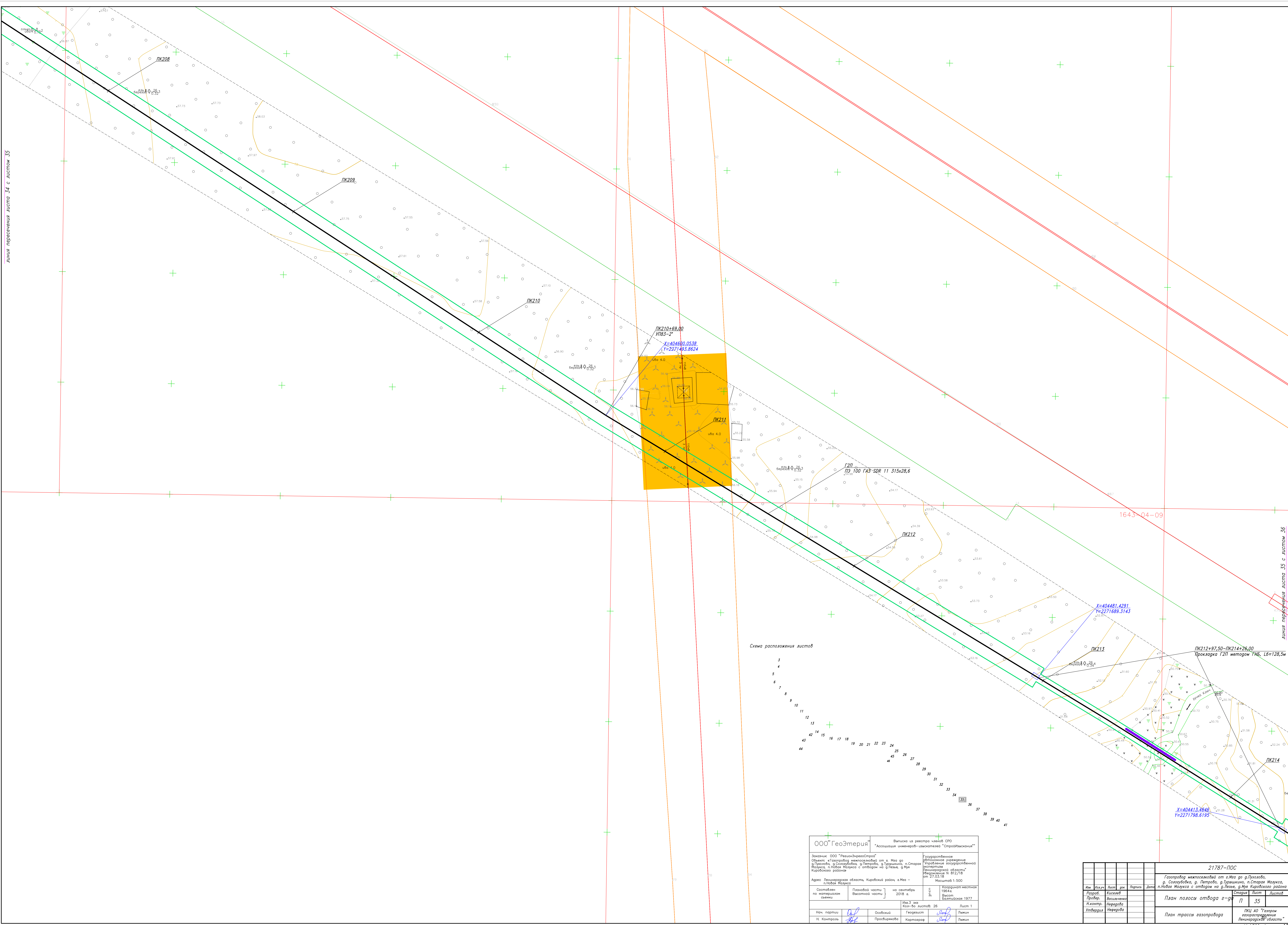
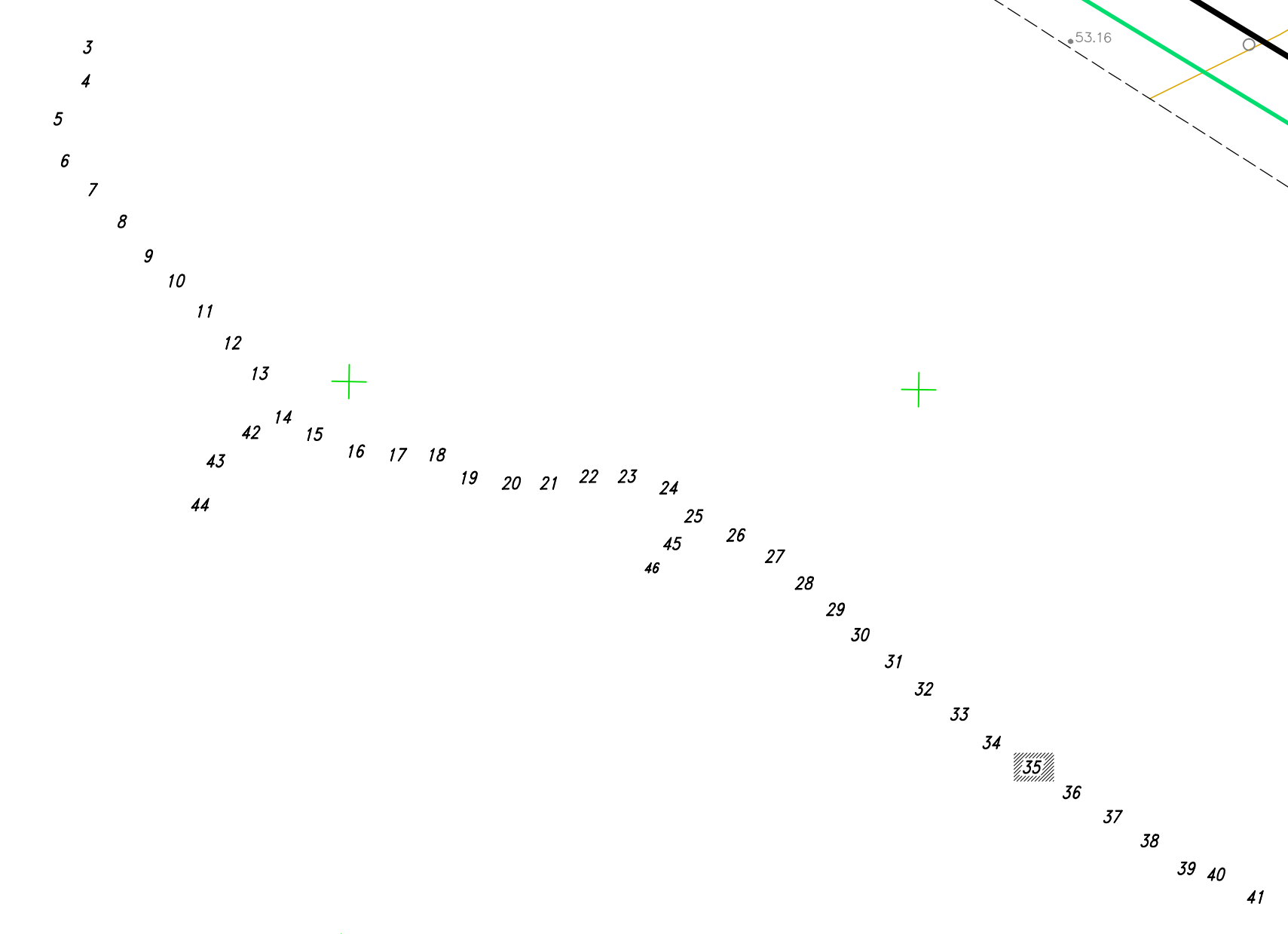


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-электриков "СтройИнженерия"	
Заказчик: ООО "РегионИнверсСтрой"	Объект: "Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Полосы, д.Солоуховка и Петрово, д.Туршино, п.Старая Матуска, п.Новая Матуска с отводом на д.Лавы, д.Мух Кирюшского района"	Государственное учреждение "Управление государственной инспекции по техническому надзору" Пензенской области" Идентификация № 912/18 от 27.03.18	Масштаб: 1:500
Адрес: Пензенская область, Кирюшский район, с.Мая - п.Новая Матуска	Составлен по материалам съемки	Плановая часть 7 на сентябрь 2018 г.	Выполнен в соответствии с Виситом Виситовская 1977
Нач. партии: [подпись]	Особый: [подпись]	Изд. 3 экз. Копия листов: 26	Лист 1
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картосвер: [подпись]	Лажин

21787-ПОС				
Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Полосы, д.Солоуховка, д.Петрово, д.Туршино, п.Старая Матуска, п.Новая Матуска с отводом на д.Лавы, д.Мух Кирюшского района				
Имя	Кол-во	Лист	Дата	Деталь
Разр.:	Киселев			
Пробер.	Васильченко			
Н.контр.	Нерехова			
Утвердил	Нерехова			
План полосы отвода г-го				Лист 35
План трассы газопровода				Лист 35
ИПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Пензенской области"				Лист 35
М 1:500 формат А0				

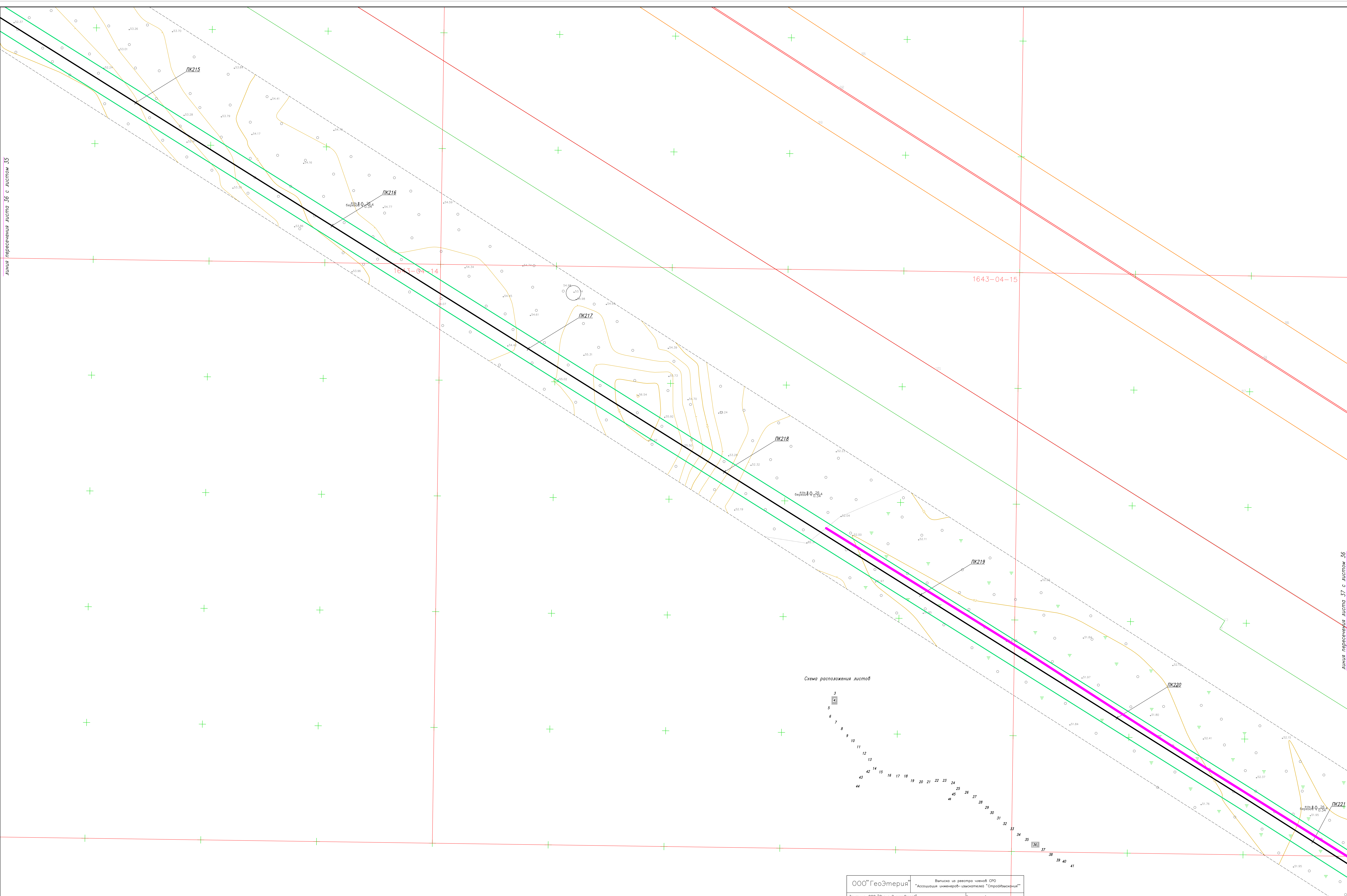
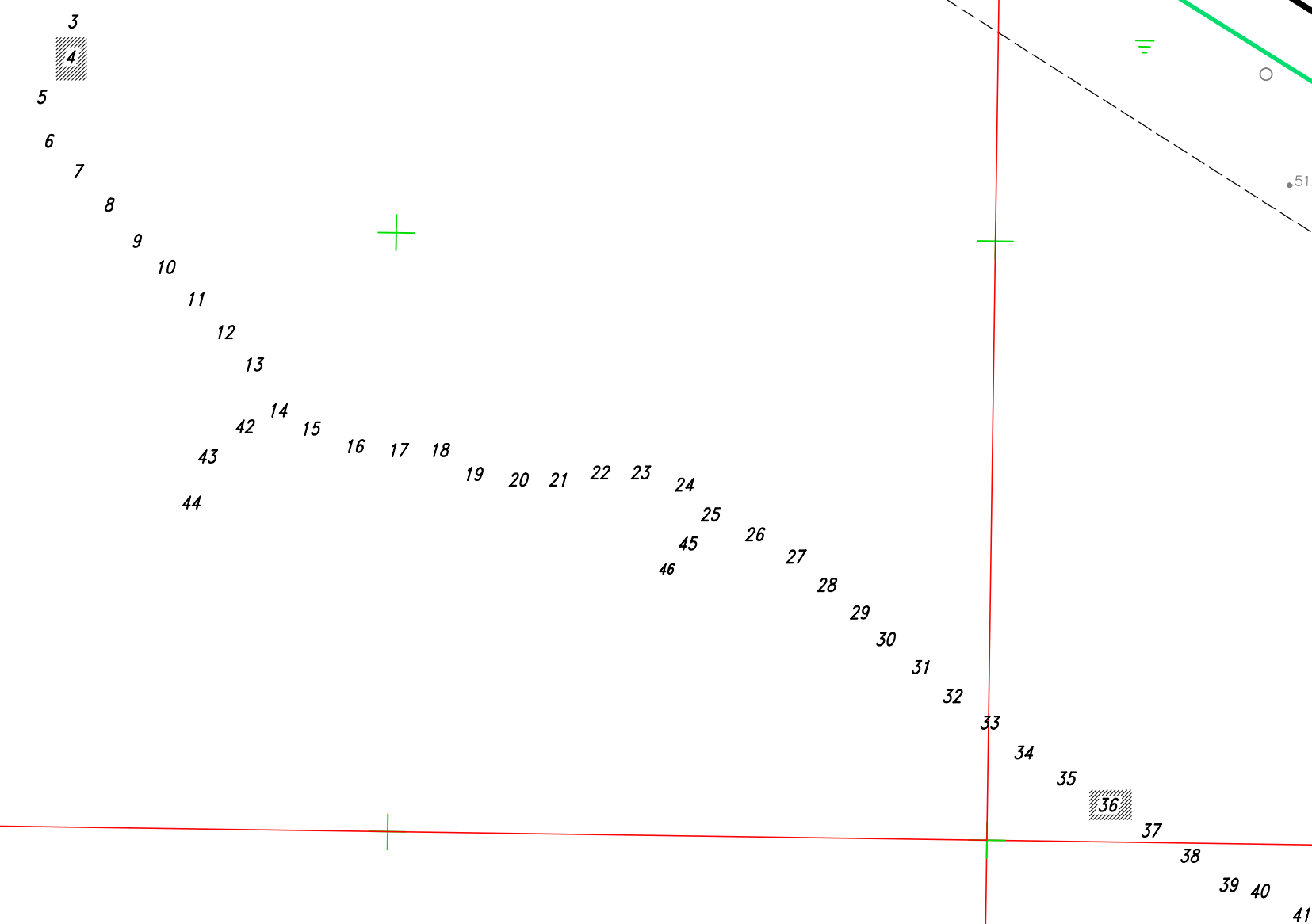
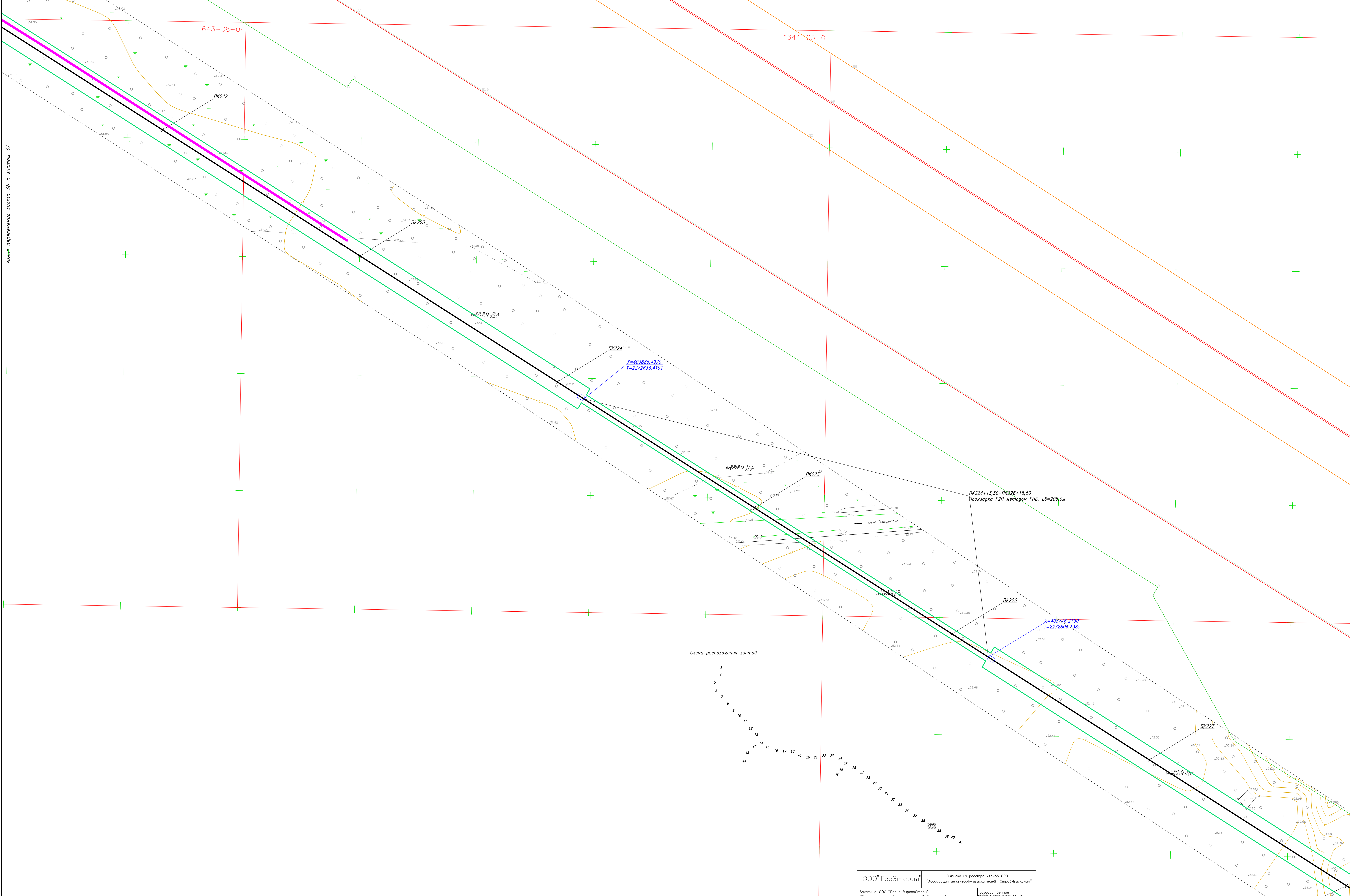


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-швейцарцев "СтройИнженер"	
Заказчик: ООО "РегионИнвестСтрой"	Объект: "Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Луково, д. Солоубовка и Петрово, д. Туршино, п. Старая Махука, п. Новая Махука с отводом на д. Лавы, д. Муз Кировского района"	Государственное учреждение "Управление государственной инспекции Пензенерского областного Исполкома № 912/18 от 27.03.18"	Масштаб: 1:500
Адрес: Пензенерская область, Кировский район, с. Маза - п. Новая Махука	Составлен по материалам съемки	Плановой части 7 на сентябрь 2018 г.	Выполнен в соответствии с требованиями 1977
Изд. 3 экз.	Коп. по листам: 26	Лист 1	
Нач. партии: [подпись]	Основной: Геодезист	Помощник: [подпись]	Лист 1
Н. Контроль: [подпись]	Проверил: [подпись]	Картосъем: [подпись]	Лист 1

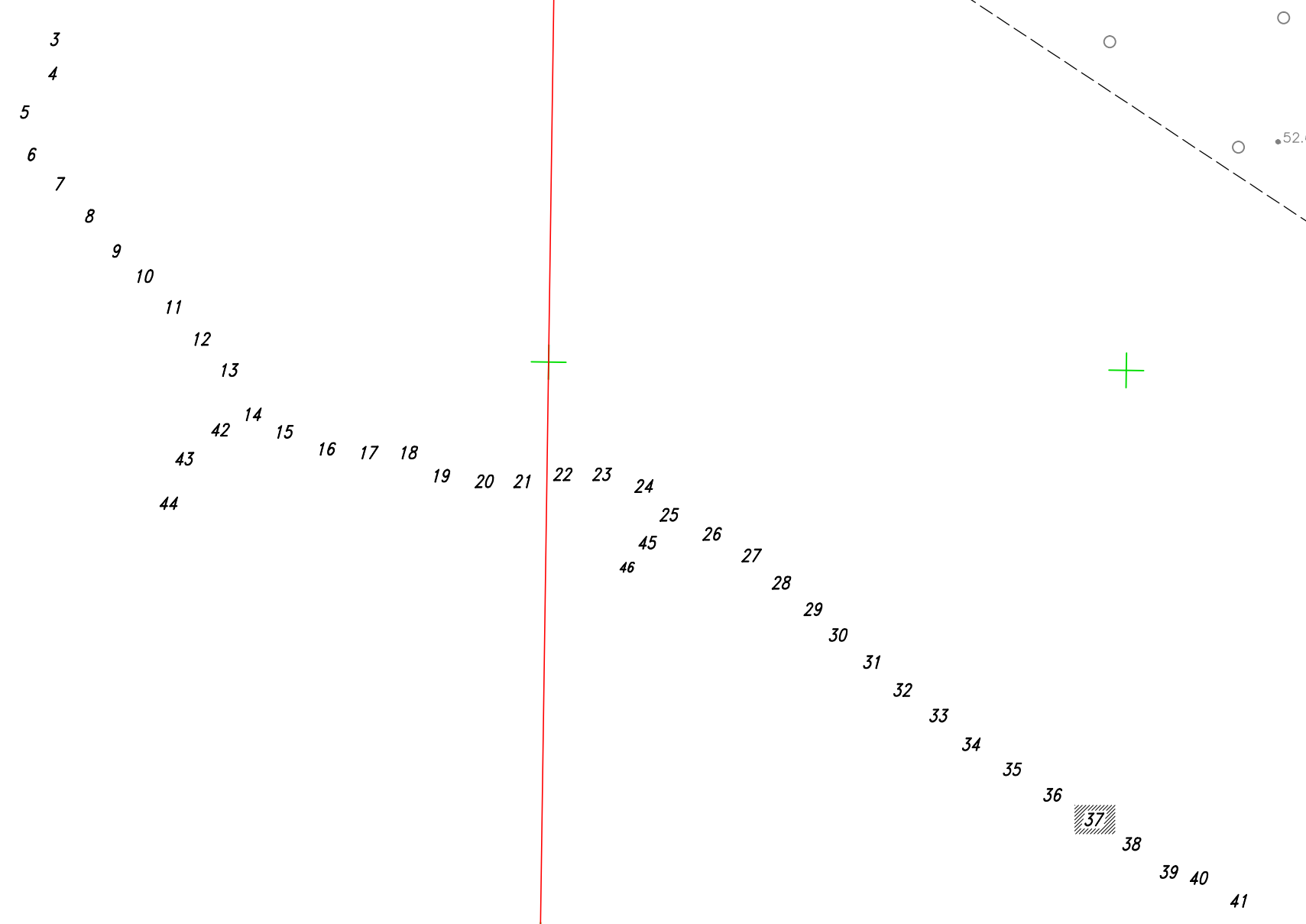
21787-ПОС				
Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Махука, п. Новая Махука с отводом на д. Лавы, д. Муз Кировского района				
Имя	Кол. экз.	Лист	Дата	Лист
Разработчик:	Киселев	Лист	Дата	Лист
Проектировщик:	Васильченко	Лист	Дата	Лист
Н.контр.:	Нерехова	Лист	Дата	Лист
Утвердил:	Нерехова	Лист	Дата	Лист
План трассы газопровода				Лист 36
ООО "Газпром газотранспортное предприятие Пензенерской области"				М 1:500 формат А0



линия переечения листа 36 с листом 37

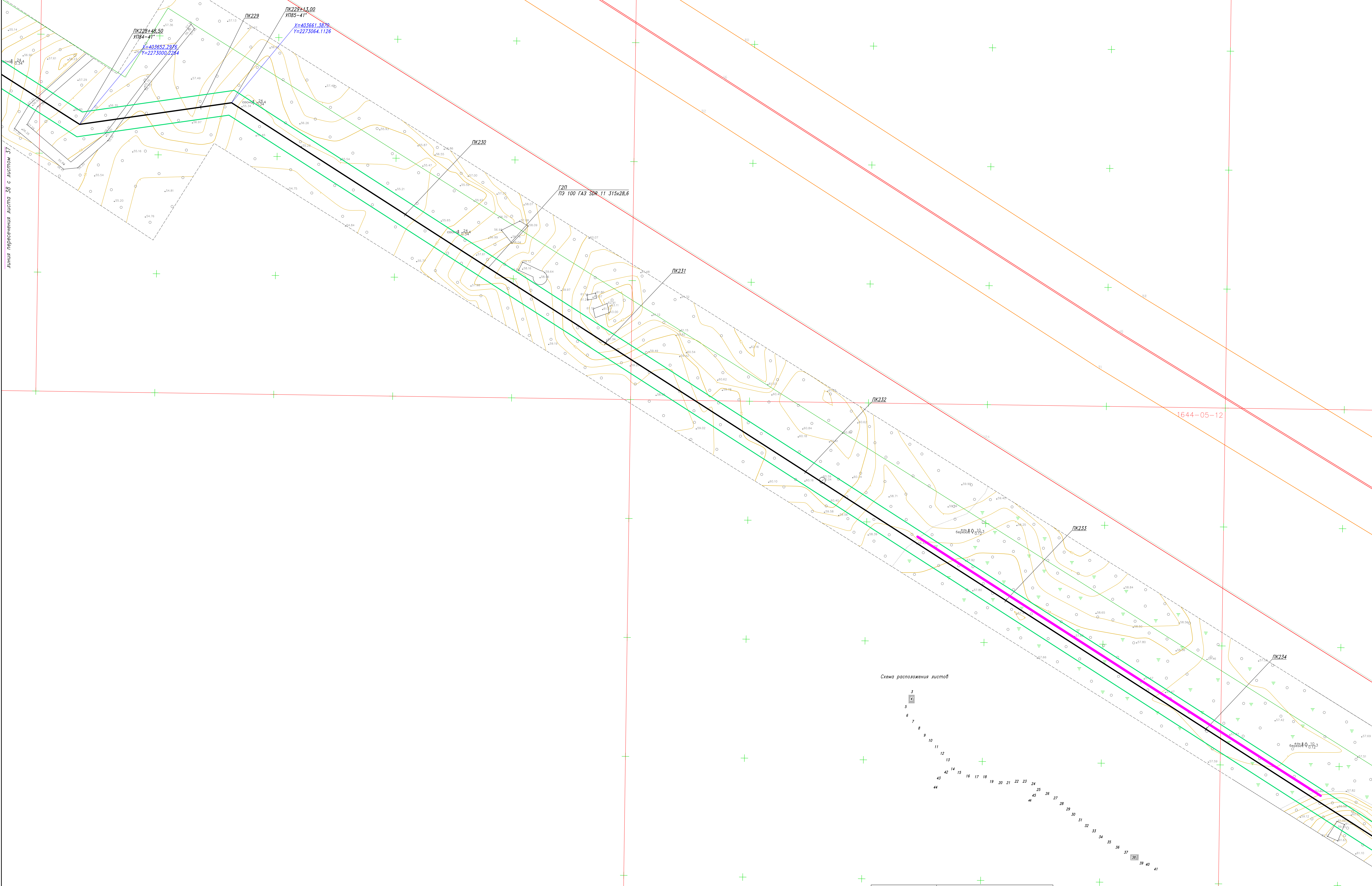
линия переечения листа 37 с листом 38

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инженеров-строителей "СтройИнженерия"	
Заказчик: ООО "РегионИнверСтрой"	Объект: Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Пискуновка, д. Соловуховка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазуха, п. Новая Мазуха с отводом на д. Лазы, д. Муз Кировского района	Государственное учреждение "Управление государственной инспекции Пензенской области"	Исполнение № 812/18 от 27.03.18
Адрес: Пензенская область, Кировский район, с. Маза - п. Новая Мазуха		Масштаб: 1:500	
Составлен по материалам съемки	Плановая часть	на сентябрь 2018 г.	№ 5/16
Изд. 3 раз		Кол-во листов: 26	Лист 1
Нач. партии	Инженер-геодезист	Пискуновка	Лажин
Н. Контроль	Проектировщик	Картограф	Лажин

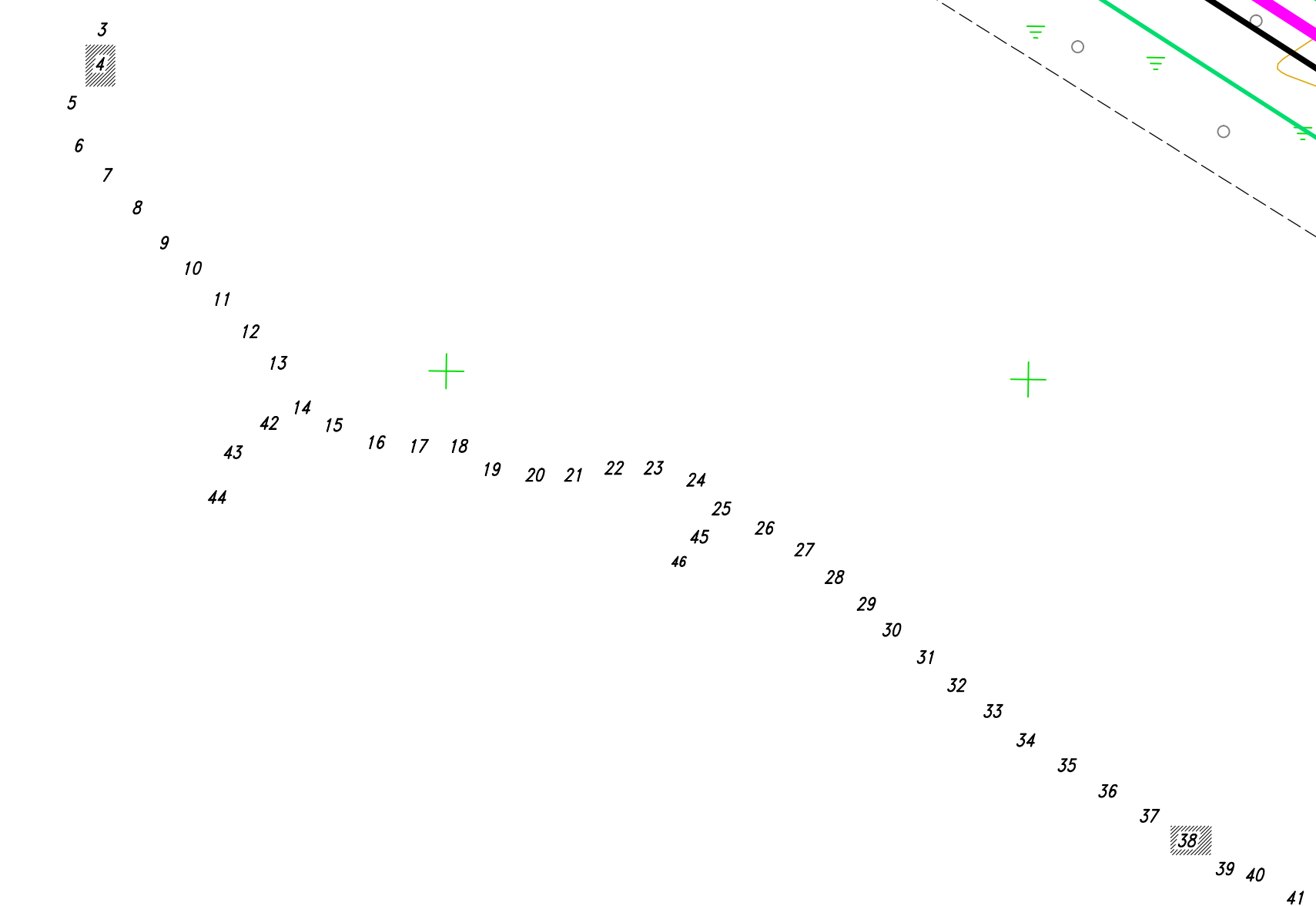
21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с. Маза до д. Пискуновка, д. Соловуховка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазуха, п. Новая Мазуха с отводом на д. Лазы, д. Муз Кировского района			
Изм.	Кол-во	Лист	Дата
Разр.	Касимов	Лажин	Дат
Пробер.	Васильченко		
Н.контр.	Нереева		
Утвердил	Нереева		
План трассы газопровода			Лист 37
ООО "Газпром газотранспортное предприятие "Пензенская область"			М 1:500 формат А0



линия переечения листа 38 с листом 37

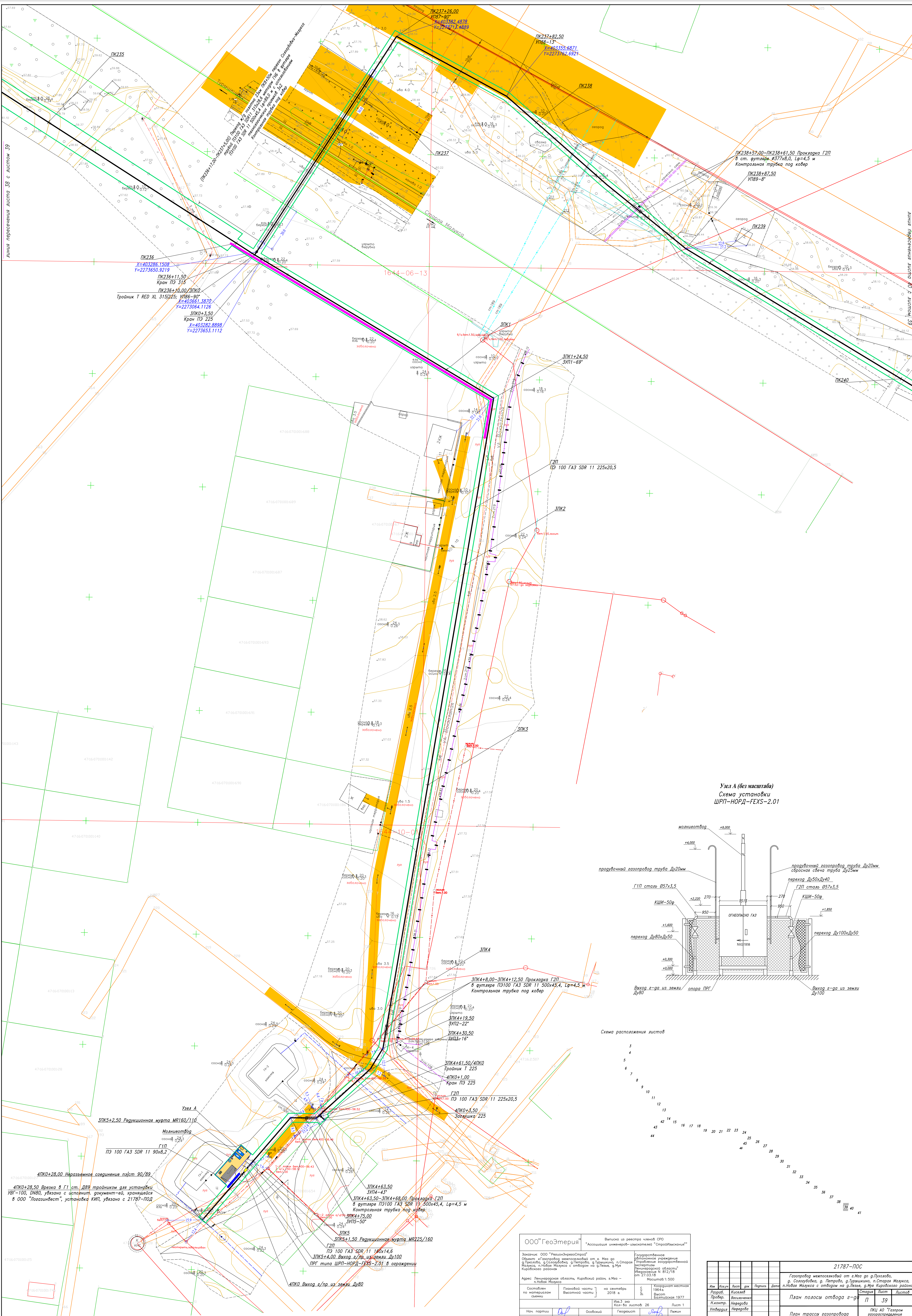
линия переечения листа 39 с листом 38

Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-швейцарцев "СтройИнженция"	
Заказчик: ООО "РегионСтрой"	Объект: «Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Луколов, д.Солоухово, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Мазука, п.Новая Мазука с отводом на д.Левая, д.Муха Кировского района»	Государственное учреждение «Управление государственной инспекции Пензенерской области»	Исполнение № 912/18 от 27.03.18
Адрес: Пензенерская область, Кировский район, с.Мая – п.Новая Мазука	Масштаб: 1:500	Государственный архив Пензенской области	Выпуск ВКП.1972
Составлен по материалам съемки	Плановый чертёж	на сентябрь 2018 г.	№ 5/н
Изд. 3 раз	Кол-во листов: 26	Лист 1	
Нач. партии	Особый	Геоземлет	Лажин
Н. Контроль	Проектировка	Картосъем	Лажин

				21787-ПОС		
				Газопровод межпоселковый от с.Мая до д.Луколов, д.Солоухово, д.Петрово, д.Трушкино, п.Старая Мазука, п.Новая Мазука с отводом на д.Левая, д.Муха Кировского района		
Изм.	Кол-во	Лист	доч.	Листы	Дата	
Разр.	Киселев					
Пробер.	Васильченко					
Н.контр.	Нерехова					
Утвердил	Нерехова					
				П	38	
				План трассы газопровода		
				ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Пензенерской области"		
				М 1:500 формат А0		



Узел А (без масштаба)
Схема установки
ШРП-НОРД-FEKS-2.01

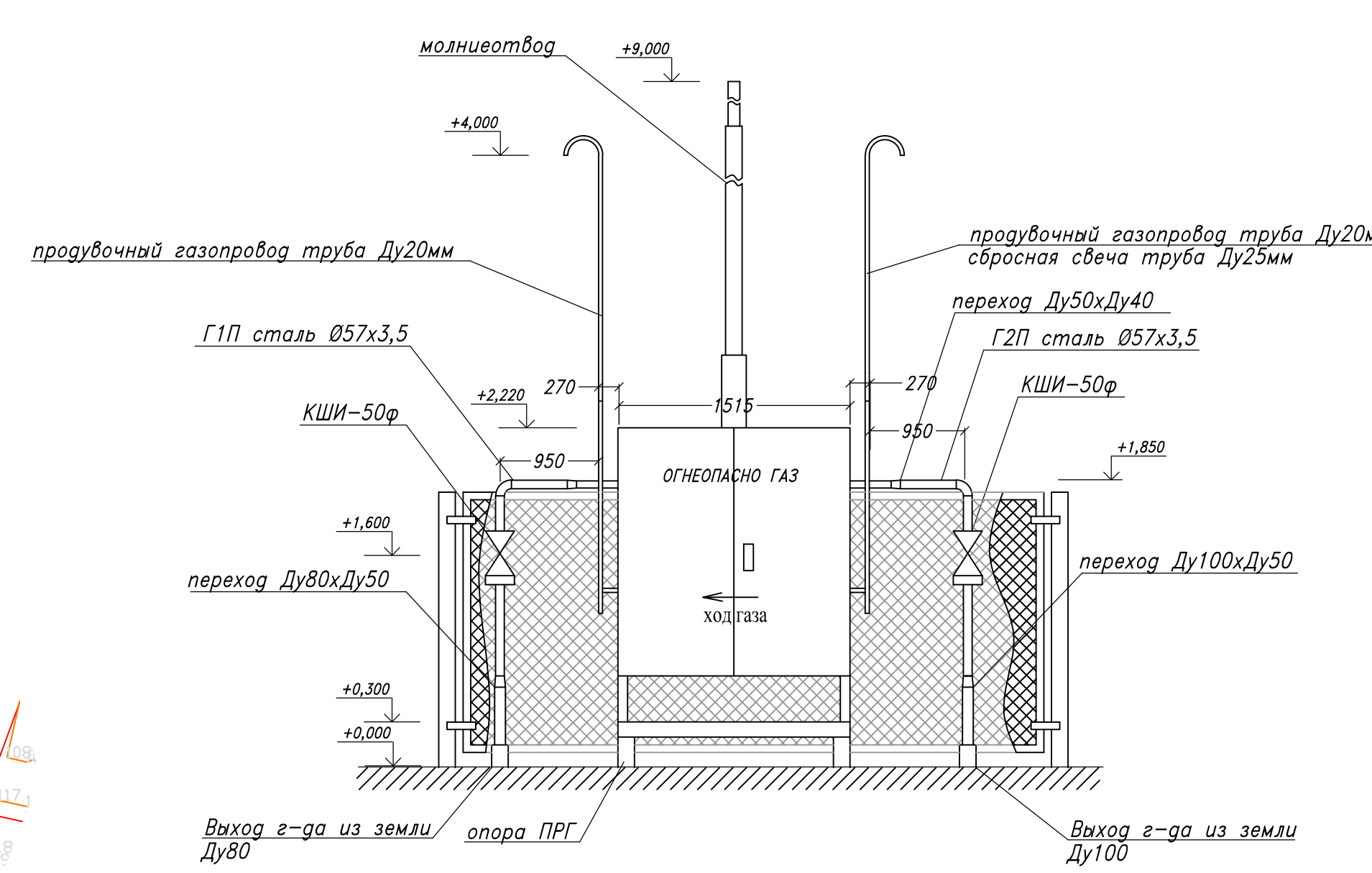
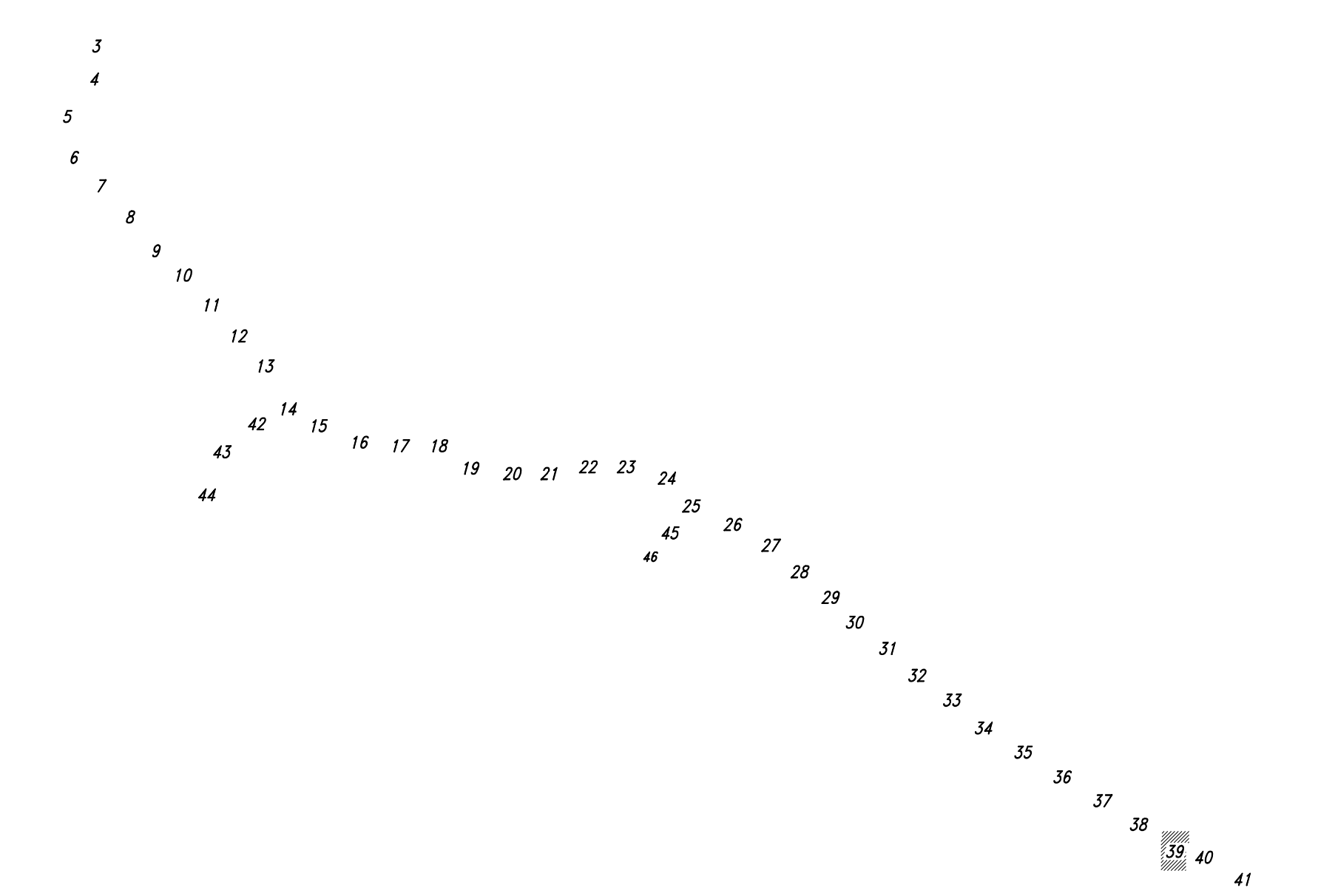


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-инспекторов "СтройВзвешивания"	
Закончил ООО "Резонанс-Спринг"	Государственное учреждение "Управление государственной регистрации объектов недвижимости Ленинградского областного Исполнительного комитета"	№ 27.03.18	Масштаб: 1:500
Составлен по материалам свейки	Плановой части	но сентябрь 2018 г.	Корректировка 1984 г. Восток Восточная 1977
Нач. партии	Особый	Георезист	Лист 1
Н. Контроль	Проектировщик	Корректор	Лист 1

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с.Мед до д.Луково, д.Солоубовка, д.Петрово, д.Гуркино, п.Старая Мазука, п.Новая Мазука с отводом на д.Лезно, д.Мур Кировского района			
Исполн.	Климов	диз.	Литва
Разработ.	Климов	диз.	Литва
Проект.	Васильченко	диз.	Литва
Н.Контр.	Неродово	диз.	Литва
Утвердил	Неродово	диз.	Литва
План трассы газопровода			Лист 39
ЛКЦ АО "Газпром газотранспортные системы Ленинградская область"			М 1:500 формат А0

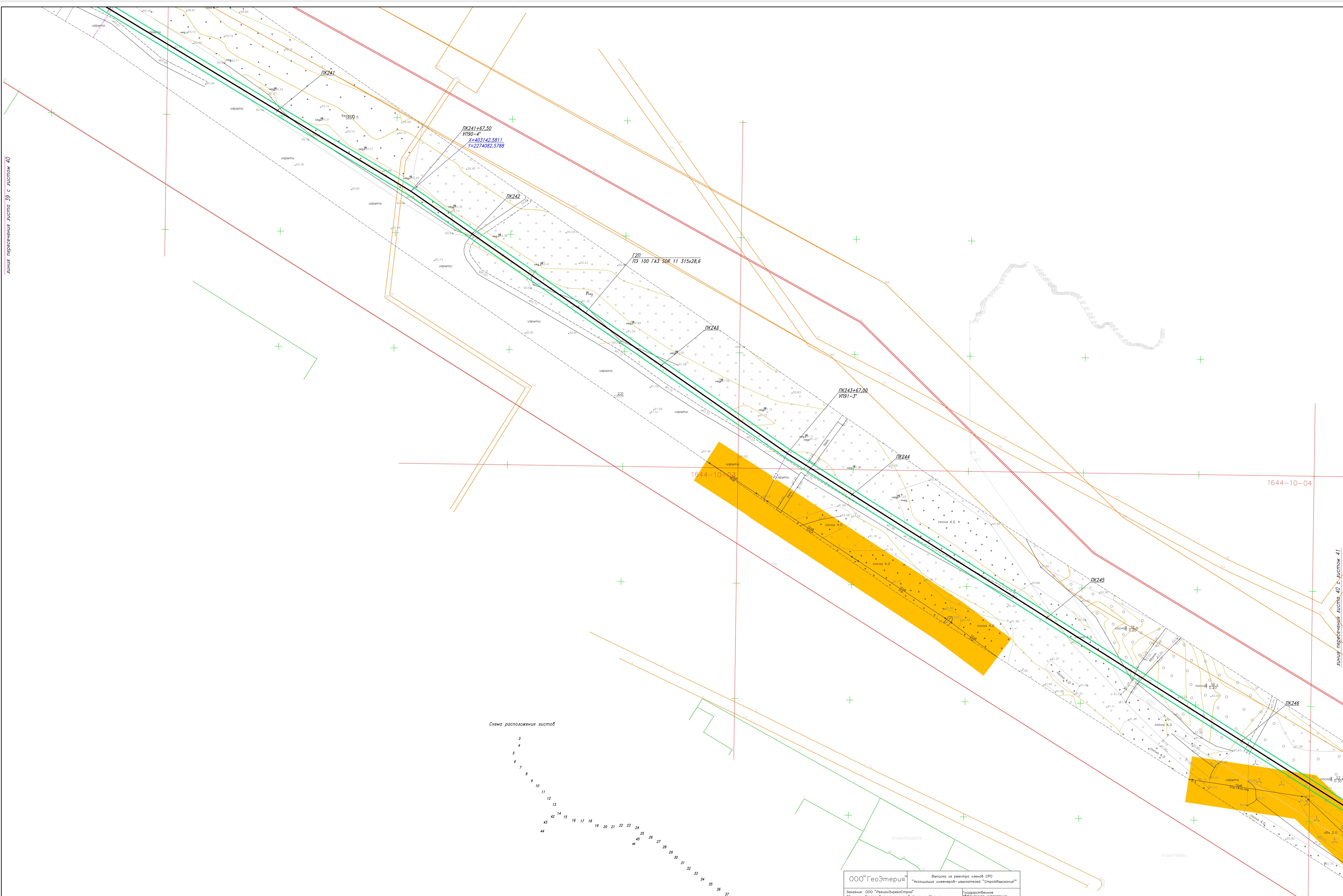
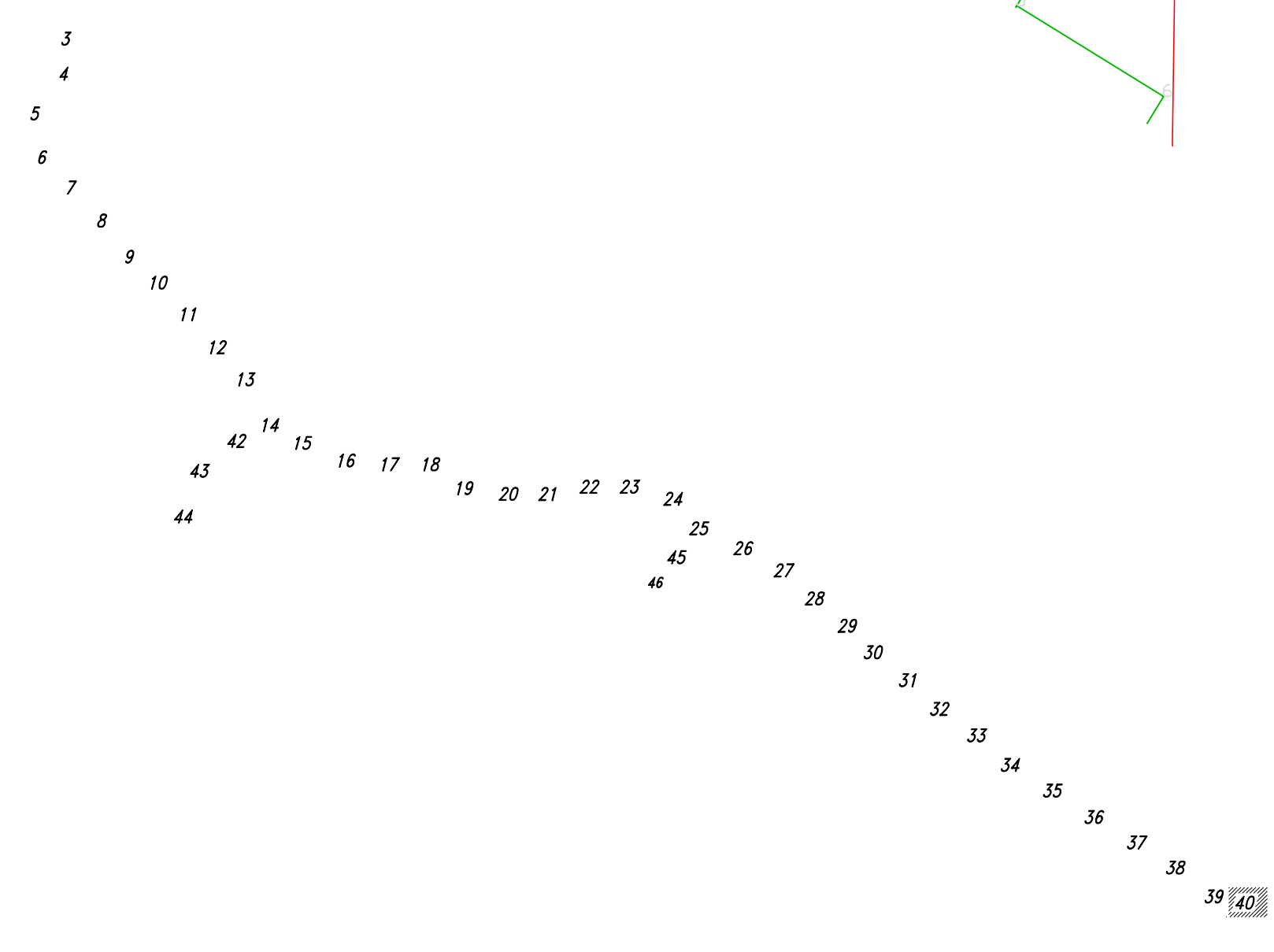


Схема расположения листов



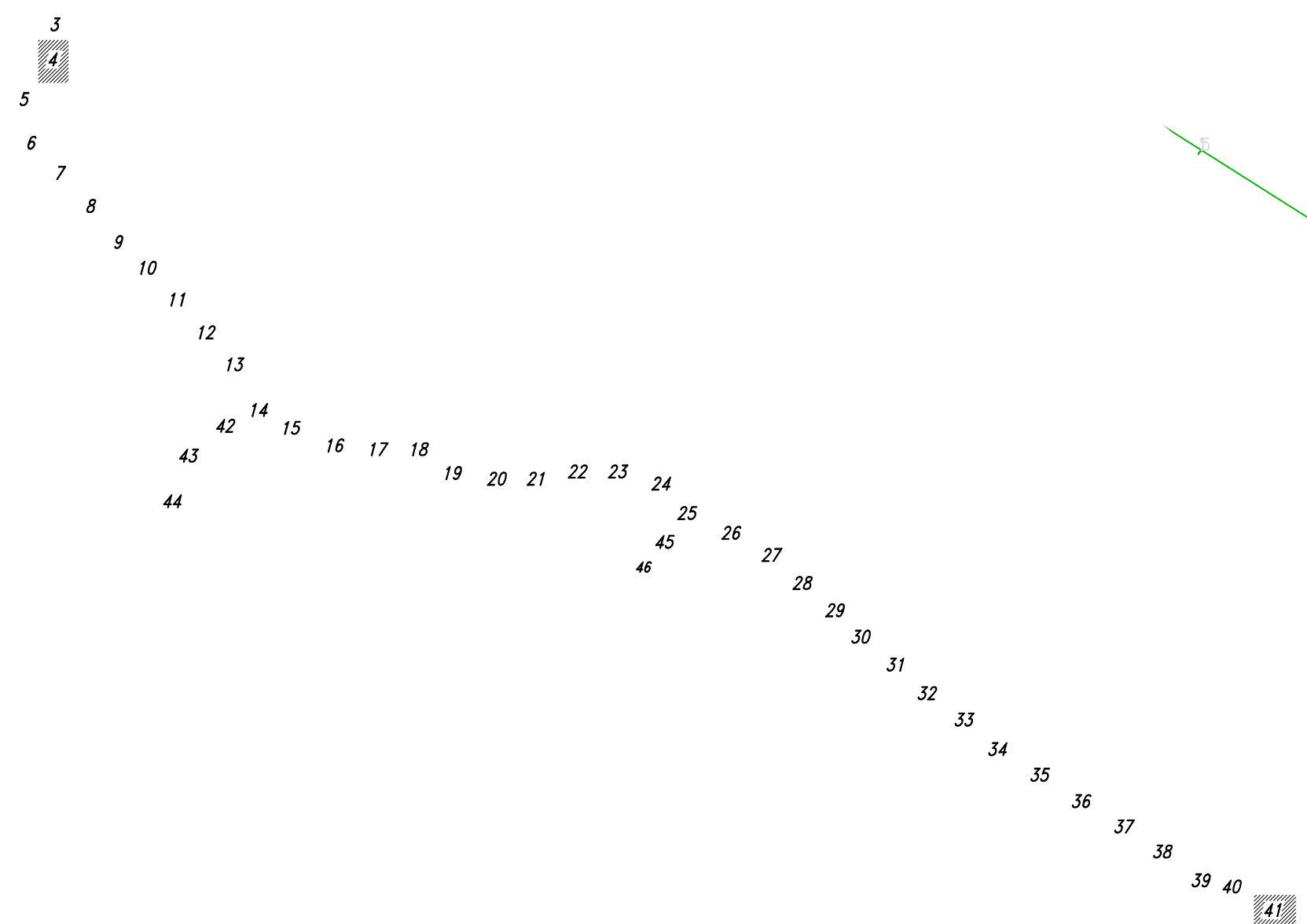
ООО "ГеоЭтерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инспекторов "СтройИнспекция"	
Заказчик: ООО "РегионИнвестСтрой"	Объект: Газопровод межпоселковый от п. Мае до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лавы, д. Муя Кировского района	Государственное учреждение: Управление государственной инспекции Пензенерской области	Исполнитель: М.И. 27.03.18
Адрес: Пензенерская область, Кировский район, п. Мае - п. Новая Мазука	Составлен по материалам съемки	Плановый номер: 1864А	Выполнен: 2018 г.
Нач. партии: [подпись]	Особый: [подпись]	Изд. 3 от 10.01.2018	Лист 1
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картосъемщик: [подпись]	Лажин

21787-ПОС				
Газопровод межпоселковый от п. Мае до д. Луково, д. Солоубовка, д. Петрово, д. Туршилки, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лавы, д. Муя Кировского района				
Имя	Кл.м.	Лист	дт	Лист
Разоб.	Киселев	Васильченко	Н.контр.	Нерерова
Пробер.	Васильченко	Нерерова	Утвердил	Нерерова
План трассы газопровода				Лист 40
Пензенерская область				М 1:500 формат А0

Линия пересечения листа 41 с листом 40



Схема расположения листов

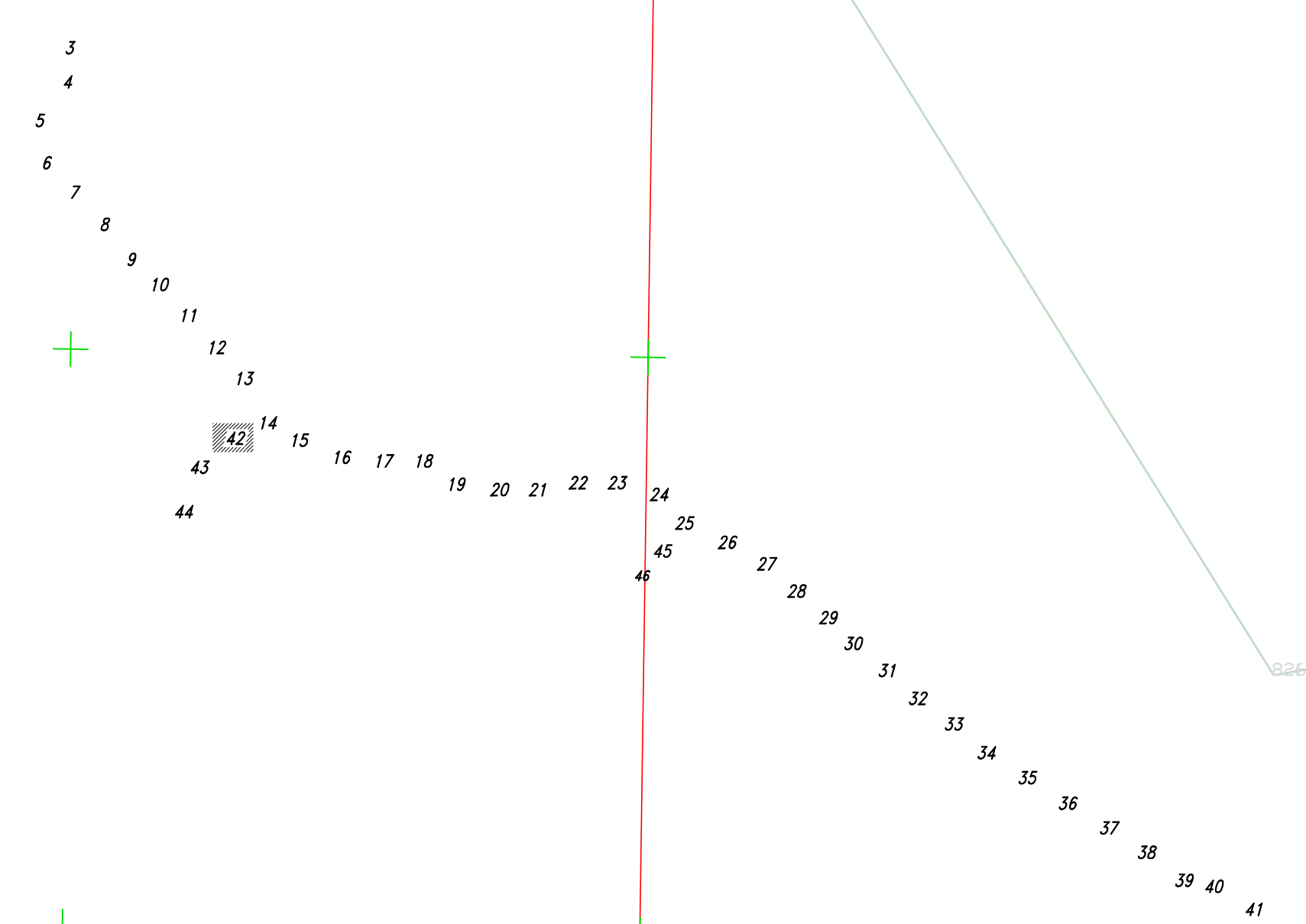


ООО "ГеоЭтерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-инженеров-строителей "СтройИнженерия"	
Заказчик: ООО "РегионИнверсСтрой"	Объект: «Газопровод межпоселковый от «Мая до д. Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п.Новая Мазука с отводом на д.Лазово, д.Муха Кировского района»	Государственное учреждение «Управление федеральной территории «Арктическая» Пензенской области»	Исполнитель: И.И.И.И.
Адрес: Пензенская область, Кировский район, «Мая» - п.Новая Мазука	Составлен по материалам съемки	Плановая часть 2018 г.	Высота 1977
Нач. партии: [подпись]	Особый: [подпись]	Изд. 3 экз.	Лист 1
Н. Контроль: [подпись]	Проверено: [подпись]	Картосъемка	Лажин

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от «Мая до д.Луково, д. Солоухово, д. Петрово, д. Туршино, п.Старая Мазука, п.Новая Мазука с отводом на д.Лазово, д.Муха Кировского района			
Имя	Класс	Лист	Дата
Разр.:	Киселев		
Пробер.	Васильченко		
Н.контр.	Нерехова		
Утвердил:	Нерехова		
План полосы отвода г-го			Лист 41
План трассы газопровода			Лист 41
М 1:500 формат А0			

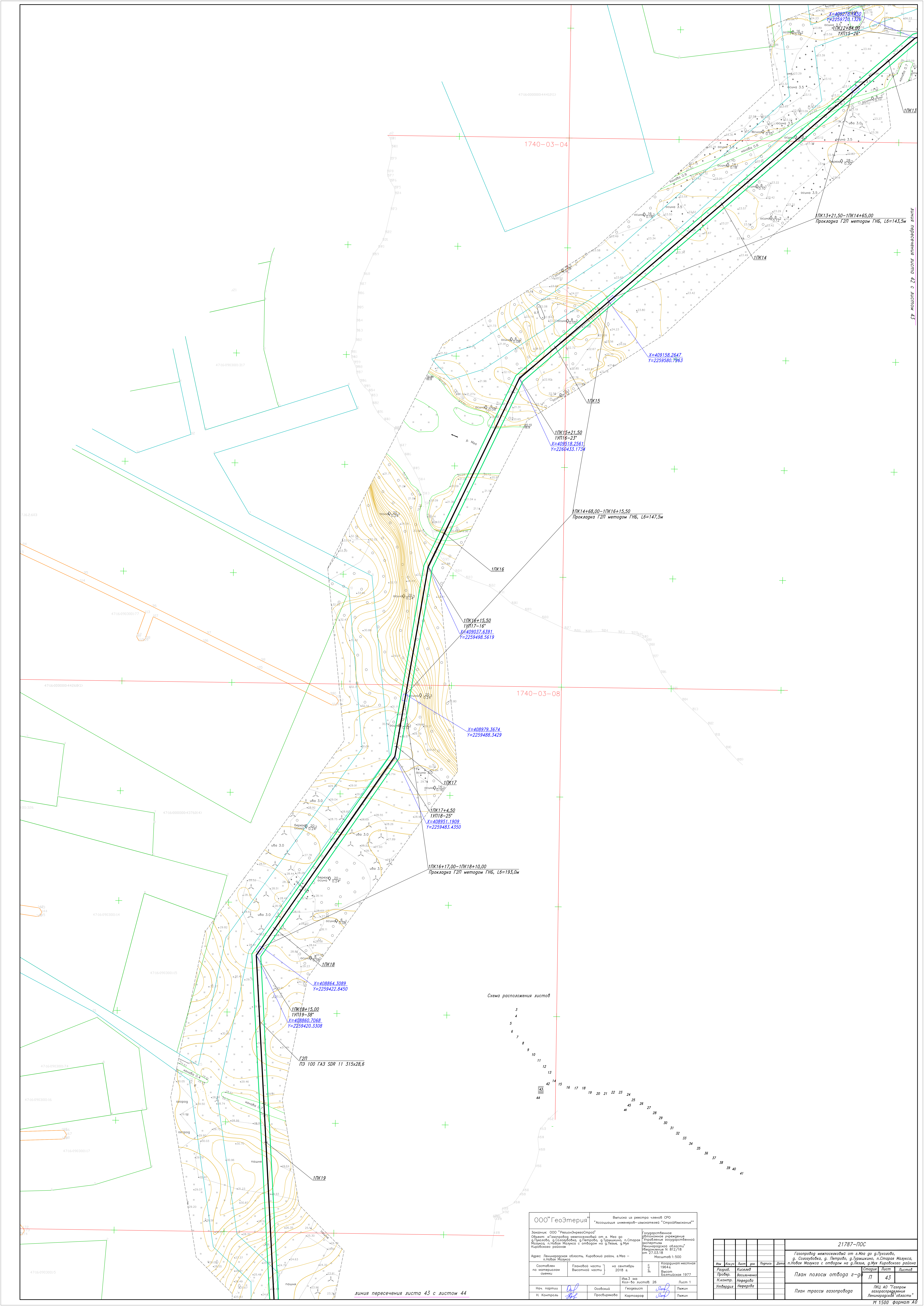


Схема расположения листов



ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-швейцарцев "СтройИнженция"	
Заказчик: ООО "РегионИнвестСтрой"	Объект: Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Солозубовка, д. Солозубовка, д. Петрово, д. Трушкино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лавы, д. Муя Кировского района	Государственное учреждение: Управление государственной инспекции Пензенской области	Исследования № 912/18 от 27.03.18
Адрес: Пензенская область, Кировский район, с. Мез - п. Новая Мазука	Составлен по материалам съемки	Плановая часть: на сентябрь 2018 г.	Высота: 1864 м
Нач. партии: [подпись]	Особый: [подпись]	Изд. 3 экз.	Кол-во листов: 26
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Картограф: [подпись]	Лист 1

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с. Мез до д. Луколов, д. Солозубовка, д. Петрово, д. Трушкино, п. Старая Мазука, п. Новая Мазука с отводом на д. Лавы, д. Муя Кировского района			
Имя	Класс	Лист	Дата
Разработчик	Киселев	Лист	Дата
Проектировщик	Васильченко	Лист	Дата
Н.контр.	Нерехова	Лист	Дата
Утвердил	Нерехова	Лист	Дата
План трассы газопровода			Лист 42
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Пензенской области"			Лист 42
М 1:500 формат А0			



линия пересечения листа 43 с листом 44

ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИнженеры"	
Закончил: ООО "РезонЭнервоСтрой"	Объект: «Газопровод межпоселковой от в. Мае до д. Луково, п. Солоуховка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новос Мазука с отводом на д. Пелев, д. Мух Кириковского района»	Государственное предприятие «Управление инженерной и проектной деятельностью Ленинградского областного филиала» Инвентарный № 012/18 от 27.03.18	Масштаб: 1:500
Адрес: Ленинградская область, Кириковский район, в. Мае – п. Новос Мазука	Составлен по материалам: Плановой части [] и по материалам: []	но: от сентября 2018 г.	с: []
Нач. партии: []	Особая: []	Корректировка: 1984 г.	Корректировка: 1977 г.
Н. Контроль: []	Просьбина	Кортезар	Лакин

21787-П0С		Газопровод межпоселковой от в. Мае до д. Луково, д. Солоуховка, д. Петрово, д. Туршино, п. Старая Мазука, п. Новос Мазука с отводом на д. Пелев, д. Мух Кириковского района	
Имя	Кол-во	Лист	Лист
Разработчик	Киселев	Лист	Лист
Проектировщик	Васильченко	Лист	Лист
Н.Контр.	Неродов	Лист	Лист
Утвердил	Неродов	Лист	Лист
План трассы газопровода		Лист 43	
ООО "ГеоЭнергия"		ЛКЦ АО "Газпром инженерные системы" Ленинградская область	
М 1:500		Формат А0	

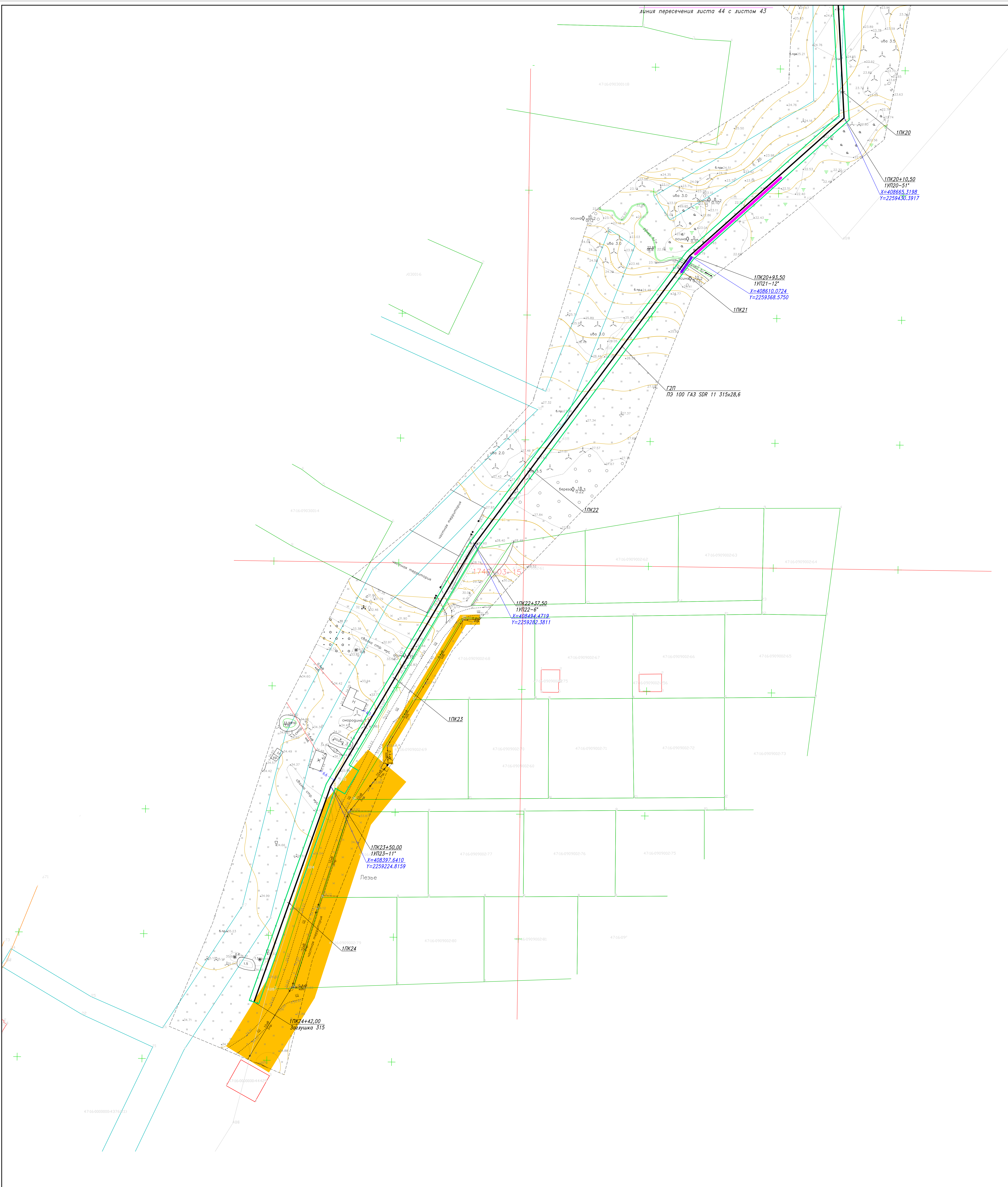
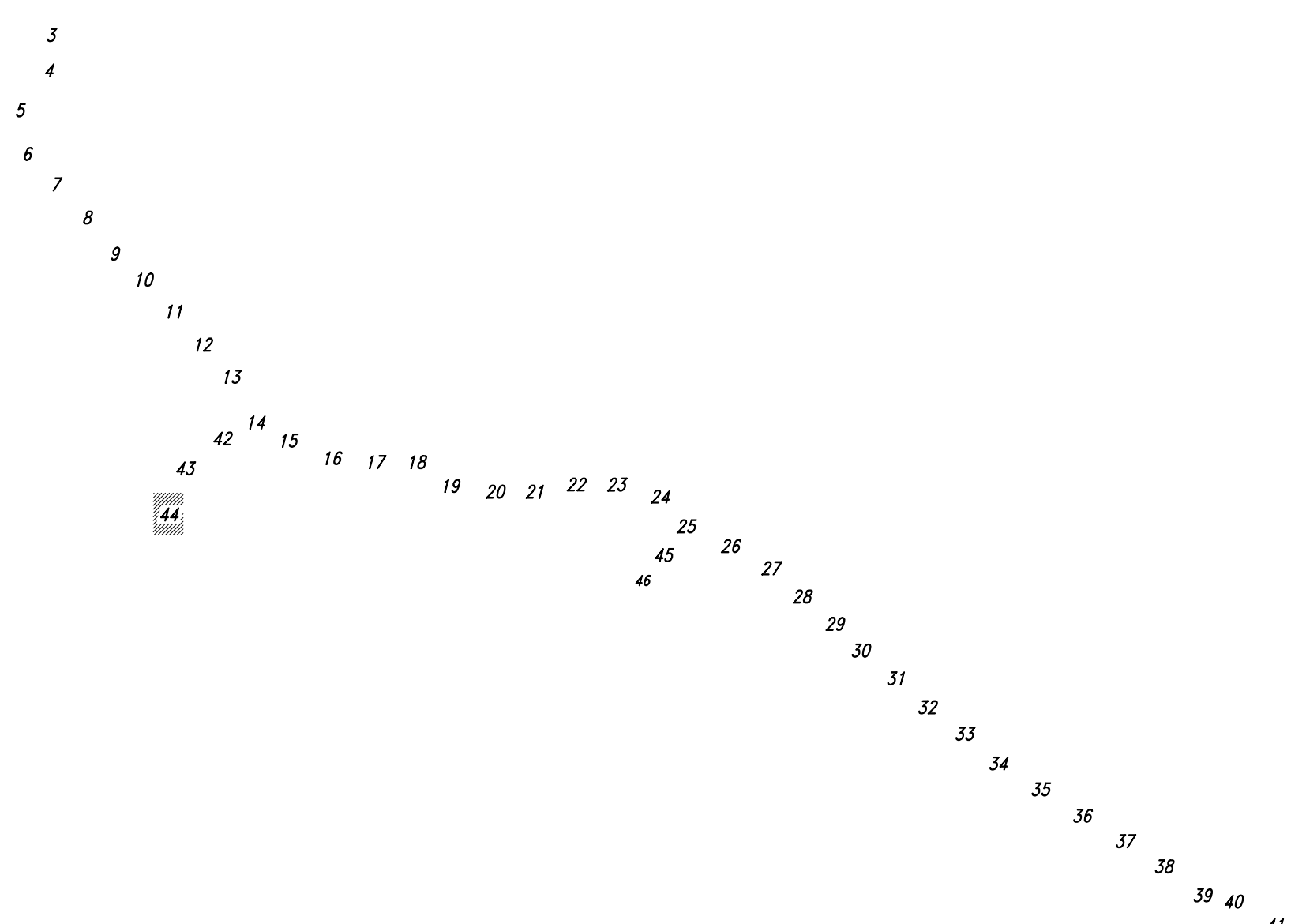


Схема расположения листов



000" ГеоЭнергия		Выписка из реестра членов СПО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИзыскания"	
Закончил: ООО "Резонанс-Спринг"	Государственное учреждение "Управление государственной регистрации недвижимости Ленинградского района"	Исполнитель: И.И. Ионов	Дата: 27.03.18
Составлен по материалам: Плановой части Восточной части	но, сентября 2018 г.	С.И. Иванов	Корректировка: 1984 г.
Нач. партии: [подпись]	Особый: [подпись]	Геодезист: [подпись]	Лист 1
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Корректор: [подпись]	Лист 1

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от с.Мед до д.Луково, д.Солоубовка, д.Петрово, д.Туршино, п.Старая Мазука, п.Новая Мазука с отводом на д.Лезье, д.Мух Кировского района			
Имя	Класс	Лист	Дата
Рисовал:	Киселев	Листа	Листа
Н.Контр.	Васильченко	Страниц	Лист
Утвердил:	Неродов	Лист	Лист
План трассы газопровода			Лист 44
Лист 1			Лист 1
Лист 1			Лист 1

линия пересечения листа 25 с листом 45.1
 2ПК3+39.50-2ПК4+42.50
 Прокладка ГЗП методом ГНБ, L6=103,0м

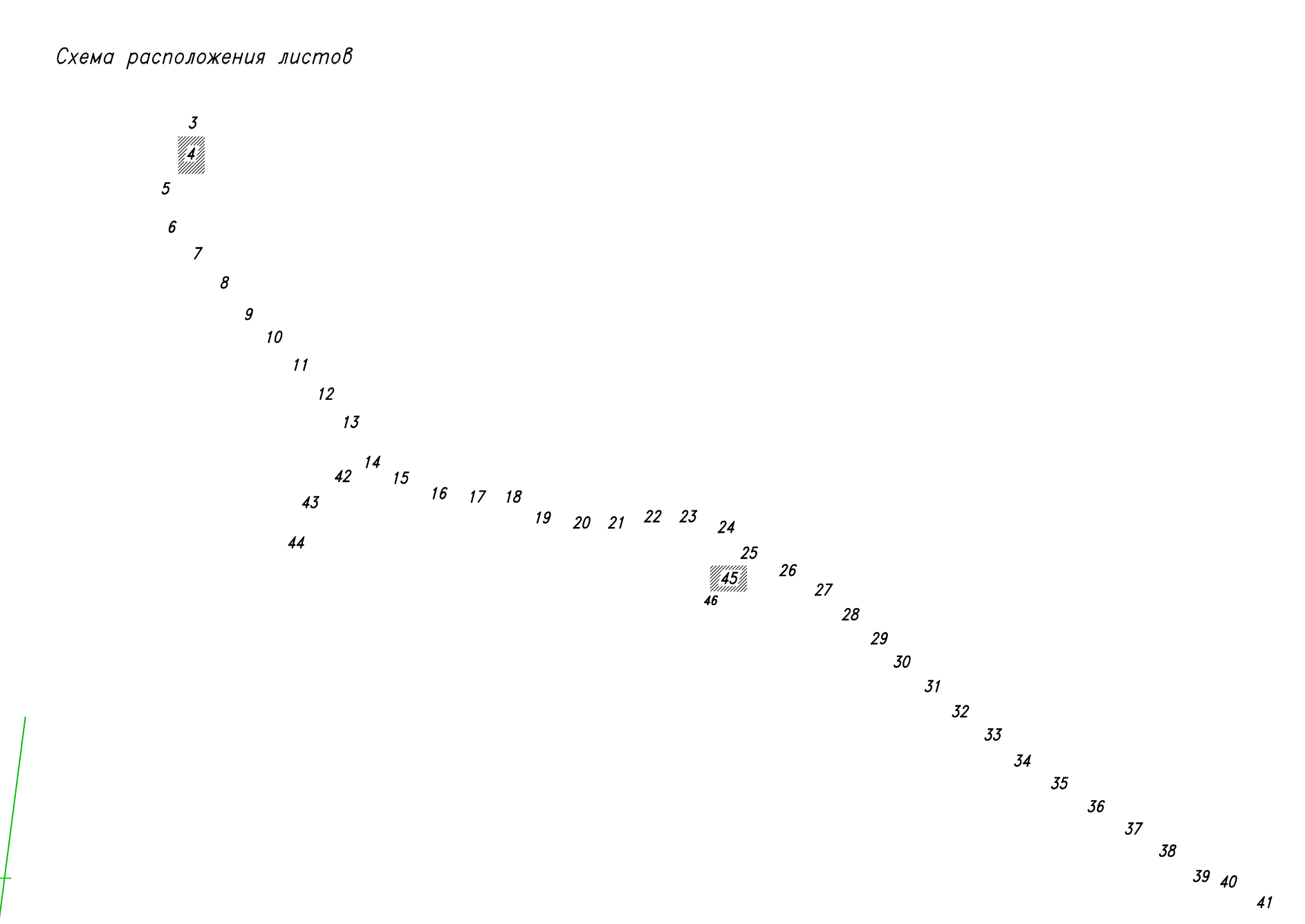
(2ПК4+45.00-2ПК5+40.00) Переход от г/л 41К-124 "Петрово-ст.Малуха"
 на кк3+180 труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 315x28,6 методом ГНБ в футляре
 ПЭ100 ГАЗ SDR 11 500x45,4 Lp=95,5 м с использованием
 технологических приямков 3х2
 Контроль трубка под ковер

2ПК5+42.50-2ПК8+63.50
 Прокладка ГЗП методом ГНБ, L6=321,0м

2ПК8+64.50
 2УП10-24"

2ПК8+81.50
 2УП11-10"

2ПК8+66.50-2ПК9+66.00
 Прокладка ГЗП методом ГНБ, L6=99,5м



1742-06-10

линия пересечения листа 45 с листом 46

ООО "ГеоЭтерия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-шпакельщиков "СтройИнженция"	
Заказчик: ООО "РегионИнвестСтрой"	Объект: И/Газопровод межпоселковый от п.Мае до д.Полосы, д.Солоубовка, д.Петрово, д.Туршилки, п.Старая Малуха, п.Новая Малуха с отводом на д.Полосы, д.Мае Кировского района	Географическое описание: Углубление водораздельной территории Пензенской области	Исследования № 912/18 от 27.03.18
Адрес: Пензенская область, Кировский район, п.Мае - п.Новая Малуха	Масштаб: 1:500	Государственный фонд: 1984 г.	Выпуск: 1977 г.
Составлен по материалам съемки	Плановая часть: на сентябрь 2018 г.	Высота: 1984 г.	Выпуск: 1977 г.
Изд. 3 экз.	Кол-во листов: 26	Лист: 1	
Нач. партии: [подпись]	Основной: [подпись]	Лажин	
Н. Контроль: [подпись]	Проектировщик: [подпись]	Лажин	

21787-ПОС			
Газопровод межпоселковый от п.Мае до д.Полосы, д.Солоубовка, д.Петрово, д.Туршилки, п.Старая Малуха, п.Новая Малуха с отводом на д.Полосы, д.Мае Кировского района			
Изм.	Кол-во	Лист	Дата
Разр.	Киселев	Лажин	
Пробер.	Васильченко		
Н.контр.	Нерехова		
Утвердил	Нерехова		
План полосы отвода г-го			Лист 45
План трассы газопровода			Лист 45
ПКЦ АО "Газпром газотранспортное предприятие Ленинградская область"			Лист 45
М 1:500 формат А0			

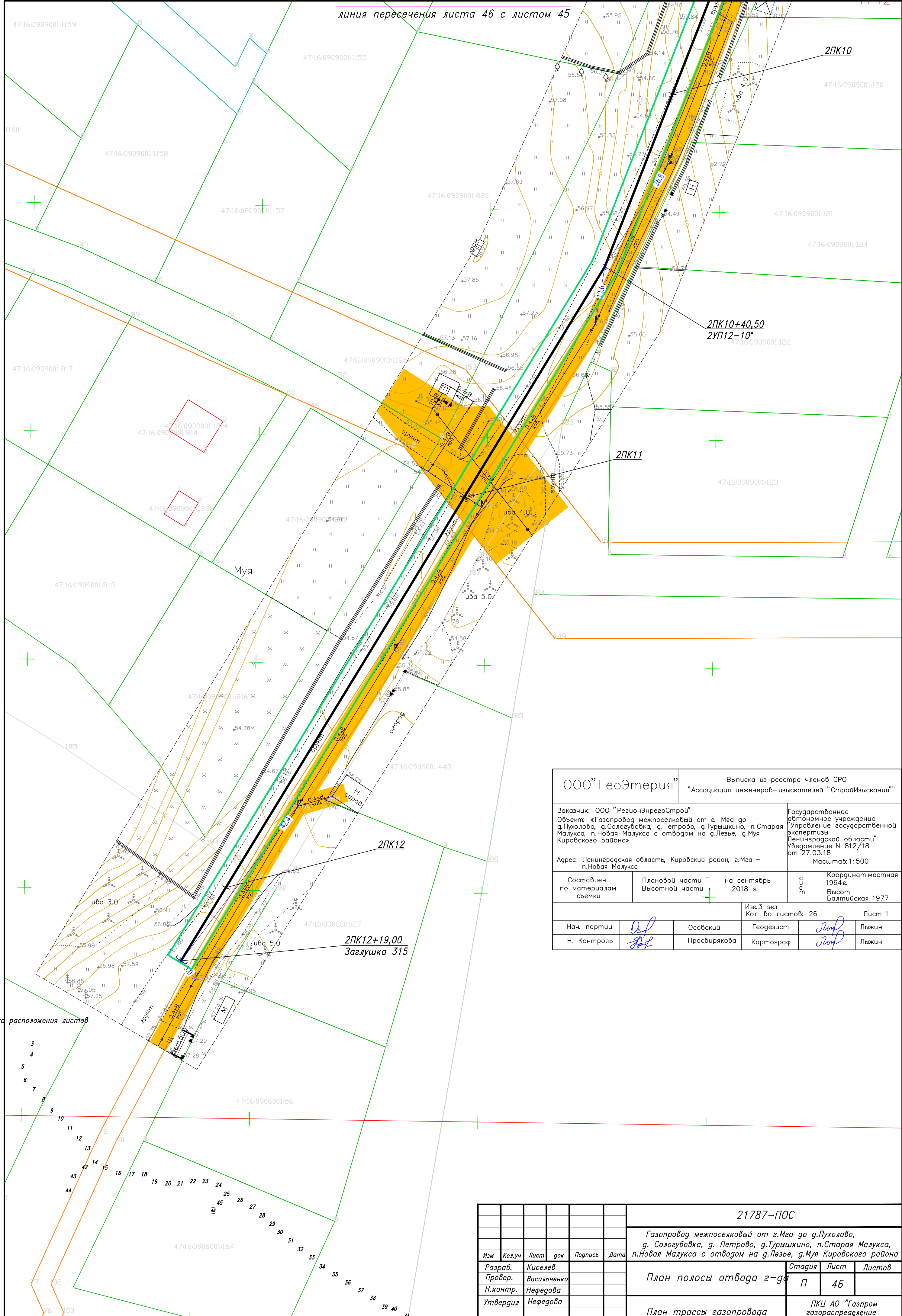
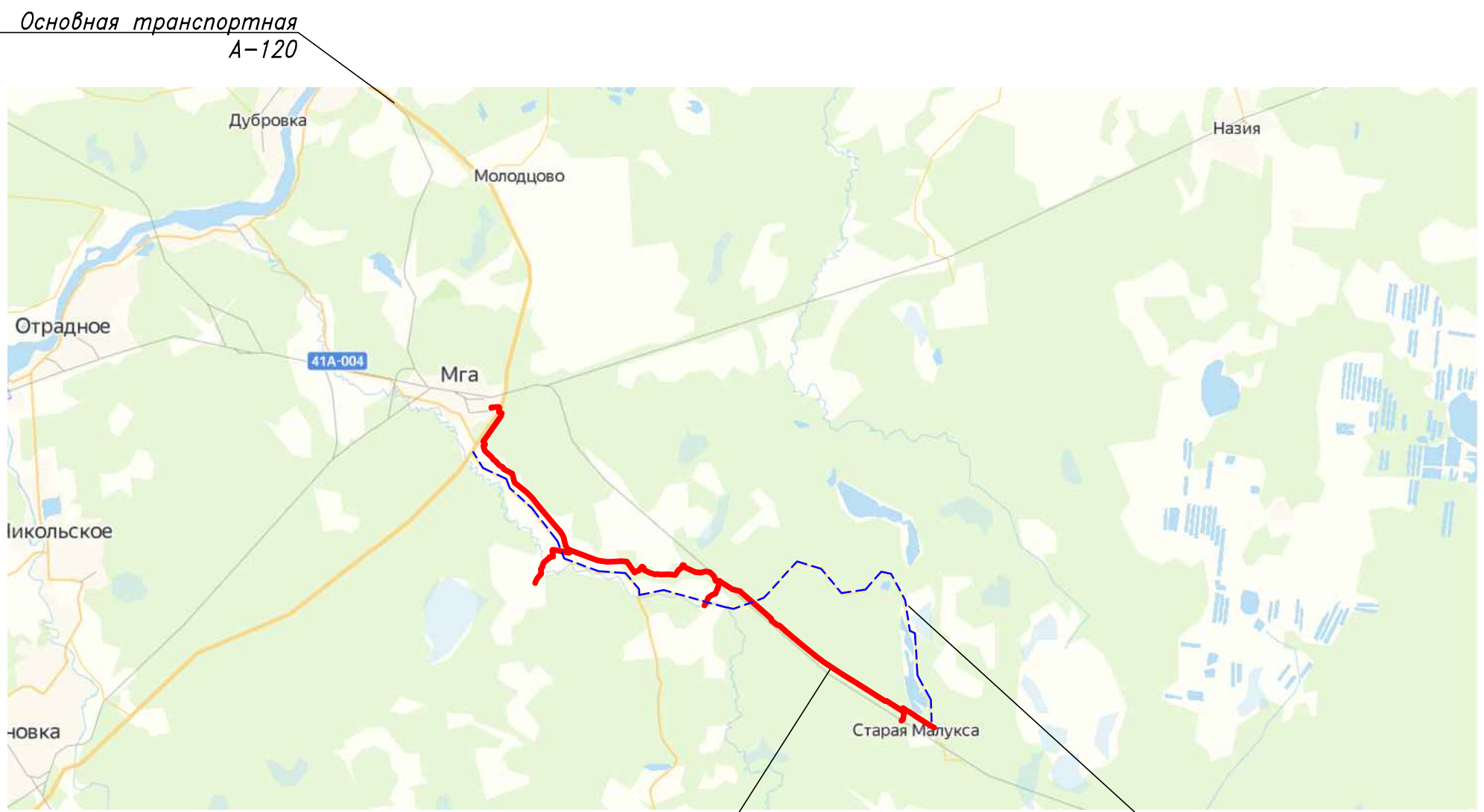


Схема расположения листов

ООО "ГеоЭнергия"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИзыскания"	
Заказчик ООО "РегионЭнержиСтрой"		Государственное автономное учреждение "Управление государственной экспертизы Ленинградской области" Уведомление N 812/18 от 27.03.18	
Объект: «Газопровод межпоселковый от г. Мга до г. Пухолово, г. Сологубовка, г. Петрово, г. Турьшикино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»		Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Кировский район, г. Мга – п. Новая Малукса			
Составлен по материалам съемки	Плановой части	на сентябрь 2018 г.	С.И.С.М.
		Высотной части	Координат местная 1964г. Высот Балтийская 1977
		Изд. 3 экз	Лист 1
		Кол-во листов: 26	
Нач. партии	Осовский	Геозеист	Лыжин
Н. Контроль	Просвиракова	Картограф	Лыжин

						21787-ПОС		
						Газопровод межпоселковый от г. Мга до г. Пухолово, г. Сологубовка, г. Петрово, г. Турьшикино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района		
Изм.	Кол.уч.	Лист	док.	Подпись	Дата	Стация	Лист	Листов
Разраб.	Киселев					План полосы отвода г-га	П	46
Провер.	Васильченко							
Н.контр.	Нефедова							
Утвердил	Нефедова							
						План трассы газопровода		ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"
М 1:500 формат А2								



Основная транспортная
А-120

Трасса проектируемого
газопровода

Подъезд к основной
транспортной магистрали

						21787-ПОС			
						Газопровод межпоселковый от г.Мга до д.Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д.Турьшикино, п.Старая Малукса, п.Новая Малукса с отводом на д.Лезье, д.Муя Кировского района			
Изм	Кол.уч	Лист	док	Подпись	Дата	Ситуационная схема	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Киселев						П	47	
Провер.	Васильченко								
Н.контр.	Нефедова								
Утвердил	Нефедова					Ситуационная схема с транспортной ситуацией	ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

Приложение Б
Схемы организации движения и ограждения мест производства дорожных работ (примеры)

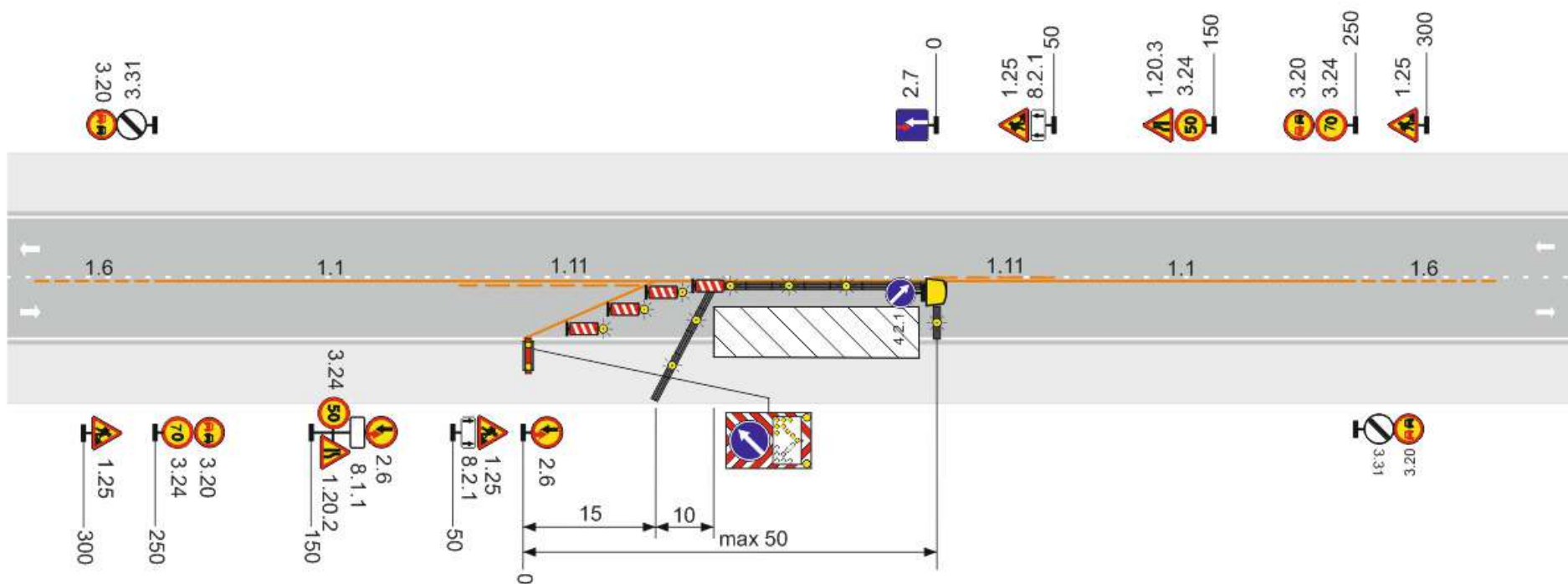


Рисунок Б. 1 – Двухполосная дорога. Рабочая зона производства долговременных работ на полосе движения.
 Пропуск транспортных средств встречных направлений по одной полосе с помощью дорожных знаков
 (интенсивность движения менее 250 авт./ч в двух направлениях)

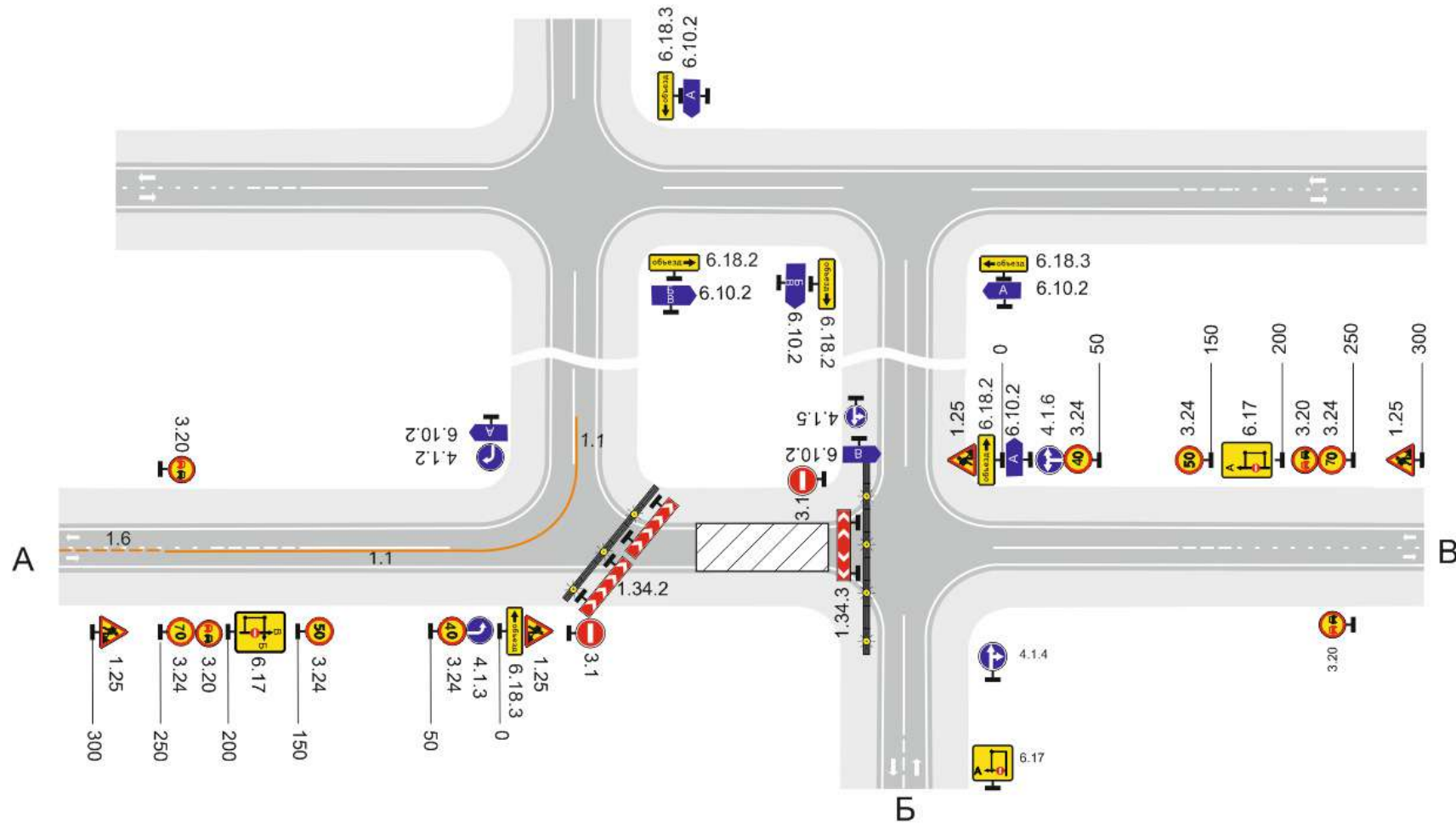


Рисунок Б.13 – Двухполосная дорога. Рабочая зона производства долговременных работ на всей ширине проезжей части. Пропуск транспортных средств в объезд по существующим дорогам

УТВЕРЖДАЮ:

ГИП АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область»

 (Васильченко И.П.)

«5» марта 2020 г

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КАРТА
на вырубку деревьев с помощью бензомоторной пилы

Содержание

Наименование разделов	Страницы
I Общие данные	3-5
II Организация и технология производства работ	6-10
III Охрана труда и меры безопасности	11
IV Охрана окружающей среды	11
V Пожарная безопасность	11
VI Обеспечение безопасных расстояний от сетей и воздушных линий электропередачи	12

I Общие данные

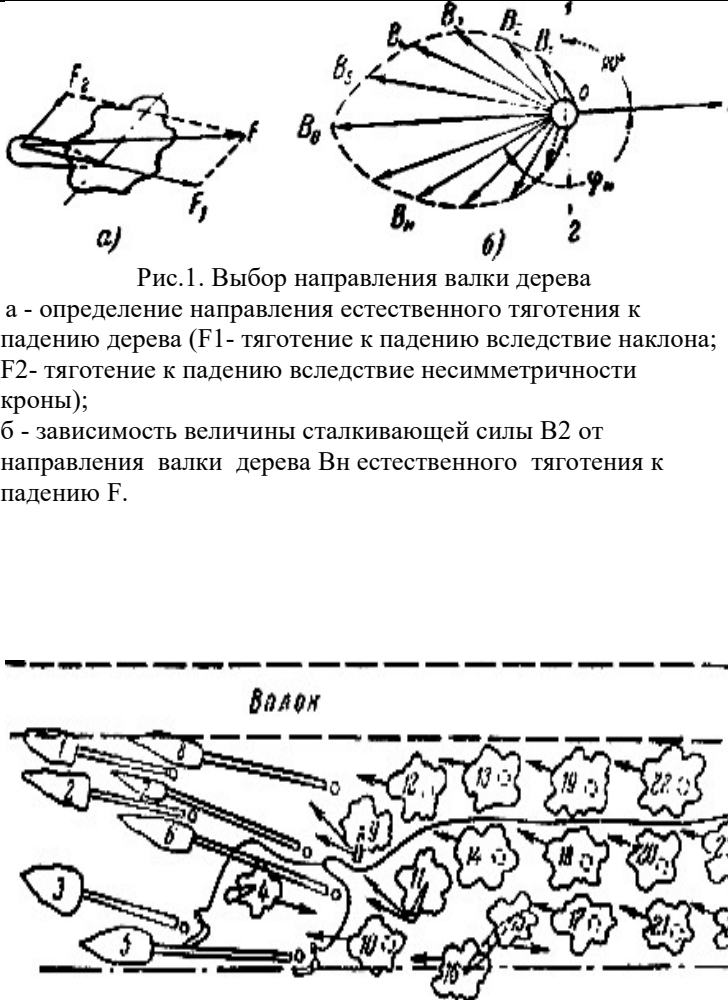
Состав бригады			Средняя норма времени на одно дерево с обрезкой сучьев и раскряжевкой 1,65 чел. час.		
Вырубка деревьев с помощью бензомоторной пилы	Профессия (должность)	Численность, чел.	Примечание: 1. К валке деревьев допускается персонал, прошедший обучение и имеющий удостоверение на право проведения работ (вальщик леса) с ежегодной проверкой знаний в комиссии предприятия и записью в удостоверение по проверке знаний. 2. Длительность непрерывной работы с бензомоторной пилой должна быть не более 40-45 мин., суммарная длительность контакта с бензопилой не более 260 мин. при 8-часовом рабочем дне. 3. Измерение диаметра ствола производится на высоте 0,2 м от уровня земли.		
	Мастер (ответственный руководитель работ)	1			
	Подсобный рабочий (член бригады)	3			
	Машинист корчевателя	1			
	Водитель автомобиля	1			
Всего:		6			
Инструмент, приспособления, инвентарь		Материалы	Защитные средства	Механизмы	
1. Капроновый канат (оттяжка) диаметром 16 мм (50 м) 2. Стальной канат (оттяжка) диаметром 9 мм (70 м) 3. Монтажный блок грузоподъемностью 1,5 т 4. Строп петлевой, длиной 1,5 м 5. Строп кольцевой, длиной 2м 6. Лебёдка 1,5 т 7. Сцепная арматура (скоба) 8. Набор слесарного инструмента 9. Плотницкий топор 10. Бензопила 11. Поперечная пила 12. Валочная вилка длиной 4-5 м * 13. Валочный клин из лёгкого металла * 13. Гидроклин * 14. Валочная лопатка * 15. Напильник круглый и приспособления, для заточки цепи 16. Цепь для бензопилы запасная 17. Канистра для бензина 18. Канистра для моторного масла 19. Канистра для редукторного масла 20. Канистра для рабочей смеси 21. Запрещающий плакат «Проход (проезд) запрещен - валка леса!» 22. Брезент 2х2 м 23. Бак с питьевой водой 24. Видеорегистратор. 25. Лопата штыковая * - применяется в зависимости от наличия приспособления		Бензин и моторное масло (марки) согласно паспорту на бензопилу определяются в каждом конкретном случае в соответствии с техническими характеристикам и бензопилы	Аптечка бригадная Огнетушитель ОП-5 Каска защитная, спецодежда согласно норм Комплект спецодежды: - костюм для защиты от механических воздействий проколов и порезов; - ботинки или сапоги кожаные; - перчатки для защиты от проколов и порезов; - каска с защитным щитком и наушниками	1 шт. 2 шт. 4 компл. 3 компл. 1 шт. 2 шт.	Автомобиль, оборудованный для перевозки людей, инструмента, приспособлений и такелажа – 1шт. Корчеватель ЛД-15 - 1 шт. Лесовоз с гидропогрузчиком – 1 шт.

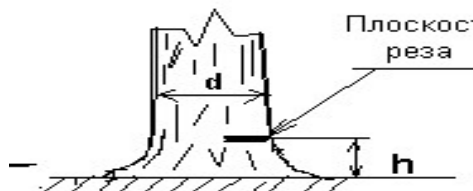


№ п/п	Меры безопасности
1.	Работа выполняется в соответствии с: а) Правилами по охране труда в лесозаготовительном, деревообрабатывающем производствах и при проведении лесохозяйственных работ (ПОТ РМ 001-97). б) Типовой инструкции по охране труда при работе с бензомоторной пилой. в) Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 № 417. г) «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок»
2.	Работа выполняется по наряду-допуску. Все целевые инструктажи записываются на видеорегистратор.
3.	Перед выездом на место производства работ производитель работ должен убедиться в исправности приспособлений, такелажа, инструмента и защитных средств, обратив особое внимание на сроки их испытаний.
4.	По прибытии на место производства работ ответственный руководитель работ проверяет работоспособность средств связи, связавшись с диспетчером
5.	Производитель работ ежедневно докладывает диспетчеру о начале и окончании работ
6.	Все работы проводятся под надзором и управлением ответственного руководителя работ и контролем производителя работ.
7.	Опасной зоной является расстояние 50 м от места валки в равнинной местности и 60 м в горной местности. Во время работы ответственный руководитель работ следит, чтобы между работающими бригадами или членами бригады расстояние было не менее величины опасной зоны.
8.	Лесосечные работы прекращаются во время ливневого дождя, при грозе, сильном ветре (скорость ветра свыше 8,5 м/с в горной местности и 11 м/с в равнинной местности), снегопаде и густом тумане, если видимость составляет в равнинной местности менее 50 м, в горной местности менее 60 м.
9.	Валка деревьев производится в одном направлении – вдоль трассы.
10.	Валка леса одним вальщиком (единолично) запрещается: - зависшего дерева; - при встречном ветре более 5 м/сек.; - при валке буреломных, гнилых и других опасных деревьев; - при выборочных рубках; - зимой при глубине снежного покрова 50 см и более; - на склонах более 20 градусов; - при валке крупных деревьев (диаметром на высоте 0,2 м - более 22 см) без валочных механизированных приспособлений.
11.	При выборочном спиливании деревьев валку необходимо выполнять в просветы между деревьями шириной не менее той части кроны, которая будет падать в данное место. Валка деревьев на стену леса не разрешается. Запрещается оставлять надпиленные, подрубленные или зависшие в процессе валки деревья. Запрещается сбивание одного или нескольких подпиленных деревьев другим деревом (групповая валка деревьев).
12.	Обрубать сучья необходимо от комля к вершине, ноги расположены с одной стороны дерева, а срубаемые ветки с противоположной стороны.
13.	Меры пожарной, экологической безопасности: - не допускается курение и пользование открытым огнем во время проведения заправки бензомоторной пилы; - не следует допускать контакта одежды с топливом, в случае попадания топлива на одежду, следует переодеться; - не производить заправку мотопил в закрытых помещениях, пары топлива концентрируются у поверхности пола, что в итоге может спровоцировать взрыв; - заправку мотопилы производить при неработающем двигателе, на расстоянии не ближе 20 м от открытого огня; - по окончании заправки горловины емкостей для топлива и масла необходимо плотно закрыть; - хранение и транспортировка топлива и масла для смазки цепи должна производиться в специально предназначенных для этого и соответствующим


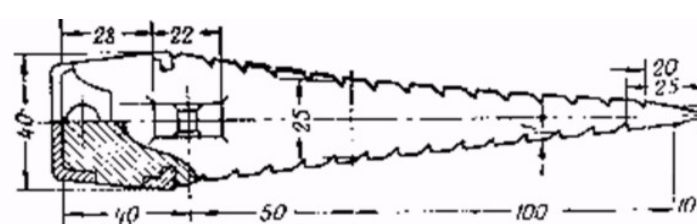
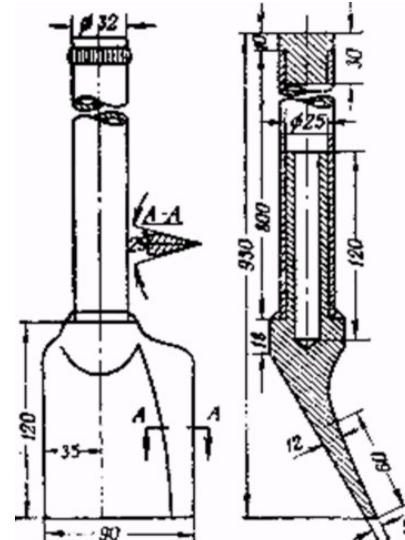
	<p>образом обозначенных канистрах;</p> <ul style="list-style-type: none">- после окончания работы бензин из бака бензодвигательной пилы должен быть слит в канистру для рабочей смеси;- в целях охраны окружающей среды следует обращать внимание на то, чтобы ни топливо, ни масло не попадало на почву, для предотвращения этого следует использовать брезент.
14.	При возникновении любой нештатной ситуации, не предусмотренной технологической картой, все работы немедленно прекратить и сообщить производителю и ответственному руководителю работ.
15.	Автомобиль, устанавливаемый в охранной зоне ВЛ под наведенным напряжением, необходимо заземлить.

II Организация и технология производства работ

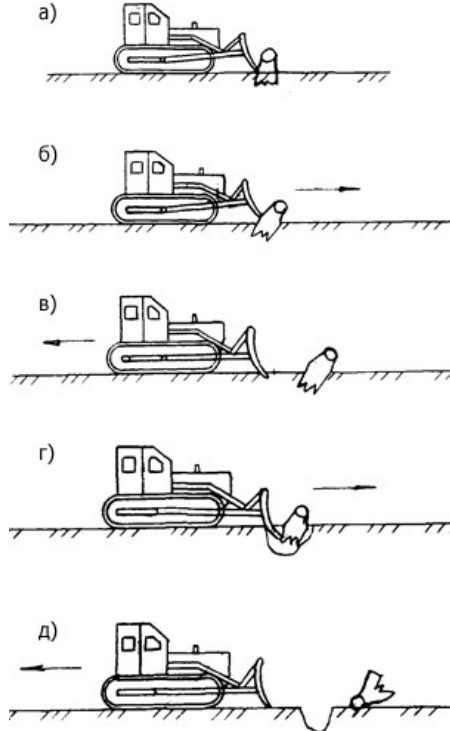
№ п/п	ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ОПЕРАЦИЙ	ИСПОЛНИТЕЛЬ	РИСУНОК
1	Получить наряд - допуск, пройти целевой инструктаж	Ответственный руководитель работ;	
	Получить разрешение на подготовку рабочего места и допуск к работе.	Производитель работ	
2	Разграничить зоны работ, подлежащие вырубке. При пересечении пешеходных троп и дорог в зоне вырубki на границе опасной зоны работ выставляет запрещающий плакат «Проход (проезд) запрещен - валка леса!». Опасной зоной является: в равнинной местности - территория места валки на расстоянии двойной высоты древостоя, но не менее 50м; в горных условиях - не менее 60 м от места валки. При изменении участка работы необходимо повторно разграничить зоны работ и при необходимости перенести плакаты.	Производитель работ	
3	Произвести наружный осмотр бензomotorных пил, проверить исправность инструмента и приспособлений. Произвести заправку бензomotorных пил в специально отведенном месте, проверить работу бензomotorной пилы (на холостом ходу).	Производитель работ; члены бригады	
4	Провести целевой инструктаж с записью на видеорегиcтратор и оформлением в соответствующих графах наряда-допуска, дать указания по безопасному выполнению работ по валке деревьев, рубке сучьев, раскряжевке, сброса зависших деревьев. Дать конкретные задания каждому члену бригады и указать им их зоны работ. Оговорить сигналы, которыми будут пользоваться члены бригады. Убедиться, что все усвоили целевой инструктаж, допустив бригаду к выполнению работ.	Ответственный руководитель работ; производитель работ	

№ п/п	ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ОПЕРАЦИЙ	ИСПОЛНИТЕЛЬ	РИСУНОК
5	<p>До начала валки дерева необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовить около дерева рабочее место, вырубить топором кустарник, подрост и подлесок, убрать валежник в радиусе 0,7 м от зоны работы и определить направление падения дерева; - в зимнее время для быстрого отхода от падающего дерева следует проложить в снегу две дорожки длиной 5-6м под углом к линии его падения в сторону, противоположную падению. Ширина отходной дорожки после расчистки или утаптывания снега должна быть не менее 0,45 м, глубина оставленного снега по кольцу вокруг дерева не более 0,2 м, на отходной дорожке не более 0,3 м; - внимательно осмотреть размеры, форму ствола дерева, его наклон, эксцентричность кроны, наличие сухих и зависших сучьев, которые могут упасть при валке и определить возможные опасности со стороны соседних деревьев, после чего определить направление (рис.1) и последовательность валки деревьев с тем, чтобы не образовал завала. Поваленные деревья должны располагаться параллельно друг другу вершинами в одну сторону. Цифры 1 - 24 показывают очередность валки деревьев (рис.2); - закрепить оттяжки во избежание падения деревьев на провода ВЛ. 	<p>Производитель работ; члены бригады</p>	<p>РИСУНОК</p>  <p>Рис.1. Выбор направления валки дерева а - определение направления естественного тяготения к падению дерева (F_1 - тяготение к падению вследствие наклона; F_2 - тяготение к падению вследствие несимметричности кроны); б - зависимость величины сталкивающей силы B_2 от направления валки дерева B_n естественного тяготения к падению F.</p> <p>Рис.2. Очередность валки деревьев</p>

№ п/п	ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ОПЕРАЦИЙ	ИСПОЛНИТЕЛЬ	РИСУНОК
6	<p>Во время проведения работ следует(рис 3,4,5):</p> <p>1. Подпилить дерево с той стороны, куда оно должно упасть. Правильный подпил (подруб) позволяет избежать зажима пилы в резе, предупреждает сколы и определяет направление падения дерева. Валка деревьев без подпила (подруба) запрещается.</p> <p>2. Глубина подпила должна быть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у прямостоящих деревьев не менее 1/4 диаметра комля; - у наклонных деревьев не менее 1/3 диаметра комля. <p>3. Произвести подпил дерева со стороны направления падения ствола. Основной срез произвести со стороны, противоположной направлению падения на 3-4 см выше нижней полоски подпила (подруба) с недопилем 2-3 см в летний период и до 5 см зимой.</p> <p>4. При спиливании дерева необходимо оставлять недопиленную полоску (недопил), которая не позволяет развернуться дереву вокруг своей продольной оси и препятствует соскальзыванию его с пня.</p> <p>Производить сквозной пропил дерева запрещается.</p> <p>5. Подпил или подруб следует делать так, чтобы нижняя плоскость подпила (подруба) была перпендикулярна оси дерева, а верхняя сторона образовывала угол с нижней плоскостью 35 - 40 град.</p> <p>6. Затем перейти на противоположную подпилу сторону и произвести основной пропил - спиливание дерева.</p>	<p>Ответственный руководитель работ; производитель работ; член бригады</p>	<p>Деревья $d < 20$ см спиливать одним горизонтальным резом, перпендикулярным к оси ствола: h – высота пня = 10 см при $d < 30$ см</p>  <p style="text-align: right;">Рис.3.</p> <p>Деревья $d = 20-30$ см подпиливать двумя горизонтальными резами. Высота подпила «в» должна быть не менее 3/4 глубины «а». Глубина подпила «а» = $1/4d$, h-высота пня = 10 см при $d < 30$ см.</p>  <p style="text-align: right;">рис. 4.</p> <p>Деревья d свыше 30 см подпиливать в форме «клина». Сначала делать нижний рез перпендикулярно оси ствола, затем верхний рез под углом 35-40 к плоскости нижнего реза. Глубина подпила «а» = $1/4d$. Высота подпила «в» должна быть не менее $3/4$ глубины «а» h-высота пня $h = 1/3 d$.</p>  <p style="text-align: right;">рис 5.</p>

№ п/п	ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ОПЕРАЦИЙ	ИСПОЛНИТЕЛЬ	РИСУНОК
7	<p>С помощью валочной вилки(рис.6) или с помощью страхующей капроновой оттяжки или тягового троса и механизма приложить усилие или тяжение к спиливаемому дереву, направляя его в сторону падения вдоль трассы ВЛ, или под углом 45° по отношению ВЛ. Длина стальной (капроновой) оттяжки должна быть не менее двойной высоты дерева.</p> <p>Для сталкивания деревьев применяются также валочные клинья (рис. 7). Клинья вставляют в пропил ещё при спиливании дерева. В конце спиливания клин подбивают, а при необходимости забивают второй клин. Во избежание самопроизвольного выпадения на клине выполняется насечка. Рекомендуется применение гидравлических клиньев с приводом от бензомоторной пилы.</p> <p>Для сталкивания деревьев так же применяют валочную лопатку. Закончив спиливание, моторист правой рукой поднимает ручку ранее вставленной в пропил валочной лопатки (рис. 8), левой он вынимает пилу из пропила. Если дерево усилию лопатки не поддается, недопил уменьшают и повторяют операцию сталкивания дерева.</p> <p>Применение валочной вилки, страхующей оттяжки, валочного клина, гидроклина или валочной лопатки зависит от наличия приспособления.</p>	Члены бригады	 <p>Рис.6. Валочна вилка</p>  <p>Рис.7.Валочный клин из лёгкого металла</p>  <p>Рис 8. Валочная лопатка</p>
8	<p>Перед началом падения дерева вальщик должен предупредить членов бригады об отходе в безопасную зону (на 6-8 м в сторону), противоположную падению дерева по заранее подготовленным дорожкам и следить за направлением падения дерева.</p>	Производитель работ; члены бригады	

№ п/п	ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ОПЕРАЦИЙ	ИСПОЛНИТЕЛЬ	РИСУНОК
9	<p>При зависании сваливаемого дерева (рис.9), у которого вершина попала в развилку рядом стоящего дерева, его снимают при помощи ручной лебедки, прикрепив строп к комлю.</p> <p>Перед снятием зависших деревьев определить в каждом конкретном случае характер зависания и способ приземления (валки).</p> <p>Запрещается:</p> <ul style="list-style-type: none"> - спиливать то дерево, на которое опирается зависшее, или обрубать сучья, на которые оно опирается; - отпиливать чурки от комля зависшего дерева; - сбивать зависшее дерево валкой на него другого дерева; - подрубать корни, комель или пень зависшего дерева. 	<p>Ответственный руководитель работ; производитель работ; члены бригады</p>	
10	<p>Снять строп, капроновую оттяжку или тяговый трос, снять тяговый механизм, произвести обрубку и сборку сучьев.</p> <p>Порубочные остатки складировать в кучи, при этом срубленные деревья должны быть очищены от сучьев и плотно уложены на землю в кучи или валы шириной не более 3 м на расстоянии не менее 10 м от прилегающих лесных насаждений и не под проводами ВЛ. Расстояние между валами должно быть не менее 20 м.</p>	<p>Члены бригады</p>	<p>Рис.9. Снятие зависшего дерева ручной лебедкой:</p> <p>1 - лебедка; 2 - увязочный трос лебедки; 3 - опорное дерево; 4 - комель зависшего дерева; 5 – строп длиной 1,5-2 м и скоба; 6 – монтажный блок; 7 - тяговый трос лебедки; 8 - опорное дерево для тягового троса</p>

11	<p>Корчевка пней производится корчевателем типа ЛД-15 До начала корчевки пней должна быть осуществлена подборка сучьев на просеке. Корчевку пней диаметром до 18 см производить за один прием, диаметром более 18 см – за несколько приемов.</p> <p>Технологическая последовательность корчевки пней корчевателем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Установить корчеватель с опущенным отвалом у пня - Упереться отвалом в пень и наклонить его вперед - Отвести корчеватель назад примерно на 4 м - Заглубить отвал на 10-15 см в грунт - Удалить пень из земли поступательным движением корчевателя с одновременным подъемом ножа. - Выкорчеванные пни переместить на край стройполосы для последующего вывоза - Ямы, образовавшиеся в результате корчевки, необходимо засыпать <p>Техника безопасности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - При корчевке пней выдерживать расстояние не менее 50 м от зоны валки - Запрещается находиться вблизи неустойчиво лежащего пня - Кабина механизма, применяемого при корчевке пней, должна быть надежно защищена 	<p>Производитель работ; член бригады; машинист корчевателя</p>	 <p>а) Установка отвала на высоте 10 см от земли б) Выкорчевывание пня поступательным движением корчевателя в) Отход корчевателя на 4 м и заглубление отвала на 15-20 см в землю г) Удаление пня поступательным движением корчевателя с одновременным подъемом ножа корчевателя д) Отход корчевателя</p>
12	Убрать рабочее место	Члены бригады	
13	Оформить окончание работ в наряде-допуске и доложить диспетчеру.	Ответственный руководитель работ; производитель работ	

III Охрана труда и меры безопасности.

1. Перед началом работ:

Привести в порядок спецодежду, надеть и надежно застегнуть.

Получить целевой инструктаж по безопасному выполнению порученной работы.

Предупредить работающих внизу, чтобы вышли из опасной зоны (на случай падения инструмента, болтов и других предметов).

2. Обратит внимание на направление и измерить силу ветра.

3. Во время работы:

Выполнять только ту работу, которая поручена. Выполнять требования правил и инструктивных указаний, полученных при допуске и во время работы, помнить, что всякое отступление от этих требований может привести к несчастному случаю. Пользоваться исправным инструментом. Во время подъема груза нельзя подходить к нему, а также производить какие-либо операции с этим грузом до прекращения подъема. Не разрешается оставлять на опоре инструмент, детали арматуры и другие предметы.

4. При приближении грозы необходимо прекратить работу и удалиться в безопасное место.

IV Охрана окружающей среды

Работы должны выполняться с учетом требований Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2001 №7-ФЗ.

Загрязнение атмосферы может происходить от неорганизованных источников выбросов - работа двигателей внутреннего сгорания транспорта.

Загрязнение поверхностных вод и водоемов при выполнении работ по предложенной технологии настоящими технологическими картами исключено, так как устанавливаемое оборудование и механизмы в любых режимах их работы (включая аварийные) не могут быть источниками загрязняющих сбросов.

V Пожарная безопасность

Работы должны выполняться с учетом требований Правил пожарной безопасности в Российской Федерации (ППБ 01-03) и, при работе в лесных массивах, Правил пожарной безопасности в лесах (утв. Правительством РФ от 30.06.2007 №417). Место работ оснащается средствами пожаротушения. Пожаротушение осуществляется силами работающего персонала.

VI Обеспечение безопасных расстояний от сетей и воздушных линий электропередачи

Проезд автомобилей, в охранной зоне ВЛ, должен осуществляться под наблюдением ответственного руководителя работ.

При проезде под ВЛ автомобили должны проезжать в местах наименьшего провиса провода (у опор).

При проезде, установке и работе автомобилей расстояния до токоведущих частей, находящихся под напряжением, должны быть не менее указанных в таблице 1

Таблица 1.- Минимальные безопасные расстояния до ВЛ.

Напряжение, кВ		Расстояние от людей и применяемых ими инструментов и приспособлений, от временных ограждений, м	Расстояния от механизмов и грузоподъемных машин в рабочем и транспортном положении, от стропов, грузозахватных приспособлений и грузов, м
До 1	На ВЛ	0,6	1,0
	В остальных электроустановках	Не нормируется (без прикосновения)	1,0
1-35		0,6	1,0
60*,110		1,0	1,5
150		1,5	2,0
220		2,0	2,5
330		2,5	3,5
400*,500		3,5	4,5
750		5,0	6,0
800*		3,5	4,5
1150		8,0	10,0

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 18.02.2018 г., поступившего на рассмотрение 18.02.2018 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Номер кадастрового квартала:	47:16:0909001
Дата присвоения кадастрового номера:	22.01.2010
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Ленинградская область, Кировский район, ЗАО Мгинское
Площадь:	160954 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	1199107.3
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	47:16:0000000:184, 47:16:0909001:70
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	47:16:0909001:929
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Категория земель:	Земли сельскохозяйственного назначения
Виды разрешенного использования:	для ведения сельскохозяйственного производства
Сведения о кадастровом инженере:	данные отсутствуют
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	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

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной 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
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"
Особые отметки:	Граница земельного участка не установлена в соответствии с требованиями земельного законодательства. Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4 отсутствуют.
Получатель выписки:	Андреева Татьяна Викторовна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

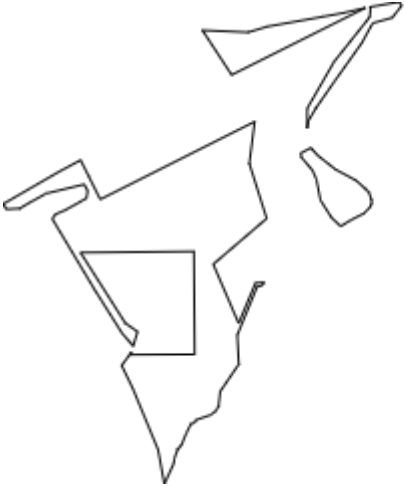
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3	Всего листов раздела 3 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	6610709.04	260148.98	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	6610685.41	260104.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	6610617.08	259986.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	6610606.39	259993.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	6610607.92	260021.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	6610621.48	260044.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	6610639.29	260076.73	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	6610658.41	260156.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	6610644.9	260163.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	6610629.13	260161.1	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	6610604.58	260116.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	6610595.75	260096.02	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	6610586.13	260089.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	6610437.98	260178.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	6610346.4	260236.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	6610320.21	260259.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	6610350.05	260268.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	6610367.84	260243	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	6610515.59	260148.89	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	6610518.03	260386.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	6610302.54	260388.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	6610301.82	260253.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	6610306.86	260255.4	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	6610279.22	260235.22	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	6610232.38	260258.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	6610103.04	260311.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
27	6610031.32	260324.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
28	6610074.58	260344.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
29	6610084.35	260345.67	данные отсутствуют	данные отсутствуют
30	6610103.33	260352.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
31	6610112.7	260360.67	данные отсутствуют	данные отсутствуют
32	6610138.01	260371	данные отсутствуют	данные отсутствуют
33	6610156.94	260380.42	данные отсутствуют	данные отсутствуют
34	6610159.69	260388.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
35	6610165.07	260390.67	данные отсутствуют	данные отсутствуют
36	6610175.59	260421.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
37	6610184.02	260433.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют
38	6610194.89	260438.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
39	6610224.9	260441.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
40	6610281.91	260480.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
41	6610343.11	260477.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
42	6610346.73	260479.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
43	6610346.75	260479.37	данные отсутствуют	данные отсутствуют
44	6610444.74	260519.69	данные отсутствуют	данные отсутствуют
45	6610445.48	260527.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
46	6610446.11	260527.96	данные отсутствуют	данные отсутствуют
47	6610453.04	260534.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
48	6610452.24	260516.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
49	6610367.56	260480.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
50	6610491.23	260427.39	данные отсутствуют	данные отсутствуют
51	6610586.96	260539.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
52	6610702	260503.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
53	6610789.75	260514.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
54	6610626.87	260190.25	данные отсутствуют	данные отсутствуют
55	6610674.75	260166.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют
56	6610980.96	260404.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
57	6610887.54	260465.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
58	6611027.68	260746.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
59	6611017.28	260701.06	данные отсутствуют	данные отсутствуют
60	6611009.34	260657.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
61	6610988.75	260541.14	данные отсутствуют	данные отсутствуют
62	6610976.66	260500.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
63	6610735.17	260631.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
64	6610734.64	260631.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
65	6610723.51	260610.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
66	6610714.7	260612.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
67	6610687.87	260635.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
68	6610668.47	260644.01	данные отсутствуют	данные отсутствуют
69	6610625.38	260652.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
70	6610588.56	260675.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
71	6610570.59	260694.96	данные отсутствуют	данные отсутствуют
72	6610583.37	260715.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
73	6610597.5	260743.31	данные отсутствуют	данные отсутствуют
74	6610609.27	260755.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
75	6610617.38	260759.8	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
76	6610626.01	260759.54	данные отсутствуют	данные отсутствуют
77	6610641.78	260754.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
78	6610647.99	260747.76	данные отсутствуют	данные отсутствуют
79	6610665.78	260728.4	данные отсутствуют	данные отсутствуют
80	6610689.94	260683.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
81	6610718.78	260646.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
82	6611029.42	260755.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
83	6611026.72	260757.31	данные отсутствуют	данные отсутствуют
84	6611008.59	260755.82	данные отсутствуют	данные отсутствуют
85	6610915.4	260681.23	данные отсутствуют	данные отсутствуют
86	6610817.43	260624.61	данные отсутствуют	данные отсутствуют
87	6610776.81	260624.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
88	6610791.78	260627.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
89	6610817.44	260642.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
90	6610874.23	260681.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744031			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:623	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
91	6610954.3	260739.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
92	6610995.82	260762.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
93	6611007.26	260803.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
94	6611033.11	260823.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
95	6611040.13	260817.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 18.02.2018 г., поступившего на рассмотрение 18.02.2018 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

Номер кадастрового квартала:	47:16:0909001
Дата присвоения кадастрового номера:	09.07.2012
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Ленинградская область, Кировский район, ЗАО " Мгинское "
Площадь:	83500 +/- 1457 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	56189655
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	47:16:0000000:184, 47:16:0909001:71
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

Категория земель:	Земли сельскохозяйственного назначения
Виды разрешенного использования:	для ведения дачного хозяйства
Сведения о кадастровом инженеру:	Кузьмина Вера Александровна №78-11-0478, ООО "ТАЛЬБЕГ"
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	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

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной 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
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:	Сведения о видах разрешенного использования имеют статус «Актуальные незасвидетельствованные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с видами разрешенного использования «Для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства».
Получатель выписки:	Андреева Татьяна Викторовна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок		
<small>(вид объекта недвижимости)</small>		
Лист № ____ Раздела 2	Всего листов раздела 2 : ____	Всего разделов: ____
Всего листов выписки: ____		
18.02.2018 № 99/2018/82744066		
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932
1. Правообладатель (правообладатели):	1.1. Мурсалов Шакир Байрам оглы	
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Долевая собственность, № 47-47-20/057/2012-454 от 04.12.2012, 89/100	
3. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 2	Всего листов раздела 2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018.№ 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

1.	Правообладатель (правообладатели):	1.2.	Двас Дмитрий Викторович
2.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.2.	Долевая собственность, № 47-47-20/057/2012-454 от 04.12.2012, 11/100
3.	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:		
	3.2.1.	вид:	Запрещение сделок с имуществом, Запрет на совершение регистрационных действий, действий по исключению из госреестра, а также регистрации ограничений и обременений
		дата государственной регистрации:	19.10.2017
		номер государственной регистрации:	47:16:0909001:932-47/020/2017-1
		срок, на который установлено ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	
		лицо, в пользу которого установлено ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	
	основание государственной регистрации:	Постановление о запрете регистрационных действий в отношении объектов недвижимого имущества от 28.09.2017, выдавший орган: Кировский РОСП УФССП по Ленинградской области, судебный пристав-исполнитель Мишанова Е.Ю., и/п №34361/14/47026-ИП от 04.07.2017	
4.	Договоры участия в долевом строительстве:	данные отсутствуют	
5.	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
6.	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
7.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
8.	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		
9.	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:	данные отсутствуют	
10.	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	
11.	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3	Всего листов раздела 3 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

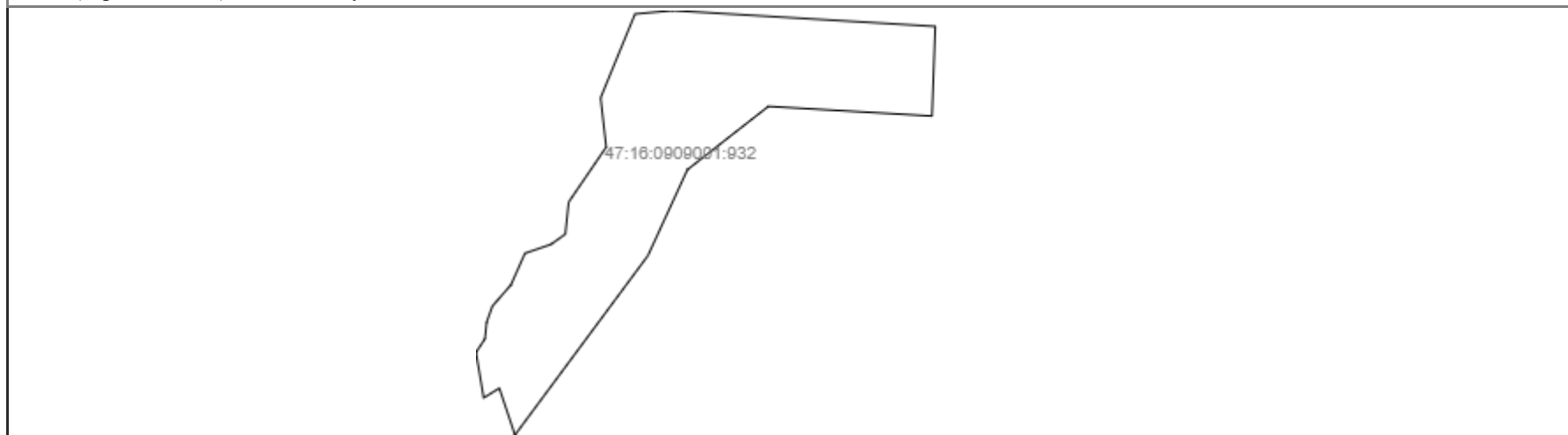
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3	Всего листов раздела 3 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		
-------------------------------	-----------------------	--	--

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.1	Всего листов раздела 3.1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

Описание местоположения границ земельного участка							
Номер 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	3	данные отсутствуют	данные отсутствуют	Канавы	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	3	11	данные отсутствуют	данные отсутствуют	-	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	11	1	данные отсутствуют	данные отсутствуют	Канавы	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Раздел 3.2

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	6610444.74	260519.69	данные отсутствуют	2.5
2	6610346.75	260479.37	данные отсутствуют	2.5
3	6610289.21	260485.95	данные отсутствуют	2.5
4	6610224.9	260441.9	данные отсутствуют	2.5
5	6610187.49	260437.97	данные отсутствуют	2.5
6	6610175.59	260421.34	данные отсутствуют	2.5
7	6610165.07	260390.67	данные отсутствуют	2.5
8	6610128.18	260374.23	данные отсутствуют	2.5
9	6610103.33	260352.46	данные отсутствуют	2.5
10	6610084.35	260345.67	данные отсутствуют	2.5
11	6610065.02	260343.72	данные отсутствуют	2.5
12	6610049.34	260333.26	данные отсутствуют	2.5
13	6609996.1	260342.23	данные отсутствуют	2.5
14	6610007.42	260360.61	данные отсутствуют	2.5
15	6609952.75	260378.93	данные отсутствуют	2.5

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	


Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	6610162.37	260534.87	данные отсутствуют	2.5
17	6610262.79	260581.17	данные отсутствуют	2.5
18	6610336.81	260676.17	данные отсутствуют	2.5
19	6610325.51	260868.06	данные отсутствуют	2.5
20	6610430.27	260871.91	данные отсутствуют	2.5
21	6610448.78	260563.83	данные отсутствуют	2.5

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела 4	Всего листов раздела 4 : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: 47:16:0909001:932/1
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 4.1	Всего листов раздела 4.1 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
18.02.2018 № 99/2018/82744066			
Кадастровый номер:		47:16:0909001:932	

Учетный номер части	Площадь (м ²)	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	1412	Ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьями 56, 56.1 Земельного кодекса Российской Федерации, 47.16.2.472, Карта(план) № 596/2015 от 07.12.2015
данные отсутствуют	весь	Запрещение

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок				
<small>(вид объекта недвижимости)</small>				
Лист № ___ Раздела 4.2		Всего листов раздела 4.2 : ___		Всего разделов: ___
Всего листов выписки: ___				
18.02.2018 № 99/2018/82744066				
Кадастровый номер:			47:16:0909001:932	
Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 1				
Система координат: 1963 (зона 3)				
Зона №				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
11	6610065.02	260343.72	данные отсутствуют	2.5
12	6610049.34	260333.26	данные отсутствуют	2.5
12	6610049.34	260333.26	данные отсутствуют	2.5
14	6610007.42	260360.61	данные отсутствуют	2.5
15	6609952.75	260378.93	данные отсутствуют	2.5
22	6610028.27	260336.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	6609998.76	260346.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	6609957.33	260382.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	6610072.16	260344.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
Государственный регистратор			ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности			подпись	
			инициалы, фамилия	

М.П.



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



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Петрова Н.Н.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

по результатам археологического обследования
земельного участка под размещение объекта
«Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово,
д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая
Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя
Кировского района»

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
2020 г.

АННОТАЦИЯ

В настоящем Отчете отражены результаты научно-исследовательских работ по археологическому обследованию (разведке) территории земельного участка проектирования и строительства объекта **«Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»**.

Работы проводились сотрудниками ООО «ПЕТРОГРАД».

Работы проходили в два этапа. Первый из них включал поиск и сбор по литературным, картографическим, архивным материалам, сведений об объектах культурного (археологического) наследия, известных в районе обследуемой территории, второй – полевое разведочное археологическое обследование территории проектируемого строительства.

В пределах участка обследования был заложен 4 разведочных археологических шурфа площадью 4 м².

В результате натурного обследования установлено, что в границах территории проектируемого строительства и в непосредственной близости от них объекты культурного (археологического) наследия не выявлены.

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	
Введение	3
Общая физико-географическая и историко-культурная характеристика района работ	5
Основные сведения об историко-культурном населении региона	7
Археологические памятники в районе участка обследования	9
Современное состояние участка обследования	11
Археологическое обследование	13
Заключение	18
Список литературы	19
Приложение 1. Список иллюстраций	20
Приложение 2. Альбом иллюстраций	23

ВВЕДЕНИЕ

Осенью 2020 г. ООО «ПЕТРОГРАД» было проведено археологическое обследование земельного участка под размещение объекта **«Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»** (далее – участок обследования, трасса обследования). Работы велись на основании Открытого листа № 2534-2020, выданного на имя В.В. Добышева, срок действия Открытого листа – 29.10 – 30.12.2020 г.

Целью археологического обследования являлось выявление объектов археологического наследия или установление факта их отсутствия в соответствии со ст. 30 и 45.1 ФЗ 73 «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации».

Согласно информации, полученной в Комитете по культуре Ленинградской области в пределах участка обследования и в ближайших окрестностях от него, выявленные объекты культурного (археологического) наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного (археологического) наследия и объекты культурного (археологического) наследия, включенные в единый государственный реестр, отсутствуют.

Основные работы по обследованию земельного участка проектирования и реализации проекта **«Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района»** были выполнены сотрудниками ИИМК РАН в ноябре 2019 г. Акт ГИКЭ земельного участка согласован Комитетом по культуре Ленинградской области.

После согласования Акта ГИКЭ обследования земельного участка появилась необходимость корректировки (увеличения) прохождения трассы на территории газифицируемых населенных пунктов и между ними. Настоящий отчет посвящен результатам обследования дополнительных участков, добавленных в проект 2018/2019 г. после его корректировки.

Участки обследования представляют собой узкую полосу земли в районе дер. Сологубовка и в пос. Старая Малукса, проходящую вдоль полос отвода автодорог, шириной около 4 м и длиной около 3.515 км. Территория обследования представляет собой, таким образом, линейный объект.

Разведочные шурфы закладывались коридоре прохождения трассы, по возможности, максимально близко к оси коридора.

До начала обследования участка были проведены архивно-библиографические изыскания с целью изучения сведений об объектах историко-культурного наследия на территории западной части Кировского района Ленинградской области.

Полевые археологические исследования были проведены в конце ноября 2020 г.

Непосредственно полевые археологические работы состояли из следующих этапов:

1) визуальное обследование землеотвода с подробной дневниковой и фотографической фиксацией внешнего вида участка, его ландшафтных особенностей, осмотром кротовин и имеющихся обнажений (илл. 1-23);

2) закладки разведочных археологических шурфов размером 1×1 м в точках, потенциально перспективных для выявления археологических культурных напластований, и осмотр стенок имеющихся ям и обнажений.

Обзор палеогеографических и исторических данных свидетельствует, что территория обследования не была заселена, объектов археологического наследия вблизи обследованных участков неизвестно.

Методика работ определена Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации в редакции 20.06.2018 г. № 32.

В ходе работ заложено 4 разведочных археологических шурфа. После фиксации шурфы были рекультивированы.

Объектов археологического наследия в ходе обследования не выявлено.

ОБЩАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

Место проведения работ расположено в центральной части Ленинградской области в Кировском районе, к востоку от Санкт-Петербурга и к югу от Ладожского озера и Невы (илл. 1-4).

Рельеф района по большей части равнинный, местами полого-волнистый. Крупные озера отсутствуют, западной границей района является река Нева, других крупных рек в пределах района нет. Южная и восточная части района сильно заболочены.

Район расположен на границе между зоной между зоной лесов южнотаежного типа с участием широколиственных пород и среднетаежной зоной с преобладанием смешанного хвойного леса. В целом, район входит в подзону южной тайги, в результате многолетних вырубок местами коренные хвойные (еловые и сосновые) леса замещаются малоценными мелколиственными лесами и мелколесьями.

В целом, нужно отметить, что появление человека и образование большинства стоянок первобытного человека периода каменного века – раннего металла в регионе связывается с литориновым временем. В это время формируются современные очертания побережья Финского залива, а также формируется современный сток воды Ладожского озера.

На берегах Финского залива выделяются несколько фаз осцилляций Литоринового моря: две фазы трансгрессий разделенные, фазой небольшой регрессии, и общая регрессия начиная.

Ладога становится самостоятельным озером на заключительном этапе истории Анцилового озера, когда уровень воды во всем бассейне Балтийского моря резко упал и возник Хейнйокийский порог (Ветокаллио) на Карельском перешейке (около 9 800–9 700 лет назад). Впоследствии на протяжении тысячелетий уровень воды в северной части Ладоги и в р. Вуоксе оставался приблизительно на отметке 20–21 м над уровнем моря. В южной части Ладожского озера, где подъем земной коры происходил медленнее, вода поднялась до 16–17 м, затопив обширные прибрежные районы и появившиеся в этом районе поселения (так наз. стоянки Иностранцева, открытые им при прокладке Новоладожского канала в конце XIX в.). Ускорение подъема воды совпало с прорывом р. Саймы в Ладожское озеро и рождением Вуоксы более (около 5 000 лет назад). Поверхность земли в районе Хейнйокийского порога стала подниматься быстрее более южных частей Ладоги, масса воды

по вновь образовавшемуся руслу Вуоксы хлынула в Ладожское озеро в обход порога Ветокаллио. Уровень озера резко поднялся, достигнув в южной части 16–17 м. Порог стока сместился с северо-западной части озера в юго-западную. Он был прорван ок. 3 300 лет назад образованием р. Невы. Сформировался новый основной сток ладожской воды в Финский залив (по Неве взамен стока через порог Хейнйоки в Выборгский залив).

За геологически короткое время уровень воды в озере упал на 12 м, зеркало озера значительно сократилось, особенно в низменных южной и восточной частях

После возникновения Невы ландшафтная ситуация в Приневье приобрела в основном современные очертания.

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОМ НАСЛЕДИИ РЕГИОНА

В целом считается, что человек начал заселение территории Ленинградской области человеком в эпоху мезолита, двигаясь вслед за отступающим ледником. В южном Приневье следы заселения в мезолите или раннем неолите пока не обнаружены, наиболее ранние известные памятники могут быть датированы поздним неолитом – энеолитом (стоянки Подолье на р. Лава).

Стоянки Подолье 1 и 3 исследовались в 2011–2015 гг. Т.М. Гусенцовой. В момент появления поселения располагались на берегу древнего водоема – лагуны или приустьевой части реки. Исследовательницей выделены два культурных горизонта: верхний (сложенный желто-серым песком мощностью 0,2–0,8 м) и нижний, состоящий из торфа и дерева, чередующегося с прослойками песка. В культурном слое стоянок сохранились земляные структуры с остатками очагов, развалами сосудов, каменными орудиями, костями животных и рыб, развалами сосудов. Основная масса находок связана с нижним слоем торфа. В нем *in situ* найдены вбитые колы и остатки рыболовных конструкций, крупные развалы сосудов, инструменты, скопления костей животных. На основании радиоуглеродного датирования, памятник датируется серединой V – серединой III тыс. до н. э.

В изучаемом регионе А.Ю. Городиловым в 2017 г. обнаружена стоянка эпохи поздней бронзы (Подолье 4), в слое найдена керамика волховского типа.

Наиболее многочисленные в регионе средневековые древности и памятники Нового времени: городище на р. Лаве, крепость Орешек, погребальные памятники у д. Лезье, клады в д. Шапки.

Считается, что в средневековье южное Приневье было заселено ижорой, известной по письменным источникам с XII в. С ижорским населением связываются случайные находки фибул и вещи, происходящие из, по всей видимости, разрушенных погребений у бывш. д. Мишкино, а также грунтовые погребения в Инкере-Войскорово (пос. Войскорово) в Тосненском районе. В последние годы П.Е. Сорокиным были исследованы могильники в междуречье р. Мги и Тосны, в их среднем течении, в районе д. Кирсино, также связываемые с ижорой. В мужских погребениях найдены оружие (меч, топоры, копья), орудия (косы), в женских – остатки костюма и убора с овальными фибулами и подковообразными застежками, привесками, украшения рук.

Также в районе д. Лезье и д. Погостье зафиксированы насыпи, интерпретированные как погребальные надгробные сооружения эпохи средневековья.

На территории района известно несколько укрепленных поселений также эпохи средневековья.

Городище на р. Лава в районе переправы через реку на сухопутном пути от Ладоги к Неве к Орешку, надежно документированный позднесредневековыми письменными источниками. Трасса этой дороги дублировала водный путь из Ладоги в Балтийское море.

Площадка городища треугольная размерами 56х66 м, высота над уровнем реки около 20 м. С восточной напольной стороны городище защищено валом, сохранившаяся высота которого составляет до 4 м, и рвом шириной около 10 м. Культурный слой мощностью от 0,3 до 1 м содержит находки от XI-XII до XVII-XVIII вв. В 1976 г. В.П. Петренко заложил на городище разведочный раскоп площадью 16 м², в начале 2000-х А.А. Селиным проведены более масштабные исследования.

В 1323 г. была построена крепость Орешек, которая на долгие годы стала опорным пунктом в истоке Невы. В середине XIV в. крепость перестраивается, впоследствии она играла важную роль в истории региона.

После присоединения земель Великого Новгорода к Москве и событий XVI – начала XVII вв. территория переходит под власть Шведской короны. Археологически это отражается находкой клада шведских монет и поселением Пустынька.

В начале XVIII в. в ходе Северной войны Петр I двинул русские войска на Нотеборг. Обеспечивая тылы и фланги были устроены полевые укрепления, одно из которых – Апраксин городок, находящийся в 20 км к северу от участка обследования. Земляные укрепления городка представляли собой кронверк, открытый со стороны высокого берега р. Назия.

Поселения Нового и Новейшего времени в районе обследования представлены поселением и руинами церкви Покровской церкви в бывшем с. Гора (Царицына гора), анализ исторических карт показывает, что современная система расселения на рассматриваемой территории наследует сформировавшейся во второй половине XVI – XVII вв.

АРХЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПАМЯТНИКИ В РАЙОНЕ УЧАСТКА ОБСЛЕДОВАНИЯ

Ближайшие известные на сегодняшний день археологические памятники удалены от участка обследования на расстояние более 1 км (илл. 3):

1. Грунтовый могильник у бывш. д. Мишкино находился в 3 км к востоку от ст. Мга, в районе разезда Мга. В 1904 г. при прокладке железной дороги был найден комплекс женских украшений, происходящий, вероятно, из женского погребения. Находки датируются второй половиной XIII – началом XIV вв. В 1904 г. Г.К. Гейкель безрезультатно произвел раскопки на месте находки. В 1910 г. Н.И. Репников продолжил исследования у д. Мишкино. Он заложил на примыкающих к железнодорожному полотну участках серию шурфов, в одном из которых были обнаружены обломок ножа и железного топора

2а. Селище Назия 1. Расположено в 7 км к юго-западу от пос. Назия, на правом берегу р. Назия, к югу от урочища Поречье, на поле. Размеры селища 20x50 м, вытянуто вдоль реки. Найдены фрагменты гончарной керамики из красножгущейся и беложгущейся глин, датируется XIV-XVII вв.

2б. Селище Назия 2. Расположено в 7 км к юго-западу от пос. Назия, на правом берегу р. Назия, к югу от урочища Поречье, на поле в 0,2 км к юго-востоку от селища Назия 1. Размеры селища 80x40 м. Найдены фрагменты аналогичной керамики, селище также может быть датировано XIV-XVII вв.

3. Погребальные насыпи средневекового периода Лезье 1-4 были открыты В.Н. Матвеевым в 2016 г. в округе д. Лезье. Насыпи Лезье 1 расположены в 1,06 км к востоку от д. Лезье, в 0,9 км к югу от д. Сологубовка, в 2,7 км к западу от д. Петрово, в 700 м от р. Мга. Памятник занимает северную оконечность вершины заросшего лесом оза, расположенного на стрелке ручья Сидоровского и его безымянного левого притока. Насыпь №1 округлая, высота 1 м, диаметр 11 м. Насыпь 2 примыкает к первой, имеет подовальную форму, длина до 8 м, высота 1 м. Погребальная насыпь Лезье 3 находится в 1,2 км к востоку от д. Лезье, в 650 м к югу от р. Мга, на вершине камового мыса, на левом берегу Сидоровского ручья, в 40 м к югу юго-западу от его русла. Насыпь имеет овальную форму размерами 15,6 x 10,7 м при высоте около 0,8 м. В основании зафиксированы два крупных валуна – вероятно, камни обкладки.

Насыпь Лезье 4 расположена в 1,2 км к востоку от д. Лезье, в 0,85 км к югу юго-востоку от д. Сологубовка, в 2,6 км к западу от д. Петрово, в 550 м от р. Мга. Памятник занимает юго-западный склон заросшей смешанным лесом камовой возвышенности, спускающейся в сторону русла ручья Сидоровского. Насыпь имеет слегка овальную форму размерами 10 x 8,5 м и высотой около 0,5 м. В ее южной части по поверхности насыпи зафиксировано несколько выступающих камней размером до 0,3-0,4 м.

4. Могильники Кирсино 1 – 5. *Кирсино 1* – могильник, расположенный в 1 км от дер. Кирсино, 0,5 км к западу от оз. Гурьевского, на опушке леса, на южном склоне моренной возвышенности. Представлял собой насыпь высотой около 0,3 м. Частично исследован П. Е. Сорокиным в 2005 г. Были открыты 7 каменных оградок овальной и округлой формы. В погребениях найдены украшения (подковообразные и овально-выпуклые фибулы, шумящие и ажурные подвески) предметы быта, оружие (мечи, наконечники копий, топоры). Находки датируются XI-XIII вв., по мнению автора исследований, наиболее вероятное время совершения захоронений – XII в.

Кирсино 2 – погребальная насыпь овальной формы 12х14 м, находящаяся в 0,2 км к северу от могильника Кирсино 1, в 0,27 км к северо-западу от Гурьевского оз., на северо-восточном краю возвышенности, на опушке леса, в 0,6 км восточнее д. Кирсино. Исследована П.Е. Сорокиным в 2009 г. В раскопе открыты 6 погребений с украшениями (овально-выпуклые и подковообразные фибулы, подвеска-уточка), предметами быта, оружием. Захоронения датируются автором раскопок XII в.

Кирсино 3 – грунтовый могильник 1,6 км к югу юго-востоку от дер. Кирсино, в 0,9 км к западу от озера Пастеровское, непосредственно у дороги из Кирсино в пос. Шапки, на моренной возвышенности.

Кирсино 4 – курган (погребальная насыпь?) в 1,5 км к северо-востоку от д. Кирсино, в урочище Обутово Станице, на мысу моренной возвышенности, ограниченной с запада и юга долиной ручья Подлавкина.

Кирсино 5 – курган (погребальная насыпь?) в 0,75 км к востоку от д. Кирсино, на юго-восточном берегу оз. Гурьевское, в 100 м от берега, на вершине камовой возвышенности, в лесу.

5. Памятники Погостье 1-2. *Погостье 1.* Погребальная насыпь XII-XIII вв., расположена в 2,8 км к северу северо-западу от ж/д станции Погостье, в 7,5 км к востоку от д. Новая Малукса, на возвышенной части поля, со всех сторон окруженного заболоченным лиственным лесом. Насыпь находится в 70 м к северо-западу от грунтовой дороги, ведущей из д. Новая Малукса к торфоразработкам, на территории бывшей деревни Малукса.

Погостье 2 – селище XV/XVI-XIX вв., расположено в 2,8 км к северу северо-западу от ж/д станции Погостье, в 7,4 км к востоку от д. Новая Малукса, на северо-западном краю поля, со всех сторон окруженного заболоченным лиственным лесом. Селище располагается в 100-150 м к северо-западу от лесной дороги, ведущей из д. Новая Малукса к торфоразработкам.

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ УЧАСТКА ОБСЛЕДОВАНИЯ

В целом участок обследования представляет собой линейный объект. Основные работы по обследованию земельного участка проектирования и реализации проекта «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» были выполнены сотрудниками ИИМК РАН в ноябре 2019 г. Акт ГИКЭ земельного участка согласован Комитетом по культуре Ленинградской области.

Полоса землеотвода проектируемого объекта начинается в пределах промышленной зоны окраины городского поселка Мга, около улицы Маяковского. Этот отрезок трассы малоперспективен с точки зрения вероятности обнаружения объектов археологии.

Поселок Мга был образован в начале XX века как пристанционный поселок. Далее трасса следует вдоль автомобильной дороги А-120 «Санкт-Петербургское южное полукольцо» в районе 132-го километра и сворачивает к югу на территорию деревни Пухолово. Деревня Пухолово (Puschowick, Puchala, Пухолова) упоминается на картах с конца XVII века. В связи с этим, трасса газопровода в пределах деревни осматривалась с особой тщательностью. На территории деревни в 2019 г. было заложено 8 археологических шурфов (№№ 1-8).

От деревни Пухолово до деревни Сологубовка трасса проектируемого газопровода проходит параллельно автомобильной асфальтированной дороге № 41А-004. Рельеф на этом участке довольно ровный, участок обследования проходит по полям сельскохозяйственного назначения. Трасса на отрезке пересекает ряд ручьев – безымянных притоков реки Мга. На этом участке в 2019 г. было заложено 3 археологических шурфа, расположение которых связано с изменением рельефа и близлежащими ручьями (№№ 9-11).

От поворота с автомобильной дороги на деревню Сологубовка начинается отвод газопровода до окончания деревни Лезье. Деревня Лезье известна с эпохи позднего Средневековья – в «Переписной окладной книге Водской пятины» 1500 года она упоминается как Ярвосоля — центр Никольского Ярвосоляского погоста. Непосредственно трасса объекта частично проходит по подтопленной пойме реки Мга, частично – по границе земельных участков частной застройки. В 2019 г. шурфы на территории деревни не закладывались, но были осмотрены распаханые огороды жителей деревни.

От деревни Сологубовка до деревни Турышкино трасса газопровода опять проходит по полям сельскохозяйственного назначения вдоль автомобильной дороги 41А-004. Рельеф этой части более холмистый. На отрезке в 2019 г. были заложены археологические шурфы №№ 12-16 приуроченные к берегам ручьев и оврагов. Отдельно в отчете отмечены укрепления времен ВОВ. От отвода на деревню Муя до деревни Новая Малукса трасса проектируемого газопровода проходит по лесу вдоль железнодорожного полотна, пересекая ряд безымянных ручьев – притоков реки Мги. Местность на этом участке практически не носит следов современного антропогенного воздействия.

Трасса обследования 2020 г. представляет собой линейный участок под прокладку газопровода. Трасса разделена на два участка обследования. Первый участок находится на территории деревни Сологубовка. Второй – находится в северо-восточной части посёлка Старая Малукса.

АРХЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

МЕТОДИКА ИССЛЕДОВАНИЯ

Методика работ соответствовала требованиям действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации», утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 20 июня 2018 г. № 32.

Разведочное обследование было подразделено на несколько этапов.

Первый этап включал в себя сбор исходной архивной информации по каждому из участков в архивах (РГИА, ЦГА СПб и Научных архивах ИИМК РАН и ИА РАН). На этом же этапе для участка выполнен подбор исторических карт и их возможно более точная привязка к современной топографической ситуации, совмещение участка обследования, исторических картографических источников и сведений о местонахождении известных археологических памятников.

Второй этап – непосредственно полевые работы. На основании совмещения исторических карт и планов, на топографический план участка нанесены места заложения разведочных археологических шурфов. По результатам визуального осмотра участка принималось решение о закладке шурфа в заранее намеченной точке или корректировке места его заложения.

Длина трассы обследования составляет около 1.2 км, всего было заложено 2 разведочных шурфа с учетом методической рекомендации минимального вскрытия культурного слоя при производстве разведочных археологических работ. Все разведочные шурфы были обозначены на планах разведочного обследования, документированы дневниковыми описаниями и фотосъемкой (илл. 2, 4-7). Все шурфы имели размер 1x1 м и были ориентированы по сторонам света; описание шурфов приводится по порядку номеров.

За репер (0) принимался северо-западный угол (дневная поверхность) шурфа. Во всех шурфах отсутствовали признаки объектов археологического наследия, и, в соответствии со ст. 3.12 действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации», фотографически фиксировался только один борт каждого разведочного шурфа. По окончании работ шурфы были засыпаны с восстановлением дернового покрова, что нашло свое отражение в материалах фотофиксации (илл. 29, 35, 41, 47). Фиксация антропогенного обнажения грунта не осуществлялась.

Определение географических координат шурфов производилось с помощью портативных приборов глобального позиционирования Garmin 60CSx в формате градусов, минут и секунд (WGS-84).

Разборка напластований каждого шурфа производилась вручную, лопатами, методом горизонтальных зачисток, по пластам толщиной 0,1 м, а в случае выявления четко выраженной горизонтальной стратиграфии, послойно, с фото и графической фиксацией по мере необходимости. Расчистка объектов и пятен, переборка грунта велись при помощи ножей и пикировок. Для выявления структуры плотных поверхностей и удаления грунта в стесненных условиях при расчистке использовались щетки, кисти и совки.

Участок обследован полностью, разведочное обследование не выявило объектов культурного (археологического) наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия и/или отдельных артефактов, возраст которых превышал бы 100 лет, и участок будет использован для хозяйственного освоения.

Последний этап – написание производственного и научного отчетов по проведенным работам.

ПОЛЕВОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

Первый участок обследования имеет общую протяженность 1719 м. Обследование первого участка начинается на территории деревни Сологубовка, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области, в 6 м южнее автомобильной дороги 4К-526, на участках полей, покрытых луговой растительностью (Точка съемки 1, илл. 4, 5, 8, 9), в восточном направлении вдоль автомобильной дороги 4К-526 до пересечения с автомобильной дорогой 41А-004, в 90 м севернее водного объекта река Мга (Точка съемки 2, илл. 4, 5, 10-12), в направлении северо-запад вдоль автомобильной дороги 41А-004, по участкам полей, покрытых луговой растительностью (Точка съемки 3, илл. 4, 5, 13), участок обследования находится в 837 м восточнее мемориала «Немецкое военное кладбище», расположенного на территории Парка Мира в северной части деревни Лезье, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области (Точка съемки 4, илл. 4, 5, 14, 15), в 705 м восточнее Православного храма «Церковь Успения Божией Матери», расположенного в деревне Лезье. Высотные отметки первого участка обследования с юга на север варьируются от 42 м БС до 34 м БС. Второй участок обследования находится в 13823 м юго-восточнее первого участка и имеет общую протяженность 1794 м. Обследование второго участка начинается на границе посёлка Старая Малукса, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области, в 900 м западнее мемориала «воинское кладбище Новая Малукса» (Точка съемки 5, илл. 6, 7, 16-18), в 260 м западнее автомобильной дороги 41К-24, в 60 м восточнее Ж/Д станции платформа «Старая Малукса», на участке придорожной полосы автомобильной дороги (Точка съемки 6, илл.), на приусадебном участке православного храма «Церковь Коневской иконы Божией Матери», находящегося по адресу Ленинградская область, посёлок Старая Малукса, Кировского района, Мгинского городского поселения (Точка съемки 7, илл. 6, 7, 20, 21), в северо-западном направлении вдоль железно-дорожных путей Ж/Д ветка Октябрьская, в 106 м южнее ветки ж/д путей, в западной части посёлка Старая Малукса, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области, на участке придорожной полосы автомобильной дороги (Точка съемки 8, илл. 6, 7, 22), в северо-западном направлении, в 57 м южнее железно-дорожных путей Ж/Д ветка Октябрьская, на участке лесного массива, покрытого мелким кустарником и древесной растительностью (Точка съемки 9, илл. 6, 7, 23). Высотные отметки второго участка обследования с юга на север варьируются от 68 м БС до 72 м БС.

Координаты точек съемки:

Обозначение (номер) характерной точки	Координаты характерных точек в местной системе координат (МСК-47)		Координаты характерных точек во Всемирной геодезической системе координат (WGS-84)	
	Y	X	Северной широты	Восточной долготы
Точка 1	1428916.909	413876.358	59.698927845	31.126092604
Точка 2	1429444.078	413848.257	59.698449328	31.135416709
Точка 3	1429090.004	414538.367	59.704786571	31.129725058
Точка 4	1428096.319	413715.668	59.697839189	31.111405287
Точка 5	1443621.720	408057.190	59.640216144	31.381451812
Точка 6	1443425.013	407939.601	59.639253678	31.377863109
Точка 7	1443146.022	407953.025	59.639503057	31.372938112
Точка 8	1442910.680	408075.117	59.640705777	31.368884634
Точка 9	1442582.653	408304.981	59.642916783	31.363288649

РАЗВЕДОЧНАЯ ШУРФОВКА

Шурф 1.

Илл. 1, 4, 5, 24-29

Шурф 1 заложен в южной части первого участка обследования, в 38 м южнее автомобильной дороги 41А-004, в 88 м севернее водного объекта река Мга, в 290 м восточнее границы деревни Сологубовка Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области на участке поля, покрытого луговой растительностью (Илл. 1, 4, 5, 24).

Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 42 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл. 28):

1. Дерн - коричневый гумусированный суглинок – 17-20 см.
2. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Илл. 29).

Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	E	N
шурф 1	39.790076	59.249573

Шурф 2

Илл. 1, 4, 5, 30-35

Шурф 2 заложен в северной части первого участка обследования, в 728 м северо-западнее Шурфа 1, в 12 м восточнее федеральной автомобильной дороги 41А-004, в 304 м восточнее границы деревни Сологубовка, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Илл. 30). Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 40 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл. 30-34):

1. Дерн – 18-23 см.
2. Линза мелкодисперсного песка – до 2 см.
3. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Илл. 35).

Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	Е	N
шурф 2	31,130315624	59,704244516

Шурф 3

Илл. 6, 7, 36-41.

Шурф 3 заложен в восточной части второго участка обследования, на территории посёлка Старая Малукса, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области, в 216 м северо-западнее Ж/Д станции платформа «Старая Малукса», в 38 м восточнее железнодорожных путей Ж/Д ветка Октябрьская, на участке пахотного поля, покрытого луговой растительностью (Илл. 36). Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 65 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл. 37-40):

1. Дерн — 7-10 см.
2. Желтая супесь– материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Илл. 41).

Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	Е	N
шурф 3	31,374069860	59,640571164

Шурф 4

Илл. 6, 7, 42-47

Шурф 4 заложен в западной части второго участка обследования, в 433 м западнее Шурфа 3, в 283 м северо-западнее границы посёлка Старая Малукса, Мгинского городского поселения, Кировского района, Ленинградской области, в 66 м севернее железно-дорожных путей ж/д ветка Октябрьская, на участке лесного массива, покрытого мелким кустарником и древесной растительностью (Илл. 42-46). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 72 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Илл.):

1. Дерн – до 6 см.
2. Желтая супесь – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Илл. 47).

Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	Е	N
шурф 4	31,366752561	59,641774039

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Таким образом, во всех разведочных археологических шурфах прослежена сходная стратиграфическая картина: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилаются археологически стерильным плотным материковым песком или супесью. Археологической шурфовкой пройдены все послеледниковые отложения, в которых потенциально можно было бы ожидать обнаружения признаков объектов археологического наследия.

Анализ письменных источников, архивных и картографических материалов также не выявил объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия на территории обследования и в непосредственной близости от нее.

Держатель Открытого листа

В.В.Добышев

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- Герасимов Д.В., Лисицын С.Н., Тимофеев В.И. Материалы к археологической карте Карельского перешейка. СПб., 2003.
- Гиппинг А.И. Нева и Ниеншанц. Часть II. СПб., 1909.
- Григорьев Д.Н. Шлиссельбургская цитадель: Страницы истории // Новый Часовой [СПб.]. 2002. № 13–14.
- Ивлев В.В. Всеволожский район Ленинградской области. Историко-географический справочник. СПб., 1994.
- Кильдюшевский В.И. Постройки XV в. из раскопок древнего Орешка // КСИА. 1972. Вып. 129. С. 84–89;
- Кирпичников А.Н, Древний Орешек. Л., 1980;
- Кирпичников А.Н., Савков Б.М. Крепость Орешек. М., 1979;
- Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Часть II: Восточные и северные районы. СПб.: Изд-во СПбГУ, 1995. С.153–154.
- Нежиховский Р.А. Река Нева и Невская губа. Л.: Гидрометеиздат, 1981;
- Субетто Д.А. История формирования Ладожского озера и его соединения с Балтийским морем // Общество. Среда. Развитие (Terra humana). 2007. № 1. С. 111–120;
- Никонов А.А. Рождение Невы бурное и потаенное // Общество. Среда. Развитие (Terra humana). 2009. № 1. С 212–229.
- Плоткин К.М. Археологические объекты в пространстве Петербурга // Пространство Санкт-Петербурга. Памятники культурного наследия и современная городская среда: Мат-лы научно-практ. конф. СПб.: Филолог. ф-т СПбГУ, 2003.
- Рябинин Е.А. Финно-угорские племена в составе Древней Руси. К истории славяно-финских этнокультурных связей: Историко-археологические очерки. СПб.: Изд-во СПбГУ, 1997;
- Сорокин П.Е. Археологическое изучение средневековых памятников в Приневье. Новые данные по археологии ижоры // Археологическое наследие Санкт-Петербурга. Вып. 2: Древности Ижорской земли. СПб., 2008. С. 88–126.
- Черных Н.Б. Дендрохронология древнего Орешка // КСИА. 1975. Вып. 144.
- Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) 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 федеральный орган охраны объектов культурного наследия и орган охраны объектов культурного наследия субъекта Российской Федерации не имеют данных об отсутствии на указанных землях объектов археологического наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов археологического наследия (земельного участка на территории проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухолово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района». Разработан ИИМК РАН, 2019 г.

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

- Илл. 1. План-схема Ленинградской области с обозначением месторасположения участка обследования 2020 г. по объекту «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» (далее – участок обследования).
- Илл. 2. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Участки обследования на гибридном снимке Google.
- Илл. 3. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
- Илл. 4. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, деревня Сологубовка. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.
- Илл. 5. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, деревня Сологубовка. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Орентопомар.
- Илл. 6. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, поселок Старая Малукса. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.
- Илл. 7. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, поселок Старая Малукса. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Орентопомар.
- Илл. 8. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 1. Вид с юга.
- Илл. 9. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 1. Вид с юго-востока.
- Илл. 10. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 2. Вид с юго-запада.
- Илл. 11. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 2. Вид с юго-запада.
- Илл. 12. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 2. Вид с севера.
- Илл. 13. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 3. Вид с юга.
- Илл. 14. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 4. Вид с юга.
- Илл. 15. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 4. Вид с запада.
- Илл. 16. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 5. Вид с севера.

- Илл. 17. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 5. Вид с запада.
- Илл. 18. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 5. Вид с северо-запада.
- Илл. 19. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 6. Вид с северо-востока.
- Илл. 20. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 7. Вид с запада.
- Илл. 21. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 7. Вид с юго-востока.
- Илл. 22. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 8. Вид с востока.
- Илл. 23. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Точка съемки 9. Вид с запада.
- Илл. 24. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 1. До начала работ. Вид с юга.
- Илл. 25. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 1. Общий вид по матерiku. Вид с юга.
- Илл. 26. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 1. Северный борт. Вид с юга.
- Илл. 27. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 1. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 28. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 1. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 29. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 1. Вид после рекультивации. Вид с юга.
- Илл. 30. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 2. Вид до начала работ. Вид с юга.
- Илл. 31. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 2. Общий вид по матерiku. Вид с юга.
- Илл. 32. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 2. Северный борт. Вид с юга.
- Илл. 33. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 2. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 34. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 2. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 35. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 2. Вид после рекультивации. Вид с севера.

- Илл. 36. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 3. Вид до начала работ. Вид с юга.
- Илл. 37. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 3. Общий вид по матерiku. Вид с юга.
- Илл. 38. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 3. Северный борт. Вид с юга.
- Илл. 39. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 3. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 40. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 3. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 41. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 3. Вид после рекультивации. Вид с юга.
- Илл. 42. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 4. Общий вид до начала работ. Вид с юга.
- Илл. 43. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 4. Общий вид по матерiku. Вид с юга.
- Илл. 44. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 4. Северный борт. Вид с юга.
- Илл. 45. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 4. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 46. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 4. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.
- Илл. 47. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.
Шурф 4. Вид после рекультивации. Вид с востока.

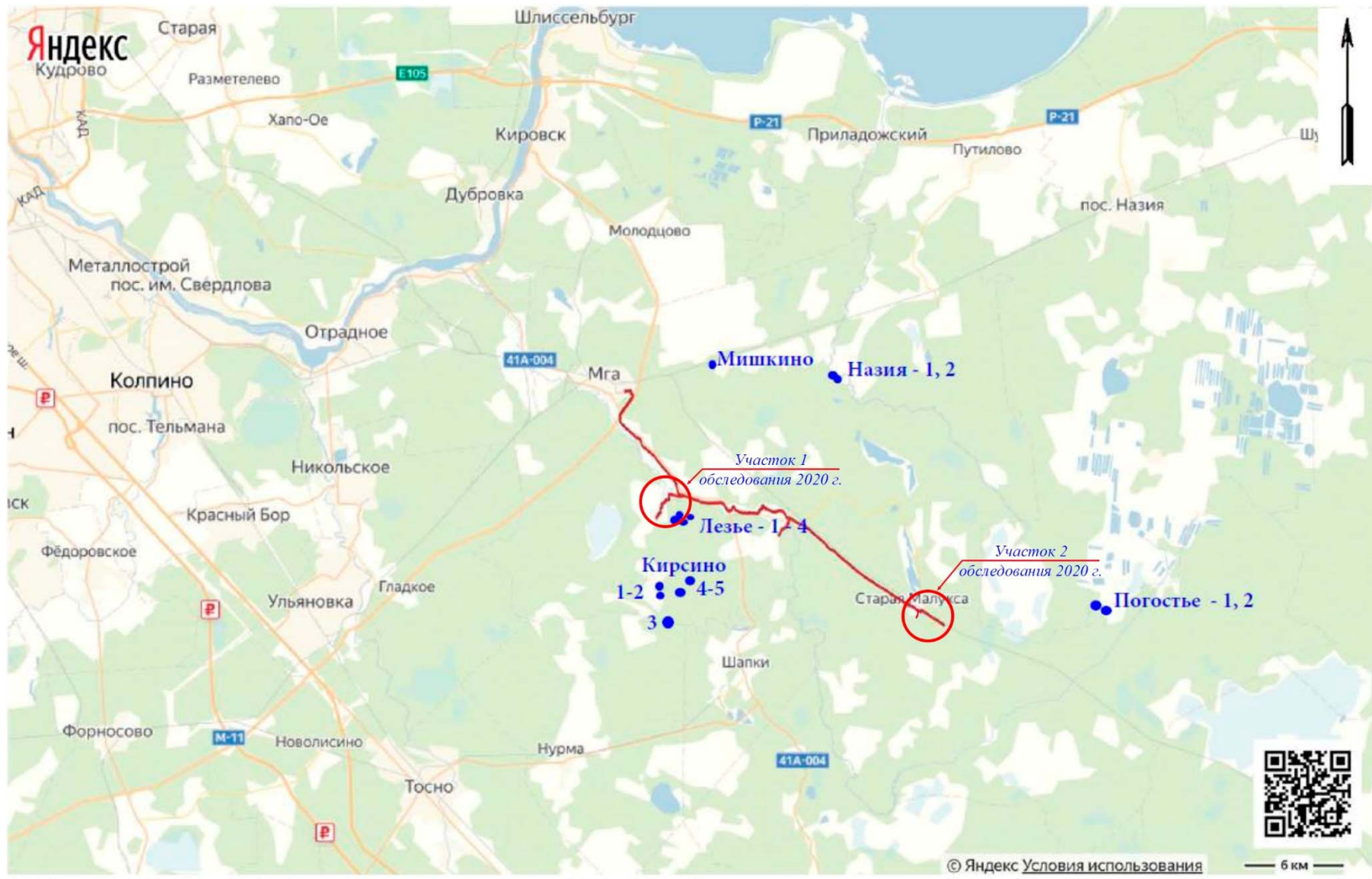
АЛЬБОМ ИЛЛЮСТРАЦИЙ



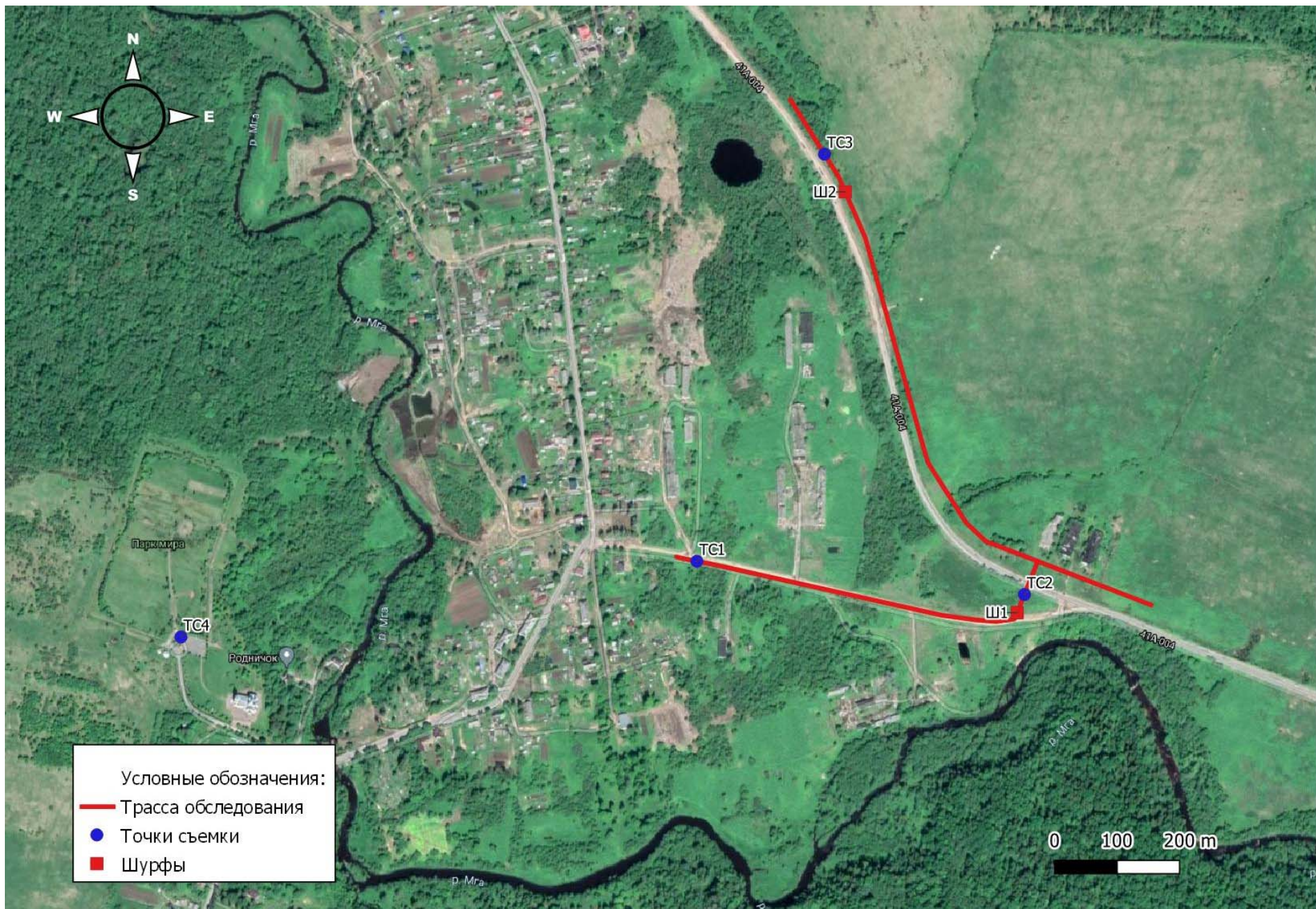
Илл. 1. План-схема Ленинградской области с обозначением месторасположения участка обследования 2020 г. по объекту «Газопровод межпоселковый от г. Мга, до д. Пухлово, д. Сологубовка, д. Петрово, д. Турышкино, п. Старая Малукса, п. Новая Малукса с отводом на д. Лезье, д. Муя Кировского района» (далее – участок обследования).



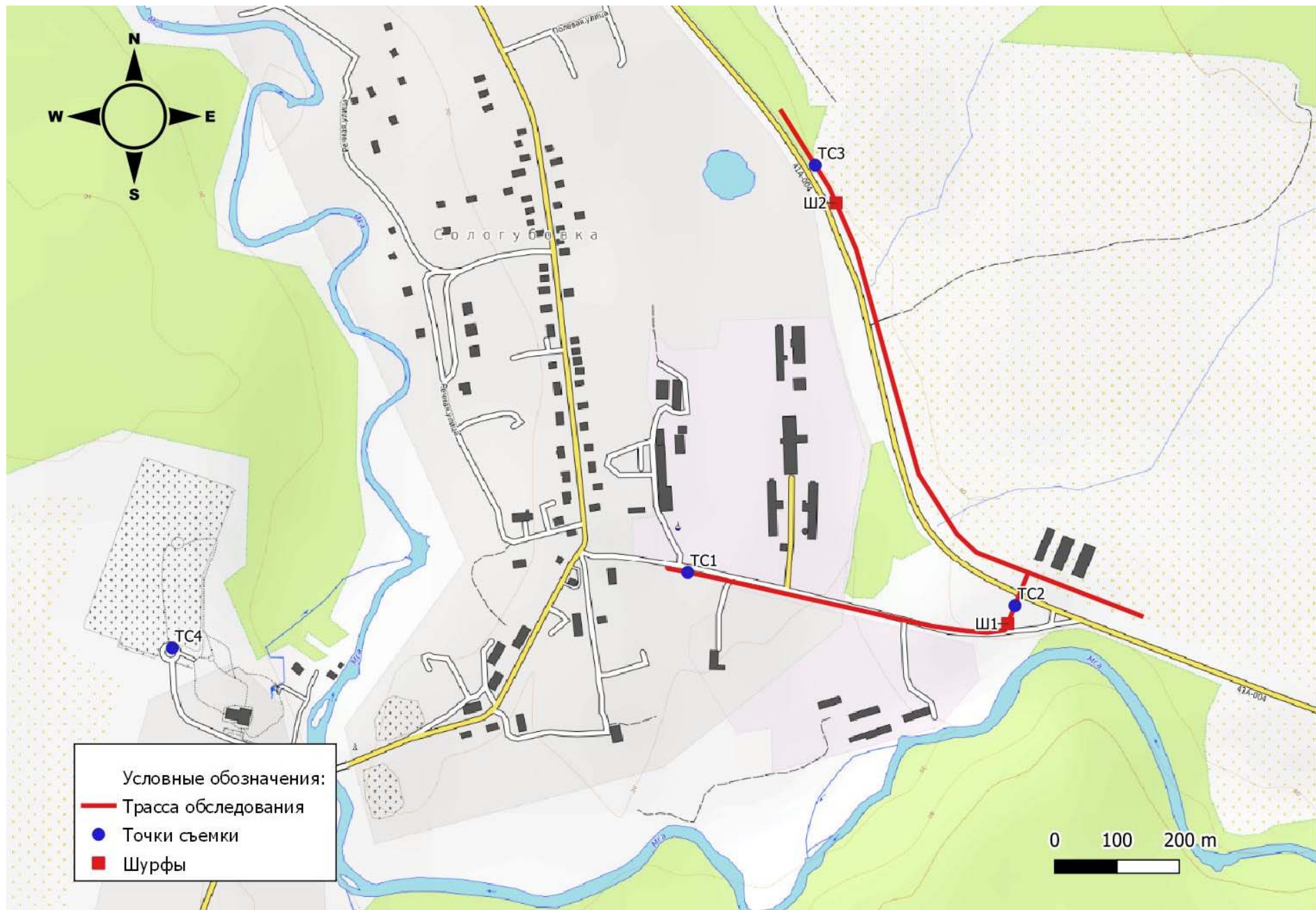
Илл. 2. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Участки обследования на гибридном снимке Google.



Илл. 3. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области.



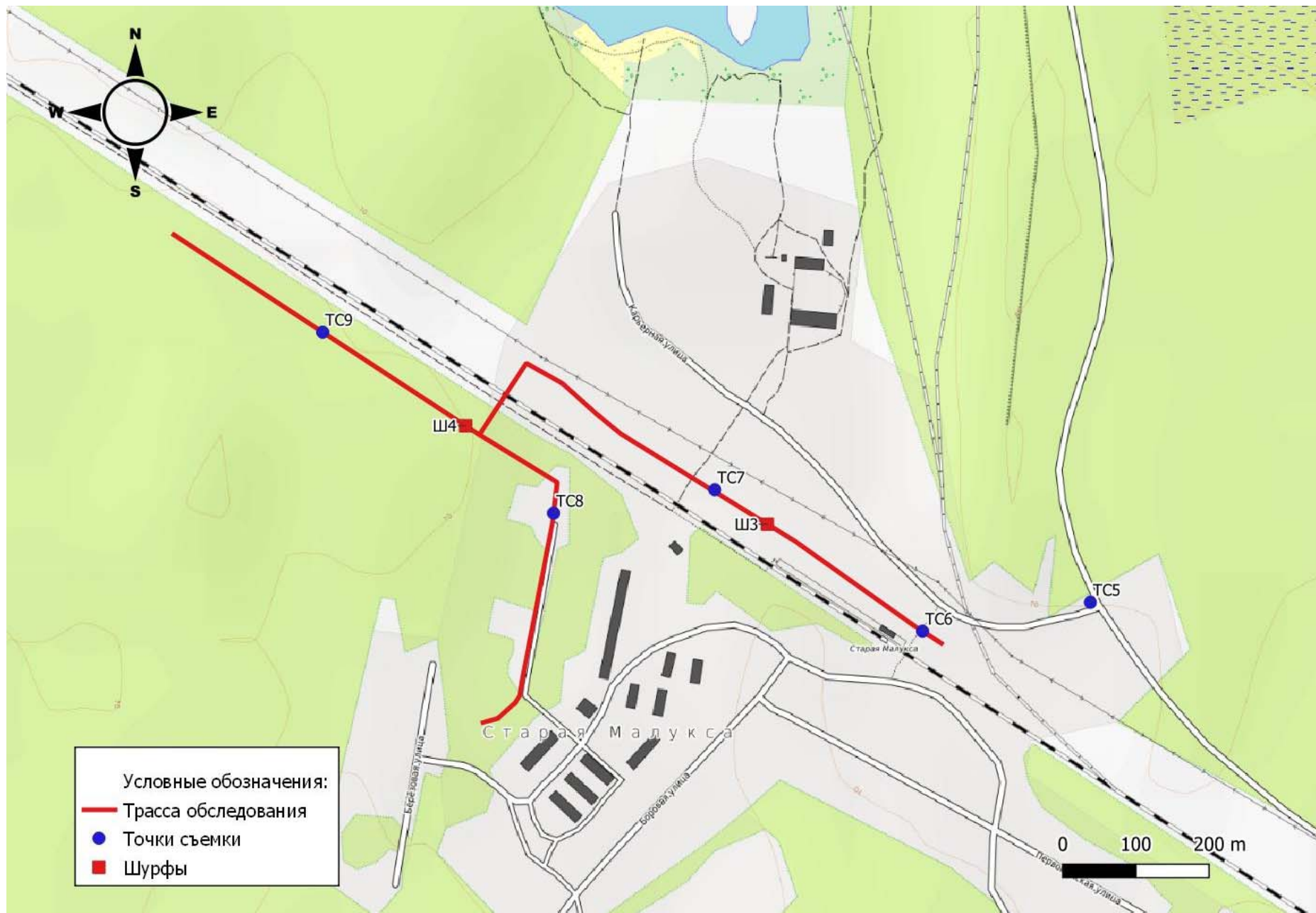
Илл. 4. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, деревня Сологубовка. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.



Илл. 5. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, деревня Сологубовка. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Орепторомар.



Илл. 6. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, поселок Старая Малукса. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.



Илл. 7. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области, поселок Старая Малукса. Участок обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Оренторомар.



Илл. 8. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 1. Вид с юга.



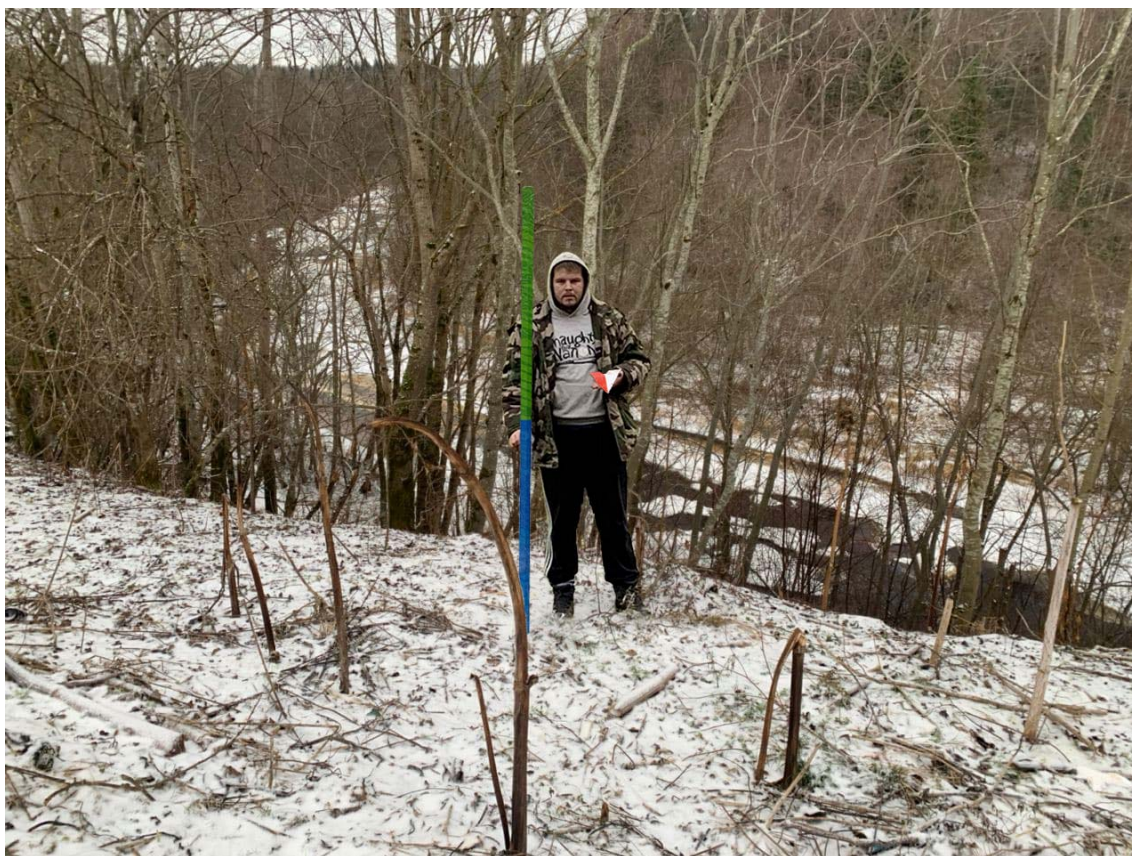
Илл. 9. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 1. Вид с юго-востока.



Илл. 10. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 2. Вид с юго-запада.



Илл. 11. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 2. Вид с юго-запада.



Илл. 12. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 2. Вид с севера.



Илл. 13. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 3. Вид с юга.



Илл. 14. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 4. Вид с юга.



Илл. 15. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 4. Вид с запада.



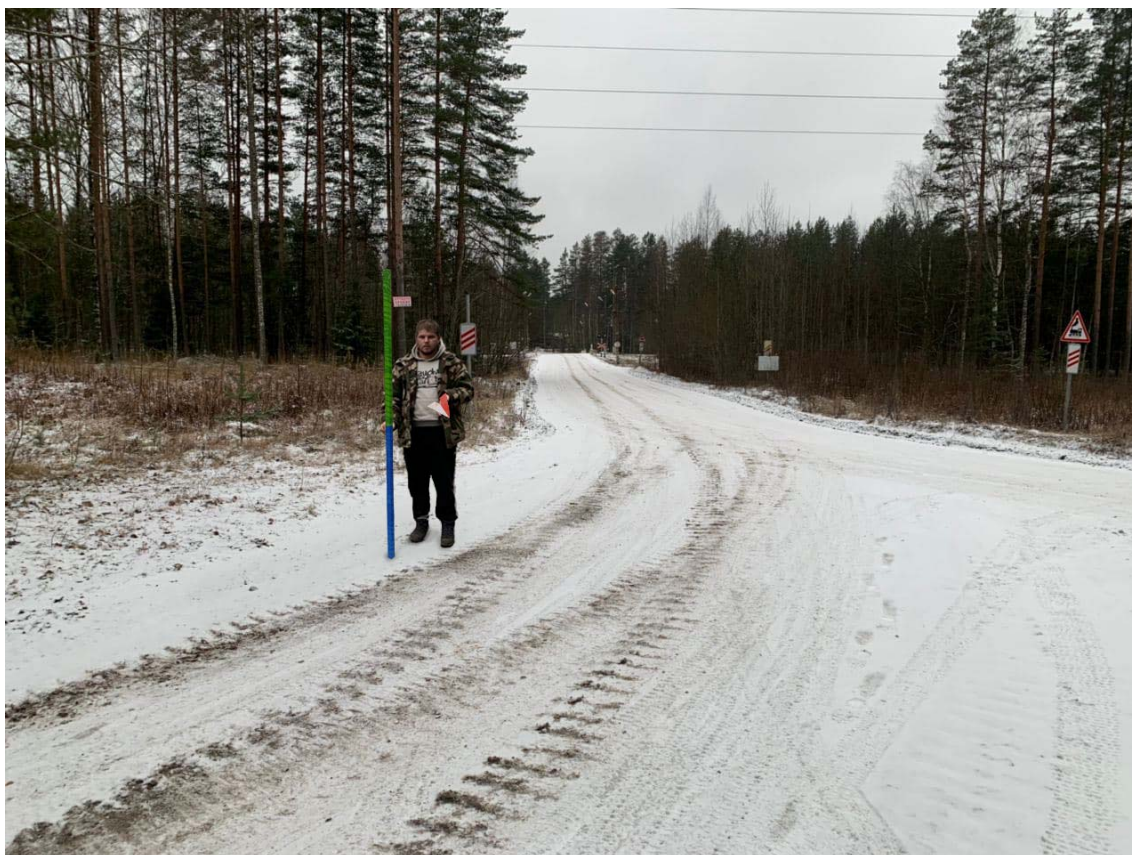
Илл. 16. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 5. Вид с севера.



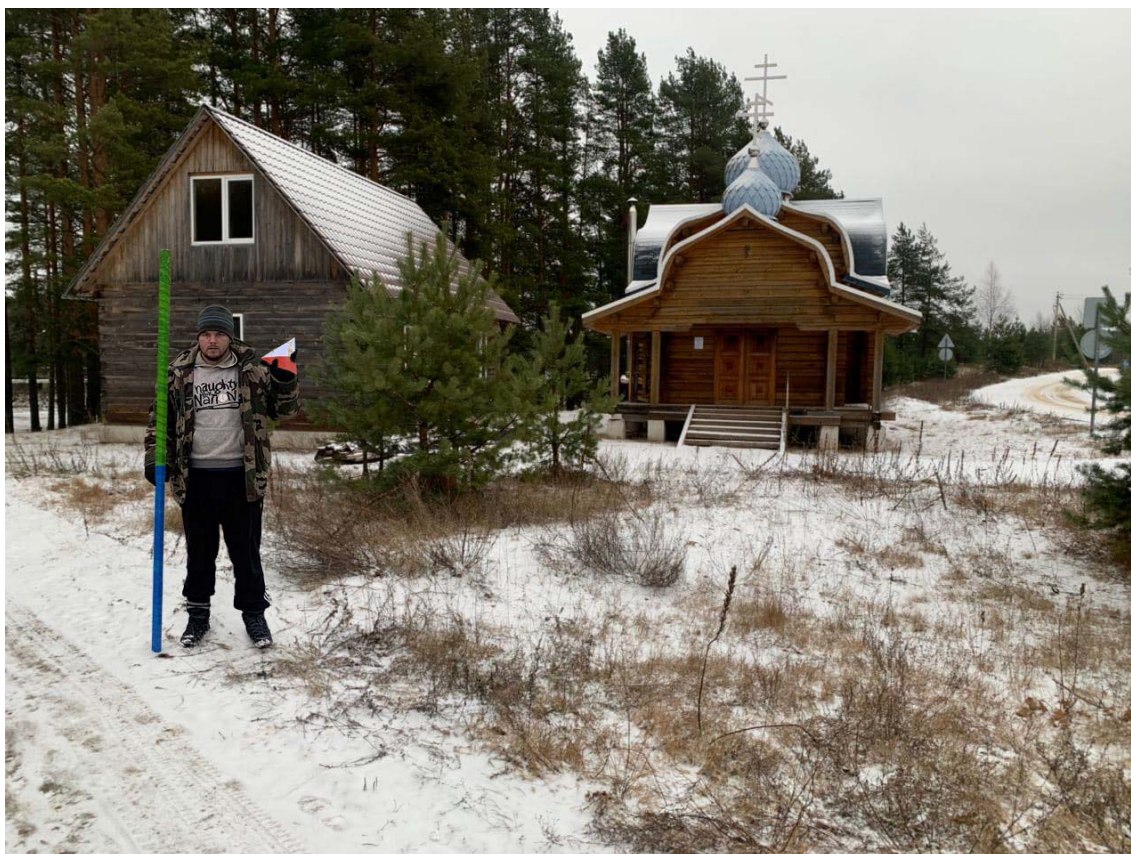
Илл. 17. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 5. Вид с запада.



Илл. 18. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 5. Вид с северо-запада.



Илл. 19. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 6. Вид с северо-востока.



Илл. 20. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 7. Вид с запада.



Илл. 21. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 7. Вид с юго-востока.



Илл. 22. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 8. Вид с востока.



Илл. 23. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Точка съемки 9. Вид с запада.



Илл. 24. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 1. До начала работ. Вид с юга.



Илл. 25. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 1. Общий вид по матерiku. Вид с юга.



Илл. 26. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 1. Северный борт. Вид с юга.



Илл. 27. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 1. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 28. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 1. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 29. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 1. Вид после рекультивации. Вид с юга.



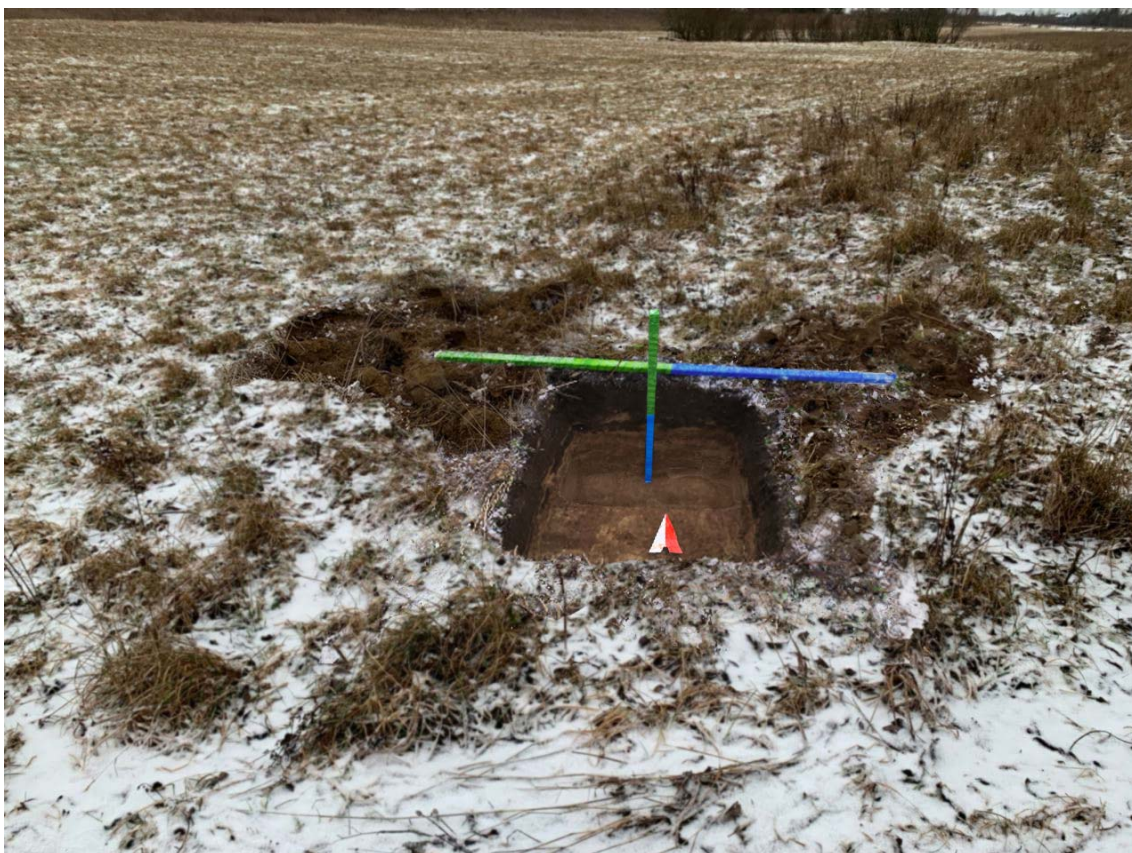
Илл. 30. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 2. Вид до начала работ. Вид с юга.



Илл. 31. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 2. Общий вид по матерiku. Вид с юга.



Илл. 32. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 2. Северный борт. Вид с юга.



Илл. 33. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 2. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 34. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 2. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 35. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 2. Вид после рекультивации. Вид с севера.



Илл. 36. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 3. Вид до начала работ. Вид с юга.



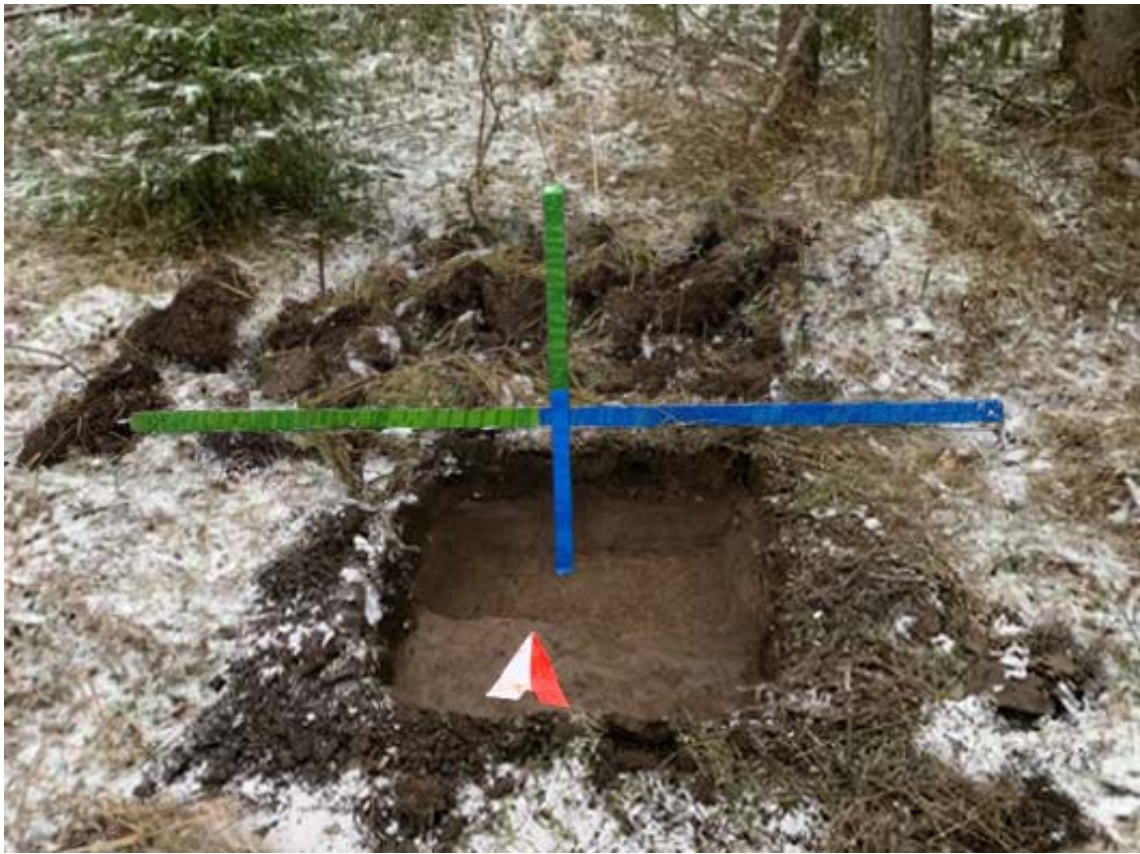
Илл. 37. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 3. Общий вид по матерiku. Вид с юга.



Илл. 38. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 3. Северный борт. Вид с юга.



Илл. 39. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 3. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 40. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 3. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.



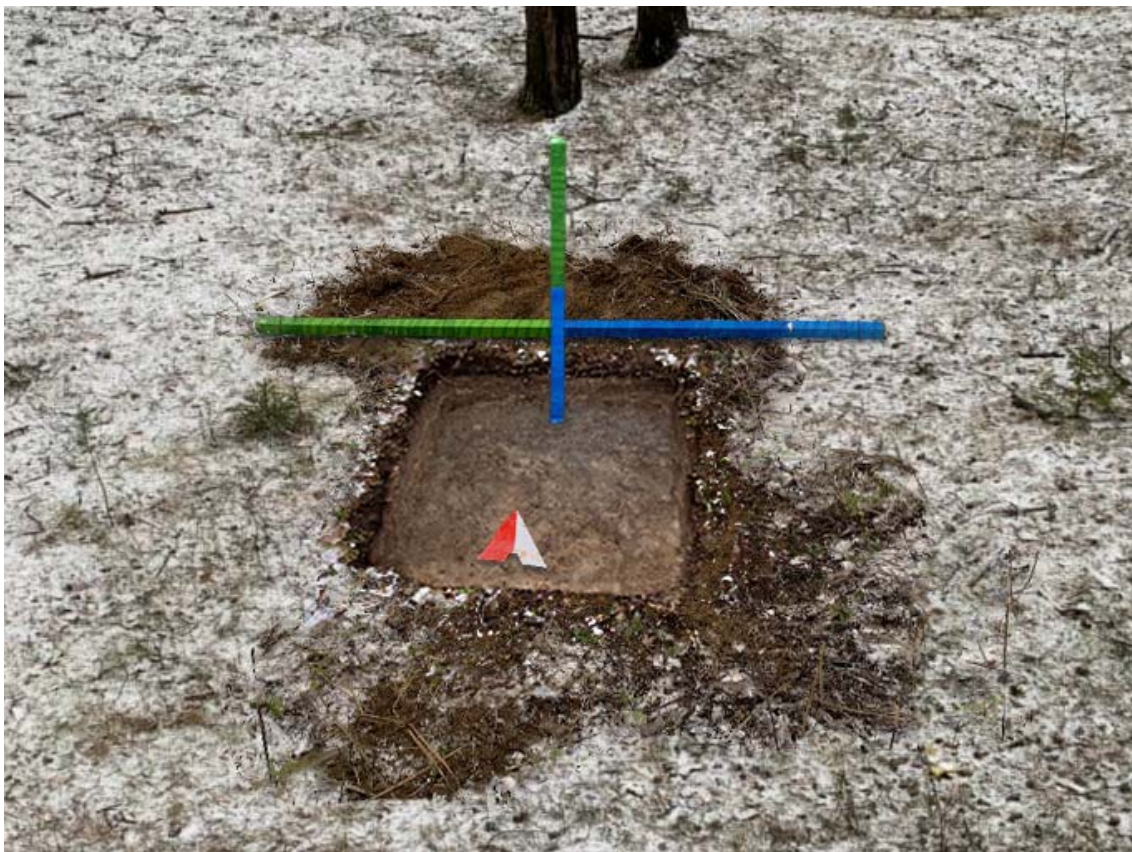
Илл. 41. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 3. Вид после рекультивации. Вид с юга.



Илл. 42. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 4. Общий вид до начала работ. Вид с юга.



Илл. 43. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 4. Общий вид по матерiku. Вид с юга.



Илл. 44. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 4. Северный борт. Вид с юга.



Илл. 45. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 4. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 46. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 4. Северный борт. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Илл. 47. Мгинское городское поселение, Кировского района, Ленинградской области. Шурф 4. Вид после рекультивации. Вид с востока.



Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 2534-2020

Настоящий открытый лист выдан:

Добышеву Владимиру Владимировичу

паспорт 4003 № 125844

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ
в зоне работ по объектам «Газопровод от существующих распределительных сетей в дер. Колбино до Санкт-Петербургского подворья Соловецкого монастыря Всеволожского района Ленинградской области» во Всеволожском районе; «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д. 4. д. 4А (кад. №№ 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» в Тосненском районе; «Наружный газопровод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский район, г. Шлиссельбург, ул. Сосновая д. 3, д. 5, д. 7 (кад. №№ 47:17:0105004:302 – 47:17:0105004:304); ул. Староладожский канал, д. 224, д. 226, д. 228, д. 230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340), кад. № 47:17:0105004:1403», «Газопровод межпоселковый от г. Мга до дер. Пухолово, дер. Сологубовка, дер. Петрово, дер. Турышкино, пос. Старая Малукса, пос. Новая Малукса с отводом на дер. Лезье, дер. Муя Кировского района» в Кировском районе; «Межпоселковый газопровод от ГРС «Сланцы» до газораспределительных сетей на дер. Выскатка» в Сланцевском районе; «Газопровод межпоселковый от г. Сосновый Бор до пос. Шепелево, дер. Гора Валдай, дер. Черная Лахта, пос. Форт-Красная Горка Ломоносовского района», «Газопровод межпоселковый от «ГРС Большевик» ГПЗ до дер. Алакюля, пос. Ропша, дер. Рапполово, дер. Тиммолово, дер. Капорское, дер. Пигелево, дер. Куттузи Ломоносовского района» в Ломоносовском районе; «Межпоселковый газопровод от дер. Курковицы до дер. Новые Раглицы, дер. Озеры, дер. Пятая Гора с отводами на дер. Село, дер. Донцо, дер. Малое Заречье» в Волосовском районе Ленинградской области.

На основании открытого листа

Добышев Владимир Владимирович

(Ф.И.О.)

имеет право производить следующие археологические полевые работы:
археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Передоверие права на проведение археологических полевых работ по данному открытому листу другому лицу запрещается.

Срок действия открытого листа: с 29 октября 2020 г. по 31 декабря 2020 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 29 октября 2020 г.



Первый заместитель Министра

(должность)

(подпись)

С.Г.Обрывалин

(Ф.И.О.)

Дата 29 октября 2020 г.

М.П.