



Утверждаю:

Генеральный директор

ООО «НИРС»



Носова Т.В.

## 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 (земельный участок проектирования и строительство объекта ««Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля)**

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Объект: Земельный участок

Адрес: Ленинградская область, Сланцевский район

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»)**

<b>Дата начала проведения экспертизы:</b>	25.05.2021 г.
<b>Дата окончания экспертизы:</b>	19.07.2021 г.
<b>Место проведения экспертизы:</b>	Ленинградская область, Сланцевский район; Санкт-Петербург
<b>Заказчик экспертизы:</b>	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

#### **Сведения об экспертной организации**

<b>Полное наименование</b>	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»
<b>Краткое наименование</b>	ООО «ПИРС»
<b>Организационно-правовая форма</b>	Общество с ограниченной ответственностью
<b>Адрес юридический</b>	197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д. 20, к. 2, лит. А, пом. 7-Н, оф.1
<b>Адрес фактический</b>	197082, г. Санкт-Петербург, Богатырский пр., д. 49, к. 2, пом. 318
<b>Реквизиты</b>	ИНН 7814690758 КПП 781401001 ОГРН 1177847165198
<b>Генеральный директор</b>	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;
- Шмелев Кирилл Владимирович.

**Сведения об эксперте:**

<b>Фамилия, имя, отчество</b>	Владислав Юрьевич Соболев
<b>Образование</b>	высшее
<b>Специальность</b>	историк, археолог
<b>Стаж работы</b>	25 лет
<b>Место работы и должность</b>	Об-во с ограниченной ответственностью "Проектно-изыскательские решения в строительстве"; Научный сотрудник Санкт-Петербургский Государственный университет, Лаборатория археологии, исторической социологии и культурного наследия им. Г.С. Лебедева; Старший научный сотрудник
<b>Реквизиты аттестации</b>	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
<b>Объекты экспертизы:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</li> <li>- земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с п. 34.2 пункта 1 ст. 9 настоящего Федерального закона;</li> <li>- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра;</li> </ul>

	<p>- 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;</p> <p>- 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.</p>
--	---

### Эксперт:

- предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);
- не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;
- не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;
- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;
- не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

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



Эксперт В.Ю. Соболев

### **Основания проведения государственной историко-культурной экспертизы:**

- Федеральный закон № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г.;
- Положение о государственной историко-культурной экспертизе (утв. Постановлением Правительства РФ от 15 июля 2009 г. № 569) в действующей редакции;
- Договор № 761-12164-19 от 05.12.2019 г.
- Письмо Комитета по культуре Ленинградской области № 01-10-8211/2020-0-1 от 14.10.2020 г.

### **Цель экспертизы:**

определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке проектирования и строительства объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенном по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ.

### **Объект государственной историко-культурной экспертизы:**

земельный участок проектирования и строительства объекта: «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля, подлежащий 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.

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

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

### **Перечень документов, представленных Заказчиком**

- Копия Письма Комитета по культуре Ленинградской области № 01-10-8211/2020-0-1 от 14.10.2020 г.
- Схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории.
- Проектная документация «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области». Раздел 1. Пояснительная записка. 22668 - ПЗ. Разработана Проектно-конструкторским центром «Газпром Газораспределение Ленинградская область», СПб., 2021;

- Проектная документация «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области». Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения». 22025 - ТКР. Разработана Проектно-конструкторским центром «Газпром Газораспределение Ленинградская область», СПб., 2021;
- Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости.

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

- Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569;
- Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации. Утверждено постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20 июня 2018 г. № 32;
- Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении Правил выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия» от 20 февраля 2014 г. № 127 с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июня 2017 г. № 720;
- Открытый лист № 0284-2021, выданный по решению Министерства культуры РФ от 05.04.2021 г. на имя Ситникова Александра Александровича;
- План-схема расположения земельного участка на публичной карте Росреестра, <http://roscadastr.com/map>;
- Приказ МК РФ № 1772 от 11.10.2018 г. Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы;
- Приложение к Приказу МК РФ № 1772 от 11.10.2018 г. Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы (л. 1, л. 18, 19).

## Специальная, техническая и справочная литература

Перечень «Выявленные объекты культурного наследия Ленинградской области» (<http://culture.lenobl.ru/departament>);

План расположения обследованного земельного участка на Публичной кадастровой карте Росреестра (<https://pkk5.rosreestr.ru/>);

Bagrow L., Köhlin H. Maps of the Neva river and adjacent areas in Swedish archives. Malmö, 1953.  
Jordeböcker öfver Ingermanland: Писцовые книги Ижорской земли. Том I: годы 1618–1623.  
СПб., 1859. С. IV–VI.

Tallgren A.M. The Prehistory of Ingria // ESA. 1938. XII;

Pirkko-Liisa Lehtosalo-Hilander. Ancient finnish costumes.: Helsinki. 1984.

Гурина Н.Н. Археологические исследования в Карелии и Ленинградской области // КСИИМК 1953 №51. С. 23-35.

Гурина Н.Н. Древняя история Северо-Западных областей СССР. МИА №54, М. 1961.

Гурина Н.Н. Из истории древних племен западных областей СССР (По материалам Нарвской экспедиции). М. 1967.

Даринский А.В. Ленинградская область. Л. 1975.

Долуханов П.М. История Балтики. Л., 1969;

Квасов Д.Д. Позднечетвертичная история крупных озер и внутренних морей Восточной Европы. Л., 1975;

Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Ч.1. Западные районы. Л. 1990.

Марков К.К. Поздне- и послеледниковая история окрестностей Ленинграда на фоне поздне- и послеледниковой истории Балтики // Труды Комиссии по изучению четвертичного периода. Т. 4. Вып. 1. М.-Л., 1934;

Медведева М.В. Материалы по археологии Гдовского уезда Санкт-Петербургской губернии из собрания ИАК (случайные находки) // Археология и история Пскова и Псковской земли. Вып. 29. М.-Псков-СПб., 2014. С. 424-435.

Михайлова Е.Р. Древности второй половины I тыс. вокруг Финского залива: к предыстории Пути из Варяг в Греки // Новгородский исторический сборник. № 16 (26). Вел. Новгород, 2016;

Насонов А.Н. «Русская земля» и образование территории Древнерусского государства. Историко-географическое исследование. М., 1951; Неволин К.А. О пятинах и погостах новгородских в XVI веке. – СПб., 1853; Очерки исторической географии. Северо-Запад России. Славяне и финны / Под ред. А.С. Герда и Г.С. Лебедева. СПб., 2001;

Переписная оброчная книга вотской пятины, 1500 года. Первая половина // Новгородские писцовые книги, изданные археографической комиссией. СПб. 1868.

Попов С.Г. Погребально-поселенческие комплексы культуры длинных курганов к востоку от Чудского озера // Ладога и Ладожская земля в эпоху средневековья. Вып. 5. СПб, 2015. С. 135-147.

Попов С.Г, Хвоцинская Н.В. Некоторые итоги изучения Гдовского района //Археология и история Пскова и Псковской земли. Псков, 2007. С. 199-216.

Соболев В.Ю. Комплекс памятников у д. Засторонье (Сланцевский район Ленинградской области) // Исследования погребальных памятников на западе средневековой Новгородской земли. СПб, 2010. С. 55-70.

Спицын А.А. Курганы Петербургской губернии в раскопках Л.К. Ивановского //МАР, 1896, №20.

Спицын А.А. Гдовские курганы в раскопках В.Н. Глазова. Материалы по археологии России. № 29. СПб., 1903.

Хвоцинская Н.В. Финны на западе Новгородской земли (по материалам могильника Залахтовье). СПб, 2004.

### **Картографические материалы**

- Генеральная карта провинции Ингерманландии, которая показывает всю ее ситуацию, расположение всех церквей, усадеб, селений, болот, протяжение больших и малых дорог, а также озер, малых рек и ручьев, скопированной Его королевского величества Главным землемерным управлением в 1704 г., из Нарвы в 1703 году пересланная с замечанием Эриком Белингом о том, что согласно работе 1678 г. и при более поздних измерениях северная часть Нотеборгского лена была обновлена. Андерс Андерсин. [1704];
- Карта бывших губерний Иван-города, Яма, Копорья и Нэтеборга, составленная по масштабу 1/210 000 1827 года под присмотром Генерал-Майора Шуберта Генерального Штаба штабс-капитаном Бергенгеймом 1-м из материалов, найденных в Шведских архивах, показывающих разделение и состояние оною края в 1676 году. –СПб., 1827;
- «"Mappe Gubernii Petropolitani continens Ingriam neenon Guberniorum Novogorodensis et Wiburgensis partem". Автор: Jacob F. Schmidt (1732-1786)»;
- Carte de la Russie Europeenne en LXXVII feuilles executee au Depot general de la Guerre" (1810 г.)
  - Топографическая карта Санкт-Петербургской губернии, составленная под руководством Ф.Ф. Шуберта (1834 г.);
- Военно-топографическая карта (масштаба 3 версты в 1 англ. дюйме). Лист издания 1855 г.;
- Карта окрестностей Петрограда. Составил Ю. Гаш. Четвертое издание. Масштаб 1:126000 (3 версты в 1 дюйме). Отпечатано на картографическом заводе товарищества А.Ф. Маркса. – Пг., 1916;
- Карта района маневров в Санкт-Петербургской губернии. – СПб., 1913;
- Карта окружности Санкт-Петербурга, соч. Ал. Вилбрехт. – [СПб.], 1810.
- Кирилов И.К. Новая и достоверная всей Ингерманландии ланткарта, содержащая в себе города, крепости, заводы, мызы, деревни, мельницы, реки, озера и часть залива Финского и озера Ладожского... / Гравировал А. Ростовцев. –СПб., 1727;
- Одноверстная карта С.Петербургской губернии, масштаб 1 верста в 1 англ. дюйме. – СПб., 1890;
- Эстонская топографическая карта ("Eesti topograafiline ülevaatekaart 1:200000) (1938 г.);
- Топографическая карта ГШ РККА (1:100000) (1938 г.).

- Окрестности Ленинграда. Масштаб 1:126000. Издание Гос. Картографич. Института НТУ ВСНХ СССР. 1928 г.;
- РСФСР. Ленинград с окрестностями. Карта составлена и оформлена Научно-Редакционной Картосоставительской частью ГУГК при СНК СССР. Ответственные редакторы: Проселков В.П. и Кузьмин И.З. // Большой Советский атлас мира. Т. 2. –М., 1939;
- Топографическая карта окрестностей Санкт-Петербурга. –СПб., 1831;
- Топографическая карта частей Санкт-Петербургской и Выборгской губерний. – СПб., 1860;
- Трехверстная военно-топографическая карта Санкт-Петербургской губернии. – СПб., 1863.

### **Сведения о проведенных исследованиях**

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

- ознакомление с представленной Заказчиком документацией;
- анализ исходно-разрешительной документации;
- изучение нормативно-правовой документации, необходимой для принятия экспертного решения, и научно-справочной литературы;
- историко-библиографические исследования, анализ информации об основных этапах освоения территории, оценка вероятности местонахождения на обследуемом участке не выявленных ранее археологических памятников;
- визуальное обследование участка и его фотофиксация;
- полевые археологические исследования (разведка), закладка шурфов;
- подготовка отчета о проведении полевых научно-исследовательских археологических работ;
- проведение анализа полученных результатов, оформление настоящего Акта.

### **Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведенных исследований Общие сведения**

Земельный участок под проектирование и строительство объекта: «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля. Участок представляет собой сеть узких полос земли шириной от 4 до 10 м и длиной немногим менее 5 км, состоит из шести отдельных отрезков, расположенных на территории деревни Большие Поля км.

Археологическое обследование земельного участка было выполнено на основании договора № 761-12164-19 от 05.12.2019 г. между ООО «Проектно-изыскательские решения в строительстве» (Исполнитель, г. Санкт-Петербург) и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (Заказчик, г. Санкт-Петербург), на основании действующего законодательства РФ и Открытого листа № 0284-2021, выданному по решению Министерства культуры Российской Федерации от 05.04.2021 г. научному сотруднику ООО «ПИРС» Александру Александровичу Ситникову, на право проведения археологических разведок на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности. Срок действия открытого листа - с 05.04.2021 г. по 31.12.2021 г. После получения Открытого листа держателем было направлено Уведомление в Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области о начале работ.

Целью проведения археологической разведки являлся поиск, изучение и сохранение объектов археологического наследия (памятников археологии) в зоне землеотвода указанного Объекта.

В задачи работ входило:

- сбор и анализ данных об известных памятниках археологии в зоне землеотвода Объекта и на прилегающих территориях, уточнение сведений о них, определение их границ;
- поиск и определение границ вновь выявленных объектов археологического наследия либо установление факта их отсутствия на обследуемой территории;
- в случае обнаружения объектов археологического наследия в зоне строительства планирование мероприятий по обеспечению их сохранности.

Маршрут разведки предполагал сплошное обследование указанного земельного участка для выявления объектов культурного наследия или заключения об их отсутствии на тех или иных участках.

Финансирование работ осуществлялось за счет Заказчика работ.

Была произведена фотографическая фиксация выявленных объектов культурного наследия, расположенных в непосредственной близости от проектируемого газопровода.

В ходе археологического обследования исследуемой местности был произведен визуальный осмотр территории на предмет наличия объектов археологического наследия, выполнены: фотофиксация общих видов участка; 5 археологических шурфов (шурфы №№ 1-5) общей площадью 5 м<sup>2</sup> и размерами шурфов 1х1 м. Глубина исследованных шурфов составила от 0,2 м до 0,3 м. В заполнении шурфов археологический материал не зафиксирован. В результате археологического обследования исследуемого участка, культурные отложения, комплексы и археологические материалы, отвечающие признакам объекта культурного наследия, выявлены не были.

Археологическое обследование земельного участка выполнено в полном объеме исходя из технического задания к договору № 761-12164-19 от 05.12.2019 г., согласно принятой научной полевой методике археологических исследований (Положение ОПИ ИА РАН №32 от 20.06.2018 г.).

# **ОБЩАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ**

## **Краткие сведения об истории развития и археологического изучения территории Общая физико-географическая характеристика района работ**

Участок обследования находится в центральной части Сланцевского района Ленинградской области. В целом территория обследования полностью входит в пределы Плюсской низменности. Территория представляет собой абразионно-аккумулятивную озёрно-ледниковую равнину; толща моренных отложений, сформировавшаяся на лужской стадии валдайского оледенения, которые сверху перекрыты озёрно-ледниковыми осадками.

## **Краткая история изучения территории**

Первые документально засвидетельствованные опыты исследования археологических памятников древнерусского времени на территории региона обследования относятся к второй четверти XIX столетия. Эти эпизодические раскопки погребальных памятников, проведенные совершенно неквалифицированно местными землевладельцами.

Наиболее масштабные работы по исследованию древнерусских погребальных сооружений на Северо-Западе связаны с именем Л.К. Ивановского, исследовавшего в 1872–1891 гг. в общей сложности 5877 погребений в 127 пунктах. Результаты этих раскопок были опубликованы после смерти Л.К. Ивановского А.А. Спицыным в 1896 г. Эти раскопки характеризуются высокой интенсивностью работ при довольно низком даже для своего времени уровне исследований и низком качестве полевой документации. Нельзя не отметить, что, по всей вероятности, внезапная смерть автора раскопок, готовившего материалы к публикации, негативно сказалась на сохранности материалов полевой фиксации.

Значительно более профессиональными были работы В.Н. Глазова, который в 1899-1903 гг. он провел масштабные раскопки курганных древностей Гдовского уезда (415 курганов и жальников в 25 могильниках). Результаты этой работы были обобщены А.А. Спицыным в 1903 г.

В 1899-1903 гг. проводились работы по составлению первой археологической карты Петербургской губернии, их курировал Н.К. Рерих. Были собраны материалы о древностях Ямбургского, Царскосельского, Лужского и Гдовского уездов. Проект не был завершен, но полученные материалы не потеряли актуальность до сих пор. В.Н. Глазов работал над составлением археологической карты Гдовского уезда, был «куратором» уезда в проекте Н.К. Рериха. Работа не была завершена.

Труд В.Н. Глазова по составлению карты памятников археологии Гдовского уезда продолжил его ученик К.Д. Трофимов, однако эти работы также не были завершены.

В связи с событиями 1917 – начала 1920-х гг. научные исследования на территории региона были полностью свернуты. Лишь в 1926 г. начал реализовываться совместный проект Государственной Академии истории материальной культуры (ГАИМК), Наркомпроса, КИПС'а и Бюро краеведения по Палеоэтнологическому обследованию Северо-Запада РСФСР. Возглавил Палеоэтнологический отряд П.П. Ефименко, его ближайшим помощником был Б. А. Коишевский. Деятельность отряда была направлена на сбор сведений о существующих памятниках, их регистрацию и полевое обследование. В полевом обследовании в разные годы принимали участие П.Н. Шульц, Г.П. Гроздилов, Н.Н. Чернягин, Г.Ф. Дебец, А.А. Иессен, А.С. Генералова, М.И. Артамонов, П.Н. Третьяков, В.И. Равдоникас и местные краеведы.

После Второй Мировой войны, в 1950-е гг., Н.Н. Гуриной были проведены разведочные обследования берегов Чудского озера и крупных рек (Плюссы, Наровы), древности каменного века были открыты в нижнем течении р. Нарва (Гурина 1967). Также ею было исследовано несколько средневековых памятников рассматриваемого региона в районе затопления Нарвской ГЭС.

В 1970-е гг. с образованием Ленинградской областной экспедиции ЛОИА АН СССР начинается новый этап изучения Ленинградской области. Однако территория Сланцевского района не попадала в сферу работ экспедиции вплоть до начала 1980-х гг., когда было начато обследование археологическим памятников области для создания археологической карты. Начиная с 1983 г. и до конца 1980-х гг. на территории Сланцевского района проводили разведочные исследования В.А. Лапшин, Н.В. Хвоцинская, Н.И. Платонова, позднее разведочные работы и эпизодические раскопки на территории района вели С.Л. Кузьмин, В.Ю. Соболев.

В последние года исследовательский интерес к территории Сланцевского района традиционно связан с работами по исследованию памятников КДК и древнерусского времени, а также с работами по обследованию земельных участков, отводимых под хозяйственное освоение. Берега оз. Долгого, берега Плюссы в районе дер. Б. и М. Поля обследовались Е.Р. Михайловой в 2018 г. В среднем течении р. Плюссы (на территории Гдовского района, у дер. Горка многолетний исследовательский цикл провел С.Г. Попов.

## **Общие сведения об истории освоения участка обследования и ближайших территорий**

Исследования последних лет показали, что освоение человеком территории современных западных районов Ленинградской области началось с проникновения небольших охотничьих коллективов около 8 тыс. лет до н.э. Исследованные ранние мезолитические комплексы немногочисленны и, как правило, удалены от древнего побережья Финского залива не более чем на 10 км. Археологические памятники эпохи неолита были выявлены на древних косах, ныне удалённых от берега моря на несколько километров вглубь материка. На косах, по-видимому, можно было вести чрезвычайно эффективную добычу ластоногих. Очевидно, большинство памятников является остатками сезонных охотничьих лагерей, в то же время, в основания древних кос возникали, по-видимому, и долговременные поселения, например, на Рийгикюльской косе в северо-восточной Эстонии.

Изучение системы расселения в нарвско-лужском междуречье в каменном веке показало, что все известные в настоящее время стоянки каменного века в микрорегионе связаны именно с косами разных генераций, часть памятников расположено на островах и по берегам крупных рек (Нарова). В глубине материка памятники каменного века не обнаружены. Мезолитические и неолитические памятники связаны с берегами рек и внутренних озёр, однако и они отстоят от участка обследования на расстояние в несколько десятков километров. Можно констатировать, что Восточное Причудье в целом является регионом, в котором выявлены лишь единичные памятники каменного века. Древности начала – первой половины I тыс. н.э. также не выявлены в районе участка обследования.

Наиболее ранней культурно-исторической общностью, широко представленной на территории Сланцевского района, является так. наз. Культура длинных курганов (КДК). Именно на территории Сланцевского района находится место находки одного из наиболее ранних захоронений, связываемых с распространением населения этой культуры – погребение сер. V – рубежа V-VI вв., исследованное в курганном могильнике у Доложского погоста (совр. д. Заручье ).

В целом памятники этой культуры датируются рубежом V-VI – VIII-IX вв., хотя есть основания утверждать их региональное существование в X столетии. Поселенческие памятники КДК изучены слабо. Могильники этой культуры имеют четкую ландшафтную приуроченность к сосновым борам на песчаных почвах. В районе участка обследования массивы сосновых боров отсутствуют, выявление памятников КДК маловероятно.

В X в. на территории региона появляется новое население, которое может быть связано с формированием древнерусской культуры, и населения, по всей вероятности, связанного с населением, родственным населению соседней Эстонии (Йьуга, Кунингакюля 1, Ольгин Крест и случайные находки на восточном берегу р. Нарвы).

Наиболее массовые памятники на территории региона – погребальные памятники древнерусской культуры курганы, курганы-жальники, жальники и связанные с ними мемориальные каменные кресты. Наиболее ранние из них появляются в середине XI столетия, продолжают существовать до XVI в., когда окончательно сменяются кладбищами современного облика. Ближайший к трассе обследования средневековый погребальный памятник находился в Сижно, в настоящее время он не существует. На кладбище при церкви в Сижно находится каменный крест, его точная датировка не возможна. Объект расположен более чем в 1.5 км от трассы обследования.

Курганный обряд эволюционирует в жальничные погребальные сооружения, являющиеся кладбищами сельского населения, развитием которого в свою очередь явилось появление «грунтовых» кладбищ – кладбищ, не имеющих на настоящее время выраженных надгробных сооружений.

Исторически территория участка обследования относится к Водской пятине Великого Новгорода. Жители Водской земли в эпоху средневековья не представляли собой этнографического единства. Помимо расселившегося здесь собственно русского населения, исторические источники отмечают и представителей иных народов – води, ижоры и менее определенной «чюди». Последний этноним большинство современных исследователей считает собирательным названием для финноязычного населения. Не исключено, что под «вожанами» по крайней мере в некоторых случаях имеются в виду жители Водской земли вообще или даже конкретно ее русское население (ср. совместное летописное упоминание «вожан и чюдцы» в окрестностях Копорья при описании событий 1241 г.).

Водь впервые упоминается в русских летописях в 1069 г. в связи с участием вожан в военном конфликте между новгородцами и полоцким князем Всеславом [НПЛ 1950: 17]. Позднее «водь» и «вожане» неоднократно появляются на страницах летописей – в связи с событиями 1149 г., 1215 г., 1240–1241 гг., 1270 г., 1316 г. Также водь («язычники вотландцы») упоминается также в западноевропейских источниках, в частности, в папских буллах второй половины XII – первой половины XIII в. [Кеппен 1861: 81–82].

Многие ныне существующие деревни упоминаются в писцовых книгах Водской пятины. Перепись населения, проведенная после присоединения Новгородской земли к Московскому государству в 1495-1505 гг. перечисляет все существовавших к тому времени населенные пункты. В писцовых книгах 1585 г. упоминаются погост Ольгин Крест и Омут и др. деревни региона.

На протяжении почти всего XVII века территория была частью шведской провинции Ингерманландии и была возвращена в состав Русского государства в ходе Северной войны. Материалы XIX-XX вв. открывают нам имена местных землевладельцев и живших в ней крестьян с приписанными к деревне землями, и окрестными мызами.

Для региона в целом характерна высокая степень сельскохозяйственной освоенности.

### **Археологические памятники в районе участка обследования**

В районе участка обследования по архивным данным и материалам современных исследований известно 29 археологических памятников, часть которых не может быть точно локализована на местности (утрачены намогильные насыпи, перемещены каменные кресты), часть из них, вероятно, полностью разрушены:

1. (434)<sup>1</sup> **Пантелейково**. Жальничный могильник у д. Пантелейково был отмечен в 1899 г. Не сохранился [17, л. 46; 85, л. 6].

2. (435) **Кушела-1**. [REDACTED] Первоначально насчитывал до 40 курганов с каменными обкладками в основании и столько же жальничных погребений с оградками овальной и четырехугольной формы. В 1880-х гг. были раскопаны около 10 курганов с безынвентарными трупосожжениями (?) и жальничные погребения с безынвентарными трупоположениями. В 1900 г. раскопаны 8 курганов с трупоположениями в ямах сер. XII—XIV вв. Обследован в 1984 г. Сохранились 6 курганов выс. 0,6—1,0 м, диам. 5—11 м и 1 насыпь жальничного типа выс. 0,3 м, диам. 2,5 м [17, л. 46; 18, л. 34—36об; 79, л. 10; 85, л. 6—6об; 156, л. 30; 260а, с. 75—76].

3 (436) **Кушела-2**. [REDACTED] Отмечено 10 насыпей выс. 1—1,5 м, диам. 4—6 м. Не сохранилась [85, л. 5 об; 156, л. 30].

<sup>1</sup> Первая цифра – номер по порядку, соответствует номеру на карте (илл. 12), вторая – номер в скобках – номер памятника по археологической карте Ленинградской области (Лапшин, 1990). Описание приводится по данному источнику.

4. (437) **Борки.** [REDACTED] В 1899 г. раскопано 4 из 6 насыпей, содержащих погребения XII—XIV вв. Обследована в 1984 г. Сохранилась 1 курганная насыпь выс. 0,4 м, диам. 7 м [17, л. 46; 18, л. 32—34; 79, л. 12; 85, л. 4об; 156, л. 31; 260а, с. 89—90].

5. (438) **Патреева Гора.** [REDACTED] Раскопан в 1900 г., содержал труположение XII—XIII вв. Насыпь не сохранилась [17, л. 46; 18, л. 13—15 об; 85, л. 4—4 об; 260а, с. 76—77].

6. (439) **Савиновщина.** [REDACTED] [REDACTED] В 1899 г. было раскопано 4 кургана и 15 жальничных могил, содержащих погребения XII—XIV вв. Обследован в 1984 г. Сохранилось 7 жальничных могил: 6 с круглыми оградками диам. 3—4 м и 1 четырехугольная 3х5 м. Общие размеры могильника 100х40 м [17, л. 46; 79, л. 12; 456, л.,33; 200а, с. 77—79].

7 (440) **Казино.** [REDACTED] [REDACTED] Не сохранился [156, л. 33].

8 (441) **Донск.** [REDACTED] [REDACTED] Известен с 1898 г. Обследован в 1984 г. Общие размеры 95х45 м. Оградки овальной и прямоугольной формы, каменные кресты не сохранились [17, л. 46; 85, л. 3об; 156, л. 33].

9 (442) **Выскатка.** [REDACTED] В 1898 г. отмечены могилы с каменными плитами, поставленными ребром в головах и ногах погребений. Не сохранился [17, л. 46; 85, л. 3об; 79, л. 1!2; 131, л. 45].

10. (443) **Вязище.** [REDACTED] в 1886 г. насчитывала 20 курганов. Не сохранилась [79, л. 11].

11. (444) **Горбово-1.** [REDACTED] [REDACTED] Обследовался в 1898 и 1984 гг. 17-насыпей: крупные выс. 1,5—2,7 м, диам. 10—11 м и небольшие выс, 0,5—1 м, диам. 5—8 м [79, л. 10; 85, л. 5 об; 131, л. 46; 145; 156, л. 3]1

12 (445) **Горбово-2.** [REDACTED] [REDACTED] В 1884 г. отмечено 25 курганов, при обследовании в 1983 г. зафиксированы 4 сохранившиеся насыпи выс. 0,4—0,6 м, диам. 6—6,5 м, с. каменными обкладками в два яруса [79, л 10; 134, л. 46].

13. 446. **Глазова Гора.** [REDACTED] [REDACTED] Отмечена в 1898 г. Не сохранилась [85, л. 4; 156, л. 32].

14. (447) **Куклина Гора-1.** [redacted]  
[redacted] В 1900 г. было зафиксировано 5 насыпей выс. 0,7—1,5 м, диам. 5-6 м, с валунными обкладками в оснований, тогда же было раскопано 3 насыпи, с ингумациями XII—XIII вв. Группа не сохранилась [18, л. 15об—20; 156, л. 32; 260а, с. 74-75].

15 (448) **Куклина Гора-2.** [redacted]  
[redacted] [258].

16 (449) **Попкова Гора.** Курганная группа и каменные кресты [redacted]  
[redacted] были отмечены в 1898 г. Не сохранились [17, л. 46; 85, л. 4; 156, л. 32].

17. (450) **Сижно.** Курганно-жальничный могильник [redacted]  
[redacted] Состоял из нескольких курганных насыпей выс. до 1,5 м и жальничных могил с оградками круглой, овальной и прямоугольной формы. Не сохранился [17, л. 46; 85, л. 3об—4; 156, л. 32].

18. (451) **Большая Вербита.** Жальничный могильник [redacted]  
[redacted]  
[redacted] Отмечен в 1899 г. Не сохранился [17, л. 46; 85, л. 3об; 108, л. 17].

19 (452) **Малая Вербита.** Жальничный могильник [redacted]  
[redacted] Отмечен в 1899 г. Не сохранился [17, л. 46; 85, 3об; 108, л. 17].

20. (478) **Малая Руя.** Курганно-жальничный могильник с каменными крестами [redacted]  
[redacted]  
[redacted] В 1899 г. было раскопано 2 кургана XII—XIII вв. и 6 жальничных могил с четырехугольными оградками из гранитных вертикально поставленных плит. Четырехугольные оградки составляли ряды длиной около 20 м, кроме них были оградки круглой и овальной формы. Могильник не сохранился [17, л. 35 об—36 об, 46; 79, л. 12; 85, л. 3; 155, л. 43; 260а, с. 82—83; 260б, с. 223, 226, рис. 368].

21. (479) **Уткино-1.** Жальничный могильник с каменными крестами [redacted]  
[redacted] В 1698 г. отмечены погребения с круглыми, овальными и четырехугольными оградками. Не сохранился [17, л. 46; 79, л. 13; 85, л. 8; 156, л. 30].

22. (480) **Уткино-2.** Жальничный могильник [redacted]  
[redacted] Известен с конца XIX в., обследован в 1984 г. Сохранилось 10 жальничных могил с овальными оградками 2X4,5 м [79, л. 12; 156, л. 30].

23. (483) **Гостицы-1.** Жальничный могильник [redacted]  
[redacted] В 1898 г. было раскопано 9 жальничных могил с четырехугольными оградками, содержавшие каждая от 1 до 5 погребений XII—XIV вв. Могильник не сохранился [13, л. 64 об—71; 17, л. 46; 85, л. 8; 260а, с. 80—82].

24 (484) Гостицы-2. [REDACTED]

Зафиксирован в 1898 г. Не сохранился [13, л. 65, 68; 2606, с. 222, рис. 376].

25 (485) Большие Поля. Курганно-жальничный могильник [REDACTED]

[REDACTED] В 1899 г. насчитывал 12 курганных насыпей выс. до 1,4 м, диам. 4—6 м, с валунными обкладками в основании и 52 жальничные могилы с оградками круглой, овальной и четырехугольной формы. Тогда же было раскопано 12 курганов и 29 жальничных погребений XII—XV вв. Могильник не сохранился [16, л. 29—54 об; 97, л. 46; 85, л. 8; 156, л. 34; 260а, с. 63:—71].

26 (486) Малые Поля. Курганно-жальничный могильник [REDACTED]

[REDACTED] В 1898 г. было раскопано 10 курганов и 6 жальничных погребений с оградками круглой и прямоугольной формы XII—XV вв. Могильник не сохранился [13, л. 54об—64; 85, л. 8; 156, л. 33—34; 260а, с. 71—74].

27 (488) Тихвинка, [REDACTED]

[REDACTED] Отмечен в 1899 г. Не сохранился [17, л. 46; 156, л. 35].

28 (489) Большая Боровня. Жальничный могильник [REDACTED]

[REDACTED] Известен с 1899 г., обследован в 1984 г. Площадь 30X22 м [17, л. 46; 156, л. 34].

29 (491) Черно. Жальничный могильник с каменными крестами [REDACTED]

[REDACTED] Известен с 1899 г. Не сохранился [17, л. 46; 156, л. 35].

Таким образом, ближайшим к участку обследования оказывается несохранившийся курганно-жальничный могильник Большие Поля, насыпи которого, по всей вероятности, разрушены раскопками и распашкой.

## Обзор и анализ картографических источников

Исторический картографический материал, отражающий топографическую ситуацию в районе участка обследования немногочисленен. Наиболее ранней картой, отражающей систему расселения в Шведской Ингерманландии в районе участка обследования, является «*Mappa Gubernii Petropolitani continens Ingriam neenon Guberniorum Novogorodensis et Wiburgensis partem*», составленная Я. Шмидтом (Jacob F. Schmidt) в 1770-х гг. На ней обозначены дер. Сижно (Sizna), Поля (Polia), Перебор (Perebor), несуществующая в настоящее время дер. Щипкино (Schipkino). Кроме деревень на карте показаны основные водные объекты и границы, топография, характер местности, дороги и отдельные объекты на карте не отражены. На французской топографической карте, подготовленной к войне 1812 г. ("*Carte de la Russie Europeenne en LXXVII feuilles excecutee au Depot general de la Guerre*"), местность отражена схожим образом, судя по показанным деревням, система расселения совпадает с отраженной на предшествующей карте.

Более близкая к современным картам, топографическая карта, составленная под руководством Ф.Ф. Шуберта («*пятиверстка*»), изданная в 1834 г., показывает кроме перечисленных выше и не отмечавшихся на более ранних картах населенных пунктов, лесные и болотистые массивы, открытые территории, по всей вероятности, частично занятые угодьями жителей ближайших деревень, дороги и пр.

Более точная, несколько раз корректировавшаяся и переиздававшаяся «*Военно-топографическая карта*» («*трехверстка*») показывает рельеф в районе участка обследования более подробно, отмечая рельеф местности и подболоченные участки.

Карты первой половины XX в. демонстрируют сходную картину освоения территории, показывая территорию участка обследования как леса и сельхозугодья вокруг существующей деревни.

## **Полевое обследование**

### **Методика исследования**

Методика работ соответствовала требованиям действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной 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.

Общая протяженность трасс обследования составляет 4991 м, всего было заложено 5 разведочных шурфов размерами 1х1 м, ориентированные по сторонам света. Все разведочные шурфы обозначены на плане разведочного обследования, документированы дневниковыми описаниями и фотосъемкой. Все шурфы имели описание шурфов приводится по порядку номеров.

Во всех шурфах отсутствовали признаки объектов археологического наследия, фотографически фиксировался только один борт каждого разведочного шурфа. За репер (0) принимался северо-западный угол (дневная поверхность) шурфа.

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. После графической и фотофиксации разведочных археологических шурфов, шурфы были рекультивированы.

Последний этап – написание производственного и научного отчетов по проведенным работам.

## АРХЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

Трасса обследования представляет собой линейный участок под прокладку газопровода, который располагается на территории Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области (рис. 1-3). Трасса обследования имеет общую протяжённость 4991 м состоит из шести участков, расположенных на территории деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области. Первый участок обследования имеет общую протяженность 920 м и начинается вдоль грунтовой дороги улица Горняков, Сланцы, Сланцевское городское поселение, Ленинградская область, в 90 м восточнее асфальтированной дороги улица Дорожная, в 130 м восточнее здания Пожарная части № 145 ГКУ "ЛЕНОБЛПОЖСПАС" Отряд Государственной противопожарной службы Сланцевского района, в 12 м восточнее объекта городских коммуникаций водоснабжения (Точка съёмки 1, рис. 4), в направлении север в створе грунтовой дороги улица Горняков, в 59 м восточнее асфальтированной дороги улица Дорожная, в 290 м восточнее АО Сланцевский завод «Полимер», на придорожном участке, покрытом кустарниковой и травяной растительностью (Точка съёмки 2, рис. 5) в направлении север вдоль грунтовой дороги улица Береговая, расположенной в деревне Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района (Точка съёмки 3, рис. 6), в направлении север, в 84 м восточнее асфальтированной дороги улица Дорожная, в 62 м западнее водного объекта река Плюсса, на приусадебном участке, покрытом кустарниковой и травяной растительностью (Точка съёмки 4, рис. 7), в направлении запад пересекая асфальтированную дорогу улица Дорожная, в 216 м восточнее АО Сланцевский завод «Полимер» (Точка съёмки 5, рис. 8), в направлении запад, в 247 северо-восточнее Хлебозавода «Мишхлеб», в 91 м западнее асфальтированной дороги улица Дорожная, проходит по территории технического назначения АО Сланцевский завод «Полимер», в 7 м севернее внутренней тупиковой ветки ж/д путей к цехам и складам (Точка съёмки 6, рис. 9). Высотные отметки первого участка обследования с юга на север варьируются от 42 м БС до 37 м БС. Второй участок обследования имеет протяженность 263 м, расположен на территории деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области, начинается в направлении запад пересекая асфальтированную дорогу 41К-164 (Точка съёмки 7, рис. 10), в направлении запад вдоль грунтовой дороги Дорожная улица до пересечения с грунтовой дорогой Полевая улица, по придорожным и приусадебным участкам, покрытым кустарниковой и луговой растительностью (Точка съёмки 8, рис. 11).

Высотные отметки второго участка обследования с востока на запад варьируются от 40 м БС до 41 м БС. Третий участок обследования имеет протяженность 1400 м, расположен на территории деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области, обследование участка начинается в направлении восток пересекая асфальтированную дорогу 41К-164 (Точка съемки 9, рис. 12), в направлении восток вдоль грунтовой дороги до участка ИЖС дом 28, расположенный в деревне Большие Поля (Точка съемки 10, рис. 13), в направлении восток трасса обследования проходит в 45 м севернее территории сельского Кладбища, деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области (Точка съемки 11, рис. 14), в направлении север, в 32 м западнее водного объекта река Плюсса, вдоль грунтовой дороги, в 20 м восточнее участка ИЖС, по территории полей, покрытых луговой растительностью (Точка съемки 12, рис. 15), в направлении север была обследована площадь поля и береговая полоса водного объекта река Плюсса, покрытая кустарниковой и луговой растительностью (Точка съемки 13, рис. 16, точка съемки 14, рис. 17, точка съемки 15, рис. 18), далее в направлении север вдоль грунтовой дороги от участка ИЖС дом 28, расположенного в деревне Большие поля, в 99 м северо-восточнее асфальтированной дороги 41К-164, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Точка съемки 16, рис. 19), в направлении запад от асфальтированной дороги 41К-164, в створе улицы Полевая, проходит по приусадебной территории магазина автозапчастей и автотоваров «Автозапчасти», расположенного по адресу Полевая улица, дом 1, деревня Большие Поля, до пересечения с грунтовой дорогой (Точка съемки 17, рис. 20), в направлении юго-запад вдоль грунтовой дороги улица Полевая, по территории приусадебных участков и придорожной полосы (Точка съемки 18, рис. 21), в направлении северо-запад вдоль участков ИЖС и грунтовой дороги улица Полевая (Точка съемки 19, рис. 22). Высотные отметки третьего участка обследования с востока на запад варьируются от 32 м БС до 37 м БС. Четвёртый участок обследования имеет протяженность 330 м, расположен на территории деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области, обследование участка начинается в направлении северо-восток, в 150 м восточнее асфальтированной дороги 41К-164, проходит по приусадебной территории участка ИЖС дом 78А, деревня Большие Поля, на участке покрытом садовой растительностью (Точка съемки 20, рис. 23), в направлении север, в 131 м восточнее асфальтированной дороги 41К-164, в 129 м западнее водного объекта река Плюсса, по участкам полей, покрытых луговой растительностью (Точка съемки 21, рис. 24), в направлении север, в 112 м восточнее асфальтированной дороги 41К-164, в 165 м западнее водного объекта река Плюсса, в 34 м

восточнее жилого строения многоквартирного дома 96, деревня Большие Поля, расположен на территории газификационной установки ГУ-16, деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, (Точка съемки 22, рис. 25). Высотные отметки четвертого участка обследования с юга на север варьируются от 32 м БС до 33 м БС. Пятый участок обследования имеет протяженность 133 м, расположен на территории деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области, обследование участка начинается в направлении юг, в 38 м западнее асфальтированной дороги 41К-164, проходит в 8 м западнее вдоль жилых многоквартирных строений дома № 101, дома № 99, дома № 97, расположенных на территории деревни Большие Поля, по участкам грунтовой дороги и придомовой территории (Точка съемки 23, рис. 26, точка съемки 24, рис. 27). Высотные отметки пятого участка обследования с севера на юг варьируются от 36 м БС до 37 м БС. Шестой участок обследования имеет протяженность 812 м, расположен на территории деревни Большие Поля, Сланцевского городского поселения, Сланцевского района, Ленинградской области, обследование участка начинается в направлении северо-запад, в 168 м западнее асфальтированной дороги 41К-164, пересекая грунтовую дорогу улица Солнечная (Точка съемки 25, рис. 28), в направлении северо-восток по участку грунтовой дороги, вдоль жилых строений (Точка съемки 26, рис. 29), в направлении юг, в 98 м севернее асфальтированной дороги 41К-164, на территории участка ИЖС (Точка съемки 27, рис. 30), в направлении север, в 158 м севернее асфальтированной дороги 41К-164, в 7 м западнее участка ИЖС дом 1, расположенного на улице Солнечная, деревня Большие поля, по участкам полей, покрытых луговой растительностью (Точка съемки 28, рис. 31). Высотные отметки шестого участка обследования с севера на юг варьируются от 34 м БС до 36 м БС. Участок обследования представлен пустырем между участками ИЖС, поросший луговой растительностью, к востоку заболочен, (Точка съемки 29-32, рис. 32-35) в 59 м восточнее автомобильной дороги 41К-164, в 110 м западнее водного объекта река Плюсса, высотные отметки участка обследования с запада на восток варьируются от 35 м БС до 32 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	1257422.129	345174.771	59.120583	28.077366
Точка 2	1257401.434	345396.079	59.122570	28.077012
Точка 3	1257416.890	345700.781	59.125305	28.077292
Точка 4	1257409.476	345865.079	59.126780	28.077168
Точка 5	1257350.424	345659.661	59.124937	28.076130
Точка 6	1257254.745	345651.461	59.124865	28.074459
Точка 7	1257296.210	345986.623	59.127873	28.075194
Точка 8	1257137.575	345933.639	59.127400	28.072422
Точка 9	1257269.726	346186.199	59.129665	28.074738
Точка 10	1257395.498	346200.249	59.129789	28.076935
Точка 11	1257431.547	346182.717	59.129631	28.077564
Точка 12	1257494.406	346367.535	59.131289	28.078668
Точка 13	1257479.402	346428.441	59.131836	28.078408
Точка 14	1257479.329	346466.873	59.132181	28.078408
Точка 15	1257444.582	346463.019	59.132147	28.077801
Точка 16	1257267.557	346428.040	59.131836	28.074708
Точка 17	1257162.823	346186.112	59.129666	28.072871
Точка 18	1257070.599	346048.034	59.128428	28.071256
Точка 19	1256885.177	346377.774	59.131391	28.068028
Точка 20	1257003.734	346740.251	59.134643	28.070110
Точка 21	1257025.839	346927.551	59.136324	28.070502
Точка 22	1257021.211	346986.361	59.136852	28.070423
Точка 23	1256915.029	347238.042	59.139113	28.068576
Точка 24	1256887.033	347110.665	59.137970	28.068083
Точка 25	1256739.631	347041.341	59.137350	28.065506
Точка 26	1256742.089	347209.110	59.138856	28.065554
Точка 27	1256590.920	346760.698	59.134833	28.062900
Точка 28	1256542.996	346832.023	59.135474	28.062065
Точка 29	1256943.549	346587.640	59.133274	28.069054
Точка 30	125944.329	346480.873	59.136324	28.070502
Точка 31	1257125.839	346927.551	59.136324	28.070632
Точка 32	1257494.406	346367.535	59.131289	28.078668

### Шурф 1 (рис. 36-43)

Шурф 1 заложен в южной части первого участка обследования, в 4 м западнее грунтовой дороги улица Горняков, Сланцы, Сланцевское городское поселение, Ленинградская область, в 86 м восточнее асфальтированной дороги улица Дорожная, в 129 м восточнее здания Пожарная части № 145 ГКУ "ЛЕНОБЛПОЖСПАС" Отряд Государственной противопожарной службы Сланцевского района, в 8 м восточнее объекта городских коммуникаций водоснабжения, на участке, покрытом кустарниковой и травяной растительностью. 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 (Рис. 38-41):

1. Дерн - коричневый гумусированный суглинок – 18-20 см.
2. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Рис. 42, 43).

#### Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	E	N
шурф 1	28,077331566	59,120456965

### Шурф 2 (рис. 44-51)

Шурф 2 заложен в восточной части третьего участка обследования, в 1291 м севернее Шурфа 1), в 48 м западнее водного объекта река Плюсса, в 44 м севернее участка ИЖС, на участке поля, покрытого луговой растительностью. Размеры шурфа: 1x1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 32 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Рис. 46-49):

1. Дерн – гумусированный суглинок коричневого цвета – 17-23 см.
2. Линза мелкодисперсного песка – до 3 см.
3. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Рис. 50, 51).

#### Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	E	N
шурф 2	28,078167769	59,132046100

### **Шурф 3 (рис. 52-59)**

Шурф 3 заложен в северной части шестого участка обследования, в 1058 м южнее Шурфа 2, в 81 м западнее грунтовой дороги улица Солнечная, в 20 м северо-восточнее участка ИЖС, на участке поля, покрытого луговой растительностью. Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 35 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Рис. 54-57):

1. Дерн - коричневый гумусированный суглинок – 20-23 см.
2. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Рис. 58, 59).

#### **Координаты шурфа (WGS-84):**

<b>№ точки</b>	<b>E</b>	<b>N</b>
шурф 3	28,065795968	59,139112538

### **Шурф 4 (рис. 60-65)**

Шурф 4 заложен в северной части шестого участка обследования, в 629 м севернее Шурфа 2, в 132 м западнее реки Плюсса, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Рис. 60, 61). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 33 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Рис. 62-64):

1. Дерн - коричневый гумусированный суглинок – 20-23 см.
2. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Рис. 65).

#### **Координаты шурфа (WGS-84):**

<b>№ точки</b>	<b>E</b>	<b>N</b>
шурф 4	28,065737168	59,139187538

### Шурф 5 (рис. 66-51)

Шурф 5 заложен в северной части шестого участка обследования, в 571 м южнее Шурфа 4, в 222 м западнее реки Плюсса, на участке поля, покрытого луговой растительностью (Рис. 66, 67). Размеры шурфа: 1х1 м. Ориентирован по сторонам света.

Поверхность шурфа находилась на отметке 31 м БС. Зафиксированы разрезы стенок шурфа и прослежена следующая стратиграфия напластований (Рис. 68-70):

1. Дерн - коричневый гумусированный суглинок – 22-25 см.
2. Желтый суглинок – материк.

После окончания работ шурф был рекультивирован (Рис. 71).

#### Координаты шурфа (WGS-84):

№ точки	E	N
шурф 5	28,077331566	59,120456965

Таким образом, во всех разведочных археологических шурфах прослежена сходная стратиграфическая картина: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилаются археологически стерильным плотным материковым суглинком. 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.

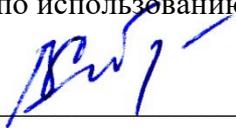
Держатель Открытого листа



А.А. Ситников

## **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 на земельном участке проектирования и строительства объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенном по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля, в связи с отсутствием выявленных объектов археологического наследия на указанном земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ.



В.Ю. Соболев

19 июля 2021 г.

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

### **Перечень приложений к заключению экспертизы:**

*Приложение 1.* Список иллюстраций; Альбом иллюстраций;

*Приложение 2.* Копия Разрешительной документации на право проведения археологических работ; Копии документов об аттестации Государственного эксперта;

*Приложение 3.* Копия Договора и Технического задания к Договору на проведение работ;

*Приложение 4.* Сведения о квалификации трудовых ресурсов;

*Приложение 5.* Копии документов, предоставленных Заказчиком.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**

*к Акту 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 (земельный участок проектирования и строительство объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля)*

**Список иллюстраций**

**Альбом иллюстраций**

## СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рис.1. Сланцевское городское поселение, Сланцевский район, Ленинградская область. Участок обследования на гибридном снимке Google.

Рис.2. Сланцевское городское поселение, Сланцевский район, Ленинградская область. Участки обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.

Рис.3. Сланцевское городское поселение, Сланцевский район, Ленинградская область. Участки обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Orentopomap.

Рис.4. Точка съемки 1. Вид с юга.

Рис.5. Точка съемки 2. Вид с севера.

Рис. 6. Точка съемки 3. Вид с востока.

Рис. 7. Точка съемки 4. Вид с запада.

Рис. 8. Точка съемки 5. Вид с востока.

Рис. 9. Точка съемки 6. Вид с востока.

Рис. 10. Точка съемки 7. Вид с востока.

Рис. 11. Точка съемки 8. Вид с юга.

Рис. 12. Точка съемки 9. Вид с севера.

Рис. 13. Точка съемки 10. Вид с востока.

Рис. 14. Точка съемки 11. Вид с запада.

Рис. 15. Точка съемки 12. Вид с востока.

Рис. 16. Точка съемки 13. Вид с запада.

Рис. 17. Точка съемки 14. Вид с юга.

Рис. 18. Точка съемки 15. Вид с юга.

Рис. 19. Точка съемки 16. Вид с юга.

Рис. 20. Точка съемки 17. Вид с севера.

Рис. 21. Точка съемки 18. Вид с юга.

Рис. 22. Точка съемки 19. Вид с юга.

Рис. 23. Точка съемки 20. Вид с юга.

Рис. 24. Точка съемки 21. Вид с востока.

Рис. 25. Точка съемки 22. Вид с севера.

Рис. 26. Точка съемки 23. Вид с юга.

Рис. 27. Точка съемки 24. Вид с запада.

Рис. 28. Точка съемки 25. Вид с запада.

- Рис. 29. Точка съемки 26. Вид с юга.
- Рис. 30. Точка съемки 27. Вид с севера.
- Рис. 31. Точка съемки 28. Вид с запада.
- Рис. 32. Точка съемки 29. Вид с юга.
- Рис. 33. Точка съемки 30. Вид с севера.
- Рис. 34. Точка съемки 31. Вид с юго-запада.
- Рис. 35. Точка съемки 32. Вид с юго-востока.
- Рис. 36. Шурф 1. Общий вид до начала работ. Вид с севера.
- Рис. 37. Шурф 1. До начала работ. Вид с севера.
- Рис. 38. Шурф 1. Общий вид по материку. Вид с севера.
- Рис. 39. Шурф 1. Южный борт. Вид с севера.
- Рис. 40. Шурф 1. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с севера.
- Рис. 41. Шурф 1. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера.
- Рис. 42. Шурф 1. Общий вид после рекультивации. Вид с севера.
- Рис. 43. Шурф 1. Вид после рекультивации. Вид с севера.
- Рис. 44. Шурф 2. Общий вид до начала работ. Вид с северо-запада.
- Рис. 45. Шурф 2. Вид до начала работ. Вид с запада.
- Рис. 46. Шурф 2. Общий вид по материку. Вид с запада.
- Рис. 47. Шурф 2. Восточный борт. Вид с запада.
- Рис. 48. Шурф 2. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с запада.
- Рис. 49. Шурф 2. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада.
- Рис. 50. Шурф 2. Общий вид после рекультивации. Вид с северо-запада.
- Рис. 51. Шурф 2. Вид после рекультивации. Вид с северо-запада.
- Рис. 52. Шурф 3. Общий вид до начала работ. Вид с востока.
- Рис. 53. Шурф 3. Вид до начала работ. Вид с востока.
- Рис. 54. Шурф 3. Общий вид по материку. Вид с востока.
- Рис. 55. Шурф 3. Западный борт. Вид с востока.
- Рис. 56. Шурф 3. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с востока.
- Рис. 57. Шурф 3. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока.
- Рис. 58. Шурф 3. Общий вид после рекультивации. Вид с востока.
- Рис. 59. Шурф 3. Вид после рекультивации. Вид с востока.
- Рис. 60. Шурф 4. Общий вид до начала работ. Вид с юга.
- Рис. 61. Шурф 4. Вид до начала работ. Вид с юга.
- Рис. 62. Шурф 4. Общий вид по материку. Вид с юга.
- Рис. 63. Шурф 4. Северный борт. Вид с юга

Рис. 64. Шурф 4. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с юга.

Рис. 65. Шурф 4. После рекультивации. Вид с юга.

Рис. 66. Шурф 5. Общий вид до начала работ. Вид с запада.

Рис. 67. Шурф 5. Вид до начала работ. Вид с запада.

Рис. 68. Шурф 5. Общий вид по материку. Вид с юга.

Рис. 69. Шурф 5. Северный борт. Вид с юга.

Рис. 70. Шурф 5. Общий вид по материку. Контрольный прокоп. Вид с юга.

Рис. 71. Шурф 5. После рекультивации. Вид с запада.

## **АЛЬБОМ ИЛЛЮСТРАЦИЙ**



Рис.1. Сланцевское городское поселение, Сланцевский район, Ленинградская область. Участок обследования на гибридном снимке Google.

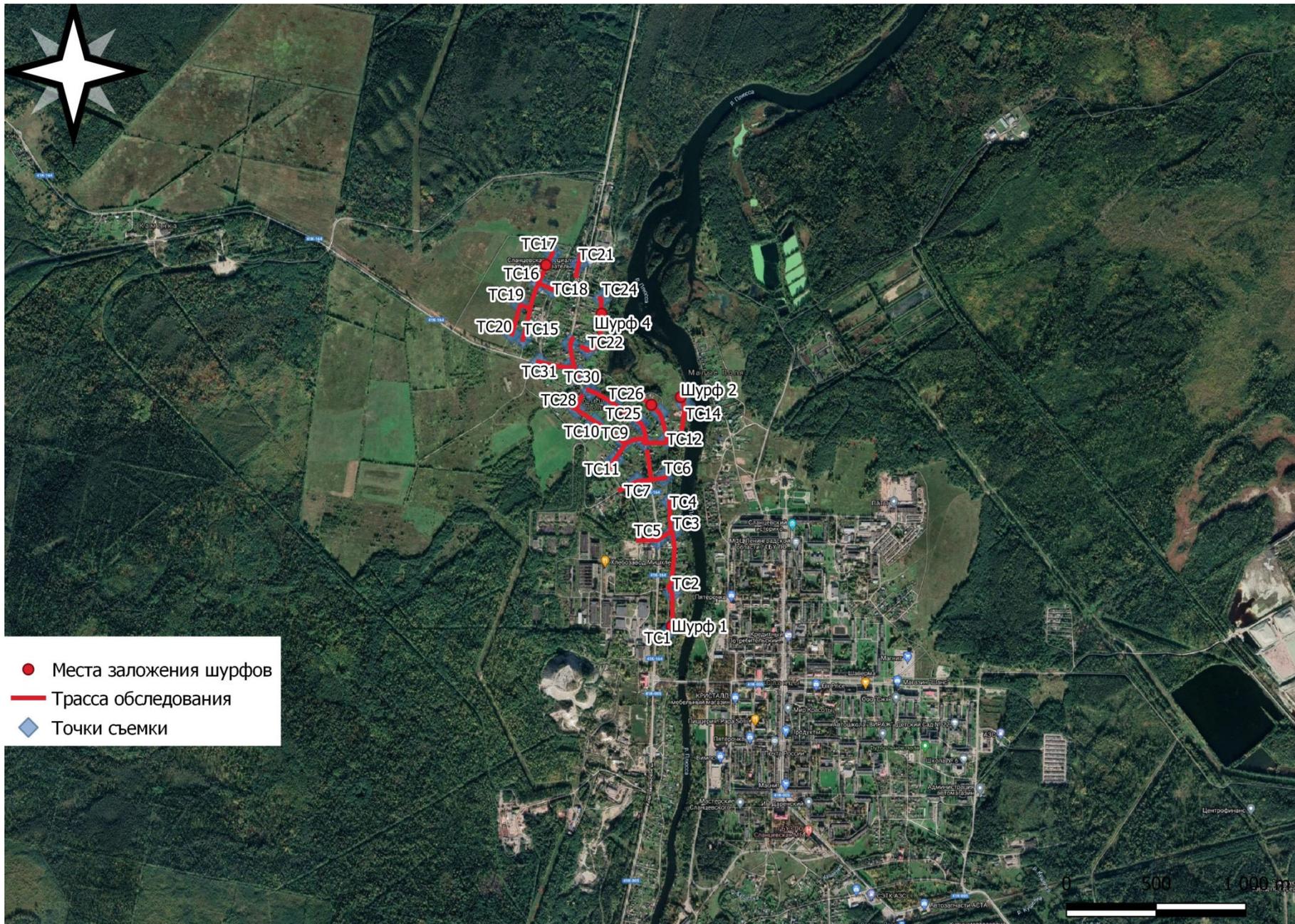


Рис.2. Сланцевское городское поселение, Сланцевский район, Ленинградская область. Участки обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в гибридном снимке Google.

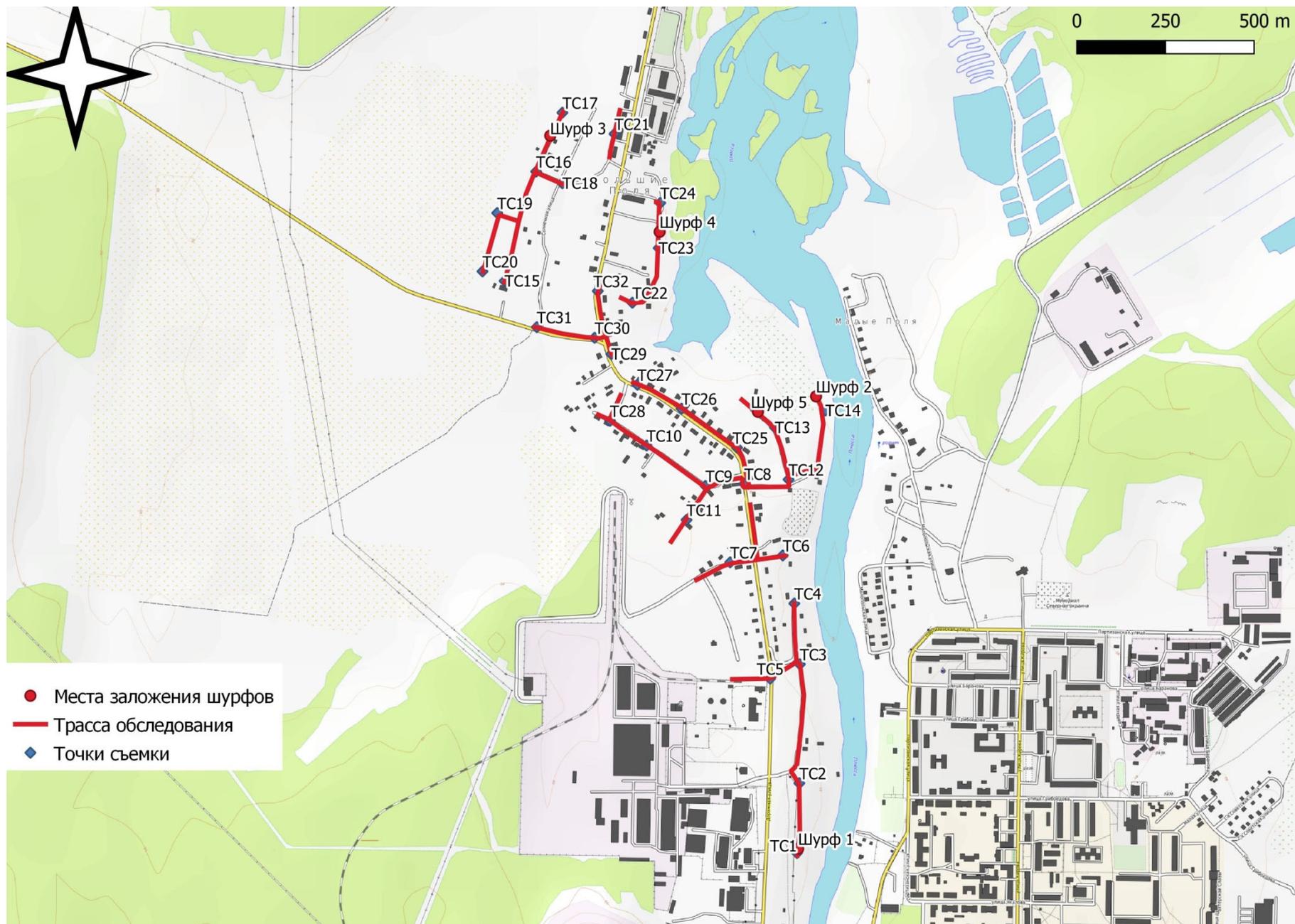


Рис.3. Сланцевское городское поселение, Сланцевский район, Ленинградская область. Участки обследования с точками съемки и местами заложения археологических шурфов в топографическом снимке Оренторомар.



Рис.4. Точка съемки 1. Вид с юга.



Рис.5. Точка съемки 2. Вид с севера.



Рис. 6. Точка съемки 3. Вид с востока.



Рис. 7. Точка съемки 4. Вид с запада.



Рис. 8. Точка съемки 5. Вид с востока.



Рис. 9. Точка съемки 6. Вид с востока.



Рис. 10. Точка съемки 7. Вид с востока.



Рис. 11. Точка съемки 8. Вид с юга.



Рис. 12. Точка съемки 9. Вид с севера.



Рис. 13. Точка съемки 10. Вид с востока.



Рис. 14. Точка съемки 11. Вид с запада.



Рис. 15. Точка съемки 12. Вид с востока.



Рис. 16. Точка съемки 13. Вид с запада.



Рис. 17. Точка съемки 14. Вид с юга.



Рис. 18. Точка съемки 15. Вид с юга.



Рис. 19. Точка съемки 16. Вид с юга.



Рис. 20. Точка съемки 17. Вид с севера.



Рис. 21. Точка съемки 18. Вид с юга.



Рис. 22. Точка съемки 19. Вид с юга.



Рис. 23. Точка съемки 20. Вид с юга.



Рис. 24. Точка съемки 21. Вид с востока.



Рис. 25. Точка съемки 22. Вид с севера.



Рис. 26. Точка съемки 23. Вид с юга.



Рис. 27. Точка съемки 24. Вид с запада.



Рис. 28. Точка съемки 25. Вид с запада.



Рис. 29. Точка съемки 26. Вид с юга.



Рис. 30. Точка съемки 27. Вид с севера.



Рис. 31. Точка съемки 28. Вид с запада.



Рис. 32. Точка съемки 29. Вид с юга.



Рис. 33. Точка съемки 30. Вид с севера.



Рис. 34. Точка съемки 31. Вид с юго-запада.



Рис. 35. Точка съемки 32. Вид с юго-востока.



Рис. 36. Шурф 1. Общий вид до начала работ. Вид с севера.



Рис. 37. Шурф 1. До начала работ. Вид с севера.



Рис. 38. Шурф 1. Общий вид по матерiku. Вид с севера.



Рис. 39. Шурф 1. Южный борт. Вид с севера.



Рис. 40. Шурф 1. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с севера.



Рис. 41. Шурф 1. Южный борт. Контрольный прокоп. Вид с севера.



Рис. 42. Шурф 1. Общий вид после рекультивации. Вид с севера.



Рис. 43. Шурф 1. Вид после рекультивации. Вид с севера.



Рис. 44. Шурф 2. Общий вид до начала работ. Вид с северо-запада.



Рис. 45. Шурф 2. Вид до начала работ. Вид с запада.



Рис. 46. Шурф 2. Общий вид по материке. Вид с запада.



Рис. 47. Шурф 2. Восточный борт. Вид с запада.



Рис. 48. Шурф 2. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с запада.



Рис. 49. Шурф 2. Восточный борт. Контрольный прокоп. Вид с запада.



Рис. 50. Шурф 2. Общий вид после рекультивации. Вид с северо-запада.



Рис. 51. Шурф 2. Вид после рекультивации. Вид с северо-запада.



Рис. 52. Шурф 3. Общий вид до начала работ. Вид с востока.



Рис. 53. Шурф 3. Вид до начала работ. Вид с востока.



Рис. 54. Шурф 3. Общий вид по материке. Вид с востока.



Рис. 55. Шурф 3. Западный борт. Вид с востока.



Рис. 56. Шурф 3. Общий вид по материке. Контрольный прокоп. Вид с востока.



Рис. 57. Шурф 3. Западный борт. Контрольный прокоп. Вид с востока.



Рис. 58. Шурф 3. Общий вид после рекультивации. Вид с востока.



Рис. 59. Шурф 3. Вид после рекультивации. Вид с востока.



Рис. 60. Шурф 4. Общий вид до начала работ. Вид с юга.



Рис. 61. Шурф 4. Вид до начала работ. Вид с юга.



Рис. 62. Шурф 4. Общий вид по матерiku. Вид с юга.



Рис. 63. Шурф 4. Северный борт. Вид с юга



Рис. 64. Шурф 4. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Рис. 65. Шурф 4. После рекультивации. Вид с юга.



Рис. 66. Шурф 5. Общий вид до начала работ. Вид с запада.



Рис. 67. Шурф 5. Вид до начала работ. Вид с запада.



Рис. 68. Шурф 5. Общий вид по матерiku. Вид с юга.



Рис. 69. Шурф 5. Северный борт. Вид с юга.



Рис. 70. Шурф 5. Общий вид по матерiku. Контрольный прокоп. Вид с юга.



Рис. 71. Шурф 5. После рекультивации. Вид с запада.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**

*к Акту 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 (земельный участок проектирования и строительство объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля)*

**Копия Разрешительной документации на право проведения археологических работ**

**Копии документов об аттестации Государственного эксперта**



Министерство культуры Российской Федерации

# ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 0284-2021

Настоящий открытый лист выдан:

*Ситникову Александру Александровичу*

*паспорт 2805 № 707731*

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ  
в зоне строительства межпоселкового газопровода от ГРС «Труд» с отводами на  
пос. Зимитицы, дер. Чирковицы со строительством распределительных сетей  
в Волосовском районе; распределительных газопроводов в дер. Большие Поля  
в Сланцевском районе; по дер. Черново; по дер. Корпиково; по пос. Мыза-Ивановка;  
для газоснабжения по дер. Ст. Низковицы в Гатчинском районе Ленинградской  
области.

На основании открытого листа

*Ситников Александр Александрович*

(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 05 апреля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 05 апреля 2021 г.

Первый заместитель Министра

(должность)

(подпись)

С.Г.Обрывалин

(Ф.И.О.)

Дата 05 апреля 2021 г.

М.П.

022238



**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"> <li>- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;</li> <li>- проектная документация на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия;</li> <li>- 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.</li> </ul>
2.	Аксенов Виктор Викторович	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;</li> </ul>

		<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"> <li>- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</li> <li>- 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;</li> <li>- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра;</li> <li>- 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;</li> <li>- 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,</li> </ul>

		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"> <li>- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;</li> <li>- 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;</li> <li>- 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.</li> </ul>
38.	Тарновский Владимир Викторович	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;</li> <li>- документы, обосновывающие изменение категории историко-культурного значения объекта культурного наследия;</li> </ul>

### **ПРИЛОЖЕНИЕ № 3**

*к Акту 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 (земельный участок проектирования и строительство объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля)*

### **Копия Договора и Технического задания к Договору на проведение работ**

764-12164-19 N2

«05» сентября 2019г.

ДОГОВОР ПОДРЯДА №

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»  
г. Санкт-Петербургская область  
192148, Санкт-Петербург, ул. Пинегина д.4  
Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Носовой Татьяны Валерьевны, 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 [ркс@gazprom-lenobl.ru](mailto:ркс@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. Отказать 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: [posovatatianav@gmail.com](mailto:posovatatianav@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**



**М.П.**

**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 100 календарных дней от даты заключения договора

**Окончание выполнения работ:** 30.09.2021.

### 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 <sup>84</sup> 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, утверждённого 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"> <li>- 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);</li> <li>- 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;</li> <li>- обладать умением проводить необходимые исследования, оформлять по их результатам соответствующие документы и заключения экспертизы;</li> </ul> <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"> <li>- подпунктом «а» пункта 7, пунктом 9 Постановления Правительства РФ от 15.07.2009 №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»;</li> <li>- 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».</li> </ul>	<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 № 13

г. Санкт-Петербург

25.05.2021 г.

Наименование объекта: «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля»

Местонахождение объекта: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район

Характеристика объекта: земельный участок, предназначенный для проектирования и строительства объекта: «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля»

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
Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (дополнительный 1 шурф)	90 календарных дней	2 усл. ед	59 544,64	119 089,28
ИТОГО:			263 265,81	263 265,81

Подписи сторон:

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

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



/ Т.В. Носова /



/ Н.В. Кипурова /

М.П.

#### **ПРИЛОЖЕНИЕ № 4**

*к Акту 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 (земельный участок проектирования и строительство объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля)*

### **Сведения о квалификации трудовых ресурсов**

# ТРУДОВОЙ ДОГОВОР № 21/24

г. Санкт-Петербург

«12» марта 2021 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 **Ситников Александр Александрович**, 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 **«12» марта 2021 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,  
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:

Ситников Александр Александрович  
ул. Дата рождения: 16.12.1986  
Адрес: г. Тверь, Оснабрюкская ул., д.15, кв.113  
Паспорт: XXXXX XXXX XXXX XXXX XXXX XXXX XXXX XXXX  
XX  
XX  
XX  
XX

Генеральный директор

Т.В Носова

М.П.



/ А.А. Ситников

**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.



## 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



10.07.2021

№ \_\_\_\_\_

### 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

**Шмелев Кирилл Владимирович** - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-1 от 09.01.2021, принят по трудовому договору б/№ от 09.01.2021 г. с 09.01.2021 по настоящее время

С уважением,  
Генеральный директор



Т.В. Носова

/10.07.2021/

[9013880@mail.ru](mailto:9013880@mail.ru)

тел.: 8 (904) 610-00-04

## **ПРИЛОЖЕНИЕ № 5**

*к Акту 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 (земельный участок проектирования и строительство объекта «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля)*

**Копии документов, предоставленных Заказчиком**

14.10.2020

01-10-8211/2020-0-1

Заместителю начальника ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

М.П. Васильченко

ул. Пинегина, д. 4,  
Санкт-Петербург, 192148

Комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) в ответ на Ваш запрос от 15.09.2020 № -61/8829 (вх. от 15.09.2020 № 01-10-8211/2020) в рамках своей компетенции сообщает, что в границах участка проектирования объекта «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля» (согласно представленной схеме расположения объекта) отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

Участок проектирования расположен вне границ зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на участке проектирования объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных

в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ при проведении земляных, строительных и иных работ на участке заказчик таких работ до их начала обязан:

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

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

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

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

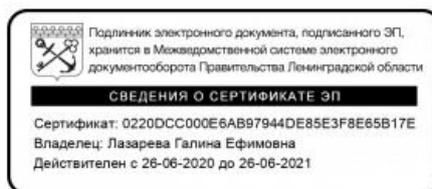
или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия);

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

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

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. Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: [mkrf.ru](http://mkrf.ru).

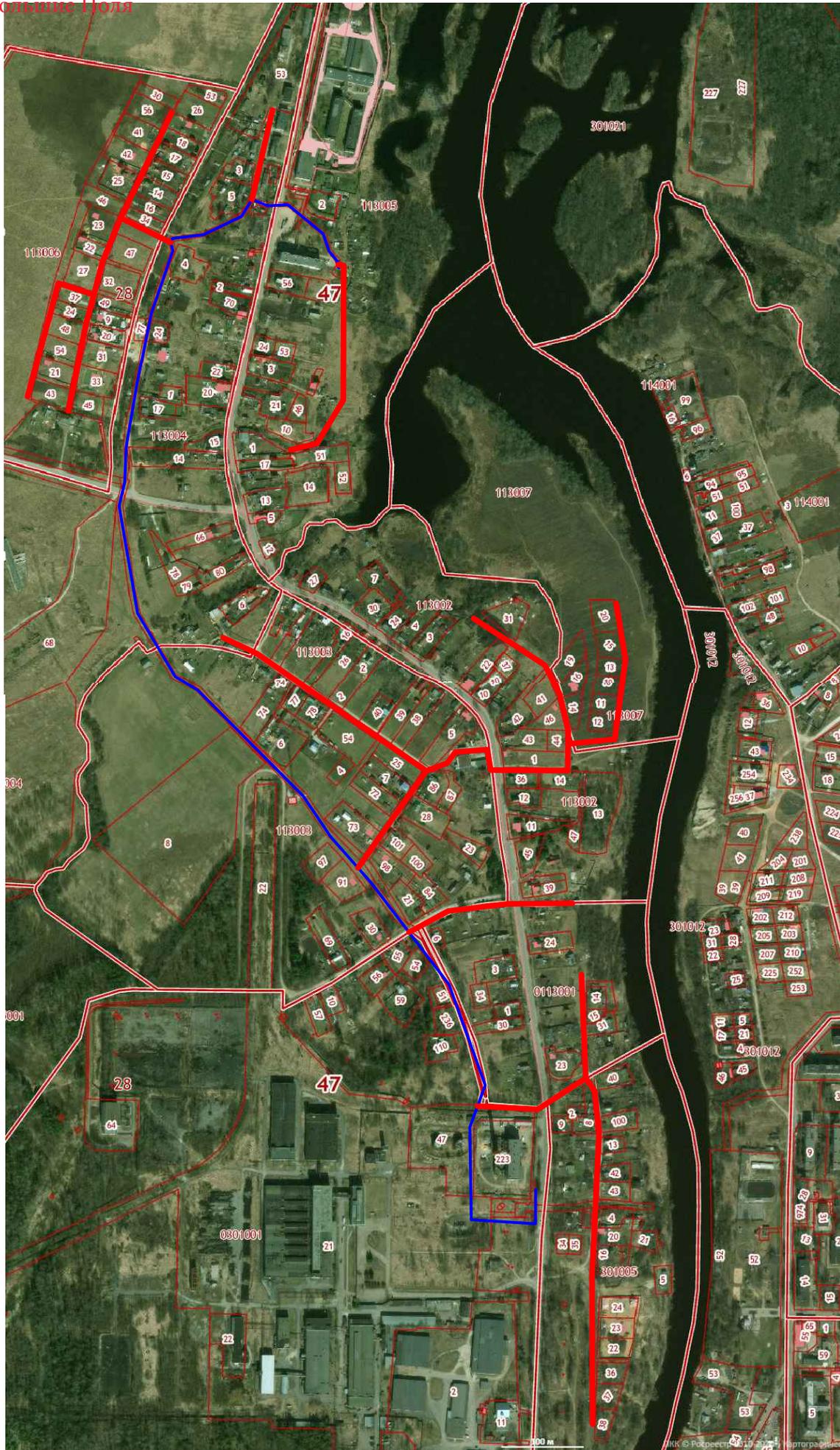
Заместитель председателя комитета –  
начальник департамента государственной  
охраны, сохранения и использования  
объектов культурного наследия



Г.Е. Лазарева

Исп.: И.Е. Ефимова, т. (812) 539-45-12

Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу:  
Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля



— - проектируемый газопровод



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ  
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»**

(АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»)

**ООО «ПИРС»**

**Для сведения Департамент  
государственной охраны,  
сохранения и использования  
объектов культурного наследия  
Комитета по Культуре  
Ленинградской области**

Адрес юридического лица:

Здание административного корпуса. Нежилое. Литер А, А1,  
пос. Новоселье, Ломоносовский р-н, Ленинградская обл., РФ, 188507

Адрес для корреспонденции:

ул. Пинегина, 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

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472550001

24.06.2021 № - 61/6551

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*Информационное письмо*

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» сообщает следующее по объекту: «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля».

Согласно части 1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации градостроительный план земельного участка выдаётся в целях обеспечения субъектов градостроительной деятельности информацией, необходимой для архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции объектов капитального строительства в границах земельного участка.

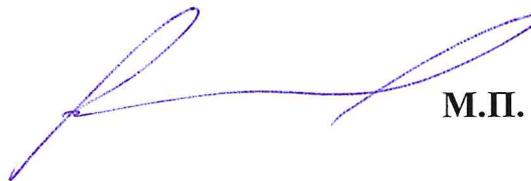
Согласно части 10.1. статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации газораспределительные сети являются линейными объектами, а не объектом капитального строительства.

В соответствии с пп.1 части 6 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации в случае подготовки проектной документации линейного объекта готовятся проект планировки территории и проект межевания территории, а не градостроительный план земельного участка.

Учитывая разработку и утверждение проекта планировки территории п. Сиверский градостроительные планы разрабатывались и утверждались только на земельные участки предоставленные гражданам для ведения личного подсобного хозяйства или индивидуального жилищного строительства.

Соответственно в отношении земель общего пользования предназначенных для строительства линейного объекта, газораспределительных сетей в границах населённого пункта (улицы), ГПЗУ не разрабатываются.

**Начальник ПКЦ**



**М.П. Васильченко**

---

---

# **ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР**

*Газопровод распределительный в деревне Большие Поля  
Сланцевского муниципального района ЛО*

*Проектная документация*

*Раздел 1  
Пояснительная записка*

*22668-ПЗ*

**2021**

---

---

# ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Газопровод распределительный в деревне Большие Поля  
Сланцевского муниципального района ЛО*

*Проектная документация*

*Раздел 1  
Пояснительная записка*

*22668-ПЗ*

**Начальник ПКЦ**

**Васильченко М.П.**

**Главный инженер проекта**

**Васильченко И.П.**

**2021**

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**

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ДОПУСКЕ К РАБОТАМ, КОТОРЫЕ ОКАЗЫВАЮТ ВЛИЯНИЕ  
НА БЕЗОПАСНОСТЬ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО  
СТРОИТЕЛЬСТВА

№ГСП-11-093

**Заказчик:** *Администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области*  
*Проект шифра 22668-ПЗ, ТКР*  
*«Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО»*



Но-мер то-ма	Обозначение	Наименование	Приме-чание
	22668	Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО	
1	22668-ПЗ	Пояснительная записка	
2	22668-ППО	Проект полосы отвода	
3	22668-ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	
4	22668-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	не разраба-тывается
5	22668-ПОС	Проект организации строительства	
6	22668-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	не разраба-тывается
7	22668-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	22668-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	22668-СМ	Смета на строительство	
10	22668- ГОЧС	Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
		Технический отчет о инженерно-геодезических изысканиях	ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"
		Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях	ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"
	22668	Технический отчет о инженерно-экологических изысканиях	ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"

Согласовано

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

22668- СП						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Гордеева				
Провер.		Васильченко				
Н.контр.		Нефедова				
Утвердил		Нефедова				
Состав проекта				Стадия	Лист	Листов
Состав проекта				П	1	1
Состав проекта				ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"		

## ПАСПОРТ ПРОЕКТА

На наружные газопроводы : *среднего давления*

**1 Объект:** *Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО*

**2 Шифр:** *22668 –ПЗ, ТКР*

**3 Заказчик:** *Администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области*

**4 Год выпуска:** *2021г.*

**5 Основание для проектирования:** *Муниципальный контракт № 01453000019200000940001 от 07.07.2020*

**6 Стадия проектирования:** *Проектная документация*

**7 Основные сведения об объекте**

**7.1 Система газоснабжения:** *однотупенчатая*

**7.2 Общий расход газа:**

*Расчетный расход газа - 274,4 м<sup>3</sup>/час*

*Годовой расход газа - 832,3 тыс. м<sup>3</sup>/год*

**7.3 Отключающие устройства:**

*- Вентиль для врезки под давлением DAV 225-63 -4 шт.*

*- Вентиль для врезки под давлением DAV 110-63 -3 шт.*

**7.4 Газорегуляторный пункт:** -

**7.5 Давление газа в месте врезки:** *0,3 МПа*

**7.6 Общая протяженность газопровода:** *5013,5 п.м.*

**7.7 Защита от электрохимической коррозии:** *в соответствии с ГОСТ 9.602-2016*

**ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»**

Главный инженер проекта

\_\_\_\_\_ Васильченко И.П.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021г.

## 1. Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами, с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий, а также требованиями Федерального закона №384-ФЗ от 30.12.2009г.

## 2. Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Разработка проекта ведется на основании

- Муниципальный контракт № 01453000019200000940001 от 07.07.2020
- Техническое задание на проектирование

## 3. Исходные данные для разработки проектной документации

Исходными данными для разработки проектной документации являются:

- Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №АА-20/2/9241 от 30.09.2019
- Приложение к заданию на проектирование ГУ МЧС России по Ленинградской области №
- Письмо Невско-Ладожского БВУ №Р6-35-9238 от 06.10.2020
- Согласование Комитета по природным ресурсам Ленинградской области №02-19316/2020 от 29.09.2020
- Справка Комитета по культуре Ленинградской области №01-10-8211/2020-0-1 от 14.10.2020
- Справка Администрации МО Тихвинский муниципальный район Ленинградской области о наличии полигона ТБО №
- Письмо с приложениями (Акт обследования (сноса), пересадки зеленых насаждений)
- Акт обследования территории на наличие ВОП
- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные Геодезической службой ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные Геодезической службой ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"
- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Согласовано

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

<b>22587-ПЗ</b>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеева			
Провер.		Васильченко			
Н.контр.		Нефедова			
Утвердил		Нефедова			
<b>Пояснительная записка</b>					
Стадия		Лист		Листов	
П		1		15	
ПКЦ АО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"					

Расчетная схема объекта «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО» приложена в данном проекте в исходной документации.

В составе настоящего проекта на материалах топографической съемки выполнена трассировка газопровода «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО».

Назначение: для транспортировки природного газа для газоснабжения жилых домов  
Сеть газораспределения по территории населенного пункта

Давление природного газа- среднее

Относится к опасным производственным объектам III класса опасности

Пожарная и взрывопожарная опасность – категория наружных установок газопровода по пожарной опасности относится к категории АН – повышенная взрывопожароопасность; подземно проложенный газопровод по взрывопожарной и пожарной опасности не категоризируется;

Уровень ответственности – нормальный

#### 4. 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.;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ с изм.;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- «Правила охраны газораспределительных сетей»;
- 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»;
- 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»;
- СП 42.13330.2012 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*»;
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»;
- ГОСТ 21.1101 - 2013 "СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации";
- ГОСТ 21.610-85 «Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»;
- «Правила приемки в эксплуатацию законченных строительством систем газоснабжения», утв. МКХ РСФСР от 10.06.88 г за № 152.;
- СНиП 3.01.04-87\* Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов;
- СНиП 21-01-97 Пожарная безопасность зданий и сооружений;
- ГОСТ Р 54808-2011 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов;
- ГОСТ 7512-82 Пособие по методам контроля качества сварных соединений трубопроводов, выполняемых в строительстве;
- ГОСТ 5542-2014 Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия;
- СП-42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из стальных труб;
- РД 153-39.4-091-01 Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

22668-ПЗ

109

Лист

2

электрохимической коррозии;

## 5. Климатическая, географическая, инженерно-геологическая гидрометеорологическая и экологическая характеристика района

### Климатическая и гидрометеорологическая характеристика.

Исследуемый участок изысканий расположен в д. Большие Поля Сланцевского района Ленинградской области.

Рельеф района работ равнинный с небольшим количеством мелких лощин, западин, бугров. Растительность древесная, представленная преимущественно лиственными породами, отдельно стоящими деревьями, на незастроенной части участка изысканий преобладает луговая растительность. Застройка сельского типа. Водоотвод обеспечивается за счет естественных форм рельефа и дренирующих систем.

Район производства работ характеризуется умеренным избыточно-влажным климатом, переходным от морского к континентальному, с неустойчивым режимом погоды, относится ко II<sup>B</sup> подрайону по климатическому районированию России для строительства (согласно приложению Б СП 34.13330.2012). Средняя годовая температура воздуха по метеостанции Санкт-Петербург (СП 131.13330.2012) составляет 5,1°С. Наиболее холодным месяцем в году, является январь, со среднемесячной температурой воздуха минус 6,7°С. Средняя месячная температура июля, самого теплого месяца, составляет плюс 18,2°С.

### Инженерно-геологические условия

В геоморфологическом отношении площадка проектируемого строительства расположена в пределах крайней западной части Ордовикского плато. Абсолютные отметки устьев горных выработок на период изысканий составляли 27,05-39,42 м.

Инженерно-геологические условия участка относятся ко II (средней) категории сложности согласно приложению Г СП 47.13330.2016.

На основании полевого описания и лабораторных исследований на участке работ выделено 4 инженерно-геологических элементов (ИГЭ). Залегание и мощность показаны в колонках инженерно-геологических выработок (Графическое приложение № 2) и на инженерно-геологических разрезах (Графическое приложение № 3).

Отложения с поверхности перекрыты почвенно-растительным слоем, его средняя мощность составляет 0,2 м. Почвенно-растительный слой (ПРС) в отдельный инженерно-геологический элемент не выделен.

В пределах глубины бурения (до 5,0 метров), вскрыты четвертичные отложения

#### *Пучинистость грунтов*

ИГЭ-1. Насыпной грунт: песок средней крупности, влажный, перемешанный с супесью, со щебнем, со строительным мусором до 10% (t<sub>IV</sub>).

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, насыпной грунт, исходя из состава, относится к непучинистым грунтам.

ИГЭ-2. Песок мелкий средней плотности, влажный и водонасыщенный, коричневый (lgIII).

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, песок мелкий относится к непучинистым грунтам.

ИГЭ-3. Суглинок легкий пылеватый, тугопластичный, коричневый (lgIII).

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, суглинок тугопластичный относится к среднепучинистым грунтам.

ИГЭ-4. Супесь пылеватая пластичная, с гравием и галькой до 10%, красно-коричневая (gIII).

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, супесь пластичная, относится к сильнопучинистым

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	22668-ПЗ	110	Лист	3
Взам инв №	Подпись и дата	Инв № подл							

грунтам.

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет: для насыпных песков (ИГЭ-1) – 1,28 м; для озерно-ледниковых песков мелких (ИГЭ-2) и для ледниковых супесей пластичных (ИГЭ-4) – 1,20 м, для суглинков легких (ИГЭ-3) – 0,98 м (рассчитана по формуле 5.3 СП 22.13330.2016 по данным СП 131.13330.2012, станция Санкт-Петербург).

#### **Гидрогеологические условия.**

Гидрогеологические условия участка работ на глубину бурения (до 5,0 м) характеризуются наличием одного водоносного горизонта.

Безнапорный водоносный горизонт приурочен, озерно-ледниковым пескам мелким (ИГЭ-2).

На период изысканий (май 2021 г.) грунтовые воды вскрыты в скважинах №1-19, 25, 31-32,34, 36-47, на глубине 1,0-1,6 м, на абс. отметках 27,60-37,83 м (в зависимости от рельефа).

Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка грунтовых вод происходит в местную гидрографическую сеть.

Максимальное положение уровня грунтовых вод предполагается в периоды активного выпадения атмосферных осадков и снеготаяния вблизи дневной поверхности. По материалам режимных наблюдений ПГО «Севзапгеология» амплитуда сезонных колебаний уровня грунтовых вод составляет порядка 1,0 м.

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 – 0,6 м (абс. отм. 26,60 м – 36,83 м).

#### **Сведения об агрессивных свойствах грунтов и грунтовых вод.**

##### *Коррозионная агрессивность грунтов*

Согласно ГОСТ 9.602-2016 и СП 28.13330.2017 коррозионная агрессивность грунтов участка на глубине 1,5 м, по отношению к углеродистой и низколегированной стали – средняя, к бетону марки W4 – неагрессивная, согласно ГОСТ 9.602-2016 коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой оболочке кабеля – высокая (Приложение Н).

Примечание: коррозионная агрессивность грунтов приведена по наихудшим показателям.

Подземные воды, в соответствии с табл. В.3 СП 28.13330.2012, среднеагрессивные по отношению к бетонам нормальной проницаемости (Приложение Р).

Подземные воды, в соответствии с табл. 3 и 5 ГОСТ 9.602-2016, обладают высокой степенью коррозионной агрессивности по отношению к свинцовым оболочкам кабелей и средней - к алюминиевым оболочкам кабелей (Приложение Р).

Примечание: коррозионная агрессивность подземных вод приведена по наихудшим показаниям.

#### **6. Сведения о проектируемом объекте газораспределительной сети**

В качестве топлива используется природный газ с теплотворной способностью  $Q^p_H=8000$  ккал/м<sup>3</sup>;  $\rho=0,683$  кг/м<sup>3</sup>.

Проектируемый газопровод среднего давления предусматривается для газоснабжения жилых домов в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО.

Настоящим проектом принято использование природного газа населением:

- для нужд пищевого приготовления;
- горячего водоснабжения;
- отопления малоэтажной застройки (с использованием индивидуальных отопительных газовых аппаратов);

Источником газоснабжения индивидуальных жилых домов объекта «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО» является природный газ, подача которого предусмотрена по запроектированному газопроводу среднего давления 0,3 МПа Ø225 «Газопровод межпоселковый от г. Сланцы до

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	Взам инв №	


22668-ПЗ

111

Лист

4

д. Большие Поля, д. Каменка, д. Печурки, д. Загривье Сланцевского района» (шифра 18266-ТКР, выполн. АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в 2018г.).

В соответствии с заданием на проектирование, согласованием с эксплуатирующей организацией АО «Газпром Газораспределение Ленинградская область» филиала в г. Кингисеппе и в целях экономичности система газоснабжения в данном проекте принята – одноступенчатая, тупиковая по газопроводам среднего давлений. Использование газа населением предусмотрено для нужд приготовления пищи, горячего водоснабжения и отопления (с применением индивидуальных газовых аппаратов). В качестве устанавливаемого газоиспользующего оборудования в жилых домах приняты:

- плита бытовая газовая ПГ-4 (для пищевого приготовления)
- газовый двухконтурный котел (для отопления и горячего водоснабжения)

Максимальный расчетный часовой расход природного газа на индивидуально-бытовые нужды населения 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.

Расчет годовой потребности в газе на индивидуально-бытовые нужды населения произведен, исходя из существующей численности населения, снабжаемого газом, по нормам расхода теплоты на 1 человека в год в соответствии с п.3.11 СП 42-101-2003.

Расчет часовой и годовой потребности в газе на нужды отопления и горячего водоснабжения произведен, исходя из общей площади жилых домов, численности населения, снабжаемого газом, и укрупненных показателей максимального теплового потока на отопление жилых зданий на 1 м<sup>2</sup> общей площади и среднего теплового потока на горячее водоснабжение на 1 человека, проживающего в здании, принимаемых по приложениям 2 и 3 СНиП 2.04.01-85\*.

Годовые и расчетно-часовые расходы газа приведены в таблице 1.

## 7. Обоснование выбранного варианта трассы газопровода

Земельный участок, отводимый под строительство объекта «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО», проходит по землям МО «Сланцевский муниципальный район».

Трасса газопровода начинается от врезки в ранее запроектированный газопровод среднего давления II категории Ø225, Ø110 «Газопровод межпоселковый от г. Сланцы до д. Большие Поля, д. Каменка, д. Печурки, д. Загривье Сланцевского района».

Далее трасса газопровода среднего давления прокладывается по землям МО «Сланцевский муниципальный район», вдоль основных проездов д. Большие Поля - для максимального охвата потребителей, а также пересекая региональные автомобильные дороги ГКУ «Ленавтодор».

Категория земель – земли населенных пунктов.

Полная информация о земельных участках см. 22668-ППО.

Инв № подл	Подпись и дата	Взам инв №	

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22668-ПЗ

112

Лист

5

**8. Техничко-экономическая характеристика проектируемого объекта газораспределительной сети**  
**Показатели системы газоснабжения**

**Таблица 1**

Наименование	Ед.изм	Количество	Примечание
<b>1 Часовой расход газа:</b>	нм <sup>3</sup> /час	274,4	179 ж/д, 24 кв.
<b>2 Годовой расход газа:</b>	тыс. нм <sup>3</sup> /год	832,3	
<b>4 Газопровод среднего давления:</b> - ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8	м	5013,5	
Итого:	м		
<b>6 Отключающее устройство:</b> - Вентиль для врезки под давлением DAV 225-63 - Вентиль для врезки под давлением DAV 110-63	шт. шт.	4 3	

**Прокладка газопровода методом наклонно-направленного бурения, установка типа «Навигатор»**

- **Переход региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км 0+008** (ПК0+82,5 - ПК1+8,0) газопроводом среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 l=25,5м методом ННБ (Длина бурения l=26,5м);
- **Переход региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км 0+334** 2ПК1+49,5 - 2ПК1+78,5 газопроводом среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 l=28,0м методом ННБ (Длина бурения l=29,0м);
- **Переход региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км 1+133** 9ПК1+87,0 - 9ПК2+8,0 газопроводом среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 l=22,0м методом ННБ (Длина бурения l=21,0м);
- **Параллельное следование газопровода среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 вдоль региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на участке (км 0+034 – км 1+043)** 2ПК1+80,5 - 2ПК2+7,0 (Длина бурения l=26,5м); 2ПК2+21,5 - 2ПК3+94,0 (Длина бурения l=172,5м); 2ПК3+97,0 - 2ПК5+97,0 (Длина бурения l=200,0м); 2ПК6 - 2ПК8+62,0 (Длина бурения l=262,0м)
- **Параллельное следование газопровода среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 вдоль региональной автомобильной дороги " Подъезд к д.Большие Поля " на участках (км 0 – км 0+160, км 0+490 - км 0+640)** 9ПК2+10,0 - 9ПК3+82,0 (Длина бурения l=172,0м);

Прокладка газопровода предусматривается при помощи установки Vermeer Navigator D50x100 с силой протяжки 230 к/н, которая позволяет прокладывать трубопроводы с диаметром до 600мм на длину до 600м.

**9. Принципиальные решения по надежности объекта газораспределительной сети,**

**последовательности строительства, намечаемые этапы строительства**  
Проектом предусмотрено:

- 5.1 Врезки (1,2,3,4) в запроектированный полиэтиленовый подземный газопровод среднего давления D225, при помощи вентиля для врезки под давлением DAV 225-63;
- 5.2 Врезки (5,6,7) в запроектированный полиэтиленовый подземный газопровод среднего давления D110, при помощи вентиля для врезки под давлением DAV 110-63;

Инва № подл

Подпись и дата

Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22668-ПЗ

113

Лист

6

5.2 Прокладки Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футлярах ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 методом ННБ (при переходе региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км 0+008, 0+334, 0+133;

5.3 Параллельное следование газопровода среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 вдоль региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на участке (км 0+034 – км 1+043)

Параллельное следование газопровода среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 вдоль региональной автомобильной дороги " Подъезд к д.Большие Поля" на участках (км 0 – км 0+160, км 0+490 - км 0+640)

5.4 Прокладка распределительного подземного газопровода среднего давления ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 по землям МО «Сланцевский муниципальный район» Ленинградской области вдоль местных дорог и проездов Большие Поля открытым способом;

5.5 Установка п/э фитингов;

5.6 Установка опознавательных табличек (черт.22668-ТКР.П2) для обозначения поворотов подземного газопровода, участков прокладки газопровода методом ННБ, а также мест присоединений к существующим сетям.

5.7 Герметизация вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий (Серия 5.905-26.08)

Планируемые сроки ввода в эксплуатацию 2022 г.

Срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых и стальных надземных 50 лет.

Периодичность проведения оценки технического состояния газопроводов выполнять в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012 п. 6.2.11

Срок эксплуатации устройств (кранов) – 40 лет, в соответствии с паспортом изготовителя.

### Расчетные характеристики материала газопроводов

Расчетными характеристиками материала газопроводов являются: минимальная длительная прочность, определяемая по [ГОСТ Р 58121.2-2018](#), модуль ползучести материала трубы, коэффициент линейного теплового расширения, коэффициент Пуассона

Минимальная длительная прочность согласно [ГОСТ Р 58121.2-2018](#) должна приниматься для труб из ПЭ 100 - 10,0 МПа.

Модуль ползучести материала труб для срока службы газопровода 50 лет  $E(t_c)=400$  МПа (принимается по графикам) при напряжении в стенке трубы

$$\sigma = p(SDR-1)/2 = 0,3(11-1)/2 = 1,5 \text{ МПа}$$

Коэффициент линейного теплового расширения материала труб принимается равным:

$$\alpha = 2,2 \cdot 10^{-4} \text{ (}^\circ\text{C}^{-1}\text{)}.$$

Коэффициент Пуассона материала труб должен приниматься равным  $\mu=0,43$ .

1. Масса трубы  $d_e = 0,063$  составляет  $m=1,062$  кг/м, рабочее давление  $p=0,3$  МПа; плотность грунта  $\rho_m = 2680$  кг/м<sup>3</sup>; плотность воды с учетом растворенных в ней солей  $\rho_w = 1040$  кг/м<sup>3</sup>; удельное сцепление грунта засыпки  $C_{gr}=3000$  Н/м<sup>2</sup>; радиус упругого изгиба газопровода  $\rho=13,5$ ;

коэффициент пористости грунта засыпки  $e=0,45$ ; угол внутреннего трения  $\varphi=40^\circ$ ; угол поворота

оси газопровода  $\beta=0,262$  рад.

### Нагрузки и воздействия

Нагрузки и воздействия, действующие на газопроводы, различаются на:

- силовые нагрузки - внутреннее давление газа, вес газопровода, сооружений на нем и вес транспортируемого газа, давление грунта, гидростатическое давление и выталкивающая сила воды, нагрузки, возникающие при укладке и испытании;

Инва № подл	Подпись и дата	Взам инв №						
			Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

- деформационные нагрузки - температурные воздействия, воздействия предварительного напряжения газопровода (упругий изгиб, растяжка компенсаторов и т.д.), воздействия неравномерных деформаций грунта (просадки, пучение, деформации земной поверхности в районах горных выработок и т.д.);

- сейсмические воздействия.

Рабочее (нормативное) давление транспортируемого газа  $P=0,3$  МПа.

Собственный вес единицы длины газопровода:

$$q_g = m \times g = 3,14 \times 9,8 = 30,8 \text{ Н/м};$$

где  $m$ - расчетная масса 1 м трубы, принимаемая по [ГОСТ Р 58121.2-2018](#).

Давление грунта на единицу длины газопровода:

$$q_m = \rho_m \times g \times d_e \times h_m = 2680 \times 9,8 \times 0,110 \times 1,5 = 4333,6 \text{ Н/м}$$

Гидростатическое давление воды определяется по формуле

$$P_w = \rho_w \times g \times h_w \times 10^{-6} = 1040 \times 9,8 \times 1,0 \times 10^{-6} = 0,01 \text{ МПа}$$

Выталкивающая сила воды на единицу длины газопровода определяется по формуле:

$$q_w = 0,25 \pi \rho_w \times g \times d_e^2 = 0,25 \times 3,14 \times 1040 \times 9,8 \times (0,110)^2 = 96,8 \text{ Н/м}$$

### Проверка прочности принятого конструктивного решения

Проверка прочности газопровода согласно требованиям СП 62.13330.2011 состоит в соблюдении следующих условий:

- при действии всех нагрузок силового нагружения

$$\sigma_{\text{пр}F} \leq 0,4MRS \text{ МПа},$$

- при совместном действии всех нагрузок силового и деформационного нагружений

$$\sigma_{\text{пр}NS} \leq 0,5MRS \text{ МПа}$$

$$\sigma_{\text{пр}S} \leq 0,9MRS \text{ МПа}$$

$$\sigma_{\text{пр}F} = \frac{2\mu p}{\left[1 - \frac{2}{SDR}\right]^{-2} - 1} \text{ (МПа);}$$

$$\sigma_{\text{пр}NS} = \left| \frac{2\mu p}{\left[1 - \frac{2}{SDR}\right]^{-2} - 1} - \alpha E(t_e) \Delta t \right| + \sigma_c \text{ (МПа);}$$

$$\sigma_{\text{пр}S} = \left| \frac{2\mu p}{\left[1 - \frac{2}{SDR}\right]^{-2} - 1} - \alpha E(t_e) \Delta t \right| + \sigma_{\text{оу}} + \frac{E(t_e) d_e}{2\rho} + \sigma_c \text{ (МПа),}$$

где  $\sigma_{\text{оу}}$ - дополнительные напряжения в газопроводе, обусловленные прокладкой его в особых условиях;

$\sigma_c$  - дополнительные напряжения в газопроводе, обусловленные прокладкой его в сейсмических районах, при этом используются условия прочности.

$$\sigma_{\text{пр}F} = 2 \times 0,43 \times 0,6 / ((1 - 2/11)^{-2} - 1) = 1,05 \text{ МПа} \leq 3,2$$

$$\sigma_{\text{пр}NS} = 2 \times 0,43 \times 0,6 / ((1 - 2/11)^{-2} - 1) - 2,2 \times 10^{-4} \times 400 \times (-10) + 0 = 1,92 \text{ МПа} \leq 4,0$$

$$\sigma_{\text{пр}S} = 2 \times 0,43 \times 0,6 / ((1 - 2/11)^{-2} - 1) - 2,2 \times 10^{-4} \times 400 \times (-10) + 0,6 + 400 \times 0,225 / 2 \times 1040 + 0 = 2,56 \text{ МПа} \leq 7,2$$

**Вывод:** Условия прочности газопровода согласно требованиям СП 62.13330.2011 соблюдаются.

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

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

22668-ПЗ

115

Лист

8

## Обеспечение допустимой оваллизации и устойчивости круглой формы поперечного сечения газопровода

1. Газопровод диаметром  $d_e = 0,063$  м; материал ПЭ100;  $SDR$  11; рабочее давление  $P = 0,3$  МПа; температура эксплуатации -  $0$  °С; проектируемый срок эксплуатации - 50 лет; глубина заложения  $h_m = 1,5$  м; укладка - на плоское основание; ширина траншеи  $B = 1$  м; плотность грунта  $\rho_m = 2680$  кг/м<sup>3</sup>; модуль деформации грунта засыпки  $E_{гр} = 3$  МПа; высота столба грунтовых вод над верхней образующей газопровода  $h_w = 1,0$  м; плотность воды с учетом растворенных в ней солей  $\rho_w = 1040$  кг/м<sup>3</sup>; интенсивность нагрузки на поверхности грунта  $q_w = 5000$  Н/м<sup>2</sup>.

Для обеспечения допустимой оваллизации поперечного сечения газопровода согласно требованиям СП 62.13330.2011 должно соблюдаться условие

$$\zeta \frac{Q}{4Dd_e} \left( 1 + \frac{0,125E_{гр} - P_e}{D + 0,012E_{гр}} \right)^{-1} \leq 5 \cdot 10^4,$$

где коэффициент  $\zeta$ , принимается равным:

- при укладке на плоское основание - 1,3;
- при укладке на спрופилированное основание - 1,2.

Полная погонная эквивалентная нагрузка  $Q$  вычисляется по формуле

$$Q = \sum_1^5 \beta_i Q_i \text{ (Н/м)},$$

где  $\beta_i$  - коэффициенты приведения нагрузок;

$Q_i$  - составляющие полной эквивалентной нагрузки.

Параметр жесткости сечения газопровода  $D$  определяется по формуле

$$D = \frac{E(t_e)}{4(1-\mu^2)} \left( \frac{SDR - 1}{2} \right)^{-3} \text{ (МПа)}.$$

Внешнее радиальное давление  $P_e$  принимается равным:

- для необводненных участков - нулю;
- для обводненных участков -  $P_w$ .

Составляющие полной погонной эквивалентной нагрузки определяются по формулам: от давления грунта

$$Q_1 = q_m \frac{B}{d_e} k_{гр} \text{ (Н/м)},$$

где значения коэффициента  $k_{гр}$  в зависимости от глубины заложения газопровода и вида грунта определяются по таблице;

от собственного веса газопровода

$$Q_2 = 1,1q_g \text{ (Н/м)};$$

от выталкивающей силы воды на обводненных участках трассы

$$Q_3 = 1,2q_w \text{ (Н/м)};$$

от равномерно распределенной нагрузки на поверхности засыпки

$$Q_4 = 1,4q_v d_e k_H \text{ (Н/м)},$$

$$\text{где } k_H = \frac{3}{2} \frac{D + 0,125E_{гр}}{D + 0,25E_{гр}}.$$

Значение интенсивности равномерно распределенной нагрузки на поверхности грунта  $q_v$  при отсутствии специальных требований принимают равным  $5,0$  кН/м<sup>2</sup>;

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

22668-ПЗ

116

Лист

9

от подвижных транспортных средств

$$Q_5 = \gamma_T q_T d_g \text{ (Н/м)},$$

где коэффициент  $\gamma_T$  принимается равным:

- для нагрузки от автомобильного транспорта - 1,4;
- для нагрузки от гусеничного транспорта - 1,1;

нагрузка  $q_T$  принимается в зависимости от глубины заложения газопровода по графику.

Для газопроводов, укладываемых в местах, где движение транспортных средств невозможно, величина  $\gamma_T q_T$  принимается равной 5000 Н/м<sup>2</sup>.

Значения коэффициентов приведения нагрузок  $\beta_1$  и  $\beta_2$  принимаются в зависимости от вида укладки.

Значения коэффициентов  $\beta_3$ ,  $\beta_4$  и  $\beta_5$  принимаются равными:

$$\beta_3 = \beta_4 = \beta_5 = 1.$$

Для обеспечения устойчивости круглой формы поперечного сечения газопровода соблюдается условие

$$1,7 \left( \frac{Q}{10^6 d_g} + p_w \right) \leq P_{кр} \text{ (МПа)}.$$

В качестве критической величины внешнего давления должно приниматься меньшее из двух значений, определенных по формулам:

$$P_{кр} = 0,7(D E_{гр})^{0,5} \text{ (МПа)};$$

$$P_{кр} = D + 0,143 E_{гр} \text{ (МПа)}.$$

#### Определение величины овализации

Определяем параметр жесткости сечения газопровод и полную погонную эквивалентную нагрузку.

Модуль ползучести материала труб для срока службы газопровода 50 лет  $E(t_e)=400$  МПа (принимается по графикам) при напряжении в стенке трубы

$$\sigma = p(SDR-1)/2 = 0,6(11-1)/2 = 3,0 \text{ МПа}$$

$$D = 400/4(1+0,43^2) \times ((11-1)/2)^{-3} = 0,95 \text{ МПа}$$

$$Q = 0,75 \times 2000 \times 9,8 \times 0,110 \times 1,0 \times 1,0/0,110 \times 0,75 + 0,75 \times 1,1 \times 13,2 \times 9,8 + 1,2 \times 3,14/4 \times 1040 \times 9,8 \times 0,110^2 + 1,4 \times 5000 \times 0,110 \times 3/2 \times (0,21 + 0,125 \times 3)/(0,21 + 0,25 \times 3) + 1,4 \times 25000 \times 0,110 = 18001,3 \text{ Н/м}$$

Величина овализации равна:

$$1,3 \times 34458,6 / (4 \times 0,95 \times 0,110) \times (1 + (0,125 \times 3 - 0,01) / (0,95 + 0,012 \times 3))^{-1} = 20207,0 < 50000$$

следовательно, условие обеспечения допустимой величины овализации соблюдается.

#### Обеспечение устойчивости круглой формы поперечного сечения

Определяем критические величины внешнего давления:

$$P_{кр} = 0,7 \times (0,95 \times 3)^{0,5} = 1,18 \text{ МПа}$$

$$P_{кр} = 0,95 + 0,143 \times 3 = 1,38 \text{ МПа}$$

Следовательно:

$1,7 \times (18001,3 / (0,110 \times 10^6 + 0,01)) = 0,19 \text{ МПа} < 1,18 \text{ МПа}$  следовательно, условие обеспечения устойчивости круглой формы поперечного сечения соблюдается.

#### Защита газопровода от коррозии

Подземный полиэтиленовый газопровод защиты от электрохимической коррозии по ГОСТ 9602-2016 не требует.

Выходы газопровода из земли предусматриваются цокольными вводами. Стальная часть цокольного ввода имеет изоляцию весьма усиленного типа и заключена в футляр в

Взам инв №

Подпись и дата

Инв № подл

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

22668-ПЗ

117

Лист

10

изоляции весьма усиленного типа. Пространство между газопроводом и футляром заполняется каболой, концы футляра заделаны битумно-резиновой мастикой. Выход из земли засыпается песком на всю глубину 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».

### **Герметизация вводов инженерных коммуникаций**

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производится по альбому института «Ленгидрострой» (инв. № 3620/82).

Воздухоотборные трубки установить в каждой секции подвала.

Выполнить отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а также закрытых каналов в радиусе 50 м от газопровода (п. 6.1.19 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»).

### **Организация строительства**

Выполнение проекта организации строительства выполняется отдельным томом 22668-ПОС Том 5

### **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)
- СНиП 3.01.04-87 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов»
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»
- ППР «Правила противопожарного режима» постановление 390 от 25.02.2012

Материалы и оборудование используемое в процессе строительства имеют сертификаты и разрешения Ростехнадзора России к применению.

Инструкции по технике безопасности и охране труда для рабочих каждой специальности с учётом специфики местных условий должны быть разработаны в строительной организации и утверждены главным инженером.

### **Охрана труда**

Рабочие перед началом строительного-монтажных работ обязаны ознакомиться с ПП, 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:

- на строительных площадках при работе крана рабочий должен быть в каске и не стоять под стрелой крана.
- при работе рабочие должны быть оснащены специальной одеждой и рукавицами.
- сварщики по металлу должны иметь защитные экраны соответствующей светостойкости.
- при сварке полиэтилена рабочие должны быть оснащены электрозащитным обмундированием.
- зона работы механизмов должна быть ограждена и обозначена красными флажками
- в рабочей зоне механизма рабочим находиться нельзя.
- нельзя находиться в траншее во время работы экскаватора (разработки, засыпки, доработки траншеи).
- нельзя находиться на строительной площадке посторонним лицам и детям.

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

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

При монтаже газопровода особое внимание необходимо уделять безопасному ведению работ вблизи действующих электро- и телефонных кабелей, газопроводов, водопроводов и канализации.

Места пересечения траншеи газопровода с существующими коммуникациями разрабатываются вручную.

Подключение нового газопровода к действующему должно производиться рабочими, имеющими разрешение на право производства газоопасных работ по соответствующему наряду, выданному и оформленному в надлежащем порядке.

На более сложные виды работ подрядная организация должна выполнить ППР и утвердить его у главного инженера строительной организации.

За соблюдение охраны труда на участке несет ответственность мастер участка и инженер по охране труда подрядной организации.

### **Рекомендации по охране окружающей среды**

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

- применение электроэнергии для технологических нужд строительства взамен твердого и жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов, асфальтобетонных смесей и прогрева воды.
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих и пылящих материалов (применение контейнеров, спец. транспортных средств);
- оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ;

После окончания строительства произвести уборку и благоустройство территории строительства. Проект по охране окружающей среды выполняется отдельным томом 22668-ООС Том 6.

### **Обеспечение сохранности систем газоснабжения**

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных систем», 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 организации, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном Законом РФ порядке.

### **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.

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

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

Санитарно-защитная зона ПРГ принята равной 10 м, что соответствует величине нормативной защитной зоны по взрывопожаробезопасности.

Устанавливается разрыв от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии со СНиП 2.07.01.-89\*.

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 – филиале АО «Газпром Газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине создана аварийно-диспетчерская служба (АДС) с городским телефоном «04» с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Деятельность аварийных бригад по локализации и ликвидации аварий определяется планом взаимодействия служб различных ведомств, который должен быть разработан с учетом местных условий.

Планы взаимодействия служб различных ведомств должны быть согласованы с территориальным органом Госгортехнадзора России и утверждены в установленном порядке.

Инд № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

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

22668-ПЗ

120

Лист

13



Акционерное общество  
«Газпром газораспределение  
Ленинградская область»  
(АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»)

гп. Новоселье, здание административного корпуса. Нежилое. Литер А. А1.  
Ломоносовский р-н. Ленинградская обл., Российская Федерация. 188507

Для корреспонденции: ул. Пинегина, д. 4, Санкт-Петербург,  
Российская Федерация. 192029

тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, факс: +7 (812) 405-40-29

e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОКПО 03324068. ОГРН 1024702184715. ИНН 470000109. КПП 472501101

30.09.2019 № АА-20/2/3241

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация муниципального  
образования Сланцевский  
муниципальный район  
Ленинградской области  
188560, Ленинградская область,  
г. Сланцы, пер. Почтовый, д.3  
тел. (813 74)2-42-01

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

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети  
газораспределения в д. Большие Поля к сети газораспределения  
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

**Заявитель:** администрация муниципального образования Сланцевский  
муниципальный район Ленинградской области.

**Основание для выдачи технических условий:** заявление вх.№4635  
от 19.09.2019.

**Объект газификации:** распределительный газопровод в д. Большие Поля.

**Месторасположение объекта газификации:** Ленинградская область,  
Сланцевский муниципальный район, Сланцевское городское поселение,  
д. Большие Поля.

**Максимальный расход газа:** в соответствии с проектной документацией на  
газопровод межпоселковый от г. Сланцы до д. Большие Поля, д. Каменка,  
д. Печурки, д. Загривье Сланцевского района (шифр: 18266-ПЗ,-ТКР, 2018 год,  
разработана ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»).

**Давление в точке подключения:**

**Максимальное:** 0,3 МПа

**Минимальное:** 0,1 МПа

**Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение  
(точка присоединения):** межпоселковый полиэтиленовый газопровод среднего  
давления, Ø 110 мм, предусмотрен программой развития газоснабжения и  
газификации Ленинградской области на период 2016-2020 годы. Природный газ  
в указанную сеть транспортируется от ГРС «Сланцы».

### 1. Общие инженерно-технические требования:

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

1.2 Документацию выполнить отдельными томами 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», в 2-х экземплярах, (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (в формате .dwg)).

1.5 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).

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

## **2. Документацией предусмотреть:**

2.1. Обеспечение природным газом потребителей в д. Большие Поля в часы максимального потребления на основании мощности газоиспользующего оборудования с указанием часового и годового расхода газа.

2.2. Определение диаметров распределительных газопроводов с учётом попутных и перспективных потребителей (на основании данных администрации муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области) с целью возможности дальнейшего, технически и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения.

2.3. Согласование точки и способа врезки с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Кингисеппе и соотнесение с исполнительной документацией на действующий газопровод.

2.4. Проведение выбора трассы газопровода с обязательным участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Кингисеппе.

2.5. Установку ПРГ (в случаи необходимости редуцирования) в местах обеспечивающих свободный подъезд к ПРГ транспорта, в том числе аварийных и пожарных машин.

2.6. Установку ПРГ (в случаи необходимости редуцирования), запорной арматуры на высоте, исключающей подтопление ПРГ в период весенних паводков.

2.7. Указание продолжительности эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.

2.8. 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.

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

### **3. Дополнительные требования:**

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

3.2. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства, будут выданы дополнительно их владельцам филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Кингисеппе после предоставления исполнительной Документации по данным техническим условиям в филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Кингисеппе 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**



**Агеев А. М.**

Исп. Горбачевич А.А.  
тел. 8(812)405-40-04

14.10.2020

01-10-8211/2020-0-1

Заместителю начальника ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

М.П. Васильченко

ул. Пинегина, д. 4,  
Санкт-Петербург, 192148

Комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) в ответ на Ваш запрос от 15.09.2020 № -61/8829 (вх. от 15.09.2020 № 01-10-8211/2020) в рамках своей компетенции сообщает, что в границах участка проектирования объекта «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля» (согласно представленной схеме расположения объекта) отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, включенные в Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Ленинградской области.

Участок проектирования расположен вне границ зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на участке проектирования объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Комитет не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных

в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ при проведении земляных, строительных и иных работ на участке заказчик таких работ до их начала обязан:

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

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

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

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

или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия);

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

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

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. Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: [mkrf.ru](http://mkrf.ru).

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



Г.Е. Лазарева

Исп.: И.Е. Ефимова, т. (812) 539-45-12

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 факс 575-44-56

24.03.2021 № 18-1967/2021-0-1

Руководителю ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.  
e-mail : elya04@list.ru

ГКУ «Ленавтодор» на Ваше обращение (вх.№18-1967/2021от 19.03.2021) направляется справка о существующей дорожной ситуации в месте пересечения проектируемого объекта : «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля» с автомобильными дорогами регионального значения «Подъезд к д. Большие Поля», «Сланцы-Втряя» в Сланцевском районе Ленинградской области.

Наименование организации (ФИО частного лица)-заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Титульное название автомобильной дороги	«Подъезд к д. Большие Поля»
Привязка места параллельного следования и устройства пересечения	км 0+000 – км 1+200
Техническая категория	IV (четвертая)
Минимальная полоса отвода	19,0 м
Среднегодовая приведенная интенсивность движения	496 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	6,0 м, асфальтобетон
Ширина и тип укрепления обочин	1,5м(грунт)
Высота насыпи	от 1,0 м до 2,0 м
Ширина земляного полотна по подошве	10,0м (по подошве до 14,0м)
Наличие системы открытого водоотвода	имеется
Прохождение в населённом пункте	Да,(д. Большие Поля)
Наличие стеснённых условий	Да

Наименование организации (ФИО частного лица)-заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Титульное название автомобильной дороги	«Сланцы-Втроя»
Привязка места параллельного следования и устройства пересечения	км 0+000 – км 2+000
Техническая категория	IV (четвертая)
Минимальная полоса отвода	19,0 м
Среднегодовая приведенная интенсивность движения	671 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0 м, асфальтобетон
Ширина и тип укрепления обочин	1,5м (грунт )
Высота насыпи	от 1,0 м до 2,0 м
Ширина земляного полотна по подошве	10,0м (по подошве до 14,0м)
Наличие системы открытого водоотвода	имеется
Прохождение в населённом пункте	Да,(д. Большие Поля)
Наличие стеснённых условий	Да

И. о. заместителя директора  
ГКУ «Ленавтодор»



В.А. Бабарыкин

Лист согласования к документу № 18-1967/2021-0-1 от 24.03.2021. В ответ на № 18-1967/2021 (19.03.2021)

Инициатор согласования: Соколов Геннадий Анатольевич (ГКУ "Ленавтодор")

Согласование инициировано: 24.03.2021 11:45

Краткое содержание: Запрос справки о дорожной ситуации в местах пересечения проектируемого объекта с а/д в дер. Большие Поля

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Ефанов Дмитрий Владимирович		Согласовано 24.03.2021 13:17	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
2	Бабарькин Валерий Александрович		ЭП Подписано 24.03.2021 13:21	-



**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 112242СФЕН

ГМ. Самойловой (АО «Газпром  
газораспределение Ленинградской  
области»)

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

marina.pkc@mail.ru

04.03.2021 № 15-61/2622-ОГ  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Г О наличии/отсутствии ООПТ Г

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело обращение (вх. от 21.09.2020 № 33815-ОГ/50) о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, дер. Большие Поля», не находится в границах ООПТ федерального значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Директор Департамента  
государственной политики  
и регулирования в сфере развития ООПТ

И.Ю. Маканова



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

**А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я**  
муниципального образования  
**Сланцевский**  
**муниципальный район**  
Ленинградской области

188560, Ленинградская область,  
г. Сланцы, пер. Почтовый, д. 3  
телефон (813 74) 2-42-01, 2-32-73  
Факс (813 74) 2-32-91

12.10.2020 № ИСХ-01-22-7217/2020

на № \_\_\_\_\_

*Информация о наличии особо охраняемых  
природных территорий*

Уважаемый Максим Петрович!

В ответ на Ваш запрос от 15.09.2020 №-61/8828 администрация  
Сланцевского муниципального района сообщает следующее:

На земельном участке под проектируемый объект "Распределительный  
газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района  
Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область,  
Сланцевский муниципальный район, Сланцевское городское поселение, дер.  
Большие Поля" особо охраняемые природные территории отсутствуют.

И.о. главы администрации  
муниципального образования



Р.М.Сайтгареев

Лист согласования к документу № ИСХ-01-22-7217/2020 от 12.10.2020. В ответ на № ВХ-01-20.-7703/2020 (15.09.2020)

Инициатор согласования: Цанго Светлана Николаевна Главный специалист

Согласование инициировано: 12.10.2020 12:06

Краткое содержание: Информация о наличии особо охраняемых природных территорий

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Лебедева Элеонора Николаевна		Согласовано 12.10.2020 12:07	-
2	Никифорчин Наталья Александровна		Согласовано 12.10.2020 12:28	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
3	Саитгареев Раис Муллабаевич		ЭП Подписано 12.10.2020 12:28	-



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»  
Тел.: (812) 611-41-01



АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

Рассмотрев Ваше заявление от 16.09.2020 № НК-61/8962, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении участка, предназначенного для строительства и проектирования объекта «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области», указанный участок расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Заместитель председателя Комитета

С.Б.Чхетия

Гинко А.С.  
(812)539-40-97



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

06.10.2020 № 106-35-9238  
на № 61/8845 от 15.09.2020

Заместителю начальника ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

М.П. Васильченко

Рассмотрев запрос вх. № 10645-35 от 17.09.2020 г., о размерах водоохранной зоне, прибрежной береговой полосы и береговой полос следующих водных объектах – р. Плюсса, р. Кушелка, ручья Сибирский, ручьев без названия и прудов без названия сообщаем следующее.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» выполняет сбор исходных данных для проектирования и строительства объекта: «Распределительный газопровод в дер. Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район, Сланцевское городское поселение, дер. Большие Поля»

Согласно ст. 6, 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ установлено:

-для р. Плюсса (протяженностью 281 км): ширина водоохранной зоны 200 м; ширина прибрежной защитной полосы 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 – 20 м.

-для р. Кушелка (протяженностью 22 км): ширина водоохранной зоны 100 м; ширина прибрежной защитной полосы 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 – 20 м.

-для ручья Сибирский (протяженностью менее 10 км): ширина водоохранной зоны 50 м; ширина прибрежной защитной полосы 50 м; ширина береговой полосы – 5 м.

-для ручьев без названия (протяженностью менее 10 км): ширина водоохранной зоны 50 м; ширина прибрежной защитной полосы 50 м; ширина береговой полосы – 5 м.

-для ручьев без названия (протяженностью от 10 км до 50 км): ширина водоохранной зоны 100 м; ширина прибрежной защитной полосы 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 – 20 м.

-для ручьев без названия (протяженностью более 50 км): ширина водоохранной зоны 200 м; ширина прибрежной защитной полосы 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 – 20 м.

-для прудов без названия: ширина водоохранной зоны не устанавливается; ширина прибрежной защитной полосы не устанавливается; ширина береговой полосы – 20 м.

В соответствии со ст. 6 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ полоса земли вдоль береговой линии (границы водного объекта) водного объекта общего пользования (береговая полоса) предназначается для общего пользования. Каждый гражданин вправе пользоваться (без использования механических транспортных средств) береговой полосой водных объектов общего пользования для передвижения и пребывания около них, в том числе для осуществления любительского рыболовства и причаливания плавучих средств.

Ограничения хозяйственной и иной деятельности в границах водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ.

Врио заместителя руководителя –  
начальника отдела



Ж.Б. Григорьева



**Государственное унитарное предприятие  
«Водоканал Ленинградской области»  
(ГУП «Леноблводоканал»)**

188800, Ленинградская область,  
Выборгский район, г. Выборг,  
ул. Куйбышева, д. 13

Телефон 8(812)403-00-53  
E-mail: info@vodokanal-lo.ru  
ОКПО 01488239 ОГРН 1167847156300  
ИНН / КПП 4703144282 / 470401001

24.09.2020 № исх-23913/2020 Сланцевский район

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю начальника ПКЦ  
АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

**М.П. Васильченко**

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

samoylova@gazprom-lenobl.ru

**Уважаемый Максим Петрович!**

В ответ на Ваш запрос от 15.09.2020 исх. №-61/8827 (вх. №32289/2020 от 15.09.2020) для проектирования и строительства объекта: «Распределительный газопровод в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области, расположенный по адресу: Ленинградская область, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района, деревня Большие Поля», направляю Вам схему расположения водопроводных сетей в деревне Большие Поля, находящихся в хозяйственном ведении ГУП «Леноблводоканал».

В точках пересечения и параллельного следования газопровода с существующими сетями водоснабжения выдержать нормативные расстояния согласно СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка» и СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы».

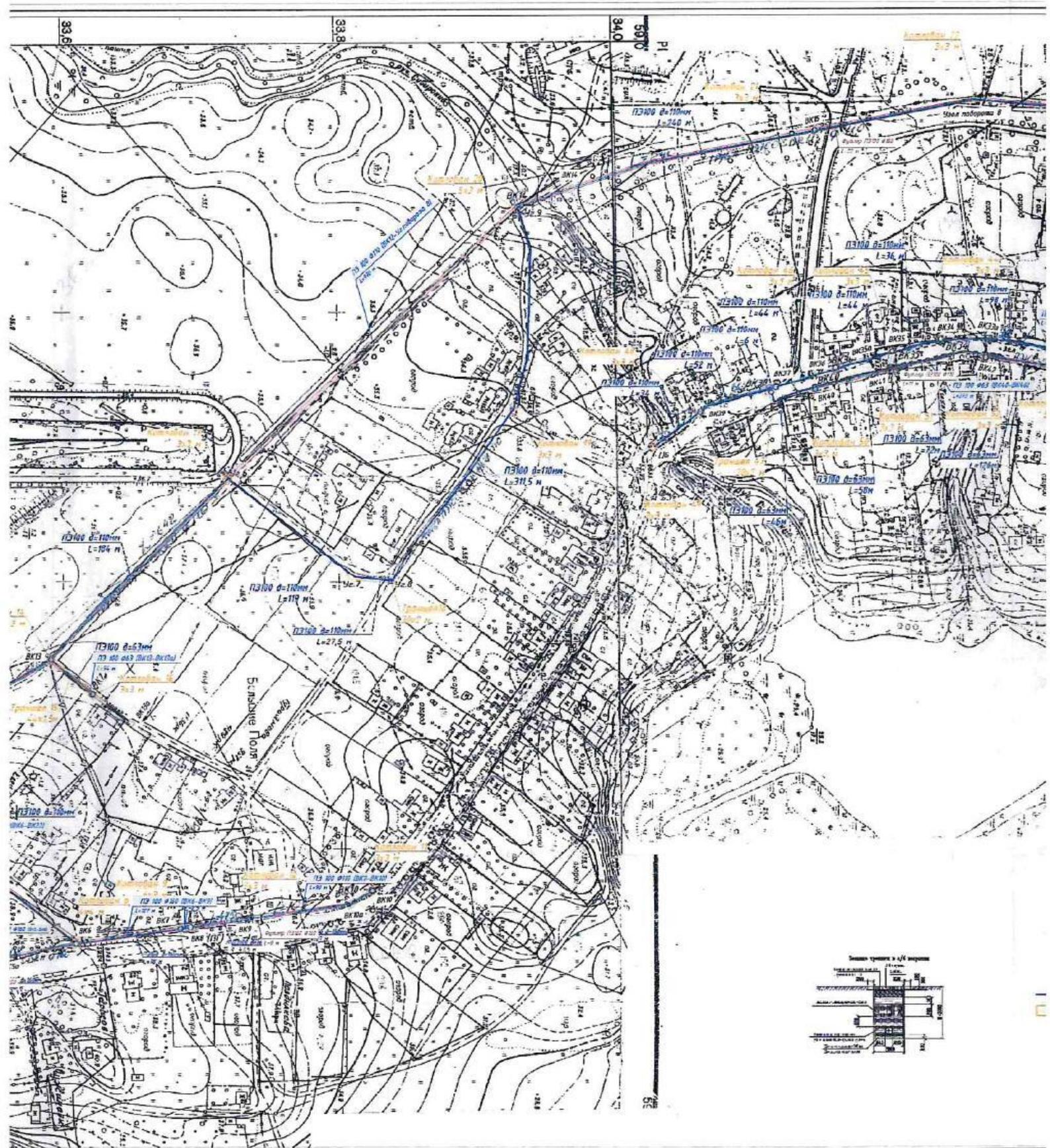
Приложение: по тексту – на 4 л. в 1 экз.

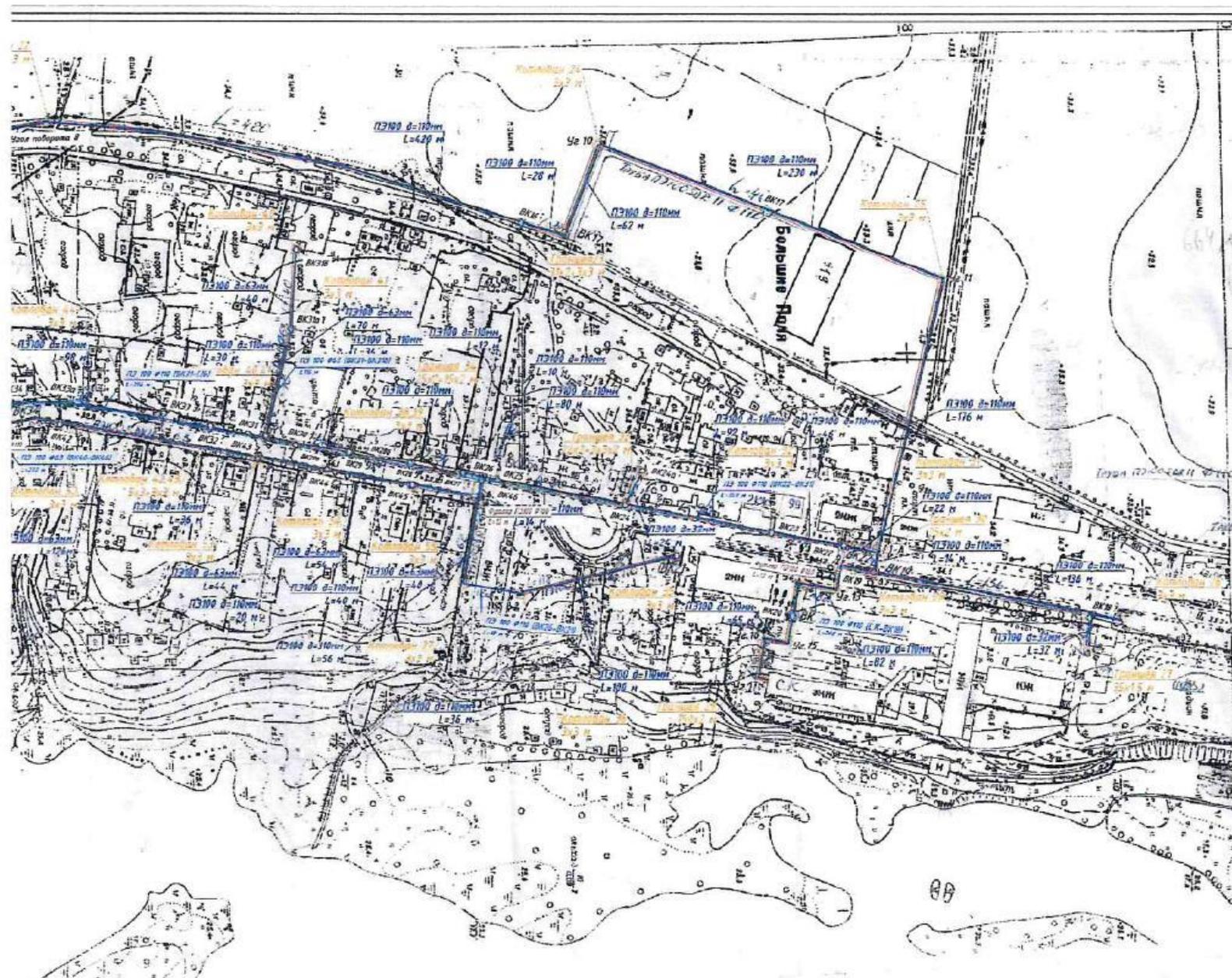
**Директор по производству-  
главный инженер**



**П.И. Шумов**

Исп. Н.Г. Семенова  
(81374) 32-457





— существующая канализация  
 — существующие здания

18-018-01-ТКР  
 Санкт-Петербург, район: Красносельский  
 Формат: А-1

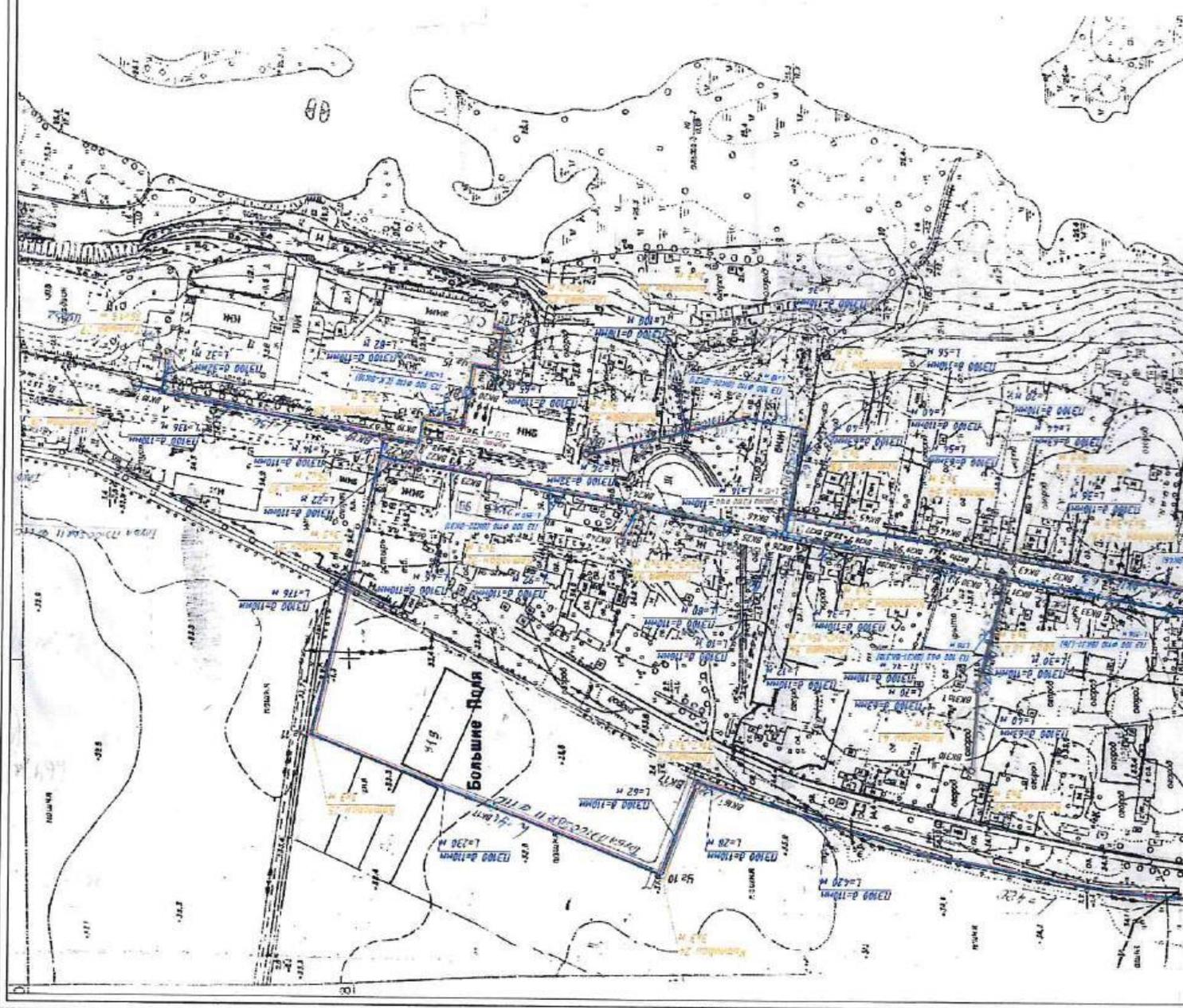
№ документа	18-018-01-ТКР	Дата	2020.09.23
№ листа	3	Всего листов	6
Исполнитель	Семенова Людмила Николаевна	Проверенный	Григорьев Александр
Дата	2020.09.23	Дата	2020.09.23

Санкт-Петербург  
 КАНАЛИЗАЦИОННО-ВОДНО-СТОКОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ

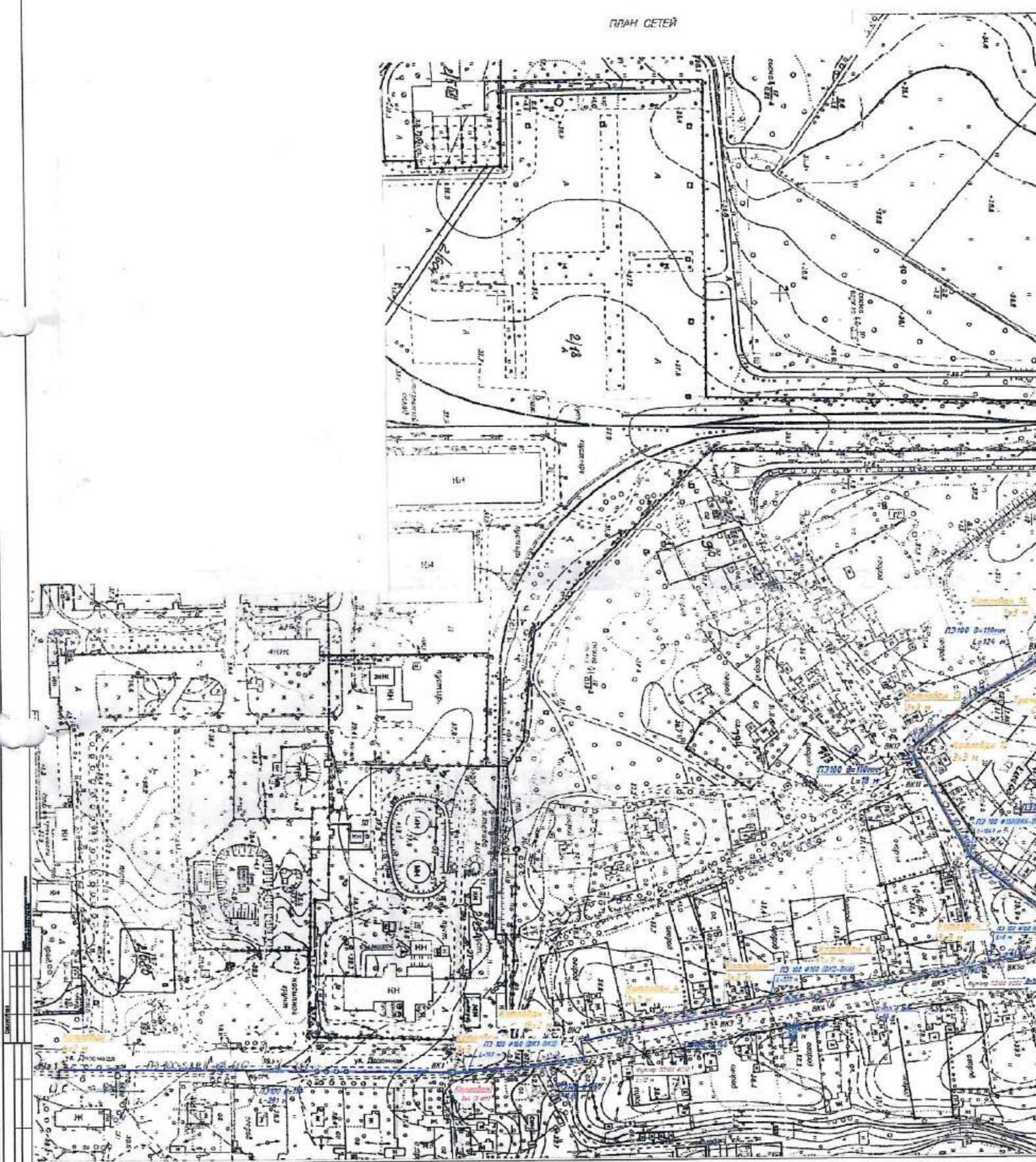


ИЗМЕНЕНИЯ	
№	Дата
1	18.09.2020
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	

Содержание и масштаб: —   
 Направление привязки: —



ПЛАН СЕТЕЙ



Лист согласования к документу № исх-23913/2020 Сланцевский район от 24.09.2020. В ответ на № вх-32289/2020 (15.09.2020)

Инициатор согласования: Семенова Людмила Николаевна Руководитель ПТО Сланцевского района

Согласование иницировано: 23.09.2020 16:24

Краткое содержание: Предоставить информацию о наличии или отсутствии границ зон санитарной охраны водопользования

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <b>параллельное</b>				
1	Семенова Наталья Геннадьевна		Согласовано 23.09.2020 16:55	-
2	Прикота Мария Леонидовна		Перенаправлено 24.09.2020 10:57	-
	Ахметов Игорь Маратович		Согласовано 24.09.2020 11:05	-
2.1	Прикота Мария Леонидовна		Согласовано 24.09.2020 11:12	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
3	Шумов Павел Иванович		ЭП Подписано 24.09.2020 13:18	-



**Государственное унитарное предприятие  
«Водоканал Ленинградской области»  
(ГУП «Леноблводоканал»)**

188800, Ленинградская область,  
Выборгский район, г. Выборг,  
ул. Куйбышева, д. 13

Телефон 8(812)403-00-53  
E-mail: [info@vodokanal-lo.ru](mailto:info@vodokanal-lo.ru)  
ОКПО 01488239 ОГРН 1167847156300  
ИНН / КПП 4703144282 / 470401001

16.10.2020 № исх-26935/2020

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

И.о. Главы администрации  
муниципального образования  
Сланцевского муниципального района  
Ленинградской области

**Р.М. Саитгарееву**

пер. Почтовый, д. 2/8, г. Сланцы  
Ленинградская обл., 188560  
[slanmo@slanmo.ru](mailto:slanmo@slanmo.ru)

**Уважаемый Раис Муллабаевич!**

В ответ на Ваш запрос от 12.10.2020 № ИСХ-01-22-7225/2020 (вх. №36667/2020 от 12.10.2020) о представлении информации для проектирования объектов газификации:

- «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области»;
- «Газопровод распределительный в деревне Печурки Сланцевского муниципального района Ленинградской области»;
- «Газопровод распределительный в деревне Каменка Сланцевского муниципального района Ленинградской области», направляю Вам схему расположения водопроводных сетей в деревне Большие Поля, находящихся в хозяйственном ведении ГУП «Леноблводоканал» и схемы расположения источника питьевого водоснабжения и водопроводных сетей в деревнях Печурки и Каменка.

В точках пересечения и параллельного следования газопровода с существующими сетями водоснабжения выдержать нормативные расстояния согласно СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка» и СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы».

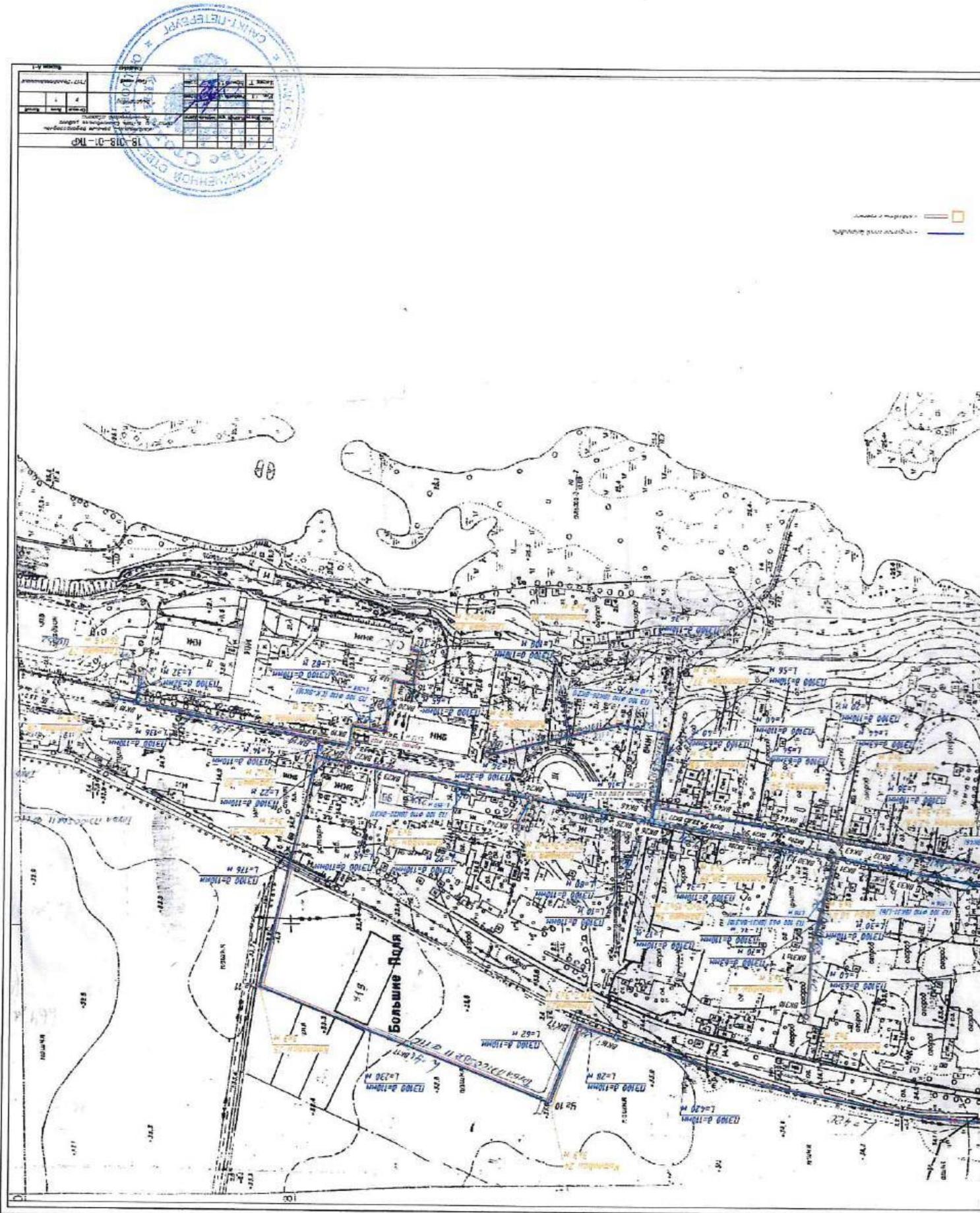
Приложение: по тексту – на 6 л. в 1 экз.

**Генеральный директор**

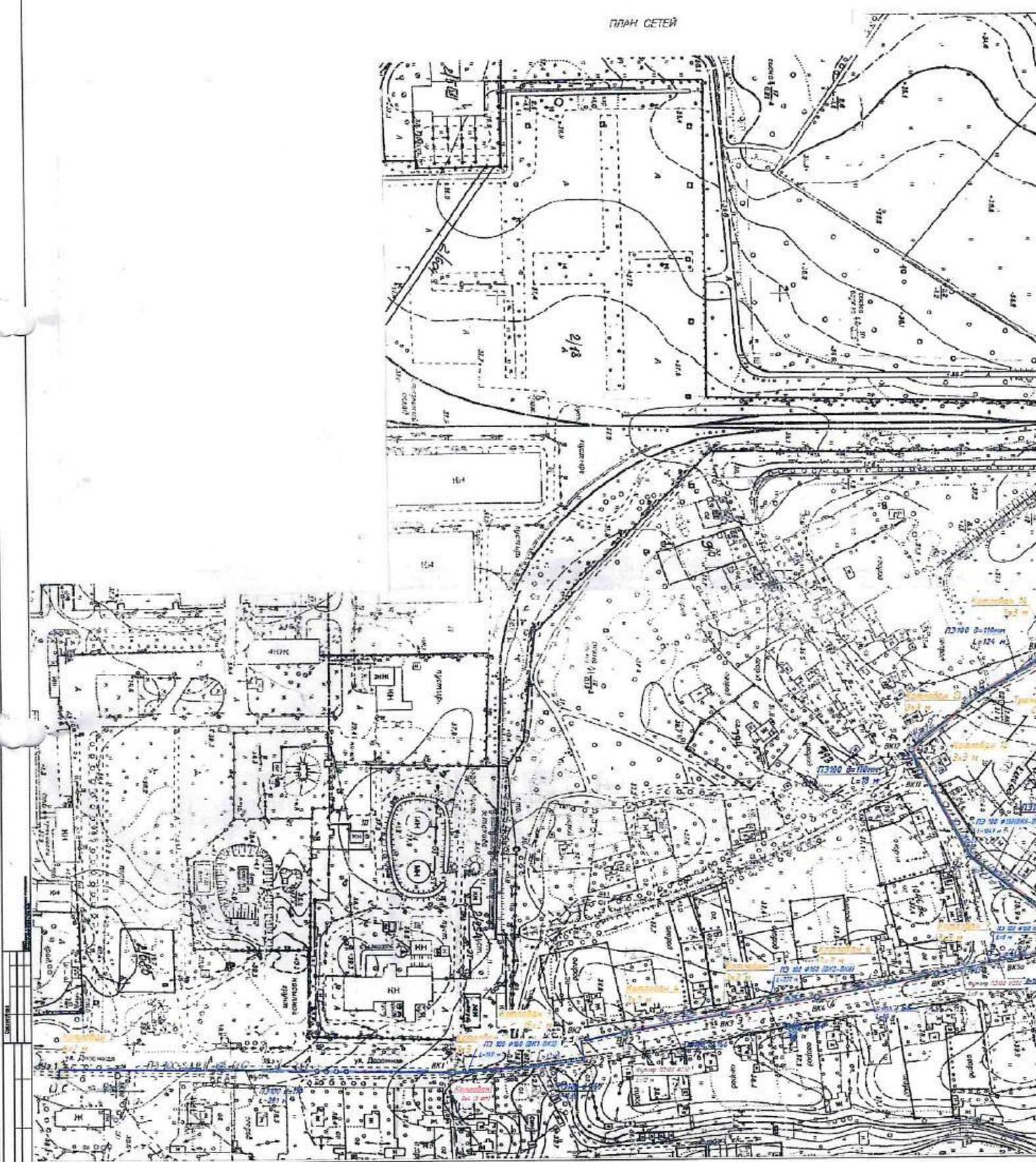
П.И. Шумов  
(812) 403-00-53 (доб. 932)

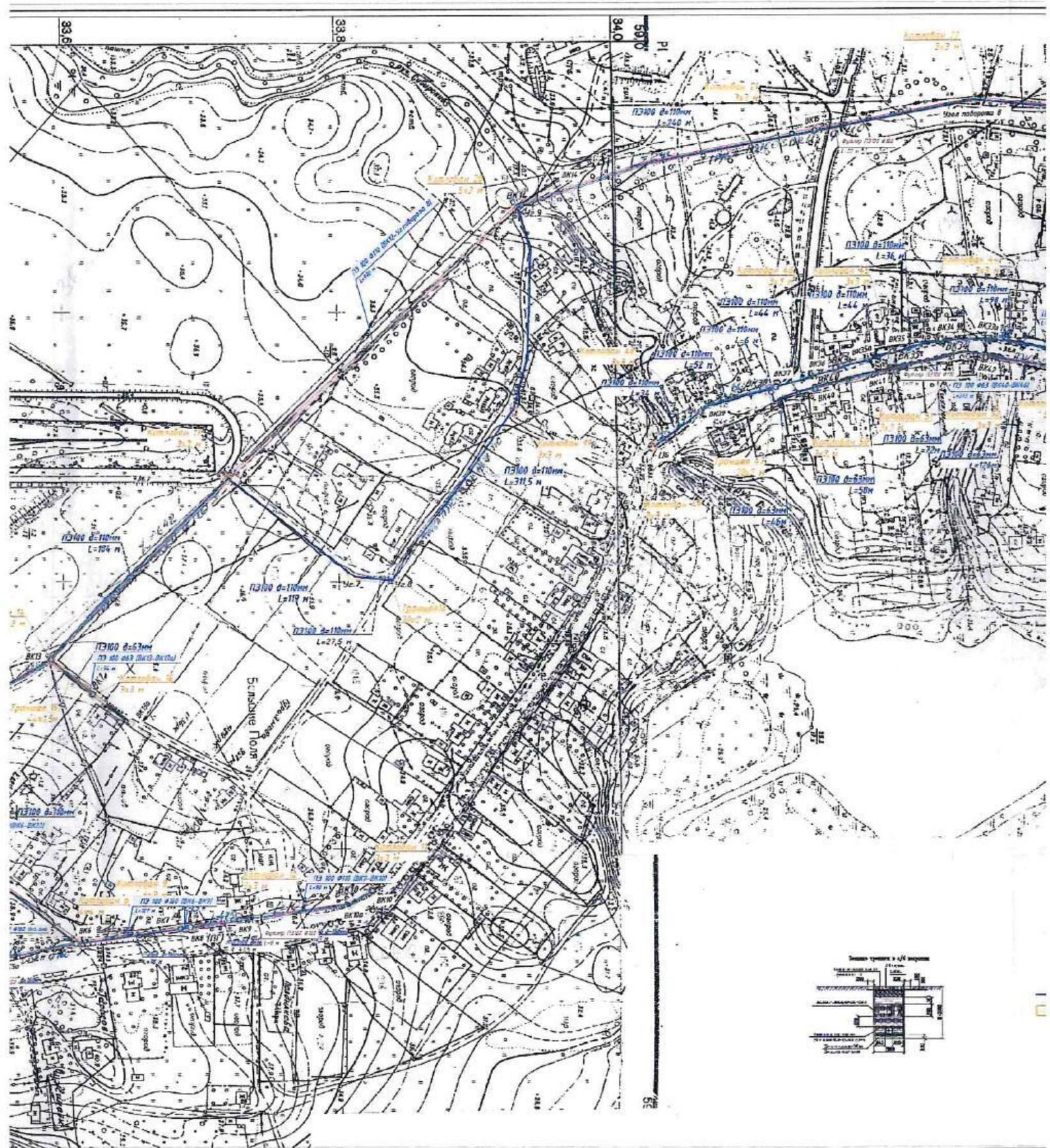


**С.С. Морозов**



ПЛАН СЕТЕЙ







— существующая канализация  
 — существующие здания

18-018-01-ТКР

Инженерное дело: Канализация

Лист № 5 из 8

Исполнитель: Семенова Людмила Николаевна

Дата: 13.10.2020

Масштаб: 1:500

Содержание:

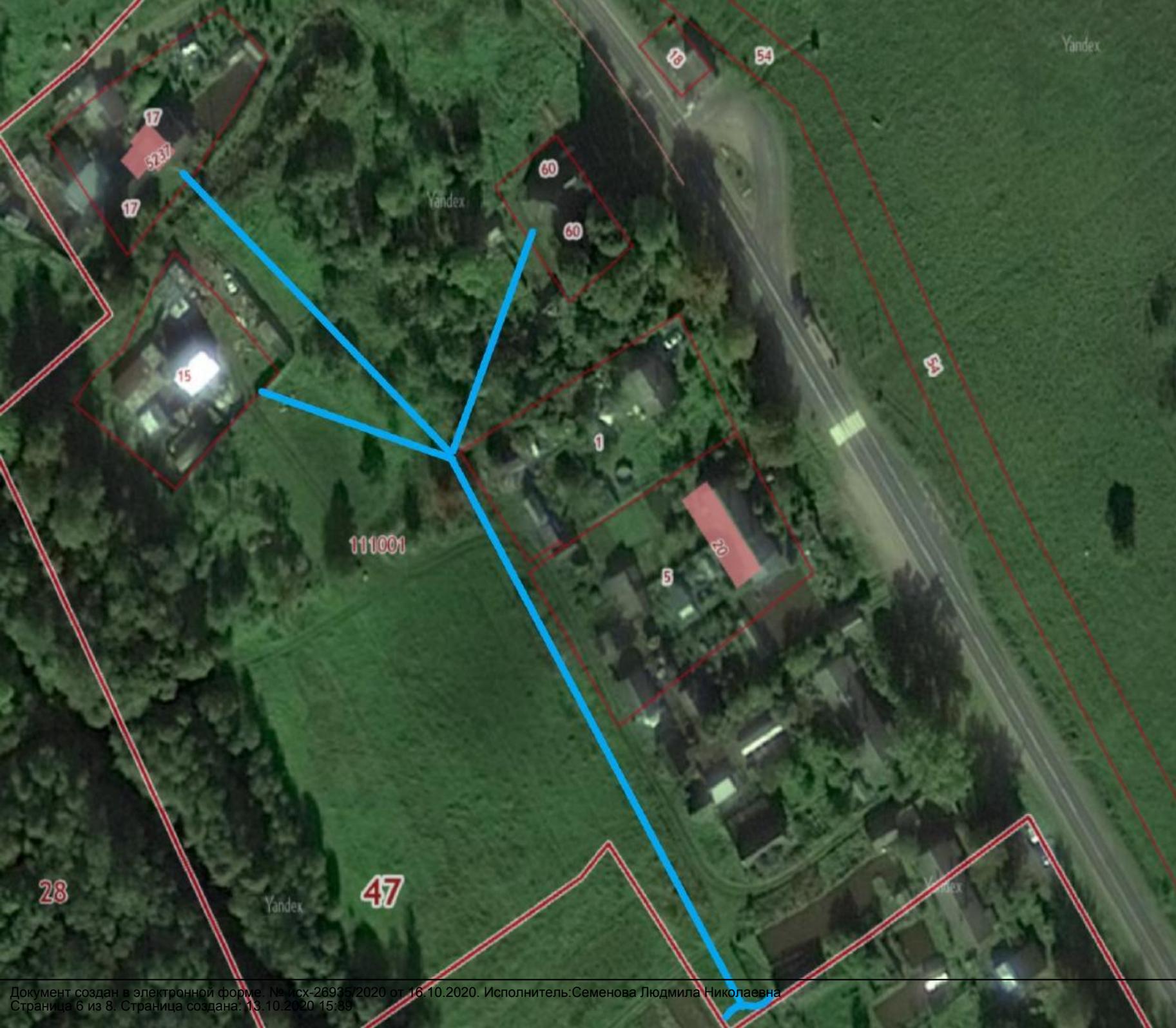
№	Наименование	Кол-во
1	Листы	8
2	Архив	1
3	Итого	9

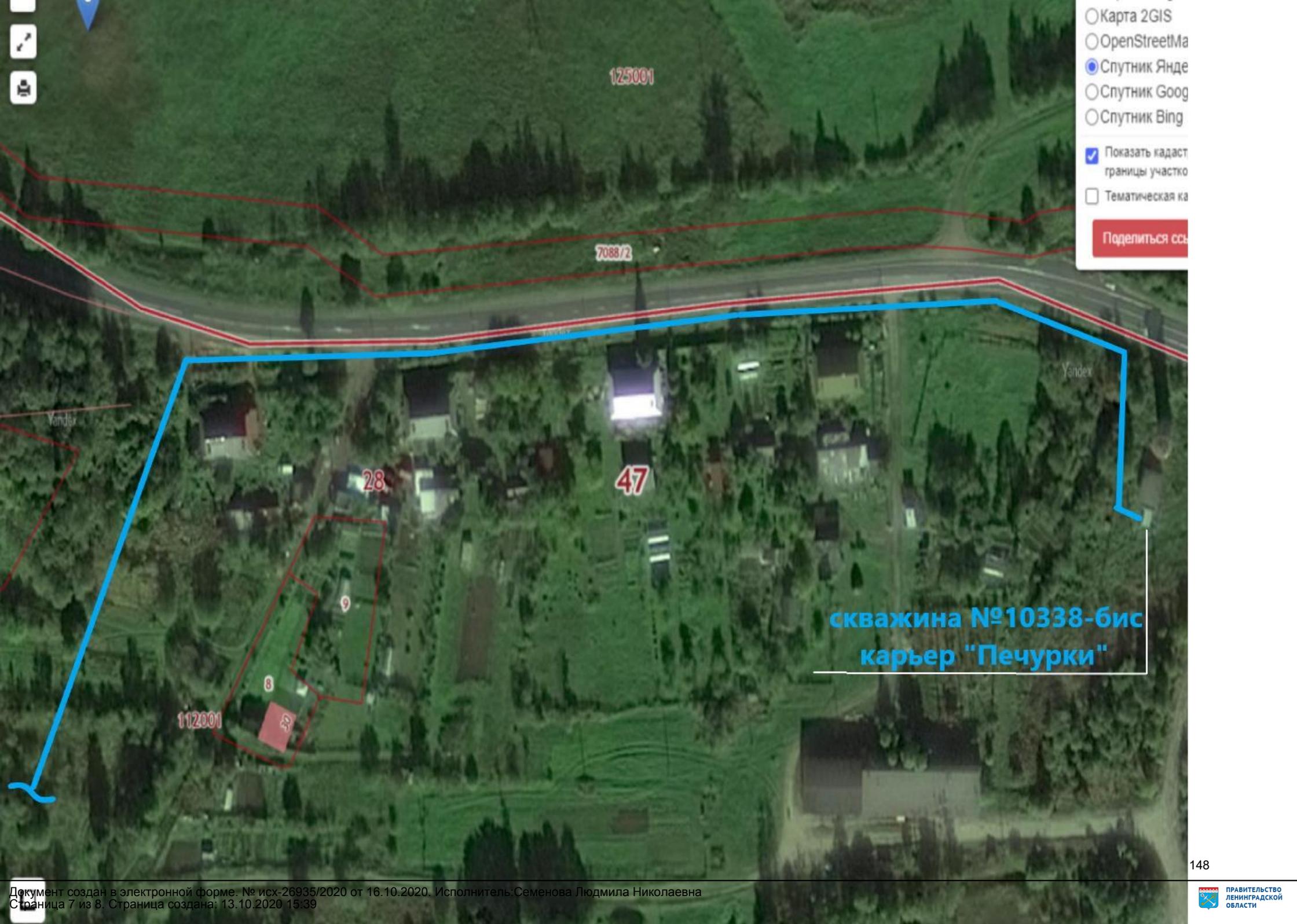
Инженер: Семенова Л.Н.

Проверил: [Signature]

М.П. [Stamp]

Санкт-Петербург





- Карта 2GIS
- OpenStreetMa
- Спутник Янде
- Спутник Goog
- Спутник Bing

- Показать кадаст  
границы участко
- Тематическая ка

[Поделиться ссь](#)

**скважина №10338-бис  
карьер "Печурки"**

Лист согласования к документу № исх-26935/2020 от 16.10.2020. В ответ на № вх-36667/2020 (12.10.2020)  
 Инициатор согласования: Семенова Людмила Николаевна Руководитель ПТО Сланцевского района  
 Согласование инициировано: 13.10.2020 15:40  
 Краткое содержание: Запрос об источниках питьевого водоснабжения для проектирования объектов газоснабжения

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: <b>параллельное</b>				
1	Никонов Сергей Григорьевич		Согласовано 13.10.2020 16:08	-
2	Широкова Наталья Сергеевна		ЭП Согласовано 13.10.2020 15:57	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
3	Шумов Павел Иванович		ЭП Согласовано 13.10.2020 17:03	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
4	Антипин Константин Анатольевич		ЭП Согласовано 16.10.2020 08:18	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
5	Морозов Сергей Сергеевич		ЭП Подписано 16.10.2020 10:46	-

# МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ № 01453000019200000940001

г. Сланцы

«07» июля 2020 года

Администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области (далее – администрация Сланцевского муниципального района), именуемая в дальнейшем «Заказчик», от имени муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в лице и. о. главы администрации Сланцевского муниципального района Чистовой Марины Борисовны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице генерального директора Шевченко Дмитрия Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые «Стороны», и каждый в отдельности «Сторона», с соблюдением требований Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее - Федеральный закон № 44-ФЗ) на основании протокола подведения итогов открытого конкурса в электронной форме № 0145300001920000094 от 25 июня 2020 года заключили настоящий муниципальный контракт (далее - контракт) о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Подрядчик в установленные сроки согласно Контракту обязуется выполнить инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации по строительству объекта "Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО" (далее - соответственно Работы, Инженерные изыскания, Проектная документация, Объект), передать в соответствии с Контрактом Заказчику результаты указанных Работ, а Заказчик обязуется принять результаты Работ и уплатить определенную Контрактом цену.

1.2. Место выполнения работ: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район, д. Большие Поля.

1.3. Обязательства Подрядчика по подготовке Проектной документации, выполнению Инженерных изысканий считаются выполненными при получении Заказчиком положительного заключения государственной экспертизы результатов Инженерных изысканий, положительного заключения государственной экспертизы Проектной документации, положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства Объекта.

1.4. Объем и содержание Работ определены Техническим заданием (Приложение № 1 к контракту) и Контрактом.

1.5. Право собственности на результаты выполненных Работ возникает у Заказчика с последующей их передачей Заказчику на праве хозяйственного ведения.

1.6. Сроки подготовки Инженерных изысканий, Проектной документации и получения заключения государственной экспертизы результатов Инженерных изысканий, Проектно-сметной документации определены графиком выполнения Работ (Приложение N 2 к Контракту), а сроки и размеры оплаты выполненных в соответствии с Контрактом Работ - графиком оплаты выполненных Работ (Приложение N 3 к Контракту). График выполнения работ и график оплаты выполненных работ являются неотъемлемой частью Контракта и в совокупности составляют График исполнения Контракта.

1.7. Срок выполнения работ:

- Начало выполнения работ – с момента подписания настоящего контракта.

- Окончание выполнения работ: не позднее «20» ноября 2021 года.

1.8. Идентификационный код закупки – 203471300813747070100102050027112414.

## 2. ЦЕНА КОНТРАКТА И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

2.1. Цена настоящего Контракта составляет 2 000 000 (два миллиона) рублей 00 копеек, в том числе НДС (20%) – 333 333 (триста тридцать три тысячи триста тридцать три) рубля 33 копейки.

Из них:

за счет средств бюджета Ленинградской области 1 819 965 (один миллион восемьсот девятнадцать тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 04 копейки, в том числе НДС (20%) – 303 327 (триста три тысячи триста двадцать семь) рублей 51 копейка;

за счет средств Сланцевского городского поселения 180 034 (сто восемьдесят тысяч тридцать четыре) рубля 96 копеек, в том числе НДС (20%) – 30 005 (тридцать тысяч пять) рублей 82 копейки.

В объеме 2020 года 81 038 (восемьдесят одна тысяча тридцать восемь) рублей 23 копейки, в том числе НДС (20%) – 13 506 (тринадцать тысяч пятьсот шесть) рублей 37 копеек;

Из них:

за счет средств бюджета Ленинградской области 73 738 (семьдесят три тысячи семьсот тридцать восемь) рублей 15 копеек, в том числе НДС (20%) – 12 289 (двенадцать тысяч двести восемьдесят девять) рублей 69 копеек;

за счет средств Сланцевского городского поселения 7 300 (семь тысяч триста) рублей 08 копеек, в том числе НДС (20%) – 1 216 (одна тысяча двести шестнадцать) рублей 68 копеек.

2021 года 1 918 961 (один миллион девятьсот восемнадцать тысяч девятьсот шестьдесят один) рубль 77 копеек, в том числе НДС (20%) – 319 826 (триста девятнадцать тысяч восемьсот двадцать шесть) рублей 96 копеек;

Из них:

за счет средств бюджета Ленинградской области 1 746 226 (один миллион семьсот сорок шесть тысяч двести двадцать шесть) рублей 89 копеек, в том числе НДС (20%) – 291 037 (двести девяносто одна тысяча тридцать семь) рублей 82 копейки;

за счет средств Сланцевского городского поселения 172 734 (сто семьдесят две тысячи семьсот тридцать четыре) рубля 88 копеек, в том числе НДС (20%) – 28 789 (двадцать восемь тысяч семьсот восемьдесят девять) рублей 14 копеек.

В цену Контракта включены расходы Подрядчика, производимые им в процессе выполнения работ, в том числе расходы на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей, а так же расходы на материалы, технику, доставку.

Цена контракта уменьшается на сумму, подлежащую уплате Заказчиком юридическому лицу или физическому лицу, в том числе зарегистрированному в качестве индивидуального предпринимателя, на размер налогов, сборов и иных обязательных платежей в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, связанных с оплатой контракта, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах такие налоги, сборы и иные обязательные платежи подлежат уплате в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации Заказчиком.

Источники финансирования:

- за счет средств бюджета Ленинградской области;

- за счет средств бюджета муниципального образования Сланцевское городское поселение.

2.2. Цена Контракта на период его действия является твердой и не подлежит изменению, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством и условиями настоящего контракта.

2.3. При исполнении настоящего контракта допускается по соглашению Сторон снижение цены настоящего контракта без изменения предусмотренных настоящим контрактом объема работ, качества выполняемых работ и иных условий настоящего контракта, а также увеличение предусмотренного настоящим контрактом объема работ не более чем на 10 процентов или уменьшение предусмотренного настоящим контрактом объема работ не более чем на 10 процентов по предложению Заказчика в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 95 Федерального закона № 44-ФЗ.

2.4. Авансирование оплаты Работ по настоящему контракту не предусмотрено.

2.5. Оплата выполненных Работ по контракту осуществляется в безналичной форме и производится Заказчиком в сроки и в размере, которые установлены графиком оплаты выполненных Работ (Приложение № 3 к настоящему контракту), на основании представленной отчетной документации, указанной в разделе 3 настоящего контракта, но не позднее 15 (пятнадцати) дней с даты подписания Заказчиком акта сдачи-приемки выполненных работ.

2.6. Превышение Подрядчиком объемов и стоимости выполненных работ, а также работы, выполненные с изменением или отклонением от условий настоящего Контракта, не оформленные в установленном Контрактом порядке, Заказчиком не оплачиваются.

2.7. При досрочном выполнении Подрядчиком и при досрочной приемке Заказчиком Работ Заказчик производит их оплату при наличии документов, предусмотренных пунктом 3.3 Контракта.

2.8. Расчеты по Контракту осуществляются путем перечисления денежных средств на счет Подрядчика, реквизиты которого указаны в Контракте.

2.9. Оплата по Контракту осуществляется в соответствии с правилами казначейского исполнения бюджета, путем безналичного перевода денежных средств в валюте Российской Федерации (Рубль) на расчетный счет Подрядчика, указанный в пункте 14 настоящего Контракта. При этом обязанности Заказчика в части оплаты по Контракту считаются исполненными со дня списания денежных средств банком Заказчика со счета Заказчика.

2.10. Подрядчик не вправе требовать от Заказчика оплаты работ, которые были оказаны им без письменного согласования с Заказчиком. Расходы по оплате работ, выполненных без согласия Заказчика Подрядчиком и (или) третьими лицами по договору с Подрядчиком после дня уведомления Подрядчика Заказчиком, возлагаются на Подрядчика.

### **3. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

3.1. Приемка выполненных Работ (результатов Работ) осуществляется в соответствии с графиком выполнения Работ (Приложение № 2 к настоящему контракту) со дня получения отчетной документации по сбору исходных данных и выполнению изысканий (оформленные технические задания, Программы выполнения работ по изысканиям, геодезическая съемка объекта, утвержденная Схема выбора трассы объекта), а также со дня получения положительного заключения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий и при наличии положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства Объекта.

3.2. При получении положительного заключения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий и при наличии положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости строительства Объекта, Заказчик не позднее 2 (двух) рабочих дней письменно уведомляет Подрядчика о получении такого положительного заключения и о своей готовности принять выполненные Работы (результаты Работ) в определенный в соответствии с пунктом 3.1 Контракта срок.

3.3. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Подрядчиком от Заказчика указанного в пункте 3.2 Контракта уведомления Подрядчик направляет Заказчику подписанный со своей стороны акт сдачи-приемки выполненных Работ (результатов Работ) с приложением всех документов в объеме, необходимом для сдачи-приемки выполненных Работ, в том числе:

проектную документацию и документ, содержащий результаты инженерных изысканий, в составе и объеме, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Контрактом, в том числе на электронном носителе, с приложением перечня входящих в их состав документов; счета на оплату Работ и счета-фактуры.

3.4. Заказчик в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения подписанного Подрядчиком акта сдачи-приемки выполненных Работ (результатов Работ) и прилагаемых документов, указанных в пункте 3.3 Контракта:

осуществляет осмотр выполненных Работ (результатов Работ); подписывает представленный акт сдачи-приемки выполненных Работ (результатов Работ) либо направляет Подрядчику почтовым отправлением (либо с использованием иных средств связи и доставки корреспонденции) письменные возражения и (или) замечания с требованием об устранении выявленных недостатков (дефектов) Работ и (или) документации.

3.5. Подрядчик за свой счет и в указанный Заказчиком разумный срок устраняет выявленные при приемке выполненных Работ недостатки (дефекты) Работ и (или) недостатки (дефекты) документации и (или) обеспечивает их устранение третьими лицами. В случае если Заказчиком такой срок не указан, то устранение недостатков (дефектов) осуществляется в срок не более 5 (пяти) рабочих дней со дня получения от Заказчика уведомления.

3.6. После устранения недостатков (дефектов) Подрядчик повторно в порядке, предусмотренном пунктом 3.3 Контракта, представляет к приемке Работы (результаты Работ) и

документы, подтверждающие устранение выявленных Заказчиком недостатков (дефектов). Представленные Подрядчиком Работы (результат Работ) и документы в срок и в порядке, предусмотренном пунктом 3.4 Контракта, повторно рассматриваются Заказчиком.

3.7. Все представляемые Подрядчиком отчетные документы должны содержать подписи и расшифровки подписей представителей Подрядчика, отпечаток печати Подрядчика (при наличии) и дату их составления.

**3.8. По факту приемки работ Подрядчик и Заказчик оформляют и обмениваются документами о приемке работ в форме электронных документов, подписанных электронной подписью в единой информационной системе. При этом в качестве первичных учетных документов, подтверждающих (сопровождающих) приемку работ представляется Акт сдачи-приемки выполненных Работ, в том числе корректировочные документы к ним**

3.9. К моменту передачи Заказчику любого отчетного документа (в том числе акта передачи Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, акта сдачи-приемки выполненных Работ (результатов Работ)) Подрядчик обязан заблаговременно подписать документы. Документы, не подписанные Подрядчиком, Заказчиком не принимаются.

#### **4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1. Подрядчик обязан:

4.1.1. Своевременно и должным образом выполнить принятые на себя обязательства в соответствии с условиями настоящего контракта и требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

4.1.2. Согласовывать результаты Инженерных изысканий с компетентными государственными органами, эксплуатирующими организациями и органами местного самоуправления.

4.1.3. Согласовывать проектные решения со службами, выдавшими технические условия, с компетентными государственными органами.

4.1.4. Передать Заказчику Проектно-сметную документацию, результаты Инженерных изысканий в целях их направления Заказчиком на государственную экспертизу Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, проверку достоверности определения сметной стоимости строительства Объекта в сроки, установленные Графиком выполнения Работ.

4.1.5. Передать Заказчику результат Работ в сроки, установленные Графиком выполнения Работ.

4.1.6. В случае если законодательством Российской Федерации предусмотрено лицензирование вида деятельности, являющегося предметом настоящего контракта, а также в случае если законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим выполнение работ, являющихся предметом настоящего контракта, установлено требование об их обязательном членстве в саморегулируемых организациях, Подрядчик обязан обеспечить наличие документов, подтверждающих его соответствие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, в течение всего срока исполнения контракта. Копии таких документов должны быть переданы Подрядчиком Заказчику по его требованию.

4.1.7. Информировать Заказчика об изменении членства Подрядчика в саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, выполняющих Инженерные изыскания, саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации, уровня его ответственности по обязательствам с учетом условий его членства в таких саморегулируемых организациях в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня таких событий.

4.1.8. Предоставлять по требованию Заказчика информацию о ходе выполнения Работ, в том числе о сложностях, возникающих при выполнении работ в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты получения соответствующего письменного или устного запроса.

4.1.9. Устранить за свой счет в установленный Заказчиком разумный срок недостатки (дефекты) Работ, выявленные в процессе выполнения Работ, при передаче результатов Инженерных изысканий и (или) Проектной документации, при проведении государственной экспертизы Проектной документации и (или) результатов Инженерных изысканий, проверки достоверности определения сметной стоимости строительства Объекта, а также выявленные в

ходе строительства, возникшие вследствие невыполнения и (или) ненадлежащего выполнения работ Подрядчиком и (или) третьими лицами, привлеченными им для выполнения работ, а в случае, если указанные недостатки (дефекты) причинили убытки Заказчику и (или) третьим лицам, возместить убытки в полном объеме в соответствии с законодательством Российской Федерации. В случае, если Заказчиком не указан срок для устранения выявленных недостатков (дефектов), такие недостатки (дефекты) должны быть устранены Подрядчиком в срок не позднее 10 (десяти) дней со дня получения уведомления о выявленных дефектах и недостатках

4.1.10. Осуществлять сопровождение при прохождении экспертизы проектно-сметной документации. Если в ходе проведения экспертизы будет получено заключение о несоответствии разработанной по контракту Подрядчиком проектно-сметной документации требованиям нормативных актов в области проектирования и строительства (отрицательное заключение), Подрядчик исправляет или заново выполняет работы в соответствии с Техническим заданием на разработку проектно-сметной документации (Приложение № 1 к настоящему контракту), и осуществляет прохождении разработанной им в соответствии с условиями настоящего контракта документации повторной экспертизы за свой счет.

4.1.11. Передать Заказчику в полном объеме исключительное право и иные права (за исключением неотчуждаемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации) на разработанную по настоящему контракту проектно-сметную документацию и результаты изыскательских работ.

Исключительное право считается переданным Заказчику в полном объеме с момента подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ в порядке, предусмотренным пунктом 3.3. настоящего контракта.

Заказчик имеет право на многократное использование проектно-сметной документации без согласия автора (Подрядчика).

4.1.12. Подрядчик вправе для исполнения обязательств по настоящему контракту привлекать по согласованию с Заказчиком субподрядные организации. При этом ответственность за действия, бездействие субподрядных организаций перед Заказчиком несет Подрядчик.

Подрядчик заверяет и гарантирует, что он и привлекаемые им для исполнения работ по настоящему контракту субподрядчики имеют все необходимые разрешения и/или соответствуют необходимым требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации, для выполнения работ по настоящему контракту.

4.1.12. Осуществить авторский надзор.

4.1.13. Исполнять иные обязанности, установленные для Подрядчика Контрактом, гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

4.2. Подрядчик вправе:

4.2.1. Требовать полной оплаты по настоящему Контракту в случае полного и своевременного исполнения обязательств по настоящему Контракту.

4.2.2. Для исполнения обязательств по настоящему контракту привлекать по согласованию с Заказчиком субподрядные организации. При этом ответственность за действия, бездействие субподрядных организаций перед Заказчиком несет Подрядчик.

Подрядчик заверяет и гарантирует, что он и привлекаемые им для исполнения работ по настоящему контракту субподрядчики имеют все необходимые разрешения и/или соответствуют необходимым требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации, для выполнения работ по настоящему контракту.

4.3. Заказчик обязан:

4.3.1. Передать Подрядчику исходно-разрешительную документацию, необходимую для выполнения работ (технические условия № АА-20/2/9241 от 30.09.2019 г., согласованное техническое задание на разработку проектно-сметной документации).

4.3.2. Своевременно производить приемку и оплату выполненных в соответствии с настоящим контрактом работ.

4.3.3. Участвовать, в необходимых случаях, вместе с Подрядчиком в согласовании разработанной проектно-сметной документации с соответствующими компетентными органами, организациями, в том числе эксплуатирующими организациями.

4.3.4. Не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня передачи Подрядчиком Проектной документации и результатов Инженерных изысканий по акту передачи заключить договор, предусматривающий проведение государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, проверку достоверности определения сметной стоимости строительства Объекта.

4.3.5. Исполнять иные обязанности в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Contractом.

4.4. Заказчик вправе:

4.4.1. Требовать от Подрядчика надлежащего исполнения обязательств по настоящему Contractу, а также своевременного устранения выявленных недостатков.

4.4.2. Осуществлять контроль за объемом и сроками выполнения работ.

4.4.3. Запрашивать у Подрядчика информацию о ходе выполняемых работ.

4.4.4. Требовать оплаты неустойки (штрафа, пени) в соответствии с условиями настоящего контракта.

4.4.5. Осуществлять иные права в соответствии с законодательством Российской Федерации и Contractом.

4.4.6. В случае существенных нарушений условий Contractа Подрядчиком, Заказчик расторгает Contract в установленном законом порядке и направляет информацию о Подрядчике, как о ненадлежащем поставщике в Федеральную антимонопольную службу, с целью включения в реестр недобросовестных подрядчиков.

## 5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему контракту в соответствии с законодательством РФ и контрактом.

5.2. Ответственность Заказчика:

5.2.1. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, Подрядчик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

5.2.2. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного настоящим контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается контрактом в размере 1/300 действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

5.2.3. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, Подрядчик вправе взыскать с Заказчика штраф в размере 1000 (одна тысяча) рублей 00 копеек<sup>1</sup>.

5.3. Ответственность Подрядчика:

5.3.1. В случае просрочки исполнения Подрядчиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных контрактом, Заказчик направляет Подрядчику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

5.3.2. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Подрядчиком обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается контрактом в размере 1/300 действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему

<sup>1</sup> Размер штрафа определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. № 1042

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей (включительно);

б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных Подрядчиком, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

5.3.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 10% цены контракта (этапа) 200 000 (двести тысяч) рублей 00 копеек<sup>2</sup>.

5.3.4. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательства, предусмотренного Контрактом, которое не имеет стоимостного выражения (при наличии в контракте таких обязательств), Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 1 000 (одна тысяча) рублей 00 копеек<sup>3</sup>.

5.4. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

5.5. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

## 6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Контракту, в случае если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, а именно: наводнения, пожара, землетрясения, диверсии, военных действий, блокады, изменения законодательства, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Контракту, а также других чрезвычайных обстоятельств, которые возникли после заключения настоящего Контракта и непосредственно

---

<sup>2</sup> Размер штрафа определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. № 1042

- а) 10 процентов цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) не превышает 3 млн. рублей;
- б) 5 процентов цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- в) 1 процент цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- г) 0,5 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);
- д) 0,4 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);
- е) 0,3 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);
- ж) 0,25 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);
- з) 0,2 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);
- и) 0,1 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) превышает 10 млрд. рублей.

В случае если контракт заключается по результатам определения Подрядчика в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 30 Федерального закона "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд", размер штрафа устанавливается в размере 1 процента цены контракта (этапа), но не более 5 тыс. рублей и не менее 1 тыс. рублей.

<sup>3</sup> Размер штрафа определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. № 1042

- а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;
- б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);
- в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

повлияли на исполнение Сторонами своих обязательств, а также обстоятельств, которые Стороны были не в состоянии предвидеть и предотвратить.

6.2. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана немедленно уведомить другую Сторону о возникновении, виде и возможной продолжительности действия указанных обстоятельств. Данное уведомление должно быть подтверждено компетентным органом территории, где данное обстоятельство имело место.

6.3. Если такого уведомления не будет сделано в насколько возможно короткий срок, Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, лишается права ссылаться на них в свое оправдание.

6.4. Если обстоятельства непреодолимой силы будут существовать свыше 1 месяца, то каждая из Сторон будет вправе требовать расторжения настоящего Контракта полностью или частично и в таком случае ни одна из Сторон не будет иметь права требовать от другой Стороны возмещения возможных убытков.

## **7. ПЕРЕХОД ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ И РИСКА СЛУЧАЙНОЙ ГИБЕЛИ**

7.1. Подрядчик несет ответственность за риск случайного повреждения и/или уничтожения результата выполненных работ кроме случаев, связанных с обстоятельствами непреодолимой силы, до момента подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ на весь объем работ, предусмотренный настоящим Контрактом.

7.2. При просрочке передачи или приемки результата работ, риски, предусмотренные п.7.1. части 7 настоящего контракта несет сторона, допустившая просрочку.

7.3. Право собственности на результат работ переходит к Заказчику с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ.

## **8. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ**

8.1. Стороны принимают все меры для того, чтобы любые спорные вопросы, разногласия либо претензии, касающиеся исполнения настоящего Контракта, были урегулированы путем переговоров с оформлением соответствующего документа. Претензии, направляемые Сторонами, подлежат рассмотрению в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения.

9.2. В случае не достижения взаимного согласия все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в соответствии с действующим законодательством.

8.3. К отношениям Сторон по настоящему Контракту и в связи с ним применяется законодательство Российской Федерации.

## **9. ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА**

9.1. Изменение существенных условий Контракта при его исполнении не допускается, за исключением случаев, предусмотренных статьями 34, 95 Федерального закона № 44-ФЗ.

9.2. Не допускается перемена Подрядчика, за исключением случая, если новый Подрядчик является правопреемником Подрядчика по такому Контракту вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

9.3 Настоящий Контракт может быть расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- в судебном порядке;
- в связи с односторонним отказом Заказчика от исполнения контракта по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации, статьей 95 Федерального закона № 44-ФЗ.

9.4. В случае изменения у какой-либо из Сторон местонахождения, названия, банковских или других реквизитов, она обязана в течение пяти дней с момента таких изменений, письменно уведомить об этом другую Сторону.

9.5. Изменения и дополнения настоящего контракта возможны по соглашению Сторон в рамках действующего законодательства в сфере осуществления закупок. Все изменения и дополнения оформляются в письменном виде путем подписания Сторонами дополнительных

соглашений к контракту. Дополнительные соглашения к контракту являются его неотъемлемой частью и вступают в силу с момента их подписания Сторонами

9.6. Заключение дополнительного соглашения возможно не позднее, чем за 10 (десять дней) до даты завершения контракта.

## **10. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**

10.1. При исполнении своих обязательств по Контракту Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств, иных ценностей, безвозмездное выполнение в их адрес (адрес их близких) работ (услуг), прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения Сторон, их аффилированных лиц, работников или посредников с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или с иной неправомерной целью.

10.2. При исполнении своих обязательств по Контракту Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, наказуемые в соответствии с главой 30 Уголовного кодекса РФ, а также действия, нарушающие требования международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. В случае появления у Стороны информации, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего Раздела, соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить другую Сторону в письменной форме, по возможности также иными способами связи для ускорения принятия соответствующих мер. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, подтверждающие или дающие основание полагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего Раздела контрагентом, их аффилированными лицами, работниками или посредниками.

10.4. О результатах рассмотрения уведомления Сторона должна сообщить Стороне, направившей уведомление, не позднее 10 рабочих дней в письменной форме.

## **11. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА**

11.1. Исполнение контракта может обеспечиваться предоставлением банковской гарантии, выданной банком и соответствующей требованиям статьи 45 Федерального закона № 44-ФЗ, или внесением денежных средств на указанный Заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Покупателю.

11.1.1. Платёжные реквизиты для перечисления денежных средств в качестве обеспечения исполнения контракта: Администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

Адрес: 188560, Ленинградская обл., г. Сланцы, пер. Почтовый, д. 3

Управление Федерального Казначейства по Ленинградской области (администрация Сланцевского муниципального района л/с 05453204510)

р/сч. 40302810900003001205 Отделение Ленинградское г. Санкт-Петербург

ИНН 4713008137 КПП 470701001

БИК 044106001 ОКТМО – 41 642 101

В платежном поручении в поле «Назначение платежа» указывается предмет контракта и номер извещения об осуществлении закупки.

11.2. Обеспечение исполнения Контракта предусмотрено в размере 30 % от начальной (максимальной) цены контракта (цены лота), указанной в извещении о проведении электронного аукциона, что составляет 813 690 (восемьсот тринадцать тысяч шестьсот девяносто) рублей 00 копеек.

11.3. Если начальная (максимальная) цена Контракта была снижена Подрядчиком на 25% и более и им не предоставлена информация, подтверждающая его добросовестность, обеспечение исполнения Контракта должно быть предоставлено в увеличенном в 1,5 раза размере, что составляет 1 220 535 (один миллион двести двадцать тысяч пятьсот тридцать пять) рублей 00 копеек.

11.4. Документ, подтверждающий предоставление обеспечения исполнения Контракта, является неотъемлемой частью настоящего Контракта (Приложение № 4 к настоящему контракту).

11.5. Способ обеспечения исполнения контракта, срок действия банковской гарантии, предоставляемой в качестве обеспечения исполнения Контракта определяется Подрядчиком самостоятельно. При этом срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со статьей 95 Федерального закона № 44-ФЗ.

11.6. Подрядчик обязан предоставить Заказчику оригинал безотзывной банковской гарантии в течение пяти дней с момента заключения контракта.

11.7. Денежные средства, перечисленные Заказчику в качестве обеспечения исполнения Контракта, находятся на счете Заказчика в течение срока действия Контракта.

11.8. Срок возврата денежных средств, перечисленных в качестве обеспечения исполнения Контракта Заказчику составляет 30 дней с даты исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных контрактом.

11.9. В ходе исполнения контракта Подрядчик вправе изменить способ обеспечения исполнения контракта и (или) предоставить Покупателю взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения контракта новое обеспечение исполнения контракта, размер которого может быть уменьшен в порядке и случаях, которые предусмотрены частями 7.2 и 7.3 статьи 96 Федерального закона № 44-ФЗ.

В случае уменьшения размера обеспечения исполнения по контракту, возврат денежных средств осуществляется в течение 30 дней с момента подписания промежуточного документа о приемке выполненных работ.

11.10. Уменьшение в соответствии с частями 7 и 7.1 статьи 96 Федерального закона № 44-ФЗ размера обеспечения исполнения контракта, предоставленного в виде банковской гарантии, осуществляется Заказчиком путем отказа от части своих прав по этой гарантии. При этом датой такого отказа признается дата включения предусмотренной частью 7.2 статьи 96 Федерального закона № 44-ФЗ информации в соответствующий реестр контрактов, предусмотренный статьей 103 Федерального закона № 44-ФЗ.

## **12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

12.1. Настоящий Контракт вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента его подписания обеими Сторонами и действует до 30 декабря 2021 года, а в части взаимоотношений до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

12.2. Искоключительные имущественные права на результаты интеллектуальной деятельности (исполнительную и техническую документацию), созданные при выполнении работ по настоящему контракту, относящиеся к использованию результатов интеллектуальной деятельности, принадлежат муниципальному образованию Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области.

12.3. Стороны обязаны уведомлять друг друга заблаговременно о любых будущих обстоятельствах, либо незамедлительно о произошедших обстоятельствах, способных повлиять на надлежащее исполнение обязательств по Контракту.

12.4. Любые уведомления, запросы, требования, согласия, согласования, ответы и иная корреспонденция должны направляться Сторонами в письменной форме или в форме электронного документа, подписанного уполномоченным лицом, с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, предусмотренной Федеральным законом от 6 апреля 2011 г. N 63-ФЗ "Об электронной подписи".

12.5. Если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации или Контрактом, любая корреспонденция, связанная с Контрактом, будет считаться надлежащим образом доставленной Стороной другой Стороне и полученной ею, если она передана нарочно лично уполномоченному представителю другой Стороны под роспись, либо направлена другой Стороне по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Стороны, указанному в Контракте, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки корреспонденции, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение Стороной, в адрес которой она направлена.

12.6. Корреспонденция считается доставленной Стороне также в случаях, если:

Сторона отказалась от получения корреспонденции и этот отказ зафиксирован

организацией почтовой связи;

несмотря на почтовое уведомление, Сторона не явилась за получением направленной корреспонденции, о чем организация почтовой связи уведомила отправителя;

корреспонденция не вручена в связи с отсутствием Стороны по указанному адресу, о чем организация почтовой связи уведомила отправителя.

12.7. Приложения к настоящему контракту:

№ 1 - Техническое задание на выполнение инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации по строительству объекта "Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО";

№ 2 - График выполнения работ;

№ 3 – График оплаты выполненных работ;

№ 4 - Документ, подтверждающий предоставление обеспечения исполнения Контракта.

### 13. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

**ЗАКЗЧИК:**

Наименование – администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области от имени муниципального образования Сланцевское городское поселение

Адрес: 188560, Ленинградская обл., г. Сланцы, пер. Почтовый, д. 3

Реквизиты: ИНН 4713008137, КПП 470701001

Управление Федерального Казначейства по Ленинградской области (Комитет финансов л/с 02453164730, администрация Сланцевского муниципального района л/с 401000000757) р/с 40204810700000001205 Отделение Ленинградское г. Санкт-Петербург БИК 044106001 ОГРН 1054700454940 ОКПО 43497407

ОКВЭД 84.11.3 ОКТМО-41 642 101

**ПОДРЯДЧИК:**

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Адрес: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1

Почтовый адрес: 192148, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Пинегина, д. 4

Реквизиты: ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715

Дата постановки на учет в налоговом органе 06.05.1994 г.

р/с 407028101090000000098

БИК 044030861 в АО "АБ "РОССИЯ", г. Санкт-Петербург

к/с 30101810800000000861

ОКПО 03324068 ОКТМО 41630152051

Тел. 8-812-405-40-05

e-mail: zakupki@gazprom-lenobl.ru

**ОТ ЗАКАЗЧИКА**

Глава администрации муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

\_\_\_\_\_/ М.Б.Чистова /

Подписано ЭП

**ОТ ПОДРЯДЧИКА**

Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

\_\_\_\_\_/Д.Г. Шевченко/

Подписано ЭП

**Техническое задание  
на выполнение инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации по  
строительству объекта "Газопровод распределительный в деревне Большие Поля  
Сланцевского муниципального района ЛО"**

№ п/п	Перечень требований заказчика к проекту и его технико-экономическим показателям	Исходные данные, содержание требований по разработке разделов проекта, составу, оформлению и согласованию проектной документации
1	2	3
1.	Наименование объекта	Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района Ленинградской области
2.	Местонахождение объекта	Ленинградская область Сланцевский муниципальный район Сланцевское городское поселение дер. Большие Поля
3.	Основание и исходные данные для проектирования	<p>Подпрограмма «Газификация муниципального образования Сланцевское городское поселение, строительство наружных инженерных сетей» муниципальной программы «Территориальное планирование и развитие инженерной и транспортной инфраструктуры муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области» на 2019 — 2025 годы, утвержденная постановлением администрации Сланцевского муниципального района от 14.11.2018 № 1504-п (с изменениями).</p> <p>Технические условия на технологическое присоединение, выданные ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область».</p> <p>На Подрядчика возлагается сбор и подготовка исходно-разрешительной документации, при необходимости на основании доверенности, выдаваемой Заказчиком, в том числе: сбор исходных данных, необходимых для разработки проектной документации и определения сметной стоимости строительства объекта, не указанных в данном разделе задания.</p> <p>Оплата за получение технических условий и других исходных данных входит в стоимость работ.</p>
4.	Заказчик	Администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области от имени муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области.
5.	Проектировщик.	Проектная организация определяется по результатам проведения торгов.
6.	Вид строительства.	Новое строительство.
7.	Источник финансирования.	<p>проектно-изыскательские работы – бюджет муниципального образования «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, областной бюджет Ленинградской области (при условии прохождения объектом конкурсного отбора в порядке, установленном нормативно-правовыми актами Ленинградской области);</p> <p>строительно-монтажные работы - бюджет муниципального образования «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, областной бюджет Ленинградской области (при условии прохождения объектом конкурсного отбора в порядке, установленном нормативно-правовыми актами Ленинградской области)</p>

8.	Стадийность проектирования.	2-х стадийное проектирование: I - проектная документация; II - рабочая документация.
9.	Требование о выполнении вариантных разработок.	Не требуется.
10.	Требования к очередности и этапам строительства.	В один этап. Продолжительность строительства определить проектом в соответствии с нормативными документами.
11.	Требования о необходимости выполнения инженерно-геологических, инженерно-геодезических и экологических изысканий.	11.1. В соответствии, с требованиями п.1 и п.4 ст. 47 Градостроительного кодекса РФ (от 29.12.2004 № 190-ФЗ), а также постановлением Правительства РФ от 10.01.2006 № 20. 11.2. На основании вида и назначения объекта, его конструктивных особенностей, технической сложности и потенциальной опасности, стадии проектирования необходимо выполнить следующие виды инженерных изысканий: - инженерно-геодезические изыскания – путем проведения топографической съемки участка расположения объекта с составлением топографического плана в масштабе 1:500; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-экологические изыскания в объеме, достаточном для разработки тома ООС; - археологическое обследование. 11.3. На основании требований п.4.1. ст. 47, Градостроительного кодекса РФ (№ 190-ФЗ от 29.12.2004) результатом инженерных изысканий должен стать технический отчет.
12.	Назначение, тип здания, расчетная мощность (вместимость или пропускная способность).	Строительство распределительного (уличного) газопровода, для подачи населению природного газа. Распределительный газопровод в подземном исполнении, ориентировочной протяженностью – 2471 п. м.
13.	Основные технико-экономические показатели	Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.
14.	Основные требования к разработке проекта.	14.1 Состав проектной документации должен соответствовать положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденному постановлением правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87. 14.2. Техничко-экономические показатели представить в виде сводной таблицы. 14.3. В проектной документации следует указать границы земельных участков, а также необходимость проведения (совместно с Заказчиком) выбора земельного участка для временного пользования. Определить размер убытков и компенсации потерь для временного пользования в соответствии с земельным законодательством. Провести согласования с землепользователями. 14.4. Согласовать проектную документацию с органами государственного надзора и другими заинтересованными организациями в соответствии с действующим законодательством. 14.5. Материалы проекта оформить в соответствии с ГОСТ Р21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации». 14.6. Проектировщик обязуется участвовать без дополнительной оплаты: - при рассмотрении проекта Заказчиком в установленном им порядке; - представлять пояснения, документы и обоснования по требованию Заказчика и органов экспертизы; - вносить в проект по результатам рассмотрения у органов экспертизы изменения и дополнения, не противоречащие

		<p>настоящему заданию. Ответы на замечания экспертизы оформить в виде таблицы (замечание, ответ на замечание) и представить Заказчику;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- участвовать в приемочной комиссии по сдаче объекта в эксплуатацию, при необходимости;</li> <li>- участвовать при решении всех спорных вопросов, возникающих между Заказчиком, Проектировщиком и контролирующими организациями.</li> </ul>
15.	Требования к проекту организации строительства.	В соответствии с постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г.
16.	Требования к инженерному обеспечению, инженерному и технологическому оборудованию.	Не требуется.
17.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (раздел ИТМ ГОЧС).	Выполнить в соответствии с требованиями ГУ МЧС России по Ленинградской области и действующим законодательством РФ.
18.	Требования к разработке раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».	Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с законодательством РФ, действующими и нормативными документами РФ, регулирующими природоохранную деятельность.
19.	Требования к разработке сметной документации.	<p>19.1. Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительства продукции на территории Российской Федерации».</p> <p>19.2. Включить в сводный сметный расчёт дополнительные затраты на проведение работ по рекультивации временно занимаемых земель, затраты на компенсацию потерь убытков собственникам земельных участков.</p> <p>19.3. Сметную документацию составить базисно-индексным методом в текущем уровне цен на основании сметно-нормативной базы ТЕР-ЛЮ-2009.</p> <p>19.4. Сводный сметный расчёт представить в двух уровнях цен: базисном и текущем. Для пересчета базисной цены в текущий уровень цен применить индексы по виду строительства.</p> <p>19.5. В сводном сметном расчёте предусмотреть затраты на строительный контроль.</p>
20.	Требования к обеспечению энергоэффективности объекта.	Обеспечить соблюдение требований энергетической эффективности и требований оснащённости сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 (в действующей редакции).
21.	Требования о необходимости выполнения демонстрационных материалов, их составе и форме.	При разработке раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» подготовить все необходимые материалы для проведения общественных слушаний по объекту. Общественные слушания проводит Заказчик при участии Проектировщика. Выставочные материалы в электронном виде, видео презентацию проекта, альбомы, буклеты и плакаты на жесткой основе (при необходимости), подготавливает Проектировщик.
22.	Требования о необходимости выполнения согласований.	Получение положительного заключения ГАУ «Леноблгосэкспертиза» по проектно-сметной документации выполняется Заказчиком при техническом сопровождении Проектировщика.
23.	Требования к составу и содержанию проектной документации.	Проектную документацию разработать в соответствии с действующим законодательством, СНиП 2.05.02-85*, СП42.13330.2011, и в соответствии с утверждённым постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87,

		<p>техническим заданием и другими действующими нормативными документами.</p> <p>Материалы проектной документации оформить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».</p>
24.	Особые условия.	<p>Проектировщик:</p> <p>24.1. Разрабатывает проектную и сметную документацию в составе достаточном для принятия технических решений и параметров, предусмотренных настоящим заданием.</p> <p>Обоснование объемов и сметной стоимости объекта, подготовки документов для осуществления процедуры изъятия и предоставления земельных участков для размещения распределительного газопровода, выплаты компенсаций, составления комплекта документов для организации конкурса на заключение договора подряда на строительство распределительного газопровода;</p> <p>24.2. При необходимости разрабатывает ППТ и ПМТ территории земельного участка.</p> <p>24.3. Защищает проектную и сметную документацию в органах Государственной экспертизы (представляет пояснения, документы и обоснования по требованию экспертизы);</p> <p>- вносит по результатам рассмотрения экспертизы изменения и дополнения в проектную и сметную документацию, не противоречащие данному заданию;</p> <p>24.4. В случае получения отрицательного заключения государственной экспертизы по объекту, повторную и, если потребуется, последующие экспертизы оплачивает Проектировщик до получения положительного заключения экспертизы по проектной и сметной документации.</p> <p>24.5. Изготавливает техническую документацию для проведения торгов (ведомость объемов работ с укрупненными расценками, спецификации, чертежи) после получения положительного заключения ГАУ «Леноблгосэкспертиза» проектной и сметной документации в двух экземплярах на бумажном носителе и 1 экземпляр на электронном носителе и передает Заказчику.</p> <p>24.6. Проектирование объекта выполняется в границах землеотвода.</p> <p>24.7. Получает согласование на пересечение автомобильных дорог регионального значения за счёт средств на исполнение контракта</p>
25.	Дополнительные требования.	<p>Разработку проекта выполнить в соответствии с действующими нормативными документами, стандартами и требованиями действующего законодательства РФ.</p>

26.	Требования к оформлению и комплектованию проекта	<p>Проектная документация передается Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде (текстовая часть в среде: Word, Excel (2003); сметная документация в среде: Excel и формате программы (.gsf); графическая часть в формате «AutoCAD, прошедший сертификат соответствия).</p> <p>По завершению в установленные муниципальным контрактом сроки работ Подрядчик передает по накладной Заказчику полный комплект проектной и рабочей документации откорректированной по замечаниям, выявленным при проверке достоверности сметной стоимости строительства объекта капитального строительства в ГАУ «Леноблгосэкспертиза» в количестве 4 (четырёх) экземпляров в сброшюрованном виде, 2 (два) экземпляра в электронной форме (1-ый экз. – текстовая часть – в среде «Word», сметная документация – в среде: Excel и в формате программы (.gsf); графическая часть – в среде «AutoCAD», прошедший сертификат соответствия; 2-ой экз. – в формате pdf).</p> <p>Бумажная и электронная версии должны быть абсолютно идентичны, в том числе с подписями проектировщиков, ГИП, руководителя организации, заверенные печатью.</p>
27.	Требования о необходимости осуществления авторского надзора	<p>Ведение авторского надзора осуществляется по отдельному заказу и контракту.</p> <p>Предусмотреть в сводном сметном расчете затраты на авторский надзор.</p>

Заказчик  
Глава администрации муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

\_\_\_\_\_/М.Б. Чистова/  
Подписано ЭП

Подрядчик  
Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

\_\_\_\_\_/Д.Г. Шевченко/  
Подписано ЭП

График выполнения работ  
по выполнению инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации по  
строительству объекта "Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского  
муниципального района ЛО"

№ эта па	Наименование видов и/или этапов работ и объемов работ	Сроки выполнения работ		Дата передачи проектно-сметной документации и результатов инженерных изысканий для направления на государственную экспертизу	Дата приемки проектно-сметной документации и результатов инженерных изысканий при наличии положительных заключений
		Начало	Окончание		
1	Выполнение изысканий, сбор исходных данных (оформление технических заданий, Программ выполнения работ по изысканиям, геодезическая съемка объекта, утверждение Схемы выбора трассы объекта)	С даты заключения Контракта	01.12.2020	X	X
2	Выполнение прочих инженерных изысканий и подготовка проектно-сметной документации	01.01.2021	20.11.2021	20.08.2021	20.11.2021

Заказчик  
Глава администрации муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

\_\_\_\_\_/М.Б. Чистова/  
Подписано ЭП

Подрядчик  
Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

\_\_\_\_\_/Д.Г. Шевченко/  
Подписано ЭП

График оплаты  
по выполнению инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации по строительству объекта "Газопровод  
распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО"

№ п/п	Наименование видов и/или этапов работ и объемов работ	Общая стоимость работ, в тыс. руб. включая НДС	Срок оплаты работ				
			2020 год	2021 год			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
	Выполнение изыскательских работ, разработка проектно-сметной документации, в т.ч.	2 000 000,00	X	X	X	X	X
1	Выполнение изысканий, сбор исходных данных (оформление технических заданий, Программ выполнения работ по изысканиям, геодезическая съемка объекта, утверждение Схемы выбора трассы объекта)	X	81038,23	X	X	X	X
2	Выполнение проектно-изыскательских работ и получение положительных заключений государственной экспертизы	X	X	X	X	X	1918961,77
ИТОГО:		2 000 000,00	81038,23	X	X	X	1918961,77

Заказчик  
Глава администрации муниципального образования  
Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

Подрядчик  
Генеральный директор АО «Газпром газораспределение  
Ленинградская область»

\_\_\_\_\_/М.Б. Чистова/  
Подписано ЭП

\_\_\_\_\_/Д.Г. Шевченко/  
Подписано ЭП

Документ, подтверждающий предоставление обеспечения исполнения Контракта



Акционерное общество  
«Акционерный Банк «РОССИЯ»

пл. Растрелли, д. 2, литер А, г. Санкт-Петербург, 191124  
тел.: +7 812 335-85-00, 8 800 100-11-11  
факс: +7 812 335-85-05  
bank@abr.ru  
www.abr.ru

Кому: Администрация  
муниципального образования  
Сланцевский муниципальный район  
Ленинградской области

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ № 00.19-2/09/080-28/19**  
**обеспечения исполнения контракта**

город Санкт-Петербург

«02» июля 2020 года

Мы, нижеподписавшиеся, **Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»** (местонахождение органов управления и почтовый адрес: Российская Федерация, 191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит. А, ИНН 7831000122, КПП 997950001, ОГРН 1027800000084, ОКПО 09804148, к/с 3010181080000000861 в Северо-Западном ГУ Банка России, БИК 044030861, Генеральная лицензия на осуществление банковских операций № 328 от 01.09.2016г.), в лице Начальника Департамента кредитования корпоративных и региональных клиентов Дирекции корпоративного кредитования Феоктистовой Елены Вячеславовны, действующего на основании **ДОВЕРЕННОСТИ** в порядке передоверия (бланк серии 78 АБ номер 8087904) от «06» декабря 2019 года, удостоверенной Воробьевой Ольгой Владимировной, временно исполняющей обязанности нотариуса нотариального округа Санкт-Петербург Ульяновой Елены Сергеевны, и зарегистрированной в реестре за № 78/266-н/78-2019-19-201, именуемое в дальнейшем «**Гарант**»,

настоящим, гарантируем надлежащее исполнение обязательств **Акционерным обществом «Газпром газораспределение Ленинградская область» (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»)** (адрес места нахождения: Российская Федерация, 188507, Ленинградская обл, Ломоносовский район, поселок Новоселье, здание административного корпуса, литер А, А1, ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, ОКТМО 41630152, банковские реквизиты: р/с № 40702810109000000098 в АО «АБ «РОССИЯ», г. Санкт-Петербург, к/с № 30101810800000000861, БИК 044030861), именуемым в дальнейшем «**Принципал**»,

по Муниципальному контракту на оказание услуг по выполнению инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации по строительству объекта «Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО» (далее по тексту - «Контракт»), заключаемому на основании Протокола подведения итогов открытого конкурса в электронной форме № 0145300001920000094 от «25» июня 2020г., между **Принципалом** и **Администрацией муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области** (ИНН 4713008137, КПП 470701001, ОКТМО 41642101, адрес места нахождения: 188560, Ленинградская обл., г. Сланцы, пер. Почтовый, д. 3, банковские реквизиты: Управление Федерального Казначейства по Ленинградской области (администрация Сланцевского муниципального района л/сч 05453204510), р/сч 40302810900003001205 (Отделение Ленинградское г. Санкт-Петербург), БИК 044106001), именуемым в дальнейшем «**Бенефициар**» (номер извещения 0145300001920000094) на официальном сайте в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)).

1. **Гарант берет на себя обязательство по настоящей банковской гарантии (далее по тексту – Гарантия) выплатить Бенефициару по его первому письменному требованию любую сумму или суммы в пределах 1 220 535 (Один миллион двести двадцать тысяч пятьсот тридцать пять) рублей 00 копеек (сумма Гарантии) в случае неисполнения или ненадлежащего выполнения Принципалом обязательств по Контракту (в том числе обязательств по уплате неустойки (штрафов, пени), предусмотренных Контрактом). Оплата происходит на основании предоставленного Гаранту на бумажном носителе или в форме электронного документа требования Бенефициара о выплате определенной в настоящей Гарантии суммы и/или ее части, в размере цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему фактически исполненных Принципалом обязательств, предусмотренных Контрактом и оплаченных Бенефициаром, но не превышающем суммы Гарантии. В требовании Бенефициара должно быть указано, в чем состоит нарушение Принципалом своих обязательств по Контракту. К указанному требованию должны быть приложены следующие документы:**

- документ, подтверждающий факт наступления гарантийного случая в соответствии с условиями Контракта (если требование по настоящей Гарантии предъявлено в связи с ненадлежащим исполнением Принципалом обязательств в период действия гарантийного срока);
  - документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего требование об уплате денежной суммы по настоящей Гарантии (доверенность в случае, если требование по Гарантии подписано лицом, не указанным в Едином государственном реестре юридических лиц в качестве лица, имеющего право без доверенности действовать от имени Бенефициара);
  - расчет суммы, включаемой в требование по настоящей Гарантии.
2. Настоящая Гарантия обеспечивает исполнение обязательств Принципала по Контракту.
  3. Бенефициар имеет право в случае ненадлежащего выполнения или невыполнения Принципалом требований к гарантии качества товара, работы, услуги, а также требований к гарантийному сроку и/или объему предоставления гарантий их качества, гарантийному обслуживанию товара, обеспеченных Гарантией, представлять на бумажном носителе или в форме электронного документа требование об уплате денежной суммы по Гарантии, предоставленной в качестве обеспечения исполнения гарантийных обязательств, в порядке и размере, установленными в Контракте.
  4. Гарант в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения требования от Бенефициара по настоящей Гарантии обязуется выплатить Бенефициару денежные средства путем перечисления их на счет, указанный Бенефициаром в своем письменном требовании. Расходы, возникающие в связи с перечислением денежных средств Гарантом по Гарантии, несет Гарант.
  5. Моментом исполнения обязательств Гаранта является фактическое поступление денежных средств на указанный Бенефициаром счет. Бенефициар вправе в бесспорном порядке списать денежные средства со счета Гаранта, если Гарантом в срок не более чем пять рабочих дней не исполнено требование Бенефициара об уплате денежной суммы по Гарантии, направленное до окончания срока действия Гарантии.
  6. Гарантия является безотзывной.
  7. Принадлежащее Бенефициару по настоящей Гарантии право требования к Гаранту может быть передано им другому лицу при перемене Бенефициара в случаях, предусмотренных законодательством РФ, с предварительным извещением об этом Гаранта.
  8. В случае неисполнения требования об уплате денежной суммы по настоящей Гарантии в установленный срок Гарант обязуется уплатить Бенефициару неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) процента от суммы, подлежащей уплате, за каждый календарный день просрочки.
  9. Настоящая Гарантия вступает в силу с момента ее выдачи и действует по «30» января 2022 года. Письменное требование платежа по настоящей Гарантии должно быть получено Гарантом по адресу: Российская Федерация, 191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит. А не позднее указанной даты. Настоящая Гарантия может быть изменена с согласия Бенефициара.
  10. Настоящая Гарантия выдана Принципалу (для передачи ее Бенефициару) согласно Соглашению об установлении лимита предоставления банковских гарантий № 00.19-2/09/080/19 от «23» августа 2019 года.
  11. Гарант передает сведения о Принципале, определенные ст. 4 Федерального закона от 30.12.2004 № 218-ФЗ «О кредитных историях», хотя бы в одно бюро кредитных историй, включенное в государственный реестр бюро кредитных историй, без получения согласия Принципала на их представление, в соответствии с требованиями ч. 3.1 и ч. 4 ст. 5 указанного закона.
  12. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящей Гарантии, разрешаются в Арбитражном суде города Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Начальник Департамента  
кредитования корпоративных и региональных  
клиентов Дирекции корпоративного  
кредитования  
М.П.



Е.В. Феоктистова

Адрес местонахождения заказчика 188560, Ленинградская обл, Сланцевский р-н, Сланцы г, ул.ПЕРЕУЛОК ПОЧТОВЫЙ, д.3/ - -

**ПРЕТЕНДЕНТ НА ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОНТРАКТА**

Наименование участника	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ"
ИНН	4700000109
Предложение участника	2000000.00
Процент снижения	26.26
Место в итоговом протоколе	1

**СВЕДЕНИЯ О КОНТРАКТЕ**

Номер контракта	01453000019200000940001
Цена контракта	2000000.00 RUB (контракт)
Текущий статус контракта	Контракт заключен
Текущий регламентированный срок	09.07.2020
Состояние карточки контракта	не активна
Обеспечение исполнения контракта, указанное в извещении	813690.00 / 30.00%

Сведения о приостановлении процедуры

**!** Внимание! Ценовое предложение снижено более, чем на 25% от начальной (максимальной) цены контракта.

**События в хронологическом порядке**

Событие	Регламентированный срок	Фактический срок	Документ
Формирование карточки контракта	25.06.2020 23:59	25.06.2020 14:04	
Направление проекта контракта участнику	29.06.2020 23:59	29.06.2020 09:20	
Подписание проекта контракта участником	06.07.2020 23:59	03.07.2020 13:14	<a href="#">Просмотр</a>
Направление подписанного проекта контракта заказчику	06.07.2020 23:59	06.07.2020 00:00	<a href="#">Просмотр</a>
Подписание проекта контракта заказчиком	07.07.2020 23:59	07.07.2020 10:29	

**Доступные действия**

ОТЗЫВЫ

---

---

# ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Газопровод распределительный в деревне Большие Поля  
Сланцевского муниципального района ЛО*

*Проектная документация*

*Раздел 3*

*Технологические и конструктивные  
решения линейного объекта  
Искусственные сооружения*

*22668-ТКР*

**2021**

---

---

# ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

*Газопровод распределительный в деревне Большие Поля  
Сланцевского муниципального района ЛО*

*Проектная документация*

*Раздел 3*

*Технологические и конструктивные  
решения линейного объекта  
Искусственные сооружения*

*22668-ТКР*

**Начальник ПКЦ**

**Васильченко И.П.**

**Главный инженер проекта**

**Васильченко И.П.**

**2021**



**а) сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях участка, на котором будет осуществляться строительство линейного объекта**

**Сведения о топографических условиях участка**

Исследуемый участок изысканий расположен в д. Большие Поля Сланцевского района Ленинградской области.

Рельеф района работ равнинный с небольшим количеством мелких лоцин, западин, бугров. Растительность древесная, представленная преимущественно лиственными породами, отдельно стоящими деревьями, на незастроенной части участка изысканий преобладает луговая растительность. Застройка сельского типа. Водоотвод обеспечивается за счет естественных форм рельефа и дренирующих систем.

**Сведения о инженерно-геологических условиях участка**

В геоморфологическом отношении участок располагается в пределах Балтийско-Ладожского уступа (глинта).

Инженерно-геологические условия участка относятся ко II категории сложности (средней) согласно приложению Г СП 47.13330.2016.

**Сведения о гидрогеологических условиях участка**

Гидрогеологические условия участка работ на глубину бурения (до 5,0 м) характеризуются наличием одного водоносного горизонта.

Безнапорный водоносный горизонт приурочен, озерно-ледниковым пескам мелким (ИГЭ-2).

На период изысканий (май 2021 г.) грунтовые воды вскрыты в скважинах №1-19, 25, 31-32,34, 36-47, на глубине 1,0-1,6 м, на абс. отметках 27,60-37,83 м (в зависимости от рельефа).

Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка грунтовых вод происходит в местную гидрографическую сеть.

Максимальное положение уровня грунтовых вод предполагается в периоды активного выпадения атмосферных осадков и снеготаяния вблизи дневной поверхности. По материалам режимных наблюдений ПГО «Севзапгеология» амплитуда сезонных колебаний уровня грунтовых вод составляет порядка 1,0 м.

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 – 0,6 м (абс. отм. 26,60 м – 36,83 м).

**Сведения о метеорологических и климатических условиях участка**

Ленинградская область относится к зоне умеренного климата, переходного от океанического к континентальному, с умеренно мягкой зимой и умеренно теплым летом.

Климат области атлантико-континентальный. Морские воздушные массы обуславливают сравнительно мягкую зиму с частыми оттепелями и умеренно-тёплое, иногда прохладное лето.

Средняя температура января –8... –11 °С, июля +16...+18 °С.

Абсолютный максимум температуры +39 °С.

Наиболее холодными являются восточные районы, наиболее тёплыми юго-западные.

Количество осадков за год 600-700 мм. Наибольшее количество осадков выпадает на возвышенностях. Минимальное количество осадков выпадает на прибрежных низменностях. Наибольшее количество осадков выпадает летом и осенью.

В зимний период осадки выпадают в основном в виде снега. Постоянный снежный покров появляется во второй половине ноября - первой половине декабря. Сходит снег во второй половине апреля.

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

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

Район производства работ характеризуется умеренным избыточно-влажным климатом, переходным от морского к континентальному, с неустойчивым режимом погоды, относится ко II<sup>B</sup> подрайону по климатическому районированию России для строительства (согласно приложению Б СП 34.13330.2012). Средняя годовая температура воздуха по метеостанции Санкт-Петербург (СП 131.13330.2012) составляет 5,1°С. Наиболее холодным месяцем в году, является январь, со среднемесячной температурой воздуха минус 6,7°С. Средняя месячная температура июля, самого теплого месяца, составляет плюс 18,2°С.

### **Инженерно-геологическая характеристика**

В геоморфологическом отношении площадка проектируемого строительства расположена в пределах крайней западной части Ордовикского плато. Абсолютные отметки устьев горных выработок на период изысканий составляли 27,05-39,42 м.

Инженерно-геологические условия участка относятся ко II (средней) категории сложности согласно приложению Г СП 47.13330.2016.

На основании полевого описания и лабораторных исследований на участке работ выделено 4 инженерно-геологических элементов (ИГЭ). Залегание и мощность показаны в колонках инженерно-геологических выработок (Графическое приложение № 2) и на инженерно-геологических разрезах (Графическое приложение № 3).

Отложения с поверхности перекрыты почвенно-растительным слоем, его средняя мощность составляет 0,2 м. Почвенно-растительный слой (ПРС) в отдельный инженерно-геологический элемент не выделен.

В пределах глубины бурения (до 5,0 метров), вскрыты четвертичные отложения

### **Сведения об агрессивных свойствах грунтов и грунтовых вод**

Согласно ГОСТ 9.602-2016 и СП 28.13330.2017 коррозионная агрессивность грунтов участка на глубине 1,5 м, по отношению к углеродистой и низколегированной стали – средняя, к бетону марки W4 – неагрессивная, согласно ГОСТ 9.602-2016 коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой оболочке кабеля – высокая (Приложение Н).

Примечание: коррозионная агрессивность грунтов приведена по наихудшим показателям.

Подземные воды, в соответствии с табл. В.3 СП 28.13330.2012, среднеагрессивные по отношению к бетонам нормальной проницаемости (Приложение Р).

Подземные воды, в соответствии с табл. 3 и 5 ГОСТ 9.602-2016, обладают высокой степенью коррозионной агрессивности по отношению к свинцовым оболочкам кабелей и средней - к алюминиевым оболочкам кабелей (Приложение Р).

Примечание: коррозионная агрессивность подземных вод приведена по наихудшим показаниям.

### **Инженерно-геологические процессы**

#### ***Морозное пучение***

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, насыпной грунт, исходя из состава, относится к непучинистым грунтам.

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, песок мелкий относится к непучинистым грунтам.

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, суглинок тугопластичный относится к среднепучинистым грунтам.

Согласно ГОСТ 25100-2011, табл.Б.27, супесь пластичная, относится к сильнопучинистым грунтам.

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет: для насыпных песков (ИГЭ-1) – 1,28 м; для озерно-ледниковых песков мелких (ИГЭ-2) и для ледниковых супесей пластичных (ИГЭ-4) – 1,20 м, для суглинков легких (ИГЭ-3) – 0,98 м (рассчитана по формуле 5.3 СП 22.13330.2016 по данным СП 131.13330.2012, станция Санкт-Петербург).

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

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

22668-ТКР

175

Лист

2

**Вывод:**

В результате выполненных работ установлено, что инженерно-геологические и гидрогеологические условия участка по совокупности факторов в целом являются удовлетворительными для строительства

**д) сведения о категории и классе линейного объекта**

Проектом предусматривается проектирование объекта: *«Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО»*

Назначение:

- отопление и горячее водоснабжение;
- для приготовления пищи.

- Давление природного газа среднее
- Относится к опасным производственным объектам.
- Класс пожарной опасности III.
- Уровень ответственности – нормальный

Источником газоснабжения индивидуальных жилых домов объекта *«Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО»* является природный газ, подача которого предусмотрена по запроектированному газопроводу среднего давления 0,3 МПа Ø225, Ø110 «Газопровод межпоселковый от г. Сланцы до д. Большие Поля, д. Каменка, д. Печурки, д. Загривье Сланцевского района» (шифра 18266-ТКР, выполн. АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" в 2018г.)

**е) сведения о проектной мощности (пропускной способности, грузообороте, интенсивности движения и др.) линейного объекта**

- Общий расход газа по проекту:

Расчетный расход газа - **274,4** нм<sup>3</sup>/час  
 Годовой расход газа - **832,3** тыс. нм<sup>3</sup>/год

**ж) Показатели и характеристики технологического оборудования и устройств линейного объекта (в том числе надежность, устойчивость, экономичность, возможность автоматического регулирования, минимальность выбросов (сбросов) загрязняющих веществ, компактность, использование новейших технологий)**

Наименование	Ед.изм	Количество	Примечание
<b>1 Часовой расход газа:</b>	нм <sup>3</sup> /час	274,4	179 ж/д, 24 кв.
<b>2 Годовой расход газа:</b>	тыс. нм <sup>3</sup> /год	832,3	
<b>4 Газопровод среднего давления:</b>			
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8	м	5013,5	
<b>Итого:</b>	м	<b>5013,5</b>	
<b>6 Отключающее устройство:</b>			
- Вентиль для врезки под давлением DAV 225-63	шт.	4	
- Вентиль для врезки под давлением DAV 110-63	шт.	3	

Инд. № подл. Подпись и дата Взам инв №

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

22668-ТКР

176

Лист

3

Проектом предусмотрено:

- 5.1 Врезки (1,2,3,4) в запроектированный полиэтиленовый подземный газопровод среднего давления D225, при помощи вентиля для врезки под давлением DAV 225-63;
- 5.2 Врезки (5,6,7) в запроектированный полиэтиленовый подземный газопровод среднего давления D110, при помощи вентиля для врезки под давлением DAV 110-63;
- 5.2 Прокладки Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футлярах ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 методом ННБ (при переходе региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км 0+008, 0+334; 1+133);
- 5.3 Параллельное следование газопровода среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 вдоль региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на участке (км 0+034 – км 1+043)
- Параллельное следование газопровода среднего давления Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 вдоль региональной автомобильной дороги " Подъезд к д.Большие Поля" на участках (км 0 – км 0+160, км 0+490 - км 0+640)
- 5.4 Прокладка распределительного подземного газопровода среднего давления ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 по землям МО «Сланцевский муниципальный район» Ленинградской области вдоль местных дорог и проездов Большие Поля открытым способом;
- 5.5 Установка п/э фитингов;
- 5.6 Установка опознавательных табличек (черт.22668-ТКР.П2) для обозначения поворотов подземного газопровода, участков прокладки газопровода методом ННБ, а также мест присоединений к существующим сетям.
- 5.7 Герметизация вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий (Серия 5.905-26.08)

Планируемые сроки ввода в эксплуатацию 2022 г.

Срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых и стальных надземных 50 лет.

Периодичность проведения оценки технического состояния газопроводов выполнять в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012 п. 6.2.11

Срок эксплуатации устройств (кранов) – 40 лет, в соответствии с паспортом изготовителя.

Полиэтиленовые трубы должны соответствовать ГОСТ Р 58121.2-2018.

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

Полиэтиленовые трубы предусматриваются с ПЭ 100 SDR 11. Коэффициент запаса прочности  $S=3,3$ .

Установка отключающих устройств принята в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Краны должны быть предназначены для газовой среды и испытаны на герметичность по В классу по ГОСТ 9544-93. Запорная арматура общего назначения должна быть дополнительно притерта и испытана на герметичность по классу В согласно ГОСТ 9544-2015. Краны должны иметь ограничитель поворота и указатель положения «открыто-закрыто».

Глубина прокладки газопровода – в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 и Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

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.

Подземный газопровод должен иметь изоляцию весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-2005.

- Трасса газопровода обозначается путем установки опознавательных знаков на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участка, прокладываемого бестраншейным способом.

Изм № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22668-ТКР

177

Лист

4

Опознавательные знаки устанавливаются на постоянные ориентиры.

Вдоль трассы газопровода предусматривается укладка на расстоянии 0,2 м от верха присыпанной трубы полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-ГАЗ». На участках пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

- при прокладке должны быть соблюдены нормативные расстояния до зданий и сооружений в соответствии с приложением В СП 42-101-2003.

### Мероприятия по обеспечению безопасного функционирования газопровода

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

- вдоль трасс наружных газопроводов- в виде условных линий, проведенных по 2,0 м с каждой стороны от газопровода;

- вдоль трасс газопроводов, проходящих по лесам и древесно-кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода. Для надземных участков газопроводов расстояние от деревьев до трубопровода должно быть не менее высоты деревьев в течение всего срока эксплуатации газопровода

- вокруг отдельно стоящих ПРГ- в виде условных линий, проведенных в радиусе 10,0 м от границ объекта;

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

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.

Контроль качества сварных соединений должен выполняться по ГОСТ 7212-82\* в соответствии со СП 62.13330.2011.

Испытание газопровода производится в соответствии с разделом 10 СП 62.13330.2011.

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусмотрены следующие технические решения:

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

Устанавливается разрыв от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии со СНиП 2.07.01-89\*.

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

Владельцы зданий обязаны обеспечить герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвалы и технические подполья.

Воздухоотборные трубки установить в каждой секции подвала.

### Эксплуатация

При обнаружении утечек на линейной части газопровода или при необходимости проведения ремонтных работ на определенном участке газопровода производится сброс газа

Изм № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22668-ТКР

178

Лист

5

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.

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 (п. 5.3.9 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»).

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 (п. 5.3.11 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»).

Обход и обслуживание трассы газопровода производить в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

### **з) Перечень мероприятий по энергосбережению;**

Проектная документация разработана с учетом требований Федерального закона [от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ](#) и «Концепцией энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2011–2020 гг.» ОАО «Газпром». Применяемые материалы, оборудование и методы производства работ направлены на снижение ресурсоемкости при строительстве и исключение технологических потерь газа в период эксплуатации. Разработка дополнительных мероприятий в данном проекте не требуется.

### **и) Обоснование количества и типов оборудования, в т.ч. грузоподъемного, транспортных средств и механизмов, используемых в процессе строительства линейного объекта**

Потребность в основных строительных машинах и транспортных средствах, определена исходя из физических объемов строительно-монтажных работ, объемов грузоперевозок и норм выработки строительных машин и транспортных средств и приведена в разделе ПОС данного проекта.

Состав строительной техники и механизмов уточняется при разработке проекта производства работ, в зависимости от парка машин и механизмов подрядной строительной организации, осуществляющей строительство газопровода.

### **к) Сведения о численности и профессионально-квалификационном составе персонала с распределением по группам производственных процессов, число и оснащенность рабочих мест**

Данные сведения приведены в разделе ПОС данного проекта. Наиболее целесообразной системой организации труда является создание мобильных комплексных бригад с максимальным совмещением профессий.

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

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

## **л) Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации линейного объекта;**

Эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" и другими нормативными документами.

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию системы газоснабжения, а также выполнение всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового оборудования, выполнением газоопасных работ, должны быть обучены действиям в случае аварии, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способам оказания первой помощи, аттестованы и пройти проверку знаний в области промышленной безопасности.

Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.

В соответствии с требованиями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана заключить договор страхования риска ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

Эксплуатация построенных на территории Ленинградской области газопроводов находится в компетенции газораспределительной организации – АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» в г. Кингисеппе.

## **м) Обоснование принятых в составе проектной документации автоматизированных систем управления технологическими процессами, автоматических систем по предотвращению нарушения устойчивости и качества работы линейного объекта**

В составе данного проекта автоматизированные системы управления технологическими процессами отсутствуют, следовательно, разработка данного подраздела не требуется.

## **н) Описание решений по организации ремонтного хозяйства, его оснащенность**

Согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" в каждой организации из числа руководителей или специалистов, прошедших аттестацию, назначаются лица, ответственные за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов систем газоснабжения в целом и за каждый участок (объект) в отдельности.

К обязанностям ответственного за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов газопотребления относятся:

Инва № подл  
Подпись и дата  
Взам инв №

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

- участие в рассмотрении проектов газоснабжения и в работе комиссий по приемке газифицируемых объектов в эксплуатацию;
- разработка инструкций, плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций, планов взаимодействий;
- участие в комиссиях по аттестации персонала в области промышленной безопасности;
- проверка соблюдения установленного Правилами порядка допуска специалистов и рабочих к самостоятельной работе;
- осуществление производственного контроля за соблюдением требований безаварийной и безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, выполнением планов ремонта газопроводов и газового оборудования, проверкой правильности ведения технической документации при эксплуатации и ремонте;
- недопущение ввода в эксплуатацию газоиспользующих установок, не отвечающих требованиям настоящих Правил;
- приостановка работы неисправных газопроводов и газового оборудования, а также введенных в работу и не принятых в установленном порядке;
- выдача руководителям подразделений, начальнику газовой службы предписаний по устранению нарушений требований настоящих Правил и контроль за их выполнением;
- контроль и оказание помощи ответственным лицам за эксплуатацию опасных производственных объектов газопотребления, разработку мероприятий и планов по замене и модернизации газового оборудования;
- организация и проведение тренировок со специалистами и рабочими по ликвидации возможных аварийных ситуаций;
- участие в обследованиях, проводимых Ростехнадзором.

Лица, ответственные за эксплуатацию опасных производственных объектов газопотребления, вправе:

- осуществлять связь с газоснабжающей (газораспределительной) организацией, а также организациями, выполняющими по договору работы по техническому обслуживанию и ремонту;
- требовать отстранения от обслуживания газового оборудования и выполнения газоопасных работ лиц, не прошедших проверку знаний или показавших неудовлетворительные знания настоящих Правил и других нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, а также инструкций по безопасным методам и приемам выполнения работ;
- осуществлять технический надзор при реконструкции и техническом перевооружении опасных производственных объектов газопотребления.

### **о) Обоснование технических решений по строительству в сложных инженерно-геологических условиях**

Ввиду отсутствия на объекте строительства сложных инженерно-геологических условий разработка данного подраздела не требуется

#### **Герметизация вводов инженерных коммуникаций**

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производить по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ» - БТЦ.

Выполнить отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а также закрытых каналов в радиусе 50 м от газопровода.

в стройорганизации и утверждены главным инженером.

Инв № подл

Подпись и дата

Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

## Ведомость проектной документации основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1.1-1.2; 2	Общие данные	
3	Принципиальная схема	
4-14	План трассы газопровода	

Согласовано

Инв № подл | Подпись и дата | Взам инв №

22668-ТКР					
<i>Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО</i>					
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеева			
Провер.		Васильченко			
Н.контр.		Нефедова			
Утвердил		Нефедова			
				Наружный газопровод	
				Общие данные	
			Стадия	Лист	Листов
			П	1.1	
ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"					

## Ведомость основных комплектов проектной документации

Обозначение	Наименование	Примечание
22668-ТКР	Наружный газопровод	

## Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	<b><u>Ссылочные документы</u></b>	
Ал.Гипрониигаз, утв.АО «Росгази-фикации» введ. с 1993 г.	Нормаль (Типовое решение) по проектированию и строительству г/пр. из полиэтилен. труб. Рабочие черт.	
Ал.Гипрониигаз, утв.АО «Росгазификации» введ. 1.09.96 г.	Технологические карты по строительству из полиэтиленовых труб на территории населенных пунктов.	
Альбом серии 5.905-25.05	Узлы и детали наружных газопроводов	
Альбом ОАО «Леноблгаз»	Проект по заземлению надземного газопровода	
	<b><u>Прилагаемые документы</u></b>	
22668-ТКР.П	Приложения	
22668-ТКР.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Индв № подл	Подпись и дата	Взам инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

22668-ТКР

## Общие указания

Прокладку газопровода произвести в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», СНиП 3.01.03-84, СНиП 3.01.04-87, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002, СНиП III-8-84 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»

### а) стальной газопровод

- 1 Стальные трубы должны соответствовать ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 3262-75 с изм. и иметь В 10 ГОСТ 10705-80 гарантированный заводом изготовителем коэффициент прочности сварного соединения и должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе и иметь соответствующую запись в сертификате.
- 2 Окраску надземного стального газопровода осуществить в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»
- 3 Выходы газопроводов из земли выполняются цокольными вводами  
Выходы газопровода из земли выполняются в футляре с отсыпкой среднезернистого песка по всей высоте в радиусе 0,5 м и на основании СП 62.13330.2011\* (выходы газопроводов предусматриваются в местах, исключающих возможность механических повреждений)
- 4 Горизонтальные участки цокольных вводов засыпаются песком по всей протяженности по горизонтали на всю глубину заложения
- 5 Краны должны быть предназначены для газовой среды и испытаны на герметичность по В и С классу по ГОСТ 9544-93. Запорная арматура общего назначения должна быть дополнительно притерта и испытана на герметичность по В и С классу по ГОСТ 9544-93. Краны должны иметь ограничители поворота и указатели положения «открыто-закрыто»
- 6 Контроль качества сварных соединений по ГОСТ 7212-82\* в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»
- 7 Испытание газопровода производится в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»

### б) полиэтиленовый газопровод

- 8 Соединение полиэтиленовых труб между собой выполняется муфтами с закладными нагревательными элементами или сваркой встык.
- 9 Глубина прокладки газопровода – ниже зоны сезонного промерзания грунта.
- 10 Трубы по ГОСТ Р 58121.2-2018
- 11 Для сварки полиэтиленовых труб рекомендуется сварочный аппарат модели FRIATMAT Премиум, FRIATEC.
- 12 Газопровод укладывается на основание из песчаного грунта высотой не менее 0.1м и присыпается таким же грунтом на высоту 0.2м.

- 13 Трасса газопровода обозначается путем укладки на расстоянии 0.2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0.2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» (ТУ 2245-028-00203536)
- 13.1 При пересечении газопровода с инженерными коммуникациями сигнальную ленту уложить дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
- 14 Обозначение трассы полиэтиленового газопровода за пределами населенного пункта осуществляется путем установки опознавательных знаков на расстоянии 1 м от оси газопровода, справа по ходу газа, на расстоянии 500 м друг от друга, а так же на поворотах, в местах ответвлений и расположения контрольных труб.  
Обозначение трассы полиэтиленового газопровода в пределах населенного пункта осуществляется путем установки опознавательных знаков на сооружениях и стенах зданий (черт 22668-ТКР.П)
- 15 При пересечении газопроводом инженерных коммуникаций работы по разработке траншеи выполнять вручную
16. Виды работ для которых необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ:  
Прокладка газопровода методом горизонтального направленного бурения на участках.
- 16 Футляры должны иметь уплотнения из диэлектрического водонепроницаемого эластичного материала (пенополиуретан)  
Конструкция уплотнений должна обеспечивать устойчивость от воздействия грунта и проникновения грунтовых вод, а также свободные перемещения газопровода в футляре от изменения давления и температуры без нарушения целостности. Применение пенополиуретана (типа "Макрофлекс", "Пенофлекс") рекомендуется для полиэтиленовых газопроводов

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производить по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ»  
Воздухоотборные трубки устанавливаются в каждой секции подвала.  
Выполняются отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а также закрытых каналах в радиусе 50 м от газопровода.

Строительно-монтажные работы должны производиться организацией, имеющей лицензию на данные виды работ.

Рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.

В проекте отсутствуют решения, требующие проверки на патентную чистоту.

Эксплуатирующая организация – филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Кингисеппе

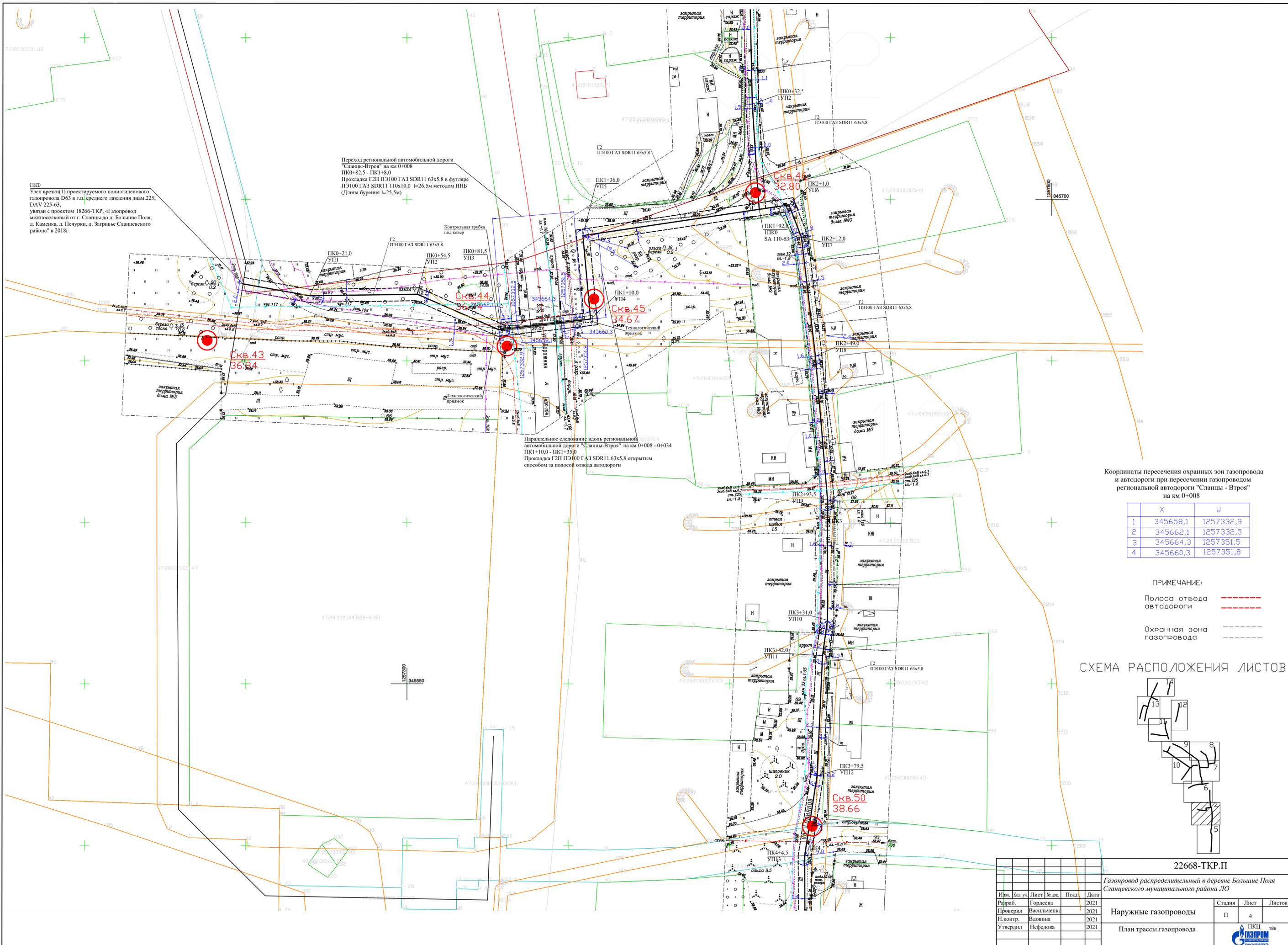
Согласовано

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

22668-ТКР					
<i>Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО</i>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Гордеева			
Провер.		Васильченко			
Н.контр.		Нефедова			
Утвердил		Нефедова			
Наружный газопровод				Стадия	Лист
Общие данные				П	2
				ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	



						22668-ТКР.П			
						<i>Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО</i>			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>Наружные газопроводы</b>	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Гордеева			2021		П	4	
Проверил		Васильченко			2021				
Утвердил		Нефедова			2021				
						План трассы газопровода			



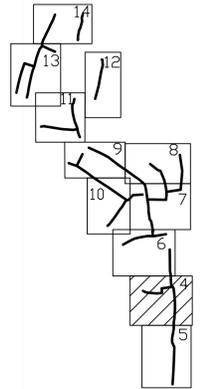
Координаты пересечения охранных зон газопровода и автодороги при пересечении газопроводом региональной автодороги "Сланцы - Втроя" на км 0+008

	X	Y
1	345658,1	1257332,9
2	345662,1	1257332,5
3	345664,3	1257351,5
4	345660,3	1257351,8

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Полоса отвода автодороги ---
- Охранная зона газопровода ---

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



22668-ТКР.П

Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					2021
Проверил					2021
Н.контр.					2021
Утвердил					2021

Стадия	Лист	Листов

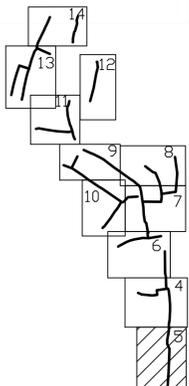
Наружные газопроводы

План трассы газопровода

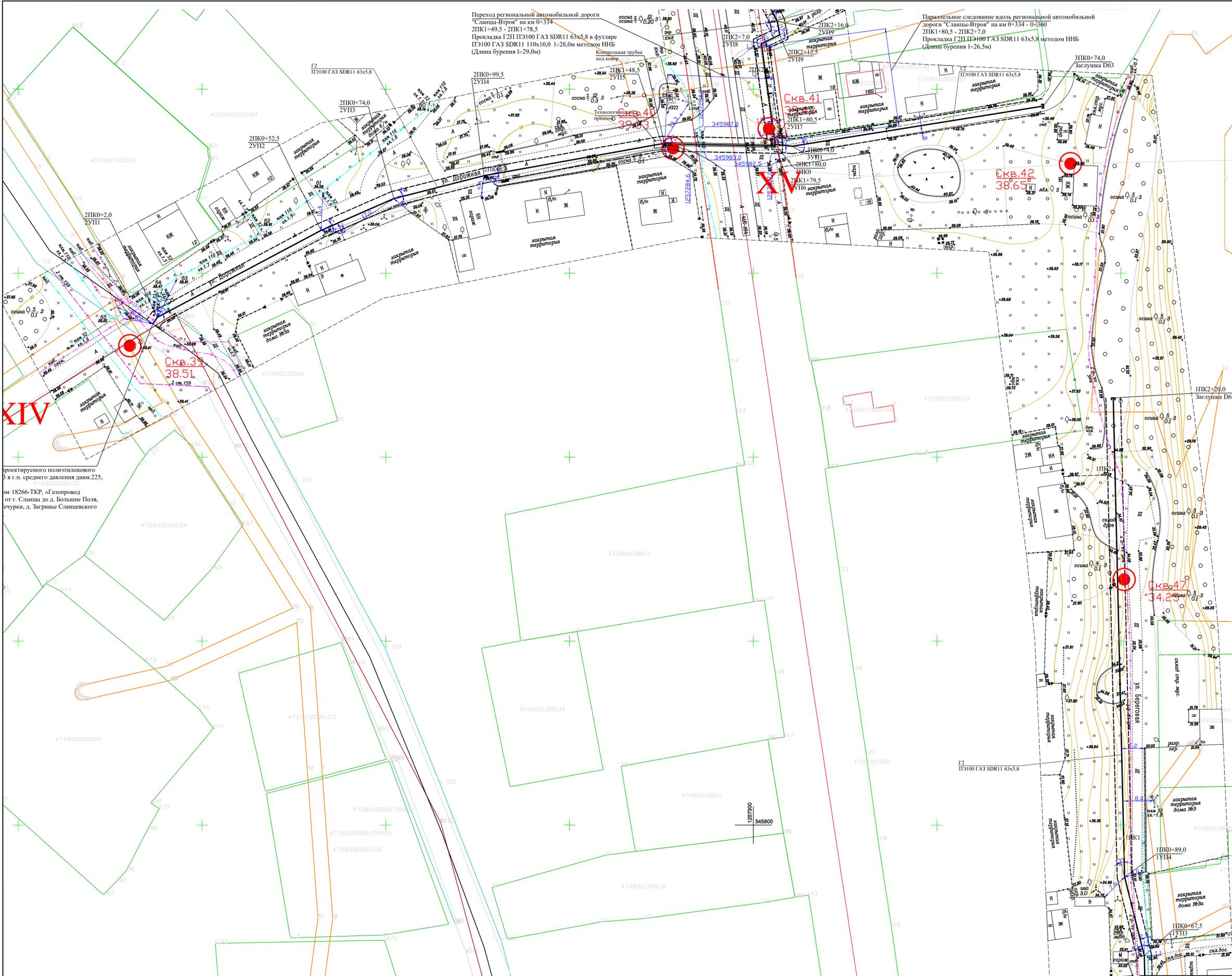




СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



						22668-ТКР.П			
						Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланецского муниципального района ЛО			
Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
							П	5	
Утвердил	Нефедова				2021		План трассы газопровода		
					2021				



XIV

проектируемого полиэтиленового  
3 в г.п. среднего давления диам.225,  
от г. Сланцы до д. Большие Поля,  
с/урки, д. Загрыве Сланцевского

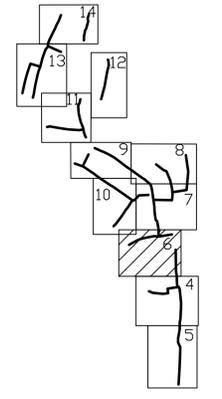
Переход региональной автомобильной дороги  
"Сланцы-Втроя" на км 0+334  
2ПК1+49,5 - 2ПК1+78,5  
Прокладка Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футляре  
ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 l=28,0м методом ННБ  
(Диаметр бурения l=29,0м)

Параллельное следование вдоль региональной автомобильной  
дороги "Сланцы-Втроя" на км 0+334 - 0+360  
2ПК1+80,5 - 2ПК2+7,0  
Прокладка Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 методом ННБ  
(Диаметр бурения l=26,5м)

Координаты пересечения охранных зон газопровода  
и автодороги при пересечении газопроводом  
региональной автодороги "Сланцы - Втроя"  
на км 0+334

	X	Y
1	345983,0	1257284,6
2	345987,0	1257284,0
3	345982,5	1257307,0

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



22668-ТКР.П					
Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гордеева			2021
Проверил		Васильченко			2021
Н.контр.		Вдовина			2021
Утвердил		Нефедова			2021
Наружные газопроводы				Стадия	Лист
План трассы газопровода				П	6

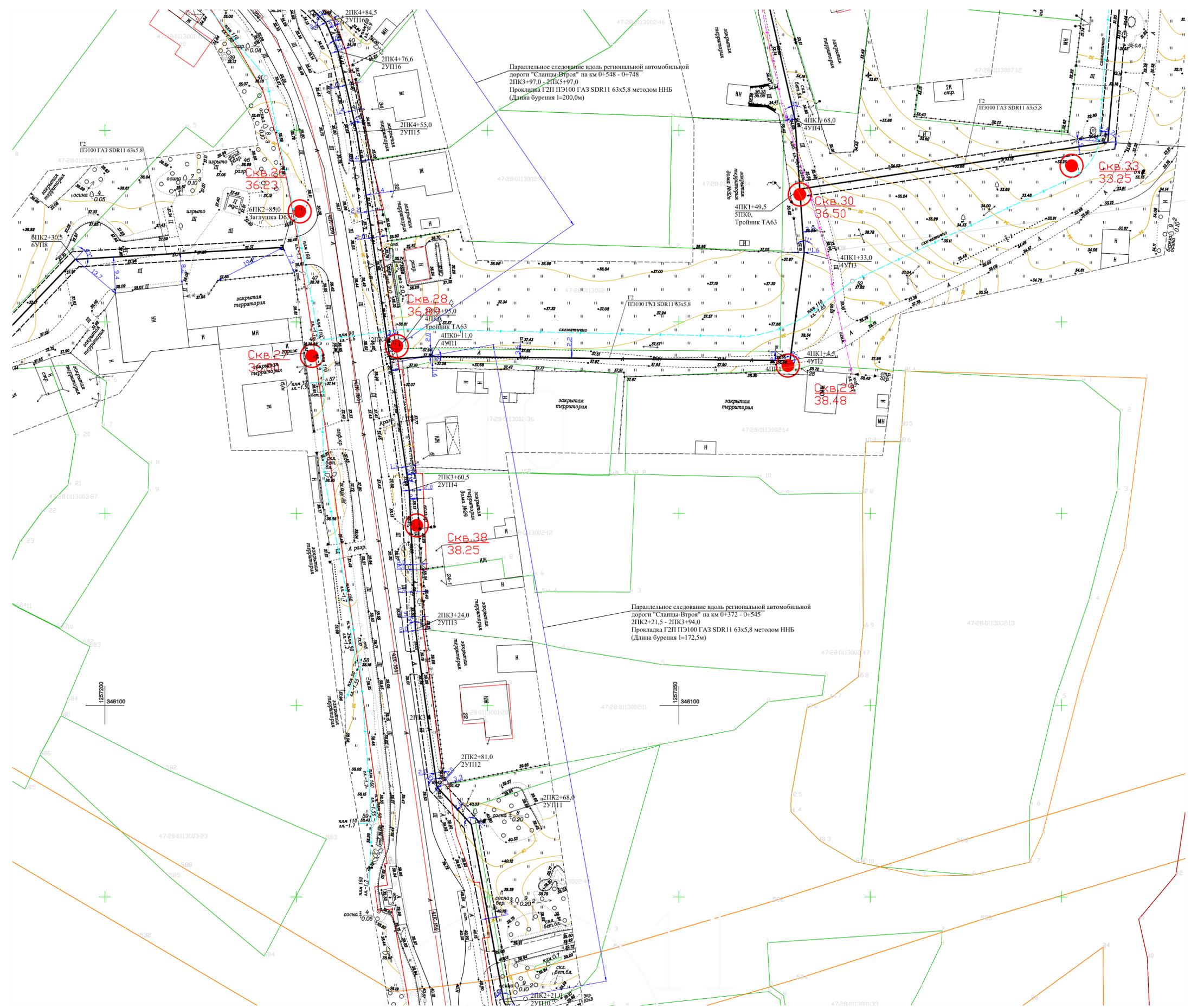
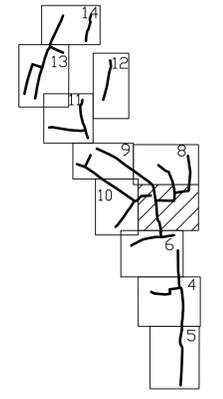
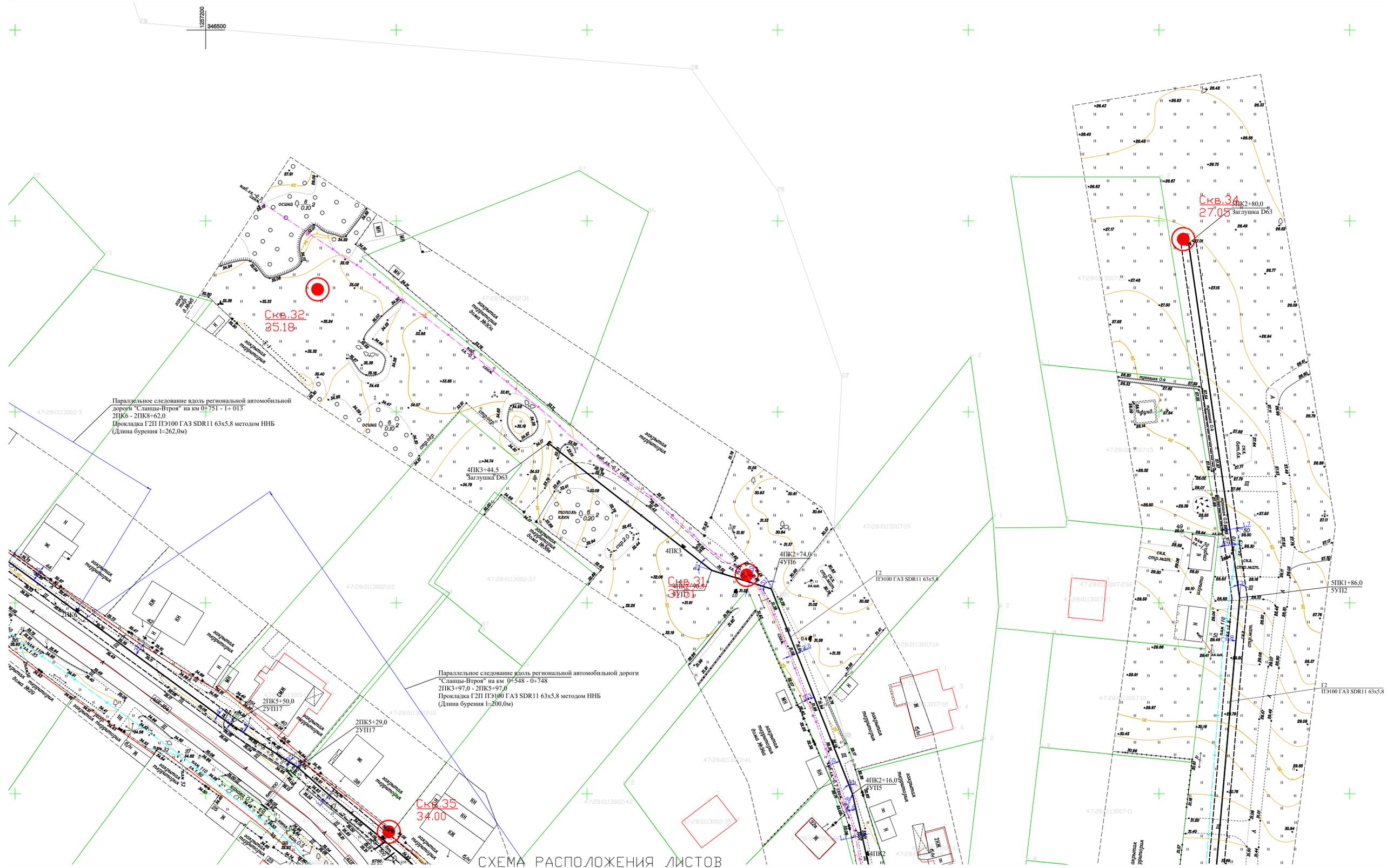


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



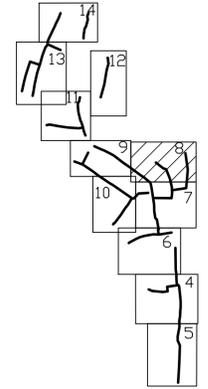
22668-ТКР.П					
Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Гордеева				2021
Проверил	Васильченко				2021
Н.контр.	Вдовина				2021
Утвердил	Нефедова				2021
Наружные газопроводы				Стадия	Лист
План трассы газопровода				П	7
ПКИ 189					



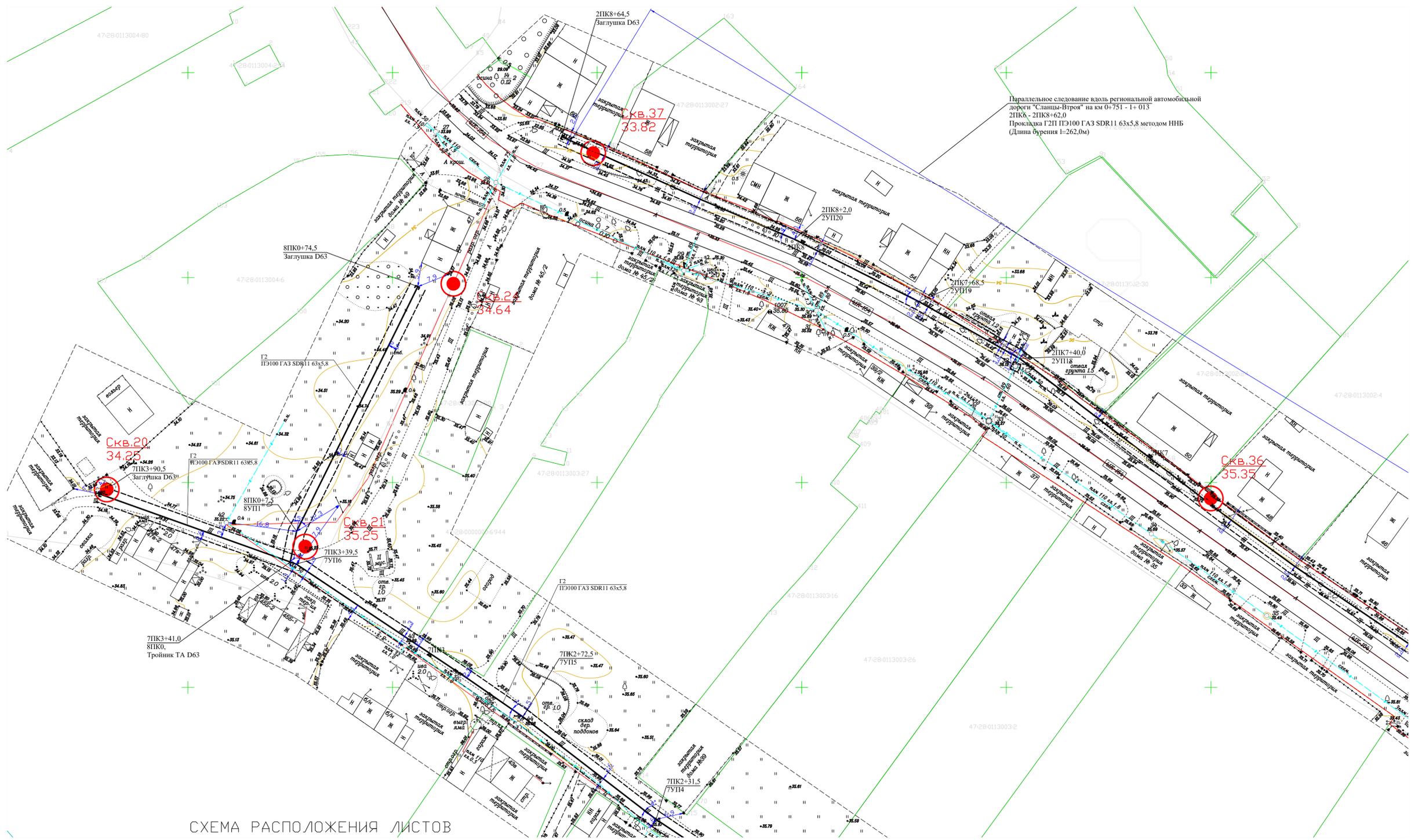
Параллельное следование вдоль региональной автомобильной дороги "Слава-Ветров" на км 0+751 - 1+ 013  
 2ПК6 - 2ПК8+62,0  
 Прокладка ГП ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 методом ННБ  
 (Длина бурения l=262,0м)

Параллельное следование вдоль региональной автомобильной дороги "Слава-Ветров" на км 0+548 - 0+748  
 2ПК3+97,0 - 2ПК5+97,0  
 Прокладка ГП ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 методом ННБ  
 (Длина бурения l=200,0м)

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ

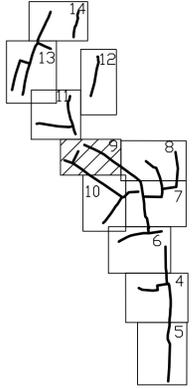


						22668-ТКР.П			
						Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Гордеева				2021		П	8	
Проверил	Васильченко				2021				
Н.контр.	Вдовина				2021				
Утвердил	Нефедова				2021	План трассы газопровода			



Параллельное следование вдоль региональной автомобильной  
 дороги "Славыч-Вгря" на км 0+751 - 1+ 013  
 2ПК6 - 2ПК8+62,0  
 Прокладка Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 методом ННБ  
 (Длина бурения l=262,0м)

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



22668-ТКР.П					
Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Гордеева				2021
Проверил	Васильченко				2021
Н.контр.	Вдовина				2021
Утвердил	Нефедова				2021
Наружные газопроводы				Стадия	Лист
План трассы газопровода				П	9
				Листов	191



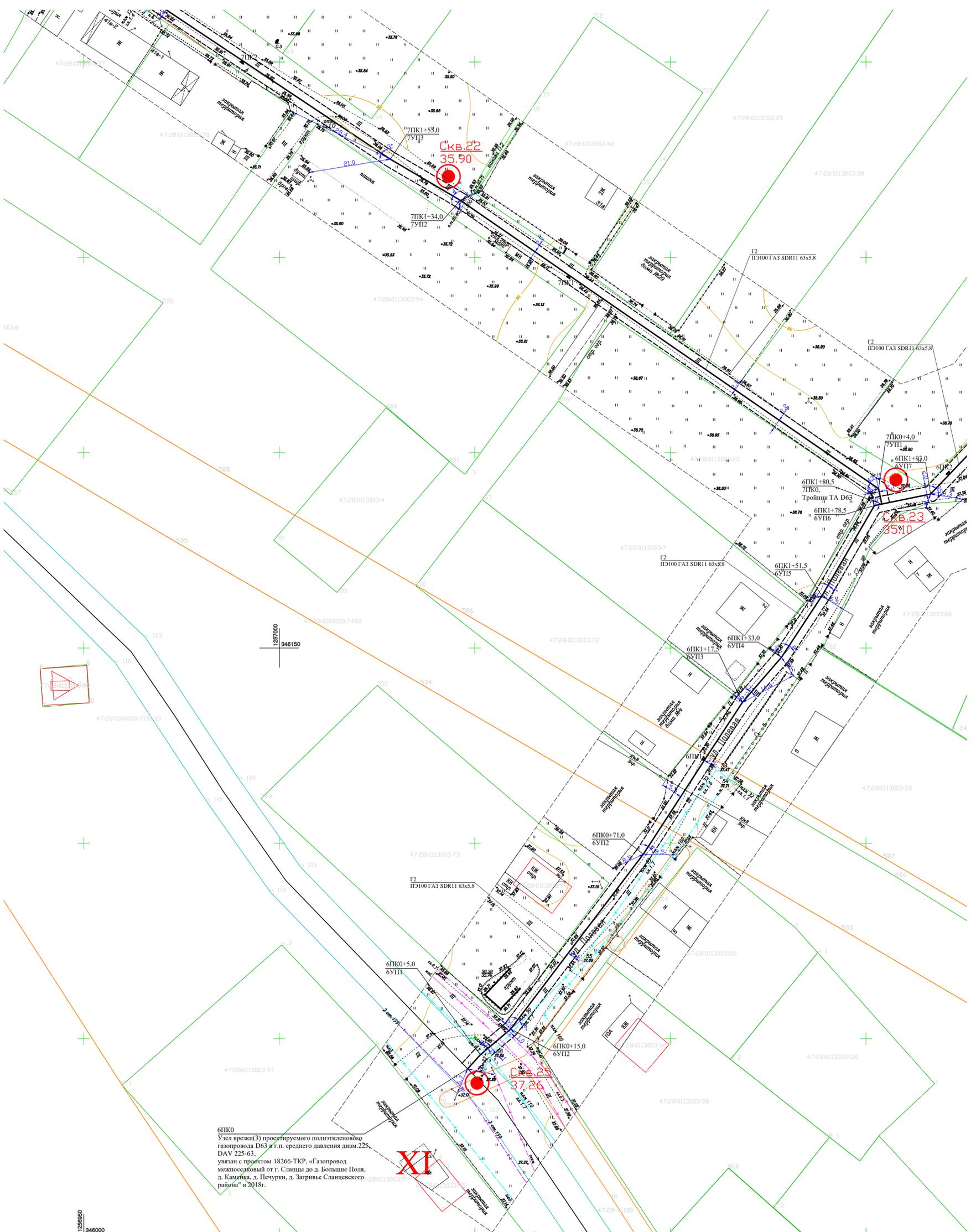
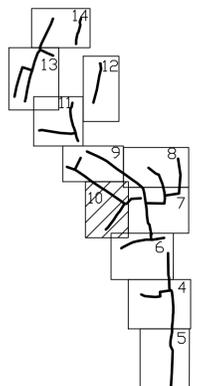
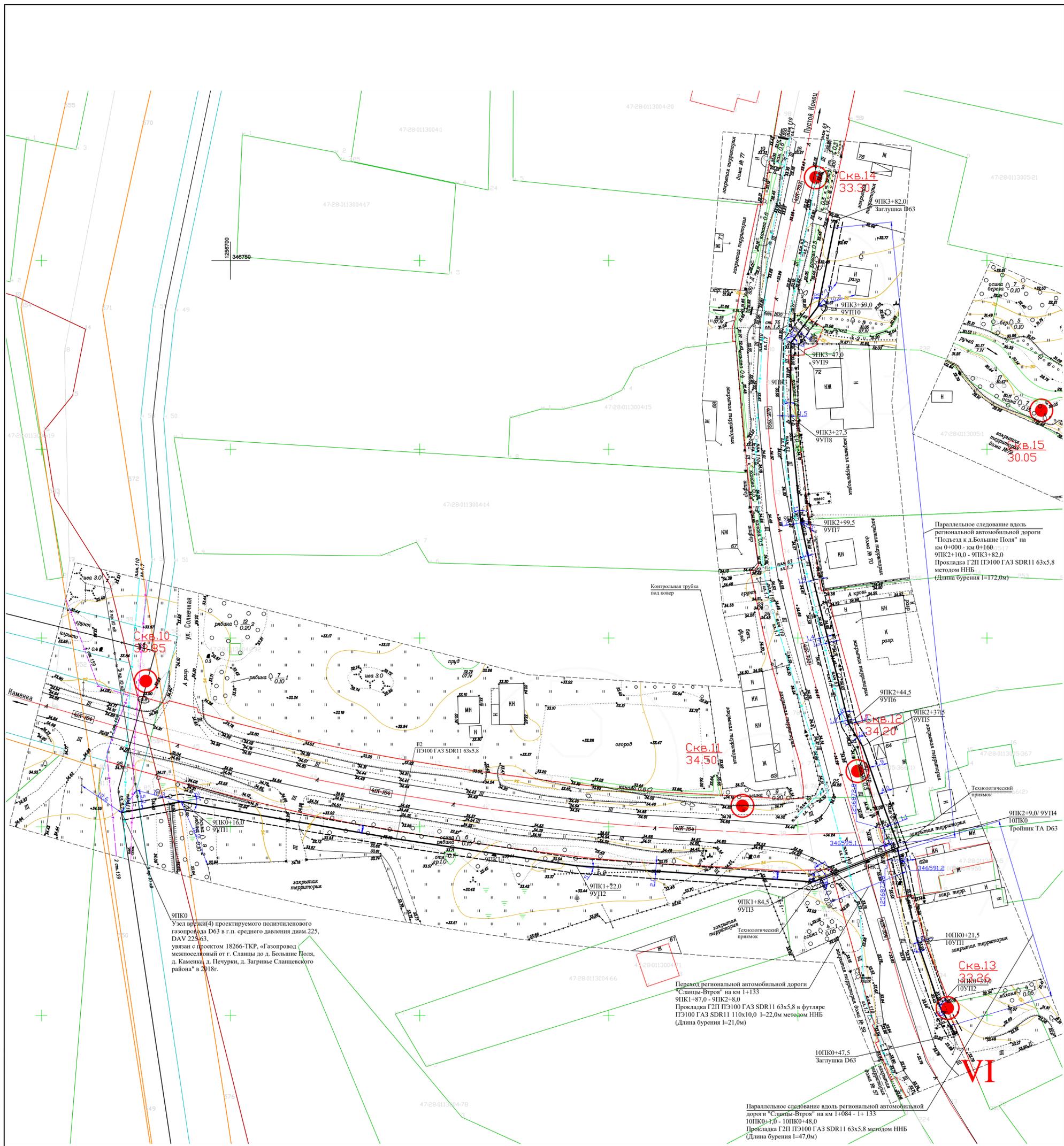


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



						22668-ТКР.П			
						Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Гордеева				2021		П	10	192
Проверил	Васильченко				2021		План трассы газопровода		
Н.контр.	Вдовина				2021				
Утвердил	Нефедова				2021				





9ПК0  
Узел врезки(4) проектируемого полиэтиленового газопровода D63 в г.п. среднего давления диам.225, DAV 225-63, увязан с проектом 18266-ТКР, «Газопровод межселенский от г. Сланцы до д. Большие Поля, д. Каменка, д. Печурки, д. Загрянье Сланцевского района» в 2018г.

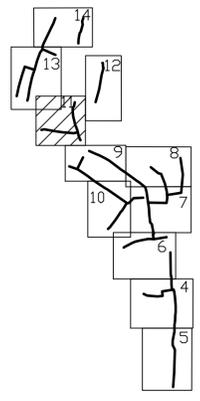
Переход региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км I+133  
9ПК1+87,0 - 9ПК2+8,0  
Прокладка Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 l=22,0м методом ННБ (Длина бурения l=21,0м)

Параллельное следование вдоль региональной автомобильной дороги "Сланцы-Втроя" на км I+084 - I+133  
10ПК0+1,0 - 10ПК0+48,0  
Прокладка Г2П ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 методом ННБ (Длина бурения l=47,0м)

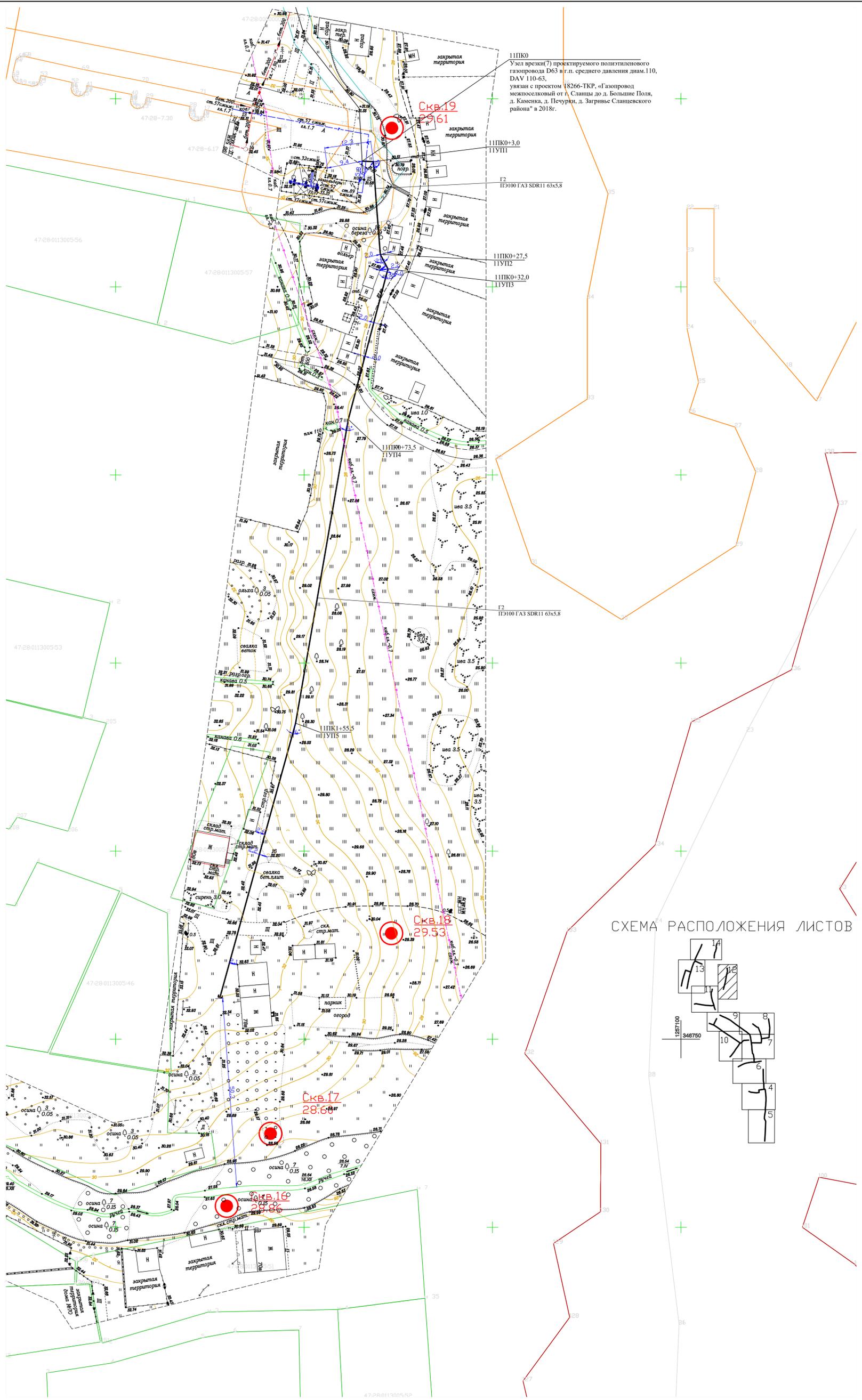
Координаты пересечения охранных зон газопровода и автодороги при пересечении газопроводом региональной автодороги "Сланцы - Втроя" на км I+133

	X	Y
1	346584,6	1256859,9
2	346588,4	1256858,8
3	346591,5	1256873,7
4	346587,6	1256874,7

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ

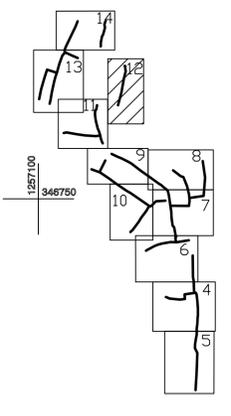


22668-ТКР.П					
Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Гордеева				2021
Проверил	Васильченко				2021
Н.контр.	Вдовина				2021
Утвердил	Нефедова				2021
Наружные газопроводы				Стадия	Лист
План трассы газопровода				П	11
				Листов	193



ИПК0  
Узел врезки (7) проектируемого полиэтиленового газопровода D63 в г.п. среднего давления diam.110, DAV 110-63, увязан с проектом 18266-ТКР, «Газопровод межпоселковый от д. Сланцы до д. Большие Поля, д. Камиска, д. Печурки, д. Загрьиве Сланцевского района» в 2018г.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



						22668-ТКР.П			
						Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
							П	12	
Утвердил	Нефедова				2021		План трассы газопровода		
									

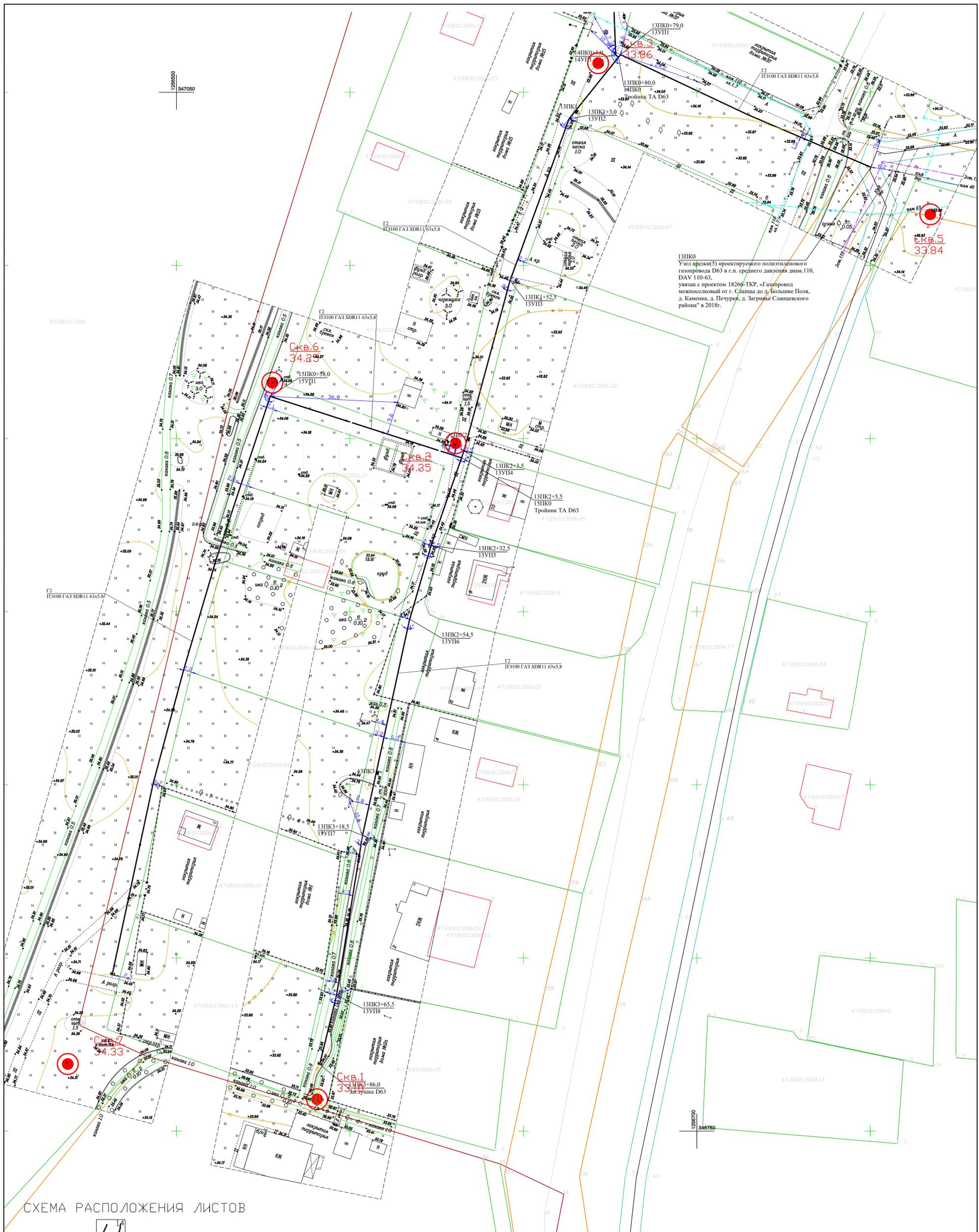
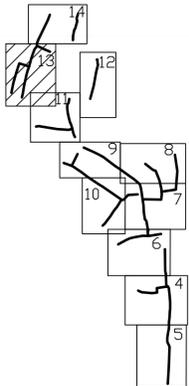


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



						22668-ТКР.П			
						Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					2021		П	13	
Проверил					2021				
Н.контр.					2021				
Утвердил					2021	План трассы газопровода			
									

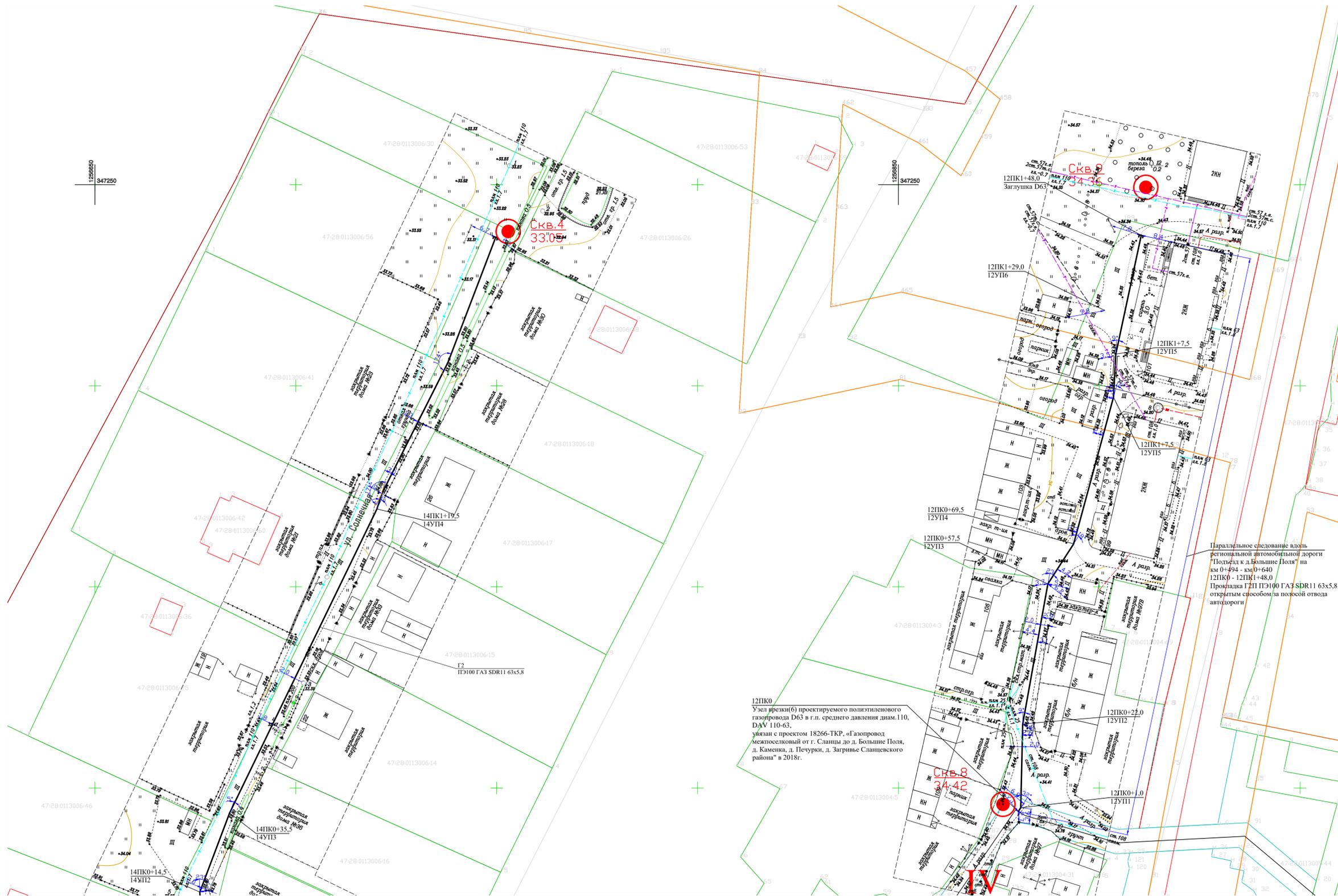
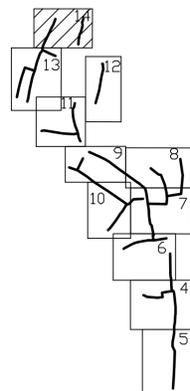


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



						22668-ТКР.П			
						Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланецкого муниципального района ЛО			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Гордеева			2021		П	14	
Проверил		Васильченко			2021				
Н.контр.		Вдовина			2021				
Утвердил		Нефедова			2021	План трассы газопровода			

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код обозначения, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>Полиэтиленовый газопровод</b>							
	Полиэтиленовая лента "ГАЗ"	ТУ 2245-028-00203536-96			п.м	4176,0		в т.ч.пересечки
	Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018				п.м.	75,5		Футляр 3 шт.
	Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 ГОСТ Р 58121.2-2018				п.м.	5013,5		
	Вентиль для врезки под давлением DAV 225-63	Артикул №615377		Фриален, Германия	шт.	4		
	Вентиль для врезки под давлением DAV 110-63	Артикул №615623		Фриален, Германия	шт.	3		
	Монтажный набор для вентилях, врезаемых под давлением EBS 1,2-1,8	Артикул №615325			шт.	7		
	Заглушка MV d63	Артикул №612030		Фриален, Германия	шт.	13		
	Опознавательные таблички	22668- ТКР.П2			шт.	45		
	Контрольная трубка с ковером на п/э футляре	22668- ТКР.П3			шт.	3		

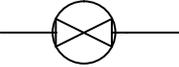
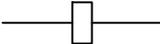
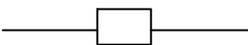
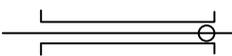
Примечание: Сварное соединение сварных труб должно быть равнопрочно основному металлу труб или иметь гарантированный заводом-изготовителем согласно стандарту или техническим условиям на трубы коэффициент прочности сварного соединения.

Согласовано


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

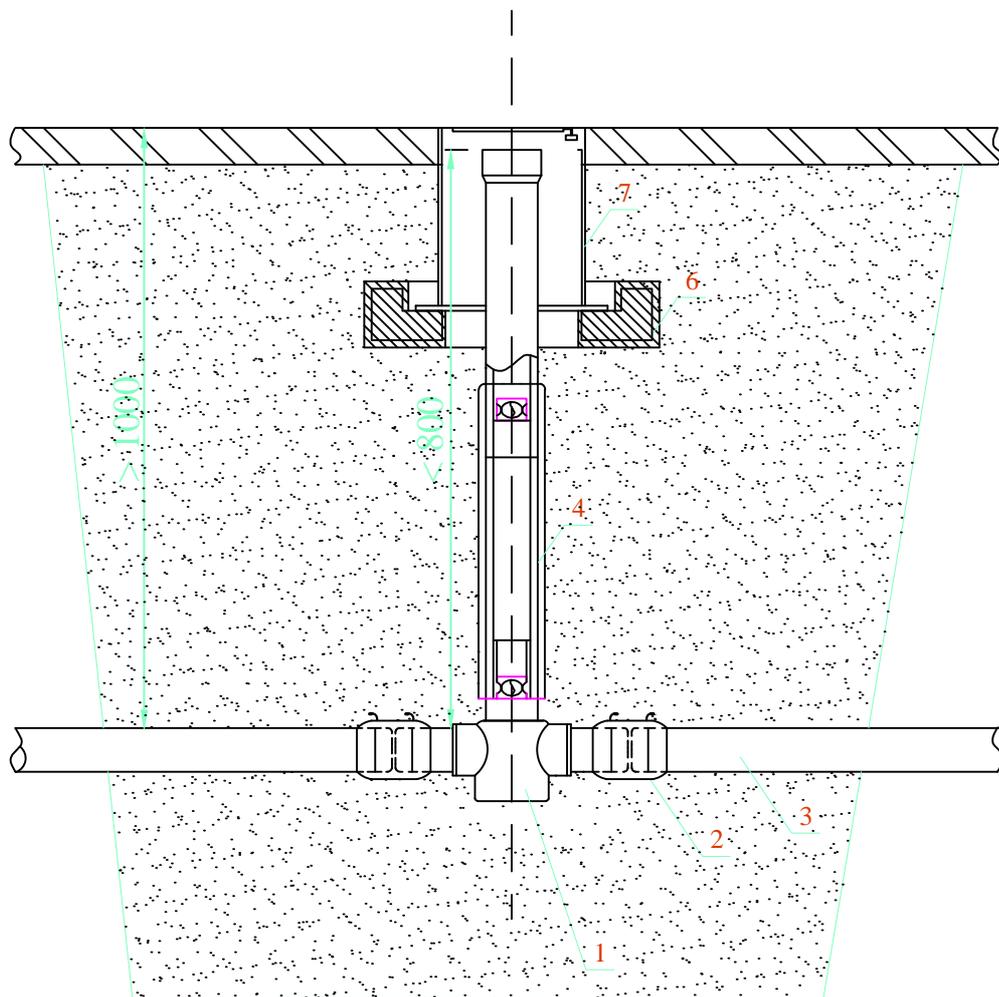
						<b>22668- ТКР.С</b>		
						<i>Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО</i>		
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разраб.		Гордеева				Наружный газопровод		Стадия
Провер.		Васильченко						Лист
Н.контр.		Нефедова						Листов
Утвердил		Нефедова				Спецификация оборудования, изделий и материалов		1
								ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

## Условные обозначения на планах и профилях

Газопровод среднего давления	———— Г2 ————
Газопровод среднего давления проектируемый	———— Г2П ————
Отключающее устройство:	
кран	
задвижка под ковер	
Граница проектирования	
Нераз. соед. "сталь-полиэтилен"	
Газорегуляторный пункт (ПРГ)	
Прокладка газопровода в футляре с установкой контрольной трубки	


						22668-ТКР.П1			
						<i>Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО</i>			
Изм	Кол.уч	Лист	док	Подпись	Дата				
Разраб.	Гордеева					Наружный газопровод	Стадия	Лист	Листов
Провер.	Васильченко						П	1	
Н.контр.	Нефедова								
Утвердил	Нефедова								
						Условные обозначения	ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

Установка полиэтиленового крана  
при прокладке полиэтиленового газопровода



1. Кран ПЭ-ВП
2. Муфта электросварная ПЭ
3. Труба ПЭ
4. Футляр телескопический

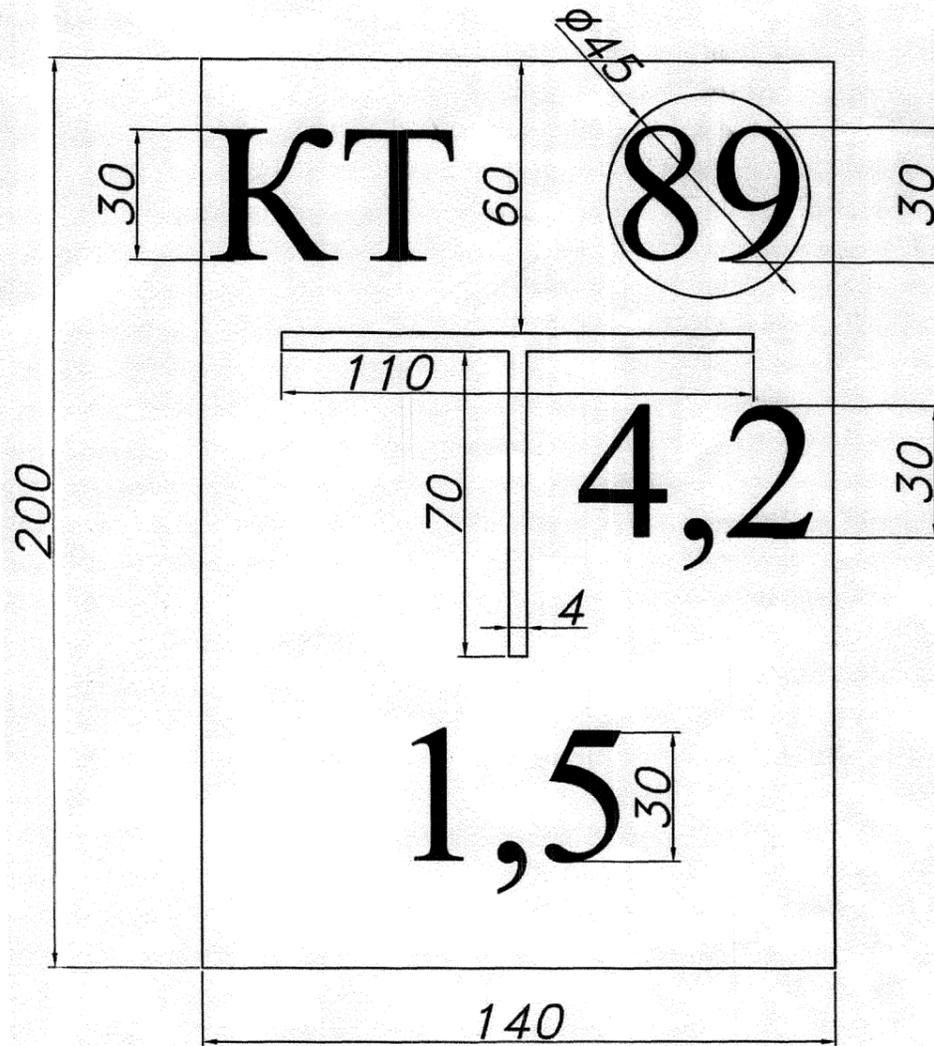
6. Подушка ковра d 620x130
7. Ковер большой d 325

**Примечание**

1. После установки задвижки телескопический футляр покрыть 2-мя слоями ленты ПВХ-Л
2. Засыпку производить песком с послойным уплотнением

						<b>22668-ТКР.ПЗ</b>			
						<i>Газопровод распределительный в деревне Большие Поля Сланцевского муниципального района ЛО</i>			
Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				
Разраб.	Гордеева					<b>Наружный газопровод</b>	Стадия	Лист	Листов
Н.контр.	Васильченко						II		
Провер.	Нефедова						ПКЦ АО		
Утвердил	Нефедова						"Газпром газораспределение Ленинградская область"		
						<b>Установка крана на газопроводе из полиэтиленовых труб</b>			

УКАЗАТЕЛЬ М 6/м



1. Настенный указатель изготавливается из кровельной стали, лицевая сторона указателя окрашивается в зеленый цвет. Обратная сторона покрывается олифой.
2. Допускается нанесение указателей (в застроенной части) на стены капитальных зданий и сооружений. В данном случае нанесение указателя (прибивание таблички или нанесение непосредственно на стену здания) должно быть согласовано с владельцами данных зданий и сооружений.
3. Оознавательный знак наносится или крепится не выше 1,80 от поверхности земли.
4. Надписи на указателях выполняются белой масляной краской.
5. На указатель наносятся: (в застроенной части)
  - а) в верхней части слева – условное обозначение сетевого сооружения:
    - З – сетевая задвижка
    - К – кран
    - КШ – шаровой кран
    - КТ – контрольная трубка
    - КС – конденсатосборник
    - Г – гидрозатвор
    - КП – контрольно-измерительный пункт или контрольный проводник
    - КВГ – контрольный вывод газопровода
    - КВК – контрольный вывод контура (на катодных станциях)
    - П – Протектор (точка контрольно-измерительного пункта)
    - КВП – контрольный вывод провода на полиэтиленовом газ-де
    - └ – угол поворота газопровода (направление лучей угла наносится в зависимости от фактического положения газопровода)
  - б. В верхней части справа – наружный диаметр газопровода в миллиметрах в круге белого цвета – для газопровода низкого давления, в круге красного цвета – для газопроводов среднего и высокого давления. Диаметр газопровода на белом круге наносится красной краской.
  7. В средней части – расстояние в метрах (с одним знаком после запятой, т.е. 3,5: 2,5 и т.д.) от оси указателя до оси сетевого сооружения по перпендикуляру вправо или влево.
  8. В средней части – расстояние в метрах (с одним знаком после запятой, т.е. 3,5: 2,5 и т.д.) от оси указателя до оси сетевого сооружения по перпендикуляру вправо или влево.
  9. В нижней части – расстояние в метрах (с одним знаком после запятой) от оси указателя до оси сетевого сооружения.

					22668-ТКР.П2		
					Оознавательный знак на газопроводах в застроенной части		
					Лит.	Масса	Масштаб
Изм.	Лист.	№ докум.	Подп.	Дата			
Разраб.		Гордеева					
Пров.		Васильченко					
Н. контр.		Нефедова					
Утв.		Нефедова					
					Лист 8      Листов		
					ПКЦ-01.2008ПЭ		
					ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

# ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

22 июня 2021 г.

№ 2563

## Ассоциация Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» (Ассоциация СРО «ГС.П»)

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

194100, г. Санкт-Петербург, ул. Литовская, д. 4, литер А, пом. 61, 67  
www.sroproject.ru  
info@sroproject.ru

СРО-П-082-14122009

Выдана Акционерному обществу «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращённое наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Полное наименование: Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»  Сокращённое наименование: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 4700000109

Наименование	Сведения
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1024702184715
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса нежилое, лит. А, А1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: № 093
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28 декабря 2009 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	28 декабря 2009 г., Протокол заседания Совета НП «ГС.П» № 5
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28 декабря 2009 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	<b>Нет</b>
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	Нет
<b>3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:</b>	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право	

Наименование	Сведения	
<p>выполнять инженерные изыскания, <b>осуществлять подготовку проектной документации</b>, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства <b>по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации</b>, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (<i>нужное выделить</i>):</p>		
<p><b>в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</b></p>	<p><b>в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</b></p>	<p>в отношении объектов использования атомной энергии</p>
<p><i>Указывается число, месяц, год возникновения права</i></p>	<p><i>Указывается число, месяц, год возникновения права</i></p>	<p><i>Указывается число, месяц, год возникновения права</i></p>
<p><b>31 декабря 2009 г.</b></p>	<p><b>20 января 2015 г.</b></p>	<p><b>нет</b></p>

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесён взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (*нужное выделить*):

- а) первый
- б) **второй**
- в) третий
- г) четвёртый
- д) пятый\*
- е) простой\*

	-
	<b>Не превышает пятьдесят миллионов</b>
	-
	-
	-
	<p><i>в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства</i></p>

\*заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

Наименование	Сведения
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <b>подготовку проектной документации</b> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключённым с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесён взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств ( <i>нужное выделить</i> ):	
а) первый	-
б) <b>второй</b>	<b><i>Не превышает пятьдесят миллионов рублей</i></b>
в) третий	-
г) четвёртый	-
д) пятый*	-

*\*заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство*

<b>4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:</b>	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ ( <i>число, месяц, год</i> )	Сведений о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства <b>не имеется</b>
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	Нет

*\*указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия*

Директор  
Ассоциации СРО «ГС.П»



Б.Т. Данилишин

Продито в количестве: 4 (четыре) листов  
Директор Ассоциации СРО «ГС.П»

  
**Б.Г. Данилишин**  
**М.П.**

